



KRAFTSITUASJONEN

Fjerde kvartal 2024



Oppsummering

Norske kraftpriser økte i fjerde kvartal sammenlignet med kvartalet før, men var lavere enn samme kvartal i 2023. En forbedring av den hydrologiske ressurs-situasjonen i Norge og høy vindkraftproduksjon i Norden, bidro til at nordisk kraftproduksjon økte fra samme periode året før. Norden oppnådde den høyeste vindkraftproduksjonen for et kvartal noen gang. Samtidig var kraftforbruket lavere enn i samme kvartal året før. Dermed endte Norden med å få økt netto-eksport og større kraftprisforskjeller mot kontinentet. Gjennomsnittlige kraftpriser for kvartalet ble 46-63 øre/kWh i Sørlege Norge (NO1, NO2 og NO5) og henholdsvis 18 og 11 øre/kWh i Midt- og Nord-Norge (NO3 og NO4).

Fjerde kvartal var mildt og vått i store deler av landet sammenlignet med hva som er normalt historisk. Det kom nesten 9 TWh mer nedbør enn normalt i løpet av kvartalet. Dette bidro til at de norske vannmagasinene fikk høyere tilsig enn normalt, særlig i Midt- og Nord-Norge (NO3 og NO4). Siden starten av kvartalet har magasinfyllingen styrket seg fra et nivå omtrent på normalen, til godt over normalen ved utgangen av kvartalet. I 2024 kom halvparten av den samlede årlige nedbøren for Nord-Norge i fjerde kvartal. Nord-Norge var prisområdet med lavest magasinfylling ved starten av kvartalet, med en fyllingsgrad under medianen for årstiden. Høyt tilsig til magasinene, kombinert med lav vannkraftproduksjon, bidro til at fyllingsgraden økte med 7,9 prosentpoeng i løpet av kvartalet. Ved utgangen av fjerde kvartal var fyllingsgraden 80,7 prosent, noe som er høyeste nivå siden fjerde kvartal 2022. Ved inngangen til fjerde kvartal var det normal fyllingsgrad i Midt-Norge. Gjennom kvartalet økte magasinfyllingen slik at den endte på rekordhøyt nivå ved utgangen av året. Sørlege Norge (NO1, NO2 og NO5) hadde også en god ressurs-situasjon i fjerde kvartal. Alle de norske prisområdene endte kvartalet med fyllingsgrader over historisk median. Samtidig var snømagasinene noe lavere enn normalt. I sum var dermed den hydrologiske ressurs-situasjonen omtrent som normalt for kvartalet.

Norsk kraftproduksjon i fjerde kvartal endte på 43 TWh, omtrent 2 TWh høyere enn i fjerde kvartal året før og 3 TWh høyere enn gjennomsnittet for fjerde kvartal i perioden 2016-2023. Økningen skyldes høyere produksjon fra både vind- og vannkraft. Nord-

Norge var det eneste norske prisområdet der produksjonen var lavere enn i 2023. I Norden økte produksjonen i alle land, unntatt Sverige der produksjonen var tilnærmet uendret. Svensk vindkraftproduksjon økte nesten 5 TWh, men dette ble motsvart av lavere produksjon fra de andre teknologiene, hvor nedgang i kjernekraftproduksjonen sto for vel 1 TWh.

Nordisk vindkraftproduksjon var 31,4 TWh i fjerde kvartal 2024. Dette er en økning på 8 TWh fra samme periode året før, og den høyeste vindkraftproduksjonen for et kvartal noen gang. Produksjonsøkningen var høyest i Sverige og Finland med henholdsvis rundt 50 og 100 prosent økning fra fjerde kvartal i 2023. Økningen forklares blant annet med at Sverige og Finland har bygd ut henholdsvis 1,3 og 1,6 GW med vindkraft mellom utgangen av 2023 og utgangen av 2024.

I fjerde kvartal var kraftforbruket i Norge på 38 TWh, ned 2 TWh fra samme kvartal året før. Det skjer på tross av at forbruket i norsk industri gikk noe opp. Forbruket gikk ned i alle de norske prisområdene. Reduksjonen var størst i Sørøst-Norge (NO1), der forbruket falt med nesten 1 TWh. Mildt vær på høsten og starten av vinteren bidro til lavere kraftforbruk i husholdningene, fritidsboliger og tjenesteytende sektor sammenlignet med fjerde kvartal i 2023. Det samlede forbruket i Sverige og Finland falt også sammenliknet med fjerde kvartal 2023, mens forbruket gikk opp i Danmark.

1 Historisk maksimum, minimum og median er beregnet ut fra de siste 20 årene (2004-2023) om ikke annet er nevnt.

2 Strømkostnadene er eksklusiv nettleie og forbruksavgift, men inkl. mva. Nord-Norge er fritatt mva.



Oppsummering

Lavere forbruk og høyere produksjon sammenlignet med fjerde kvartal året før ga økt nettoeksport fra Norge og Norden. Av de nordiske landene var det kun Danmark som ikke hadde nettoeksport. Totalt var nordisk nettoeksport i overkant av 14 TWh, en økning på nesten 9 TWh fra samme periode i 2023. Norden hadde nettoeksport av kraft for alle ukene i kvartalet, og fra uke 44 økte det ukentlige eksportvolumet sammenliknet med samme periode tidligere år. Dette sammenfalt med når flytbasert markeds-kobling ble innført. Samtidig var dette en periode der også magasinutfyllingen i Norge styrket seg, og Norden hadde høy vindkraftproduksjon. Det er derfor vanskelig å si noe om hvor mye flytbasert markedskobling har bidratt til at Norden økte eksporten i denne perioden. Det virker imidlertid sannsynlig at flytbasert markedskobling har bidratt til å øke kraftflyten fra områdene nord i Norden til områdene lenger sør. Norge hadde nettoeksport av kraft i alle ukene i kvartalet, med unntak av uke 42. Midt- og Nord-Norge hadde flere uker med nettoimport i starten av kvartalet. Her har lav fyllingsgrad sammenlignet med historisk median i Nord-Norge, sammen med perioder med lave priser i Nord-Sverige, bidratt til at Midt- og Nord-Norge samlet fikk lavere produksjon og nettoimport.

Kraftprisene i store deler av Norden og Baltikum økte i fjerde kvartal sammenlignet med kvartalet før. Unntaket var Midt-Norge, der prisene holdt seg tilnærmet uendret, og Nord-Norge, som fikk lavere priser. Sammenlignet med fjerde kvartal 2023 falt kraftprisene i hele Norden. Prisfallet i Nord-Norge har sammenheng med at den hydrologiske ressursituasjonen forbedret seg gjennom kvartalet, og at Nord-Sverige hadde en sterk kraftbalanse. Sørlege Norge fikk kraftpriser på 46-63 øre/kWh, mens Midt- og Nord-Norge fikk priser på henholdsvis 18 og 11 øre/kWh i gjennomsnitt for kvartalet. I perioder var det store prisvariasjoner gjennom uken. Typisk oppstår dette når det er lav vindkraftproduksjon over større geografiske områder. 12. desember hadde Sørvest-Norge (NO2) en gjennomsnittlig dagspris på 406 øre/kWh og 1 047 øre/kWh i den dyreste timen. Dette skyldtes blant annet at det var lav vindkraftproduksjon på kontinentet og i sørlige deler av Norden.

På kontinentet og i Storbritannia økte kraftprisene fra nivåene i både tredje kvartal og

fjerde kvartal året før. Økningen skyldes blant annet at prisen på naturgass har økt. Gasskraft har en viktig rolle i kraftmarkedet i Europa, og er ofte produksjonsteknologien som er prissettende. Dette gjelder spesielt i timer med lite vindkraft og når forbruket er høyt. På grunn av blant annet en sterkere nordisk kraftbalanse, ble Norden i mindre grad påvirket av de økte kraftprisene i resten av Europa. Dette bidro til at prisforskjellen mellom Norden og Europa var større enn i samme kvartal i 2023.

Terminprisen for første kvartal 2025 for tysk kraft økte gjennom kvartalet. Utviklingen i terminprisen gjennom kvartalet indikerer markedets forventning til kraftprisen for første kvartal 2025. De tyske terminprisene fulgte prisutviklingen til naturgass tett. Europeiske gasspriser har blant annet steget på grunn av en kjølig start på vinteren på kontinentet, som har resultert i lavere europeiske gasslagre. Det har, sammen med geopolitisk uro, bidratt til økt usikkerhet rundt forsyningssikkerheten for europeisk gass. Terminprisen for nordisk kraft (systempris) levert i første kvartal 2025 har vært fallende gjennom fjerde kvartal 2024. Dette har blant annet sammenheng med at vindkraftproduksjonen i Norden har vært høy og at den hydrologiske ressursituasjonen i Norge har styrket seg gjennom kvartalet. Ved utgangen av kvartalet var terminprisen for tysk kraft vesentlig høyere enn Nordisk kraft, noe som indikerer at markedet forventer at de nordiske kraftprisene vil være lavere enn prisene på kontinentet.

Sluttbrukerprisen i fjerde kvartal 2024 var lavest med *timespotavtale*, for alle prisområder. En husholdning med timespotavtale i Sørøst-Norge (NO1) betalte i gjennomsnitt ca. 74 øre/kWh, inkludert mva. og uten strømstøtte. Det er en økning på 109 prosent fra kvartalet før, men en reduksjon på 32,8 prosent fra samme kvartal foregående år. Med et årsforbruk på 20 000 kWh tilsvarer denne prisen en strømkostnad for kvartalet i underkant av 7 900 kroner, inkludert kraftkostnad, nettleie, avgifter og strømstøtte. En kunde i Sørøst-Norge med *variabelpris* fikk derimot en strømkostnad på ca. 13 500 kroner for kvartalet. Variabelpris ga høyest estimert strømkostnad i alle prisområder, bortsett fra i Sørvest-Norge (NO5).

1 Historisk maksimum, minimum og median er beregnet ut fra de siste 20 årene (2004-2023) om ikke annet er nevnt.

2 Strømkostnadene er eksklusiv nettleie og forbruksavgift, men inkl. mva. Nord-Norge er fritatt mva.

Vær og hydrologi | Temperatur

Mildt vær gjennom fjerde kvartal



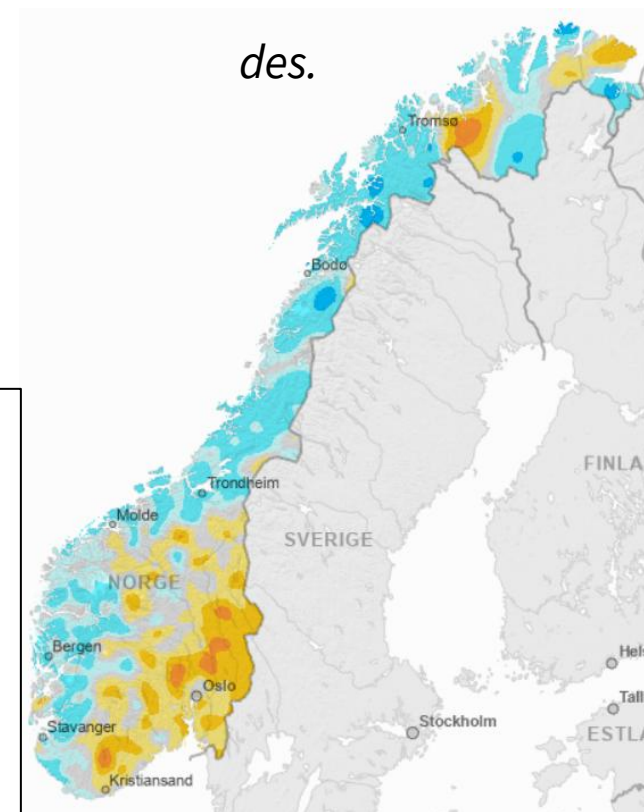
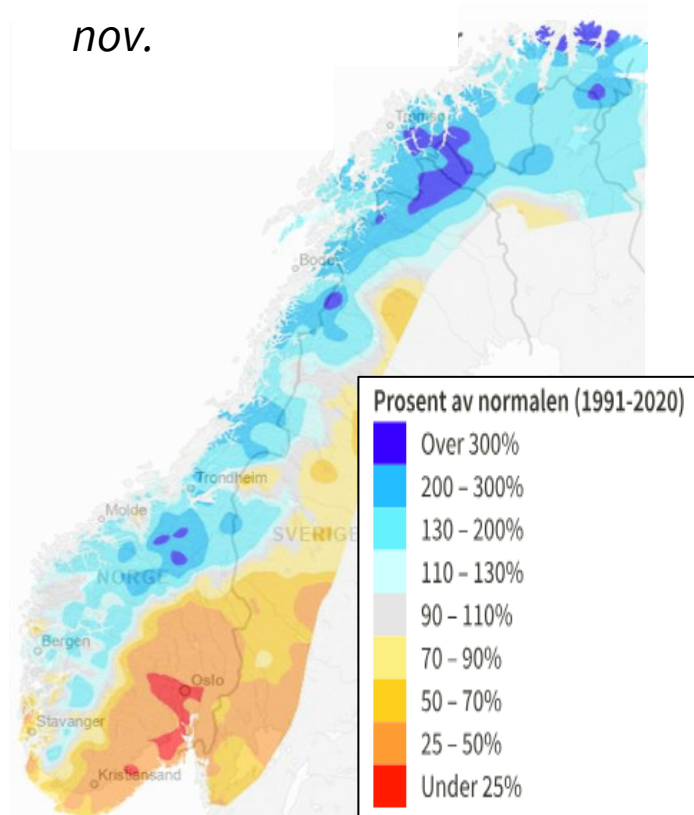
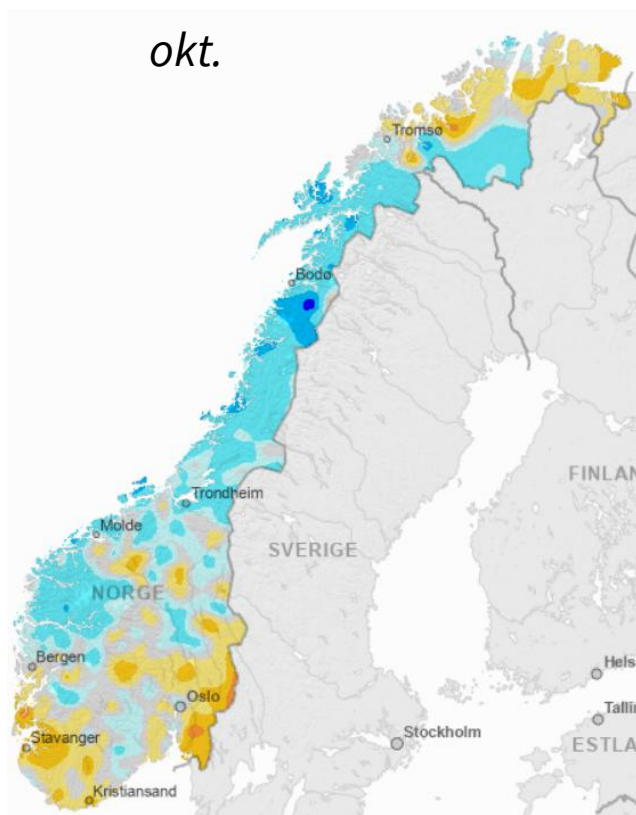
Kartene viser avvik fra midlere månedstemperatur (1991-2020) målt i grader celsius for oktober, november og desember 2024.

Oktober, november og desember var milde med månedstemperaturer som var henholdsvis 1,7 °C, 1,0 °C og 1,7 °C over normalen for hele landet. I november ble det satt fylkesrekord i Lyngen i Troms med en maksimumstemperatur på 18,5 °C og i desember ble det satt norgesrekord for maksimumstemperatur med 18,7 °C i Tafjord.

Kilde met.no og SeNorge.no

Vær og hydrologi | Nedbør

Våtere enn normalt i vest og nord, tørrere i øst



Kartene viser avvik fra midlere månedsnedbør (1991-2020) målt i prosent for oktober, november og desember 2024.

I oktober, november og desember var månedsnedbøren for landet under ett henholdsvis 20, 40 og 30 prosent våtere enn normalen.

I overgangen oktober/november traff ekstremværet «Jakob» Vestlandet som ga stor flom mange steder. Størst døgnnedbør under det uværet falt på Gullfjellet ved Bergen med 203 mm. Størst månedsnedbør i oktober ble imidlertid målt på Nordlandskysten med ca. 640 – 650 mm på stasjonene Kvitfossen og Lurøy. Også i november kom det over 600 mm nedbør på Lurøy. I desember var det Gullfjellet ved Bergen som fikk mest nedbør med nesten 900 mm.

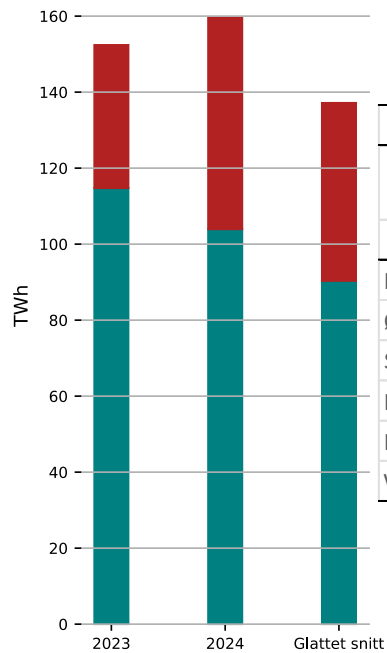
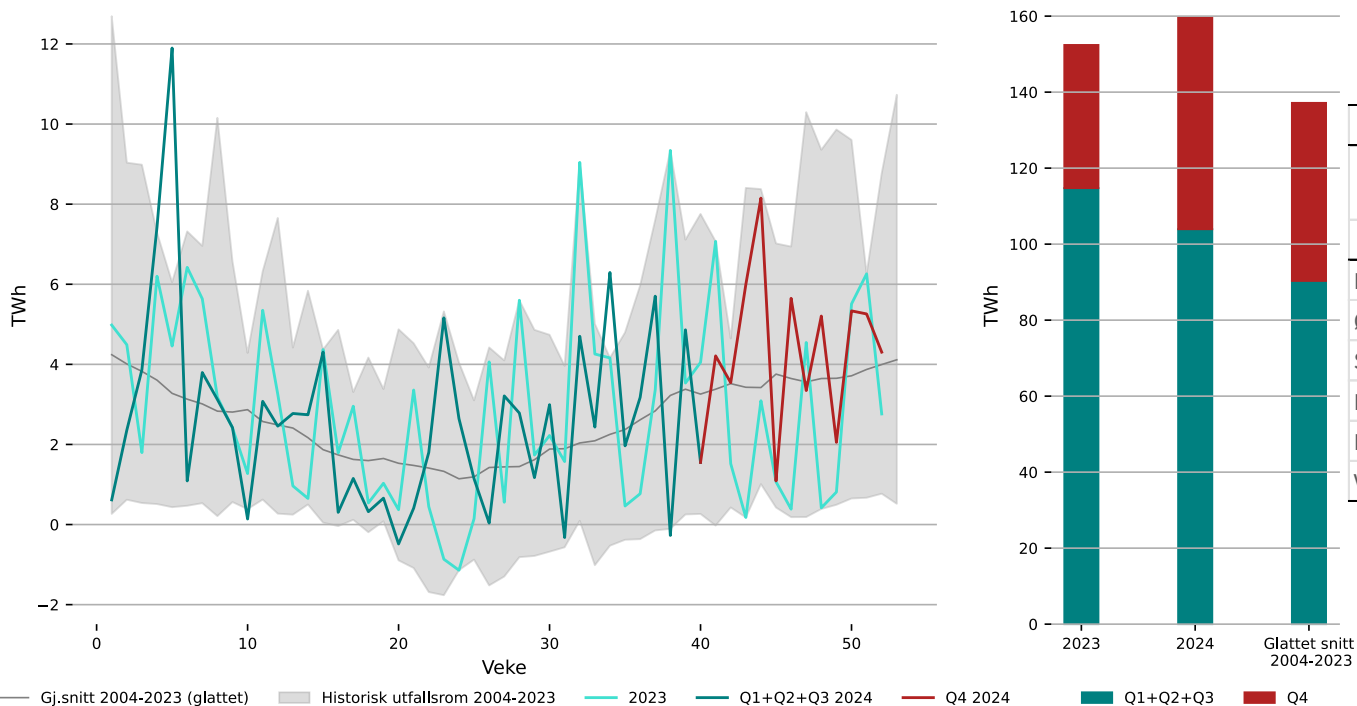
Kilde: MET og SeNorge.no



Vær og hydrologi | Nedbør

Mer enn gjennomsnittlig nedbørsenergi i Norge

Nedbør, Norge (NO)



	Fjerde kvartal		Totalt for 2024	
	Nedbør TWh	Differanse fra Q4- gjennomsnitt TWh	Nedbør TWh	Differanse fra årgjennomsnitt TWh
Norge	55,7	8,9	159,6	22,4
Øst-Norge, NO1	4,8	-0,3	19,1	3,7
Sørvest-Norge, NO2	14,8	-0,8	48,2	5,4
Midt-Norge, NO3	10,2	2,5	25,1	1,6
Nord-Norge, NO4	13,3	5,8	27,4	3,6
Vest-Norge, NO5	12,7	1,7	39,8	8,1

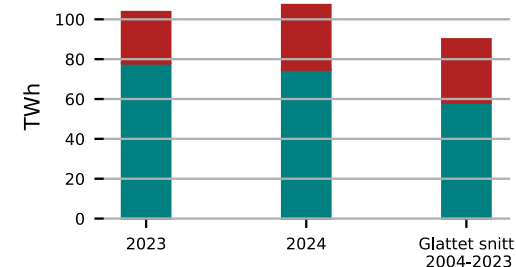
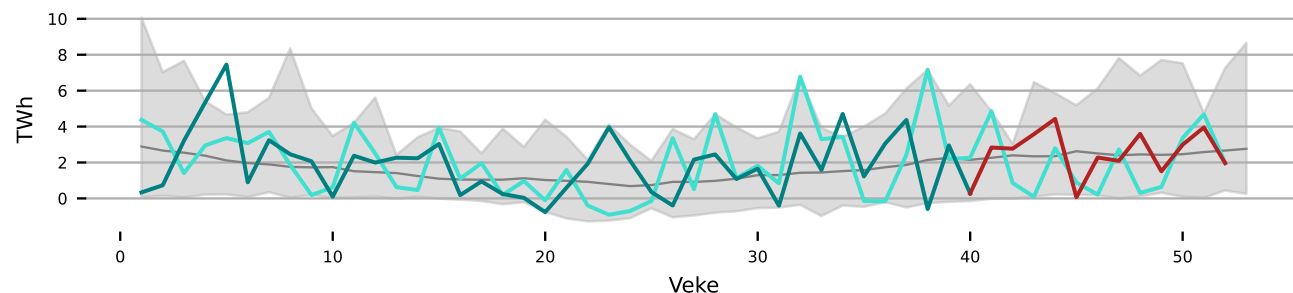


Vær og hydrologi | Nedbør

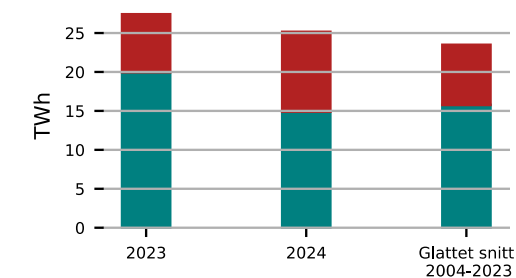
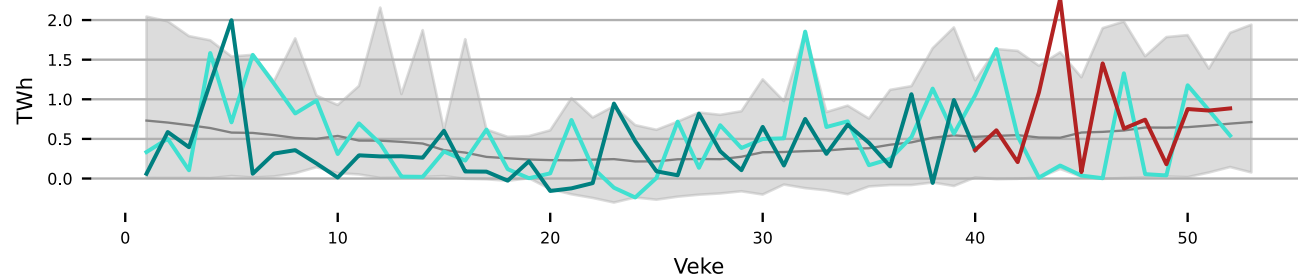
Halvparten av årsnedbøren i Nord-Norge kom i fjerde kvartal i 2024

Nedbør

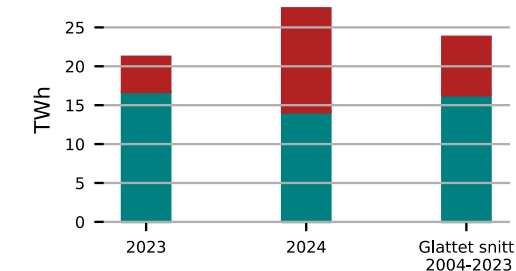
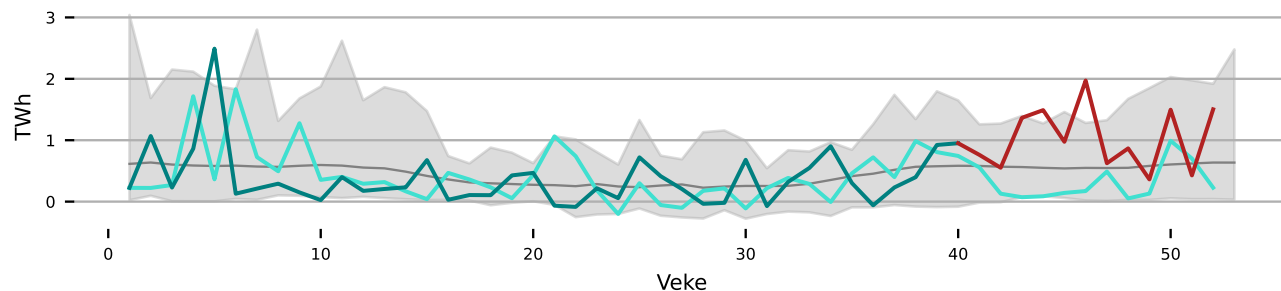
Sørlike Norge (NO1,NO2,NO5)



Midt-Norge (NO3)



Nord-Norge (NO4)



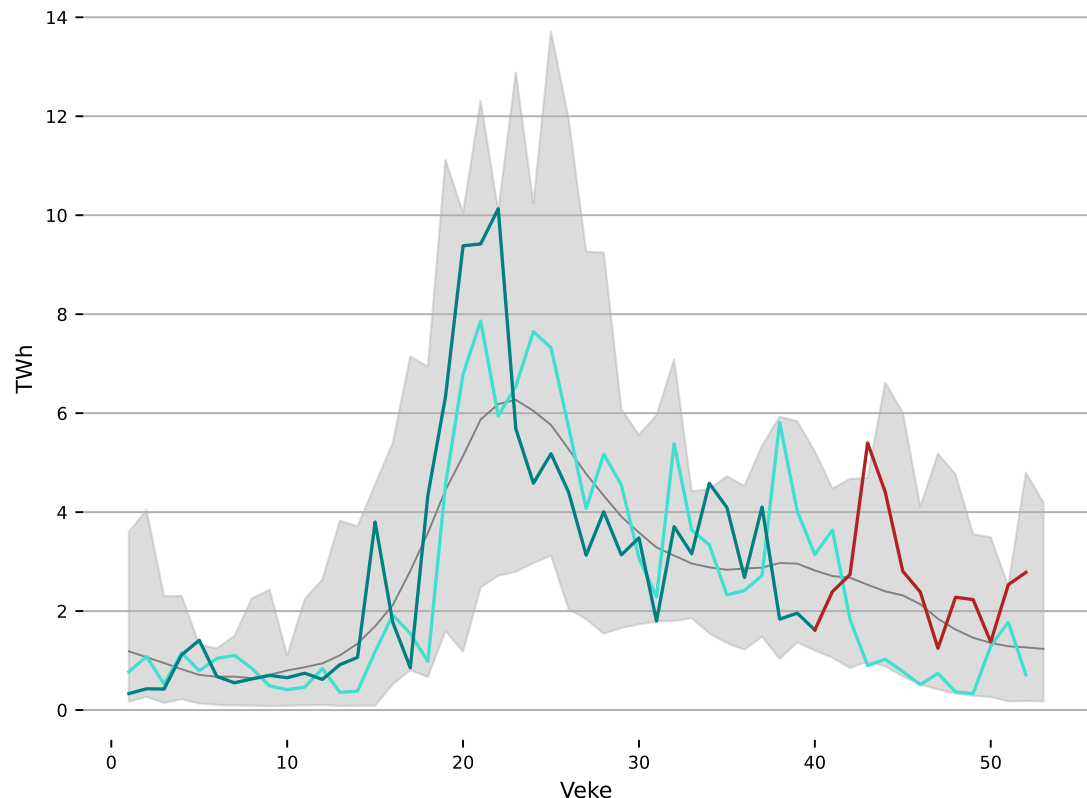
— Gj.snitt 2004-2023 (glattet) ■ Historisk utfallsrom 2004-2023 — 2023 — Q1+Q2+Q3 2024 — Q4 2024



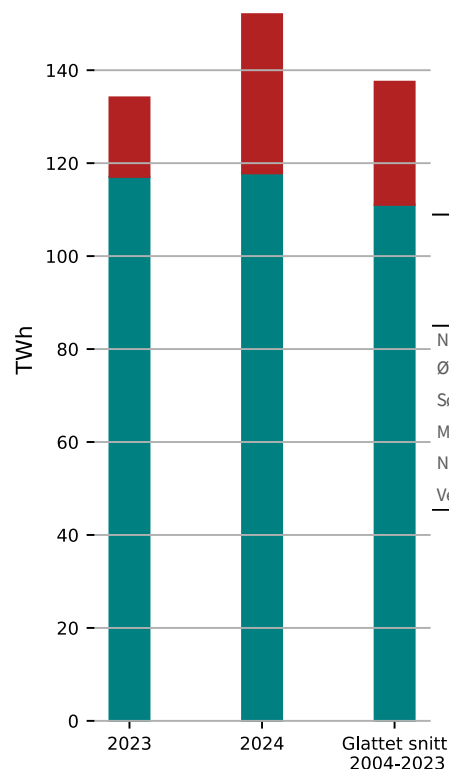
Vær og hydrologi | Tilsig

Høyt tilsig i Norge

Tilsig, Norge (NO)



— Gj.snitt 2004-2023 (glattet) Historisk utfallsrom 2004-2023 2023 Q1+Q2+Q3 2024 Q4 2024



Q1+Q2+Q3 Q4

	Fjerde kvartal		Totalt for 2024	
	Tilsig TWh	Differanse fra Q4-gjennomsnitt TWh	Tilsig TWh	Differanse fra årsgjennomsnitt TWh
Norge	34,2	7,8	152,0	14,5
Øst-Norge, NO1	3,8	1,1	20,7	5,2
Sørvest-Norge, NO2	11,6	1,6	53,7	10,8
Midt-Norge, NO3	5,2	1,2	19,8	-3,7
Nord-Norge, NO4	6,8	2,9	23,8	0,0
Vest-Norge, NO5	7,0	1,2	34,1	2,3

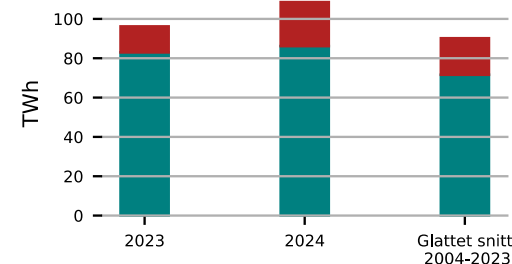
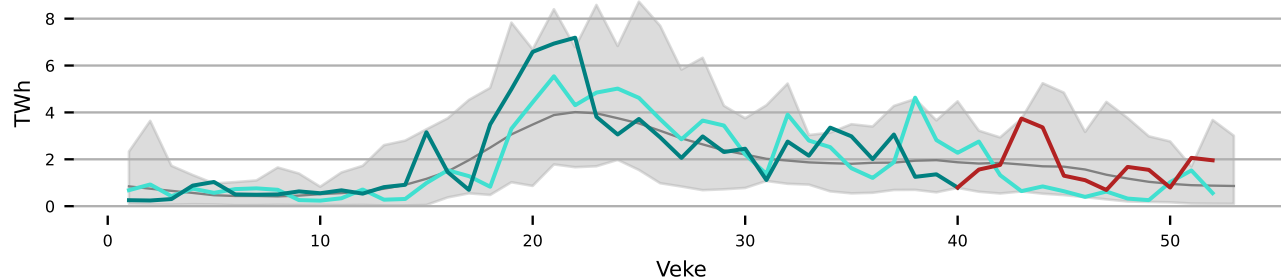


Vær og hydrologi | Tilsig

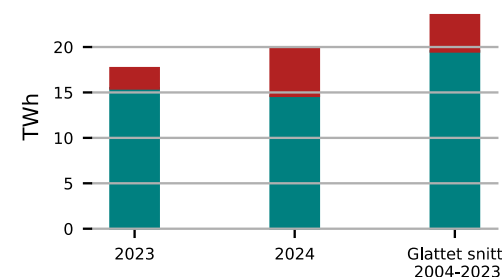
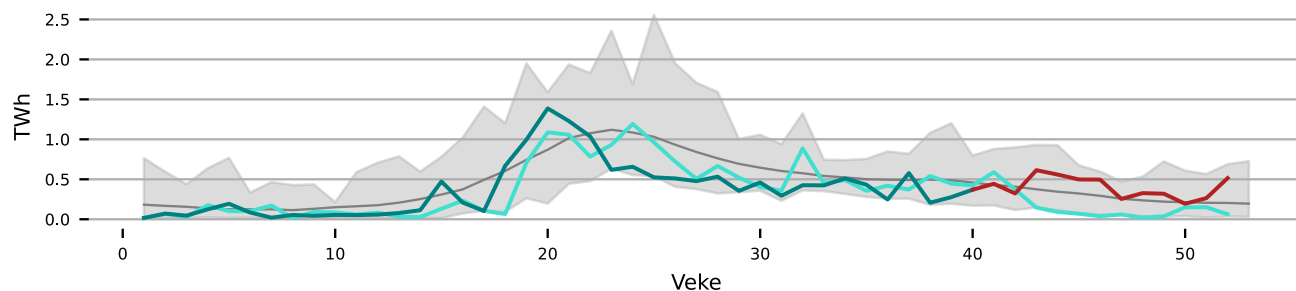
Mer enn normalt med tilsig i alle prisområder

Tilsig

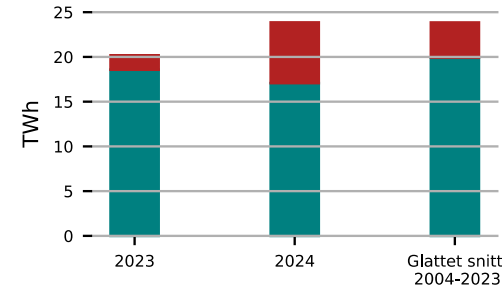
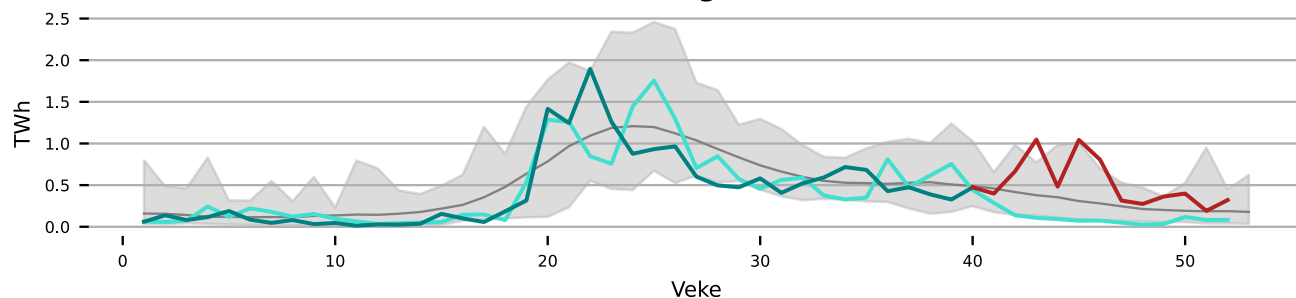
Sørlige Norge (NO1,NO2,NO5)



Midt-Norge (NO3)



Nord-Norge (NO4)



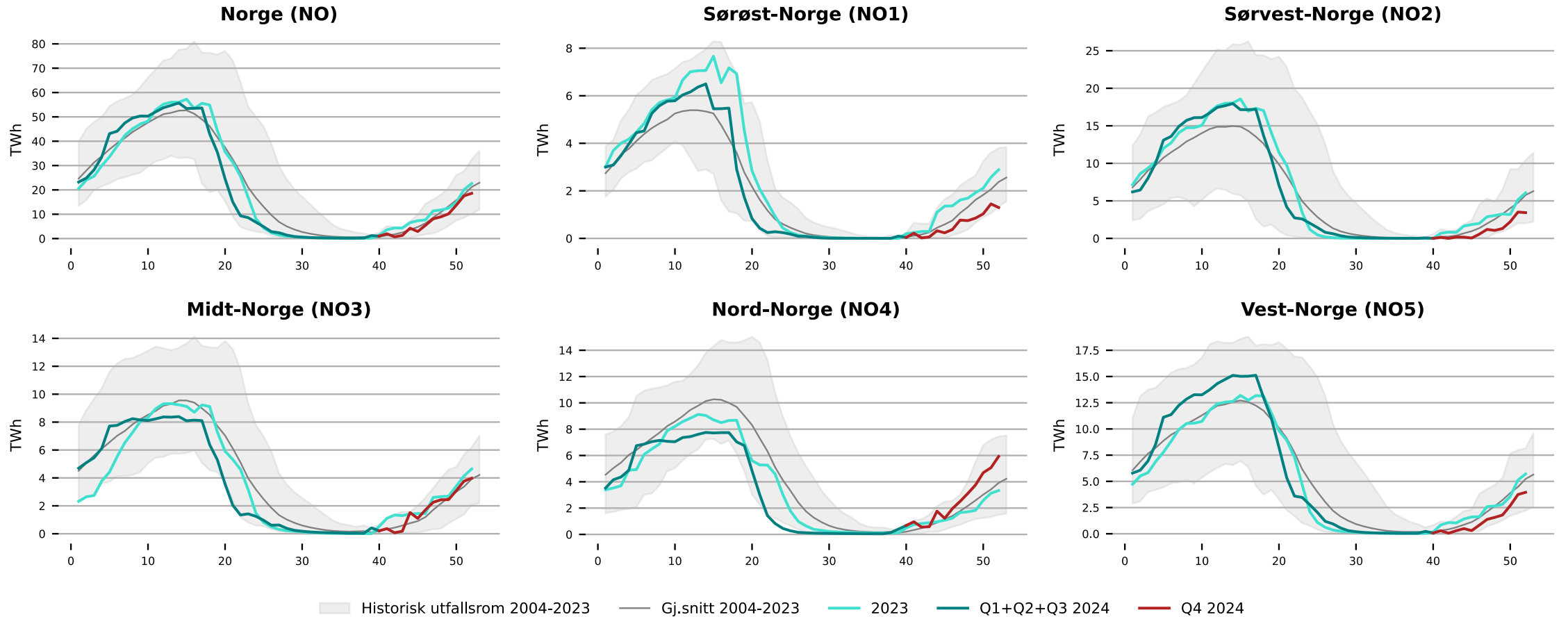
— Gj.snitt 2004-2023 (glattet) ■ Historisk utfallsrom 2004-2023 — 2023 — Q1+Q2+Q3 2024 — Q4 2024



Vær og hydrologi | Snø

Mer snø enn gjennomsnittet i Nord-Norge, mindre i sørlige Norge

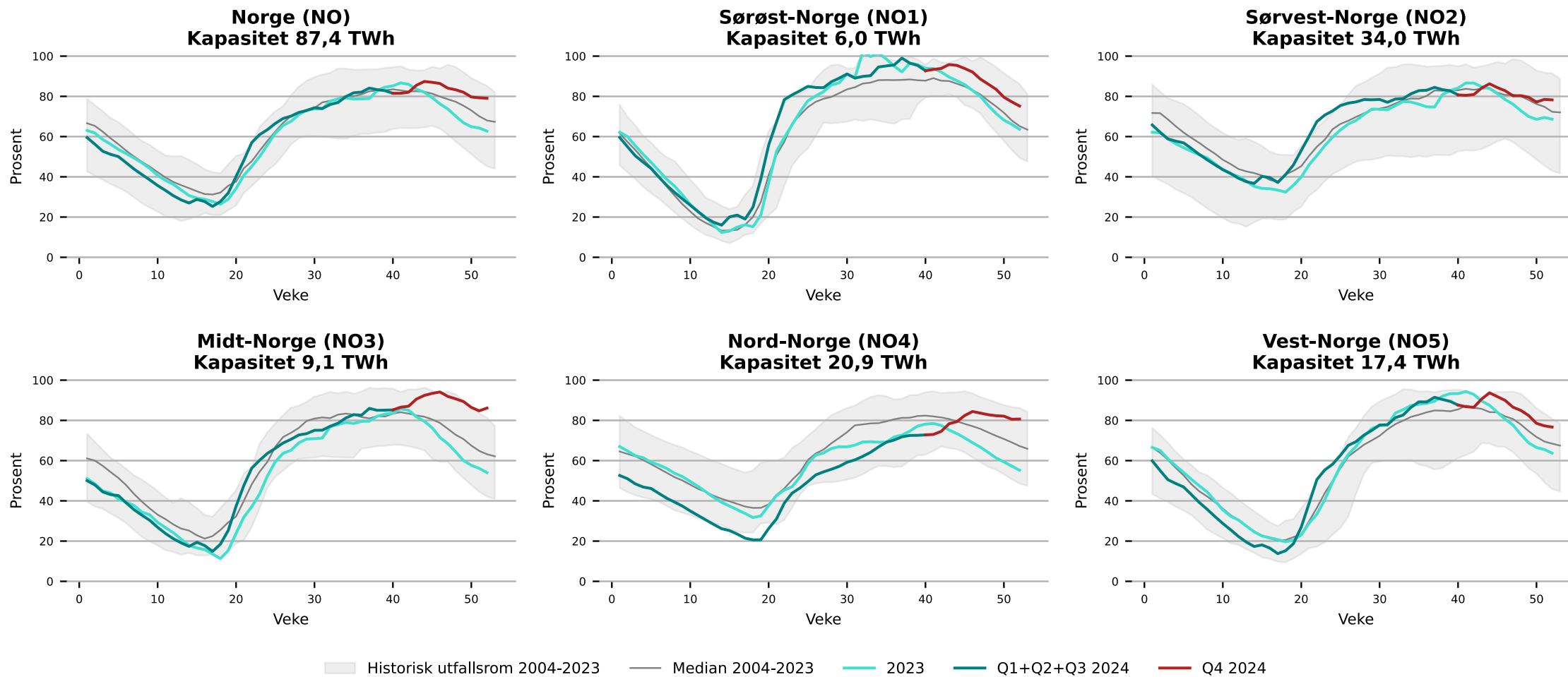
Snømagasiner





Vær og hydrologi | Magasinfylling

Fyllingsgraden ligger over medianen i alle prisområder

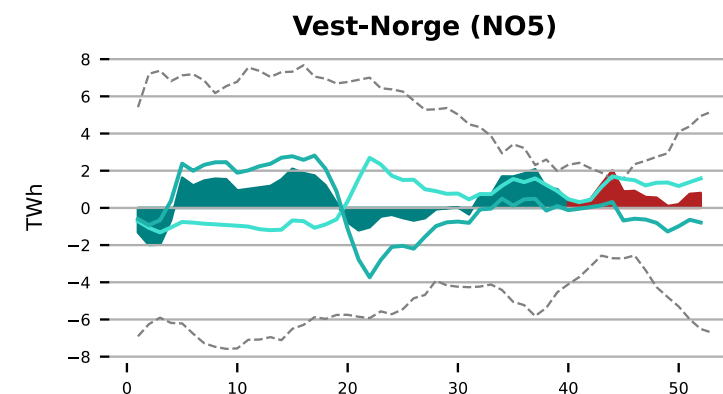
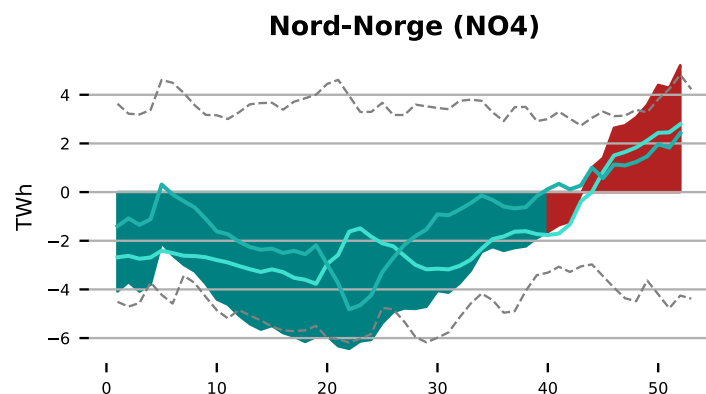
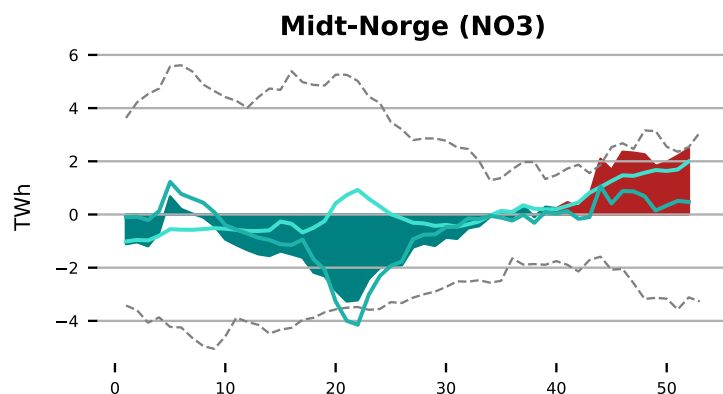
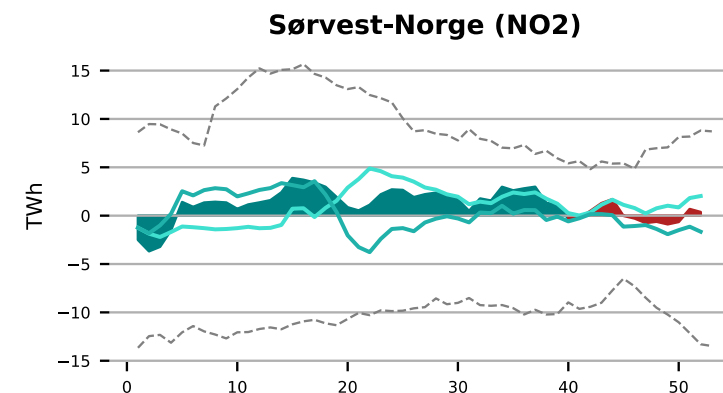
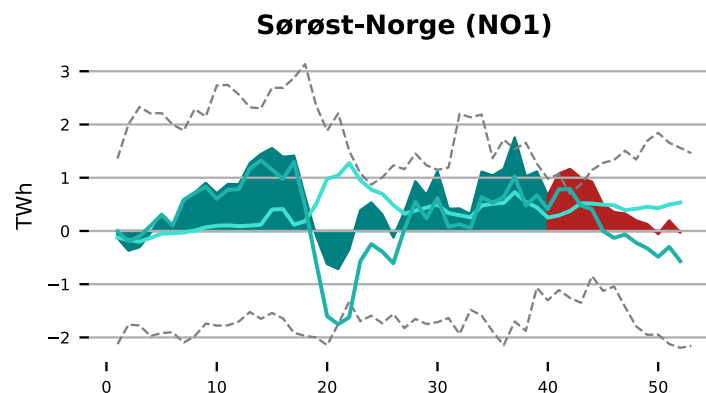
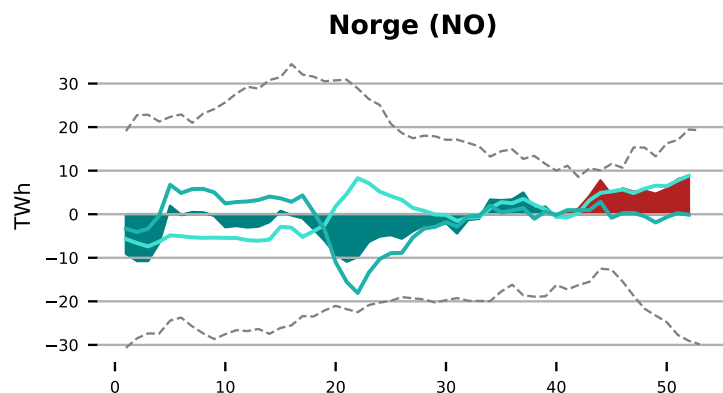




Vær og hydrologi | Hydrologisk balanse

Sterk økning i Midt- og Nord-Norge

Hydrologisk balanse for 2024



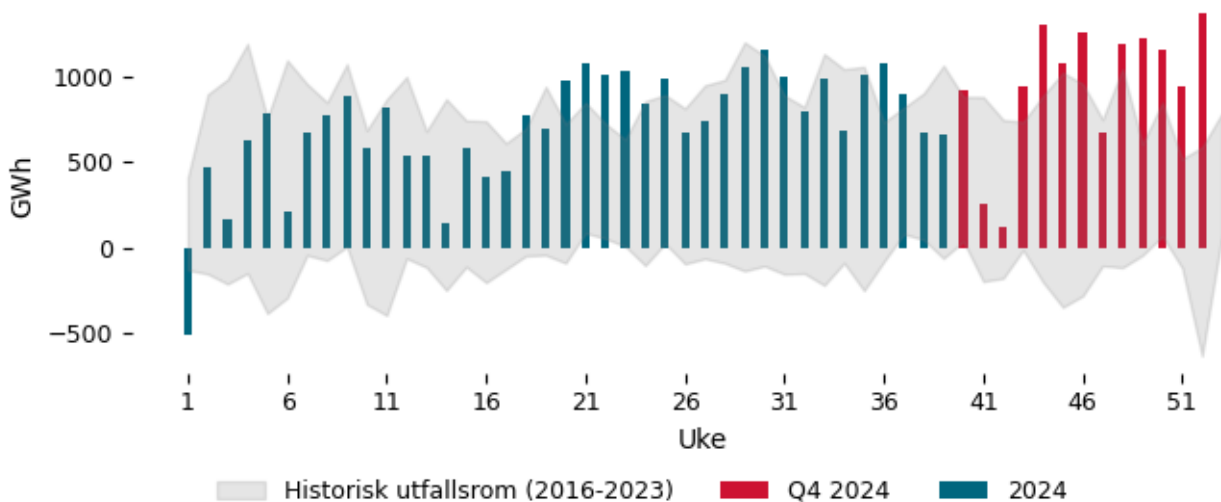
----- Min 2004-2023 ----- Max 2004-2023 ■ Q1+Q2+Q3 ■ Q4 — Avvik magasin — Avvik snø, mark og grunnvann



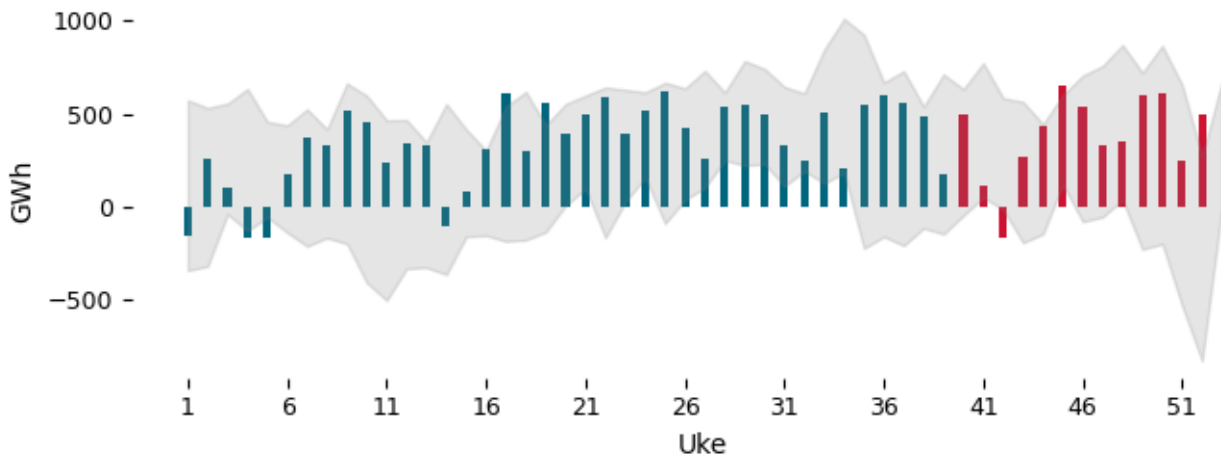
Kraft | Produksjon og forbruk

Styrket kraftbalanse i Norge og Norden

Nettoeksport Norden



Nettoeksport Norge



Produksjon (TWh)	Q4 2024	Q4 2023	Endring TWh	Endring %	Gj.snitt Q4 2016-2023
Norge	43,5	41,6	1,9	4,5	40,6
Sverige	44,3	44,7	-0,4	-0,9	42,8
Danmark	9,2	9,1	0,0	0,4	8,3
Finland	22,6	20,5	2,0	9,8	18,3
Norden	119,5	115,9	3,6	3,1	110,0

Forbruk (TWh)

Norge	38,0	40,0	-2,0	-5,0	37,4
Sverige	35,8	38,1	-2,4	-6,3	37,2
Danmark	9,8	9,6	0,1	1,5	9,0
Finland	21,9	22,9	-0,9	-4,1	22,3
Norden	105,5	110,7	-5,2	-4,7	105,8

Nettoeksport (TWh)

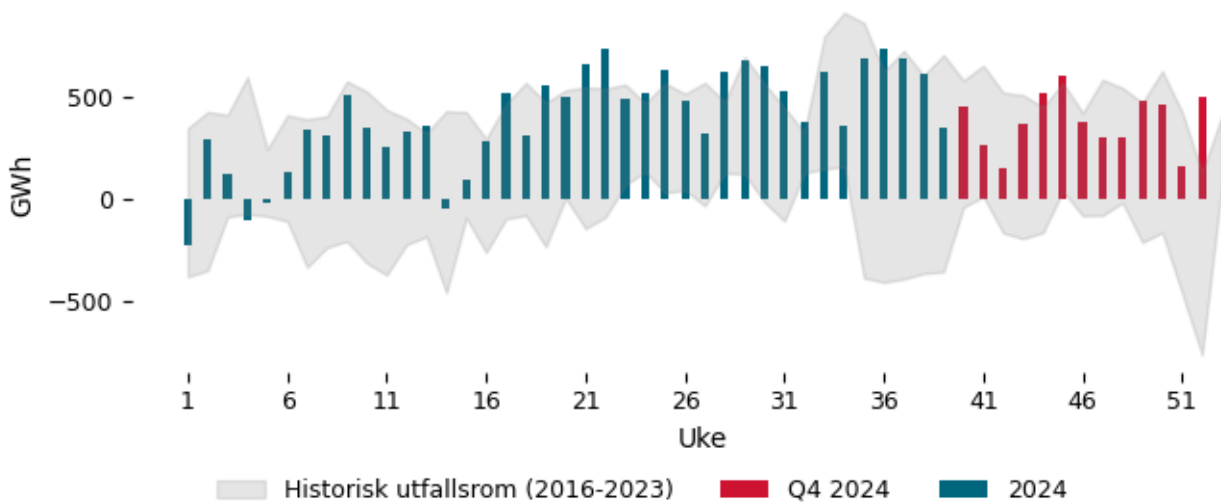
Norge	5,5	1,7	3,9	3,1	3,1
Sverige	8,5	6,5	2,0	5,6	5,6
Danmark	-0,6	-0,5	-0,1	-0,6	-0,6
Finland	0,6	-2,3	3,0	-4,0	-4,0
Norden	14,1	5,4	8,8	4,1	4,1



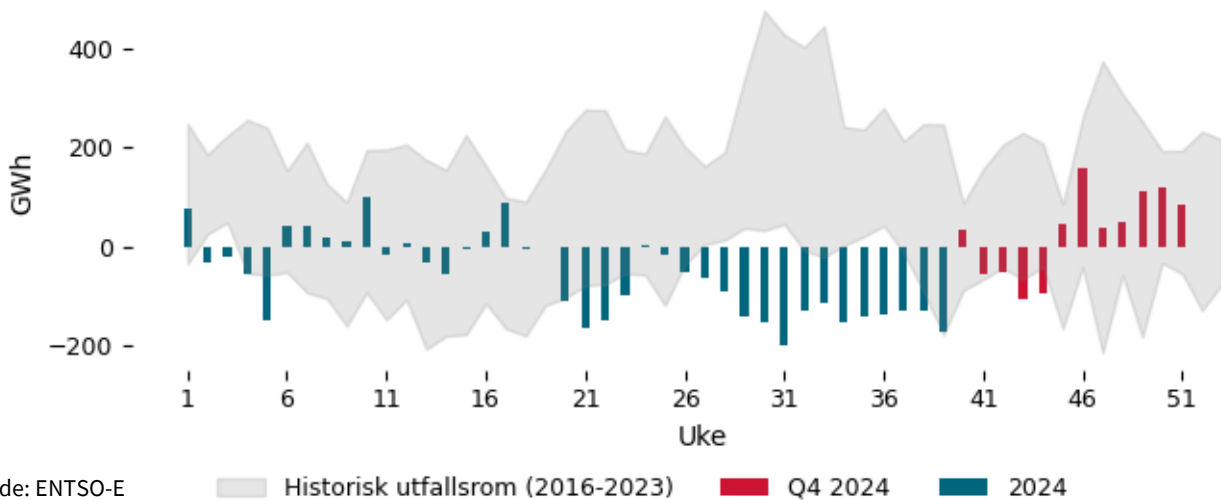
Kraft | Produksjon og forbruk

Midt- og Nord-Norge fra nettoimport til -eksport

Nettoeksport Sørlege Norge (NO1, NO2, NO5)



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



Produksjon (TWh)	Q4 2024	Q4 2023	Endring TWh	Endring %	Gj.snitt Q4 2016-2023
NO1	5,4	4,6	0,8	17,7	4,9
NO2	14,6	13,9	0,8	5,5	14,2
NO3	7,0	6,7	0,3	4,7	6,0
NO4	6,6	7,5	-0,9	-12,1	7,2
NO5	9,4	8,7	0,7	7,7	8,2
Norge	43,1	41,4	1,7	4,0	40,5

Forbruk (TWh)

NO1	10,1	11,0	-0,9	-8,2	10,5
NO2	9,7	10,0	-0,3	-3,1	9,8
NO3	7,7	8,1	-0,4	-4,9	7,4
NO4	5,5	5,9	-0,4	-6,3	5,3
NO5	4,7	4,7	-0,0	-0,2	4,5
Norge	37,8	39,7	-2,0	-5,0	37,4

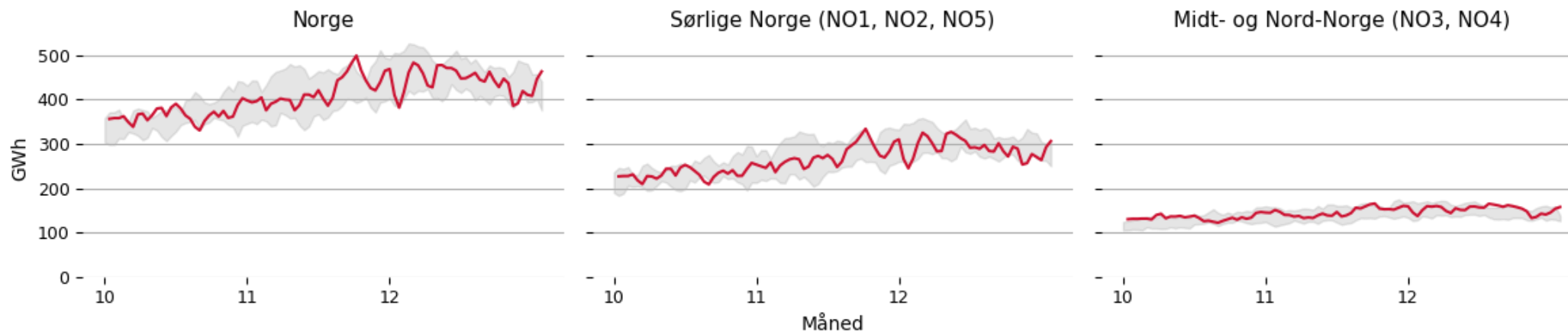
Nettoeksport (TWh)

NO1	-4,6	-6,4	1,7	-5,6
NO2	4,9	3,9	1,1	4,4
NO3	-0,7	-1,5	0,7	-1,4
NO4	1,1	1,6	-0,5	1,9
NO5	4,7	4,0	0,7	3,7
Norge	5,3	1,7	3,7	3,0

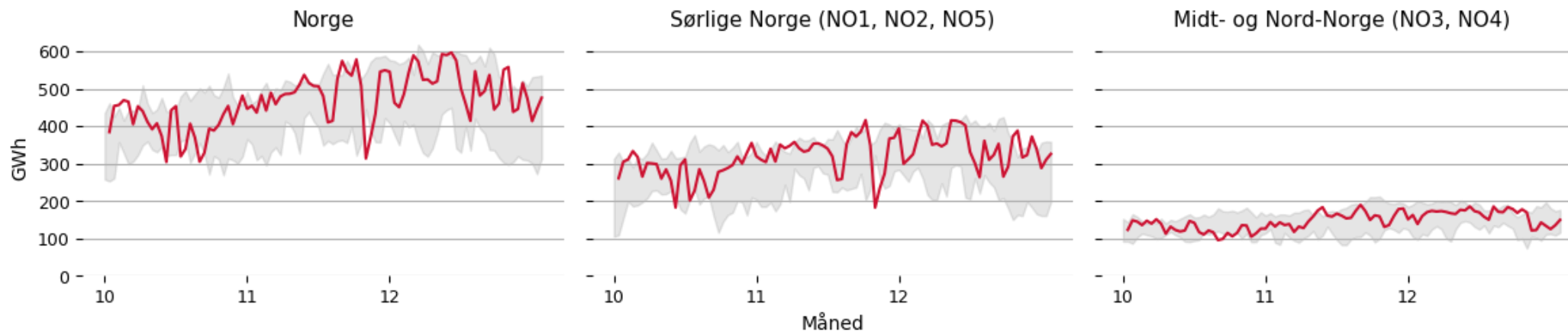
Kraft | Produksjon og forbruk

Mild start på vinteren ga lavt forbruk i Sørlege Norge

Forbruk per dag



Produksjon per dag



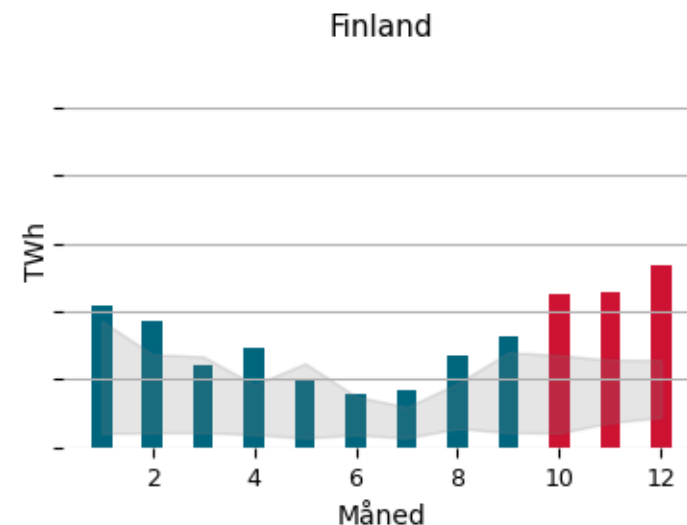
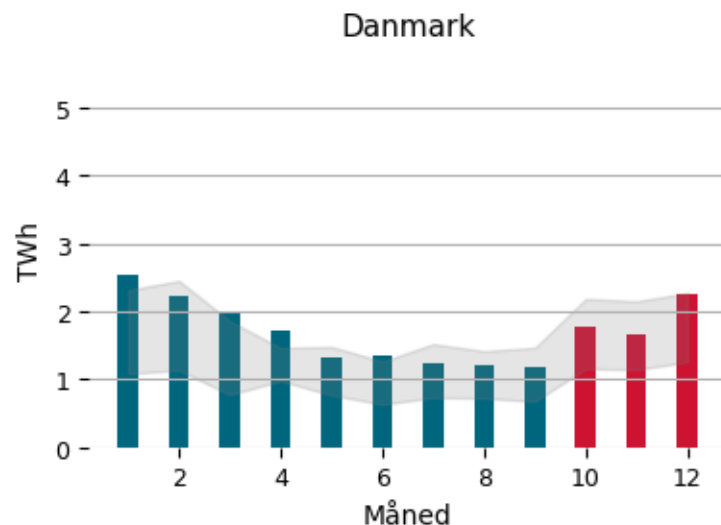
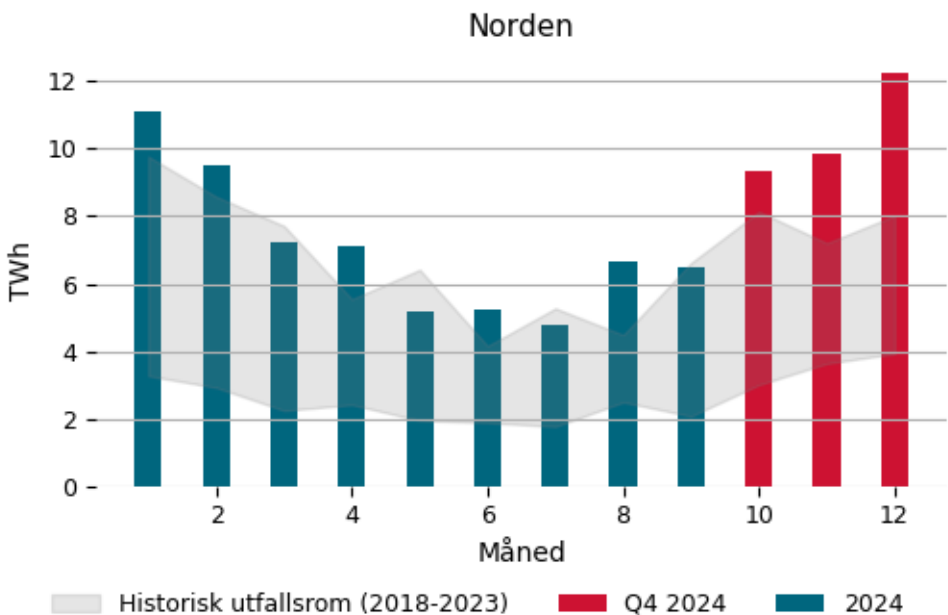
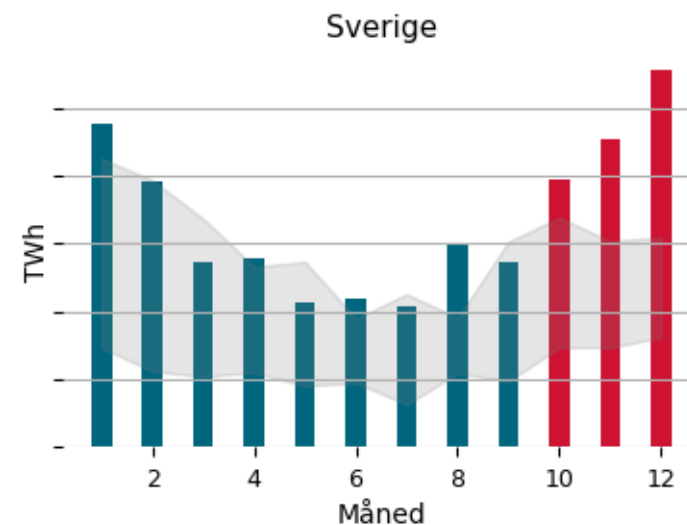
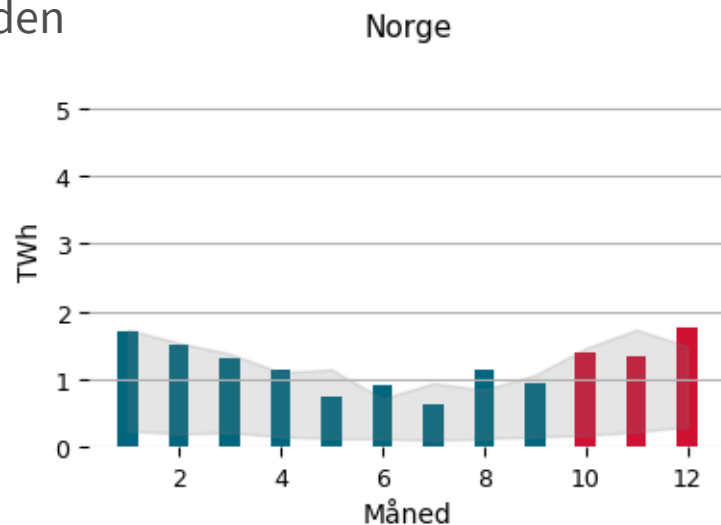
— 2024 Historisk utfallsrom (2016-2023)



Kraft | Vindkraft

Økt vindkraftproduksjon i Norge og Norden

Vindkraftproduksjon 4. kvartal (TWh)	2024	2023
Norge	4,5	4,2
Sverige	14,0	9,3
Danmark	5,7	6,2
Finland	7,3	3,7
Norden	31,4	23,4

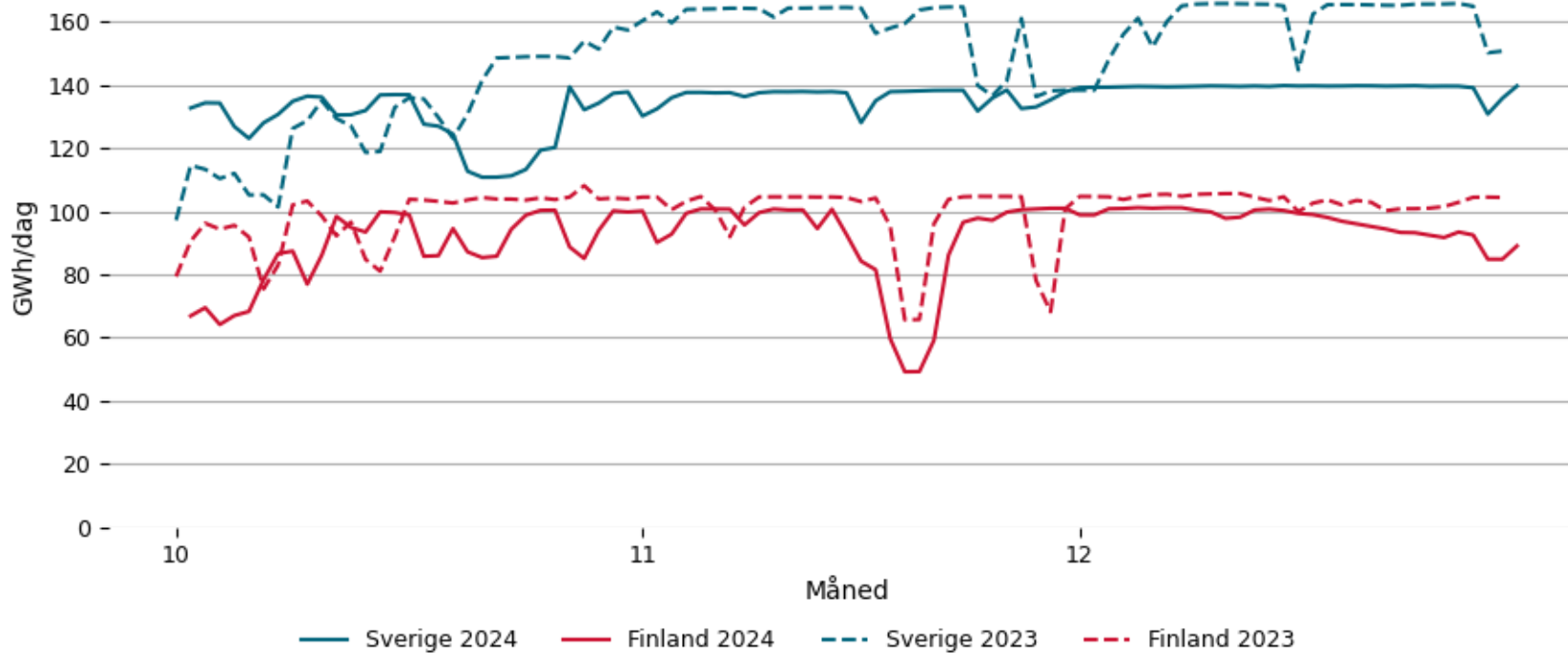




Kraft | Kjernekraft

Utetider og vedlikehold bidro til lavere kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland

Daglig kjernekraftproduksjon i 4. kvartal i 2023 og 2024



Produksjon (TWh)	Q4 2024	Q4 2023	Endring TWh	Endring %
Sverige	12,4	13,7	-1,4	-9,8
Finland	8,5	9,2	-0,7	-7,9



Kraft | Utveksling

Lavere tilgjengelighet på mellomlandsforbindelser enn i samme kvartal i året før

	Import	Eksport	Nettoeksport	Gjennomsnittlig tilgjengelighetsgrad (%)		Gjennomsnittlig utnyttelsesgrad (%)		
				Eksport	Import	Eksport	Import	
NO4-SE1	0,33	0,27	-0,06	Q4 2024	55	58	80	22
NO4-SE2	0,1	0,1	-0,0	Q4 2023	81	84	39	25
NO3-SE2	0,6	0,18	-0,43	Gjennomsnittlig tilgjengelighetsgrad er definert som tilgjengelig kapasitet delt på installert kapasitet, og sier noe om hvor mye av tiden kapasiteten på forbindelsen har vært tilgjengelig for handel.				
NO1-SE3	1,85	0,28	-1,57					
Finland	0,0	0,0	0,0	Gjennomsnittlig utnyttelsesgrad er definert som markedsflyt delt på tilgjengelig kapasitet, og sier noe om hvor mye den tilgjengelige kapasiteten brukes til eksport og import.				
Danmark	0,19	2,34	2,15					
Tyskland	0,11	1,91	1,8					
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. Kilde: ENTSO-E

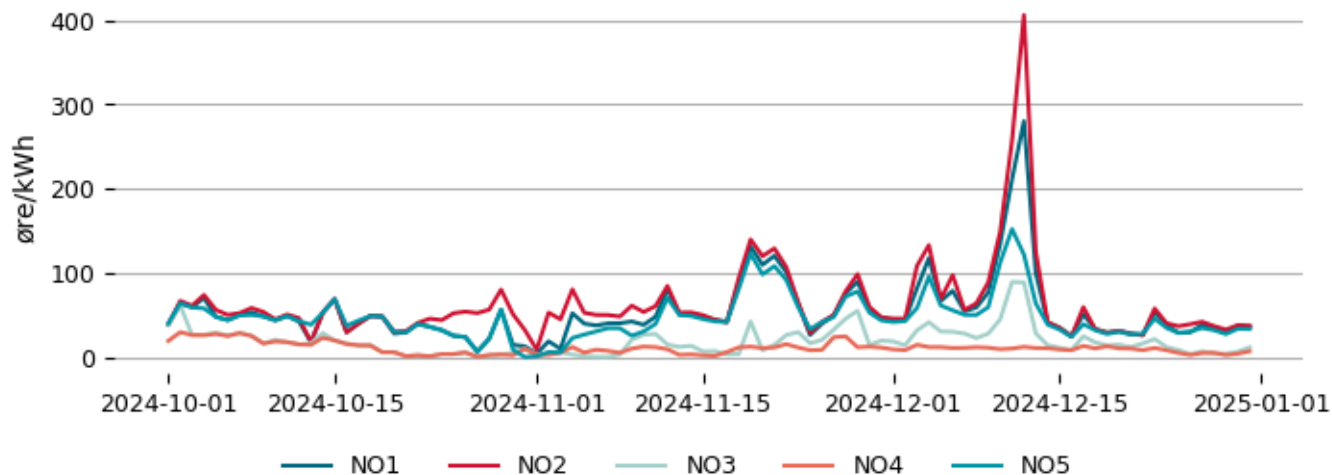


Kraft | Kraftpris

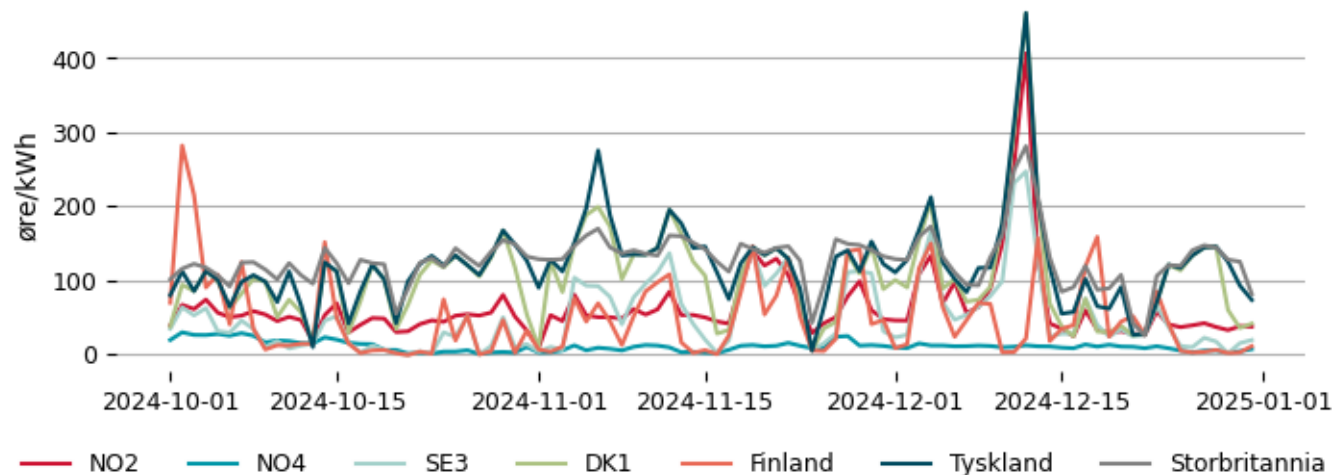
Høyere priser i Sørlege Norge og lavere priser i Midt- og Nord-Norge sammenlignet med kvartalet før

øre/kWh	Q4 2024	Q3 2024	Endring fra forrige kvartal	Q4 2023	Endring fra Q4 2023
NO1	53,1	20,9	153 %	80,2	-33 %
NO2	62,8	44,5	41 %	81,8	-23 %
NO3	18,1	18,3	-1 %	53,4	-66 %
NO4	10,6	18,4	-42 %	49,1	-78 %
NO5	46,3	21,2	118 %	80,0	-42 %
SE1	16,9	13,3	26 %	51,5	-67 %
SE2	14,5	13,7	6 %	51,5	-71 %
SE3	50,0	15,6	220 %	66,0	-24 %
SE4	62,2	41,1	51 %	68,3	-8 %
DK1	103,5	81,1	27 %	84,6	22 %
DK2	103,5	80,8	28 %	81,4	27 %
Finland	48,7	33,2	46 %	71,4	-31 %
Tyskland	120,7	89,5	34 %	96,1	25 %
Nederland	121,0	86,3	40 %	100,2	20 %
Storbritannia	127,1	95,1	33 %	110,9	14 %
Frankrike	102,0	60,2	69 %	94,0	8 %
Polen	130,5	119,4	9 %	106,5	22 %

Norske kraftpriser per dag



Europeiske kraftpriser per dag





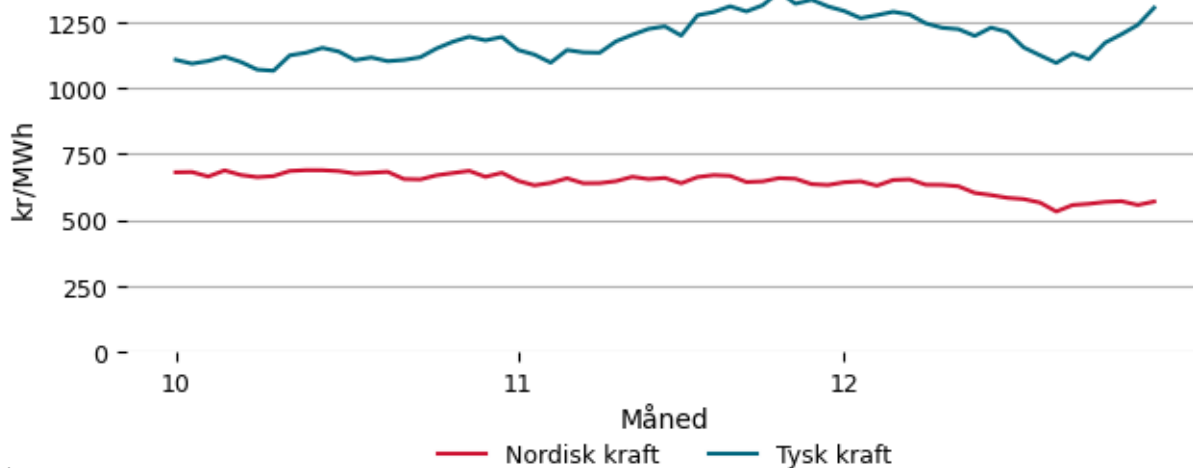
Kraft | Terminpriser

Økende forskjeller mellom Norden og Tyskland

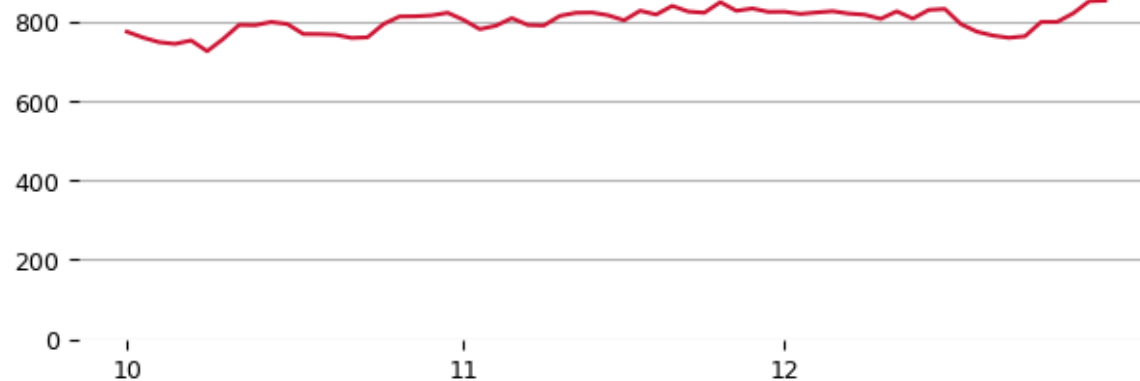
	Første handledag i Q4	Siste handledag i Q4	Endring kr	Endring %
Nordisk kraft (kr/MWh)	680,6	560,9	-119,7	-17,6
Tysk kraft (kr/MWh)	1107,5	1305,3	197,8	17,9
Gass (kr/MWh)	472,0	577,3	105,3	22,3
Kull (kr/tonn)	1292,1	1292,7	0,6	0,0
CO2-kvote (kr/tonn)	774,0	852,3	78,3	10,1

Tabell og figurer viser kontrakter med levering 1. kvartal 2025, med unntak av for CO2-kvoter. Der vises kontrakt med levering desember 2025.

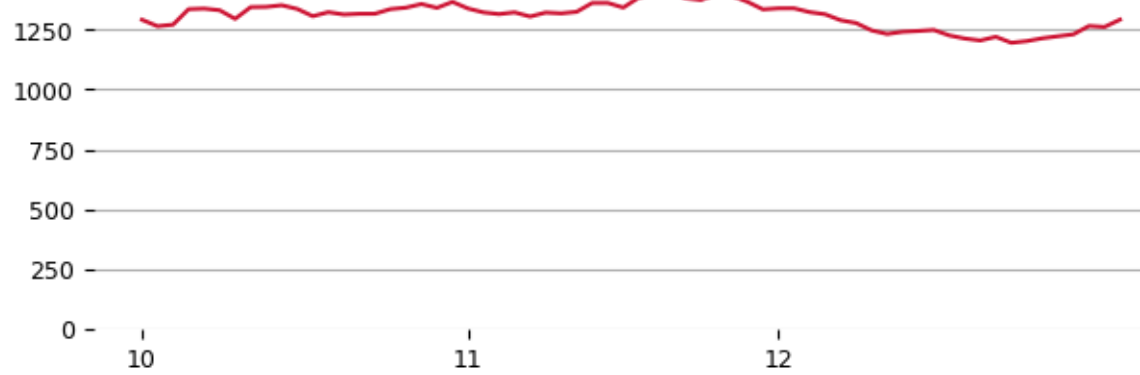
Terminpris for nordisk og tysk kraft for Q1 2025



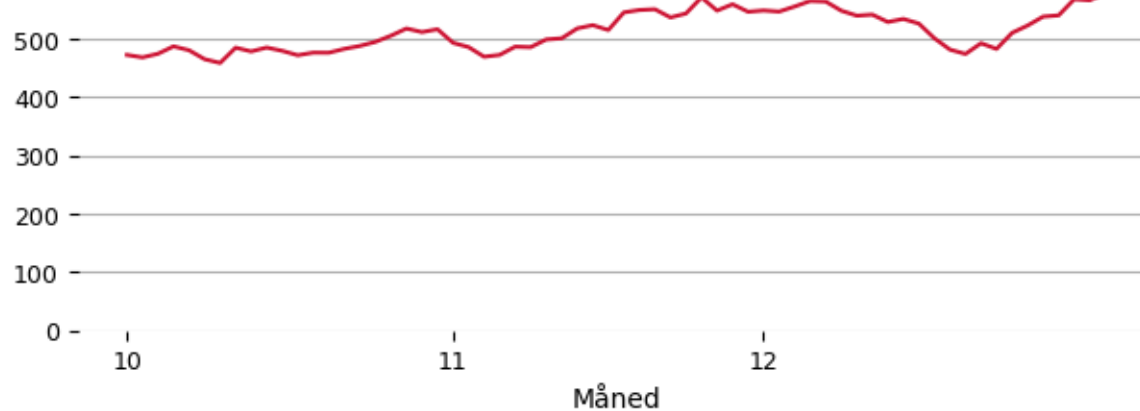
CO2-kvote (kr/tonn)



Kull (kr/tonn)



Gass (kr/MWh)





Sluttbrukerpriser | Fjerde kvartal 2024

Dataene er hentet fra [sluttbrukerprisstatistikken](#) til RME. Figurene til høyre og tabellen under viser prisutviklingen for timespot-, fastpris- (1 år) og variabelprisavtaler til 4. kvartal 2024 fra foregående kvartal og samme kvartal i fjor. Prisene er inkludert mva., unntatt Nord-Norge. I 4. kvartal 2024 var variabelprisavtaler dyrere enn både timespotavtaler og 1-årig fastpriskontrakter. Timespot var den billigste avtaletypen, som figurene viser at også var tilfellet i foregående kvartal og samme kvartal i fjor.

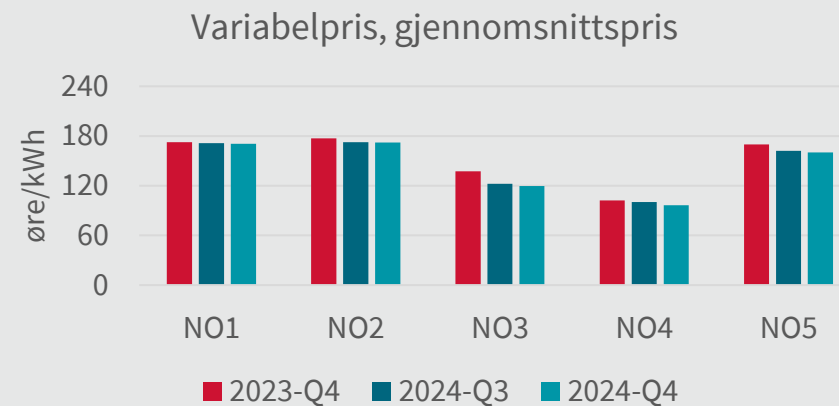
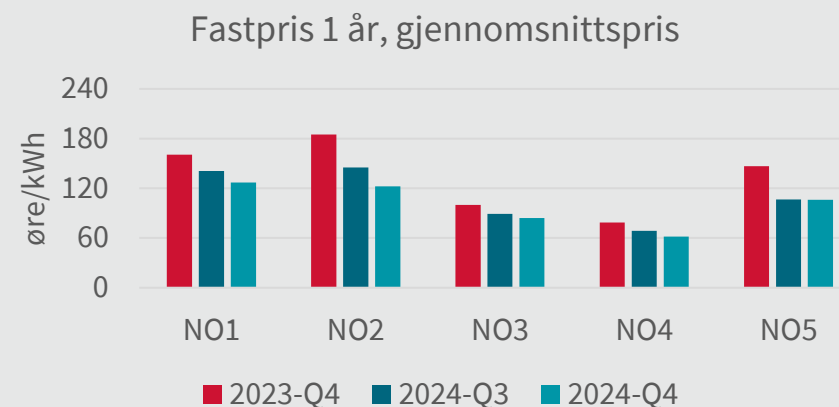
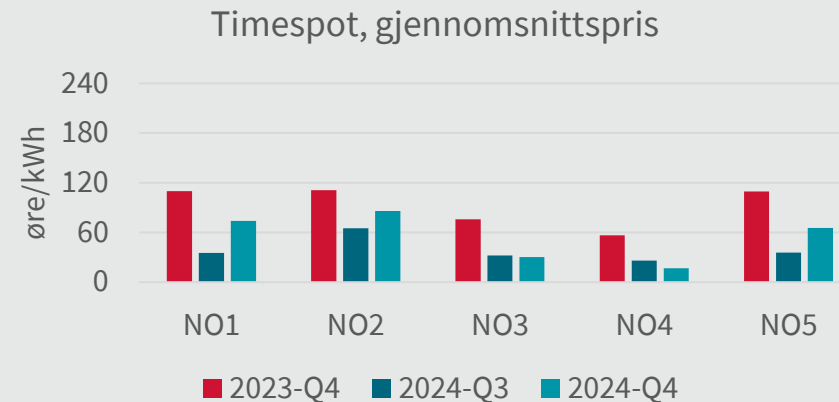
I de tre sørlige prisområdene var prisen på timespotavtaler på 65-86 øre/kWh i fjerde kvartal 2024. Fra foregående kvartal er dette omkring en dobling i prisen i Øst- og Vest-Norge, og en 32 prosent økning i Sørvest-Norge. I Midt- og Nord-Norge var prisene hhv. 30 og 17 øre/kWh i fjerde kvartal 2024. Fra foregående kvartal er dette en prisreduksjon i begge områder på hhv. 6 og 36 prosent. Sammenlignet med fjerde kvartal 2023 har gjennomsnittsprisen for timespotavtaler falt i alle prisområder, med størst reduksjon i Nord-Norge på ca. 71 prosent.

Fastpris- og variabelpris avtaler har falt i pris fra tredje til fjerde kvartal 2024, for alle prisområder. I de tre sørlige prisområdene var gjennomsnittlig pris for fastprisavtaler på 106-127 øre/kWh. Det tilsvarer en reduksjon fra tredje kvartal på ca. 10-16 prosent for Sørøst- og Sørvest-Norge, og en mindre reduksjon på 0,3 prosent for Vest-Norge. I Midt- og Nord-Norge var prisene hhv. 84 og 62 øre/kWh, tilsvarende en reduksjon på ca. 6-10 prosent. Sammenlignet med fjerde kvartal 2023 falt gjennomsnittsprisen for fastprisavtaler i alle prisområder, med størst reduksjon i Sørvest-Norge på omtrent 34 prosent.

For variabelprisavtaler var gjennomsnittsprisen i fjerde kvartal 2024 på 160-172 øre/kWh for de tre sørlige prisområdene. Tilsvarende for Midt- og Nord-Norge var respektive 120 og 97 øre/kWh. Dette tilsvarer en svak reduksjon i alle prisområder fra foregående kvartal, med størst reduksjon i Nord-Norge på 3,6 prosent. Sammenlignet med fjerde kvartal 2023 falt gjennomsnittsprisen for variabelprisavtaler i alle prisområder, med størst reduksjon i Midt-Norge på omtrent 13 prosent.

Avtaletype	Prisområde	4. kv. 2024 (øre/kWh)	Endring fra 3. kv. 2024	Endring fra 4. kv. 2023
Timespot	Øst-Norge (NO1)	74	109,0 %	-32,8 %
	Sørvest-Norge (NO2)	86	32,2 %	-22,7 %
	Midt-Norge (NO3)	30	-6,3 %	-60,2 %
	Nord-Norge (NO4)	17	-35,6 %	-70,5 %
	Vest-Norge (NO5)	65	83,0 %	-40,4 %
Fastpris, 1 år	Øst-Norge (NO1)	127	-9,8 %	-20,9 %
	Sørvest-Norge (NO2)	122	-15,6 %	-33,8 %
	Midt-Norge (NO3)	84	-5,6 %	-15,8 %
	Nord-Norge (NO4)	62	-9,9 %	-21,5 %
	Vest-Norge (NO5)	106	-0,3 %	-27,7 %
Variabelpris	Øst-Norge (NO1)	170	-0,6 %	-1,3 %
	Sørvest-Norge (NO2)	172	-0,4 %	-3,0 %
	Midt-Norge (NO3)	120	-2,0 %	-12,8 %
	Nord-Norge (NO4)	97	-3,6 %	-5,6 %
	Vest-Norge (NO5)	160	-1,2 %	-5,7 %

Tallene er ikke KPI-justert. Timespotavtalene inkluderer påslag, faste avgifter og moms (ekskl. moms i NO4). Fastprisavtalene er gjennomsnittsprisen av tilbudte fastprisavtaler i kvartalet. Prisene på denne siden inkluderer ikke strømstøtte.

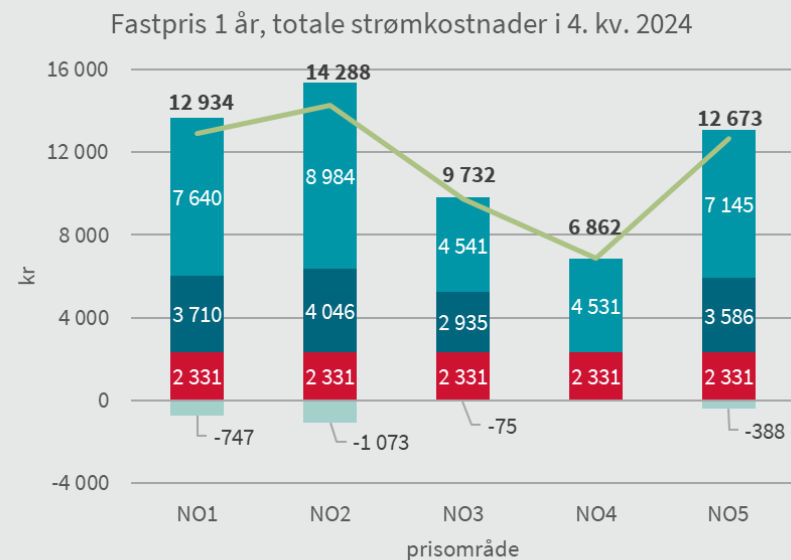
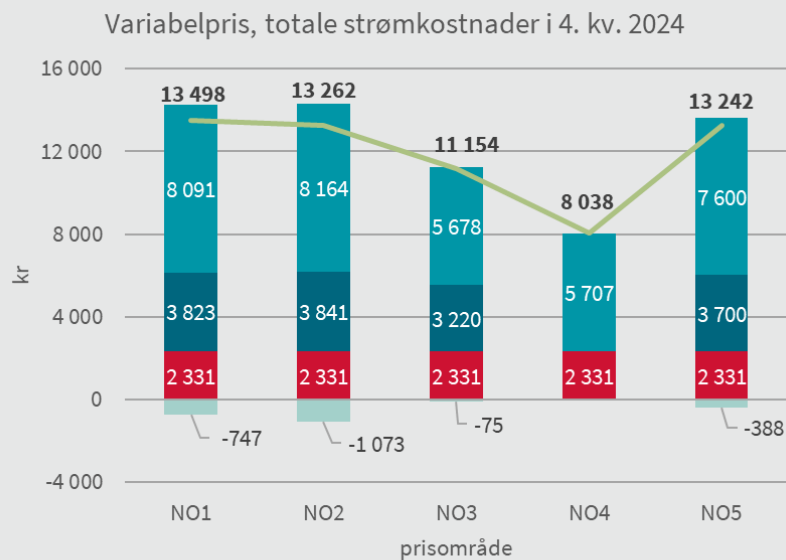
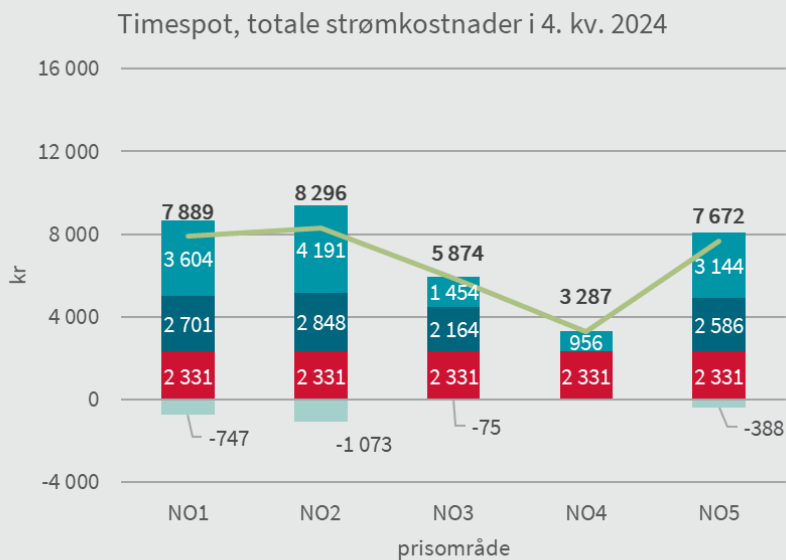




Sluttbrukerkostnader | Fjerde kvartal 2024

Figurene under viser den estimerte totale strømkostnaden i fjerde kvartal 2024 for en husholdningskunde med et årlig forbruk på 20 000 kWh, fordelt på prisområde og avtalestype. Den totale kostnaden omfatter kraftkostnad, nettleie og avgifter, fratrukket strømstøtte. Nettleien og kraftkostnaden er ekskludert mva. For kunder i Nord-Norge (NO4) er avgiftene i figurene lik null, fordi det i store områder i NO4 ikke betales mva eller elavgift. Kraftkostnaden for timespot- og variabelpriskontrakter er beregnet ved å multiplisere estimert forbruk med gjennomsnittlig pris i prisområdet for kvartalet. Kraftkostnadene for fastpriskontrakter som er inngått i uke 1 er beregnet ved å multiplisere estimert forbruk for kvartalet med fastprisen fra uke 1 i samme år. I fjerde kvartal ble det utbetalt strømstøtte i alle prisområder, unntatt NO4. Støtten er timesbasert, og er beregnet ved å multiplisere estimert forbruk med støttesatsen satt av regjeringen. Les mer om støtteordningen på våre nettsider: [Reguleringsmyndigheten \(nve.no\)](https://www.nve.no). Stønaden er lik for alle avtale typer.

Den totale strømkostnaden i fjerde kvartal 2024 var lavest med timespotavtale for alle prisområder. Strømkostnaden var høyest med variabelprisavtale for alle prisområder, unntatt NO2 hvor den var høyest med fastprisavtale. Strømkunder med timespotavtale i NO1 måtte betale ca. 7 900 kr, en økning på nesten 140 prosent fra foregående kvartal. Tilsvarende betalte de rundt 13 500 kr med en variabelprisavtale, en økning på nesten 80 prosent fra foregående kvartal. Med en fastprisavtale betalte en av disse strømkundene i gjennomsnitt ca. 12 900 kr, som tilsier en økning på nesten 80 prosent fra foregående kvartal.



■ Nettleie ■ Avgifter ■ Kraftkostnad ■ Strømstøtte ■ Totalt

■ Nettleie ■ Avgifter ■ Kraftkostnad ■ Strømstøtte ■ Totalt

■ Nettleie ■ Avgifter ■ Kraftkostnad ■ Strømstøtte ■ Totalt

Prisen brukt for å estimere kostnaden for 1-årige fastpriskontrakter er gjennomsnittsprisen for avtaler inngått i uke 1 for ditt prisområde i samme år.

Kilde: Forbrukerrådet og RME