



# KRAFTSITUASJONEN

Første kvartal 2024





# Oppsummering

**Kraftsituasjonen i første kvartal var preget av perioder med lave temperaturer og tidvis høye kraftpriser. Kvartalsprisen i sørlige Norge var likevel lavere enn første kvartal i fjor. Lavere gass- og kraftpriser på kontinentet sammenlignet med året før bidro til det. Kraftprisen for første kvartal økte derimot i Midt- og Nord-Norge (NO3 og NO4), men fortsatt hadde Nord-Norge den laveste kraftprisen i Nord-Europa. Prisforskjellene mellom områdene i Norge ble mindre sammenliknet med i fjor. En forbedret ressursituasjon i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) samtidig som ressursituasjonen i Nord-Norge svekket seg gjennom kvartalet bidro til dette.**

I januar og begynnelsen av februar var sørlige Norge og store deler av Norden kaldere enn normalt. Dette bidro til at kraftforbruket i Norge økte med 2,3 TWh sammenlignet med samme kvartal i 2023. Det totale kraftforbruket i Norden økte med 8,9 TWh sammenlignet med første kvartal i fjor. I uke 3 ble det satt ny forbruksrekord i Nord-Norge. Da var forbruket på 506 GWh. Førrige forbruksrekord ble satt i uke 48, 2023. Den var da på 487 GWh. I samme uke var forbruket i Midt-Norge 700 GWh. Dette var det nest høyeste forbruket i Midt-Norge har hatt over en uke.

Nord-Norge fikk mindre nedbør enn normalt gjennom hele 2023 og vannmagasinene lå lavt for årstiden ved inngangen av 2024. Lite nedbør gjennom kvartalet bidro til en svekket hydrologisk balanse i nord. Ved utgangen av kvartalet var det hydrologiske underskuddet 5,5 TWh i Nord-Norge, fordelt på 3,2 TWh mindre vann i magasinene og 2,3 TWh mindre snø enn normalt. Selv om det hydrologiske underskuddet ligger lavere enn vi har registrert de siste 20 årene, er Nord-Norge et område der kraftproduksjonen i et normalt hydrologisk år overstiger forbruket. I tillegg har det blitt installert mye vindkraft i områdene rundt Nord-Norge. Midt-Norge fikk også mindre nedbør enn normalt i vinter. Dette bidro til at magasinutfylling og snølagrene ved utgangen av kvartalet var lavere enn på samme tid i fjor.

Som i fjor fikk de sørlige områdene mye nedbør gjennom vintersesongen og det var mer snø enn normalt ved utgangen av første kvartal. Samlet hydrologisk overskudd i disse områdene var om lag 4 TWh, litt høyere enn ved 1. kvartal 2023.

Kraftproduksjonen for Norge var på 44 TWh, noe som er en økning på omtrent 5 prosent sammenlignet med samme periode i fjor og 5 prosent høyere enn gjennomsnittet for de siste syv årene. Økningen skyldes hovedsakelig høyere vannkraftproduksjon i Sørvest- og Vest-Norge (NO2 og NO5). I Midt- og Nord-Norge gikk den totale produksjonen ned med 4 prosent. Dette skyldes hovedsakelig lavere vannkraftproduksjon grunnet lav fyllingsgrad og mindre snø sammenlignet med samme periode i fjor. I perioder med mye vindkraftproduksjon i Nord-Sverige kunne Nord- og Midt-Norge importere en større andel av kraftbehovet framfor å produsere selv.

Foreløpige tall viser at vindkraftproduksjonen i Norden var rekordhøy i første kvartal. Det ble produsert 28 TWh fra vindkraft og teknologien stod dermed for 23 prosent av samlet produksjonen i Norden. Den høye produksjonen fra vindkraft henger sammen med ny vindkraftutbygging de siste årene. I uke 5 ble produsert 3,5 TWh fra vindkraft, noe som er 0,4 TWh høyere enn forrige produksjonsrekord satt uken før.

Kjernekraftverket Olkiluoto 3 i Finland var for første gang i full produksjon gjennom vintersesongen, noe som styrket den finske kraftbalansen gjennom vinteren. I motsetning til første kvartal i fjor, var kjernekraftverket Ringhals 4 i Sverige tilbake til normal drift. Dette forklarer at kjernekraftproduksjonen i Norden var høyere i første kvartal i år enn tilsvarende periode i fjor.

Ved inngangen av 2024, var det 0,6 GWp installert effekt fra solcelleanlegg i Norge, og er estimert å ha produsert rundt 62 GWh i forrige kvartal. Solkraftproduksjonen i Norge hadde liten betydning på kraftsystemet, men på grunn av høy vekst i solcelleanlegg i Europa har det blitt mer vanlig å oppleve negative priser i enkelte timer på våren og sommeren. For første gang noensinne hadde Sørøst- og Sørvest-Norge negative priser allerede i mars.

Norden var nettoeksportør av kraft i 12 av 13 uker, og hadde en nettoeksport på 6,5 TWh. Dette var en nedgang på 2,2 TWh fra første kvartal i fjor. Nedgangen i nordisk nettoeksport skyldes at forbruksveksten var høyere enn produksjonsveksten. Norge hadde en nettoeksport 2,6 TWh, en nedgang på 0,5 TWh sammenlignet med første kvartal i fjor. Ugunstig fordeling av produksjon og forbruk har gitt begrensninger i overføringskapasiteten mellom Sørvest- og Vest-Norge gjennom hele første kvartal. Det førte også til redusert importkapasitet på Engelskabelen (North Sea Link).

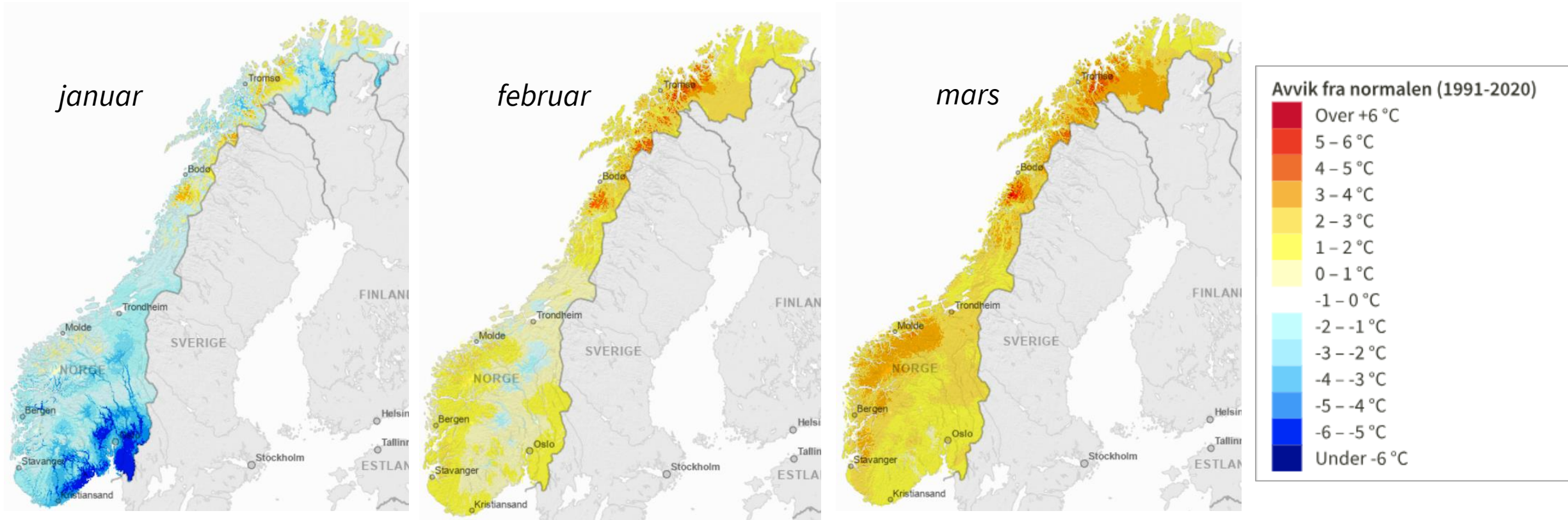
Kraftprisen i sørlige Norge var ca. 75 øre/kWh i første kvartal. Dette er en nedgang med 35 prosent sammenlignet med forrige kvartal og en reduksjon på mellom 5-10 prosent sammenlignet med første kvartal i 2023. Ressursituasjonen var ganske lik som første kvartal 2023, men fallende og brenselspriser på kontinentet og høyere kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland er blant faktorene som har bidratt til prisleiløst. Selv om kraftprisene i snitt har hatt en nedgående trend, har det vært perioder med høye kraftpriser i januar og begynnelsen av februar. Kuldebølgen i Norden sendte kraftprisene over 2000 øre/kWh i enkelttimer i Finland, og Sør-Norge hadde timespriser over 500 øre/kWh. I perioder med høyt forbruk og lite fornybar produksjon, må kraftverk som er dyre i drift, som kullkraft og vannkraftverk med høy vannverdi, produsere, noe som presser prisene opp. Selv om kraftprisene var lavere enn samme kvartal i fjor, var kraftprisene relativt høye sammenlignet med historiske kraftpriser. Kun 2022 og 2023 hadde høyere kraftpriser i første kvartal i sørlige Norge.

I Midt- og Nord-Norge var kraftprisen i første kvartal på henholdsvis 59 og 42 øre/kWh. I Midt-Norge var dette en nedgang på 3 prosent sammenlignet med første kvartal i 2023. I Nord-Norge var dette en økning med 10 prosent. Lite nedbør og svakere hydrologisk balanse i Nord-Norge kan forklare noe av prisstigningen.

1 Historisk maksimum, minimum og median er beregnet ut fra de siste 20 årene (2001-2020) om ikke annet er nevnt.  
2 Norske produksjons- og forbrukstall er statistikk fra SSB.  
3 Strømkostnadene er eksklusiv nettleie og forbruksavgift, men inkl. mva. Nord-Norge er fritatt mva.

# Vær og hydrologi | Temperatur

## Kald januar, normal februar og mild mars 2024



Kartene viser avvik fra midlere månedstemperatur (1991-2020) målt i grader celsius for januar, februar og mars 2024.

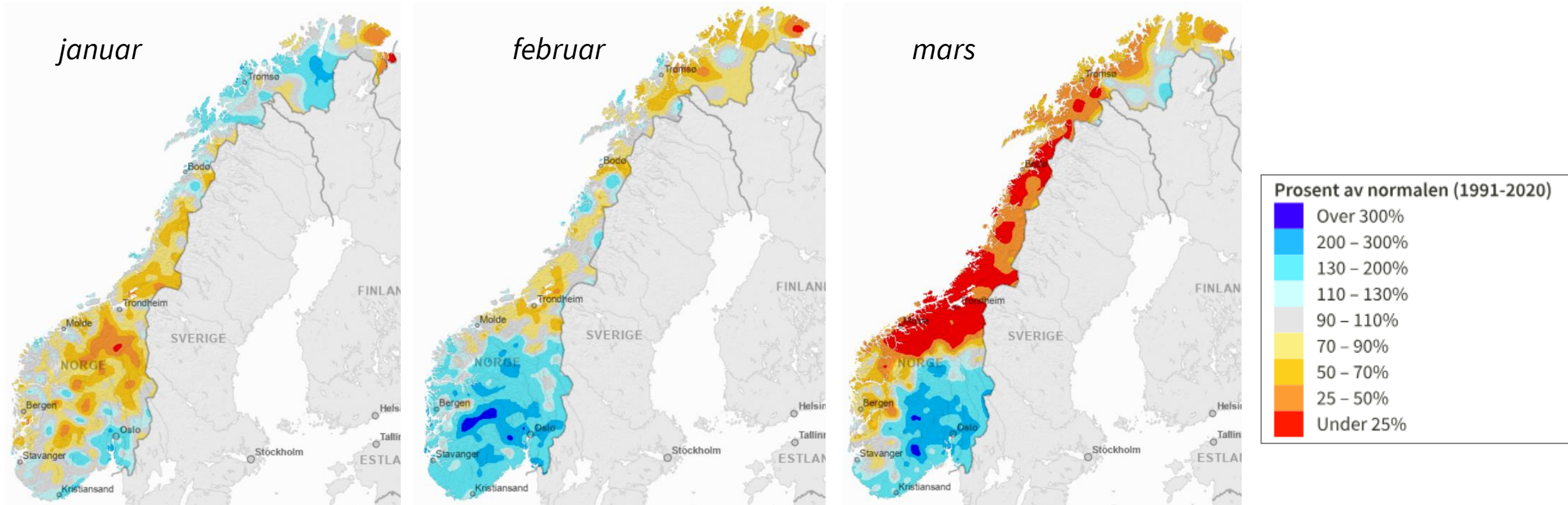
Januar var kald med en månedstemperatur som var 2,2 °C under normalen for hele landet, i februar var temperaturen innenfor normalen med et avvik på pluss 0,6 °C. I mars var det mildt i hele landet, landstemperaturen ble 1,9 °C over normalen.

Høyeste og laveste temperatur i løpet av disse tre månedene ble begge observert i januar med henholdsvis + 18,9 °C i Tafjord og -43,5 °C i Kautokeino.

Kilde met.no og SeNorge.no

# Vær og hydrologi | Nedbør

Mindre nedbør enn normalt i Nord- og Midt-Norge, mer nedbør i Sør-Øst



Kartene viser avvik fra midlere månedsnedbør (1991-2020) målt i prosent for januar, februar og mars 2024.

I januar var månedsnedbøren for hele landet omkring normalen. I februar var det mer nedbør enn normalt sør for Stad og Dovre og normalt eller tørrere lenger nord, i sum falt det 25 prosent mer nedbør enn normalt. Mars var en svært våt måned østafjells og svært tørr i store deler av Trøndelag og Møre og Romsdal. Det falt 5 prosent mindre nedbør enn normalt for landet sett under ett.

Størst månedsnedbør ble målt i februar ved stasjonen i Gullfjellet ved Bergen med 547 mm. Ved tre målestasjoner ble det registrert kun 4 mm nedbør i løpet av en måned, det var Otta (januar), Bjorli (mars) og Åndalsnes (mars). For Åndalsnes, som ligger i Møre og Romsdal er dette 96 prosent mindre nedbør enn normalt.

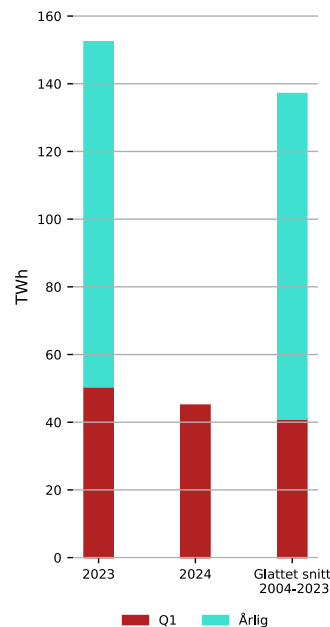
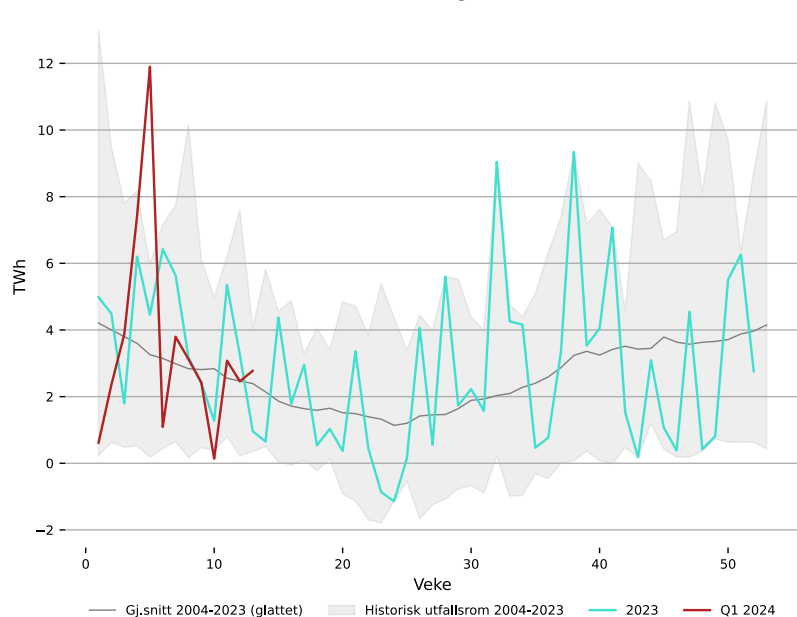
Kilde: MET og SeNorge.no



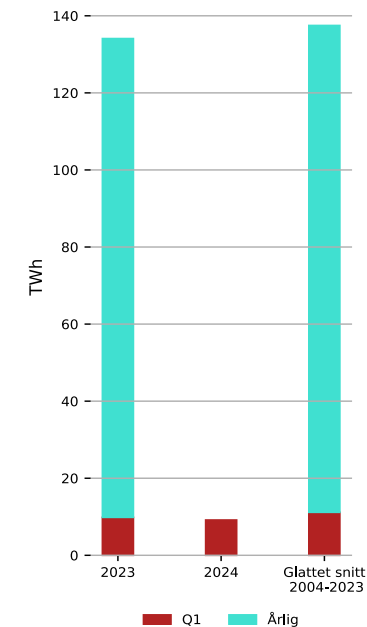
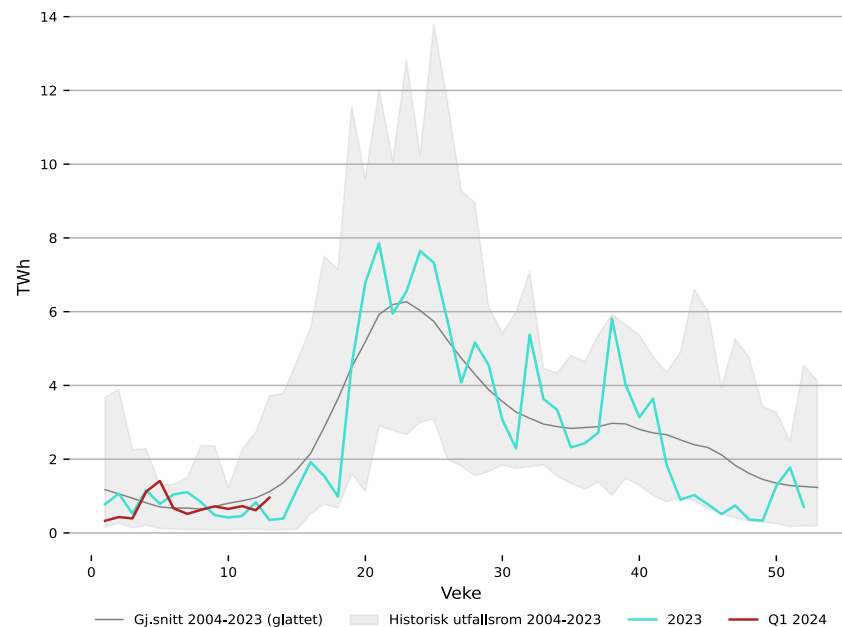
# Vær og hydrologi | Nedbør og tilsig

Mer nedbør enn gjennomsnittet hittil i år

### Nedbør, Norge (NO)



### Tilsig, Norge (NO)



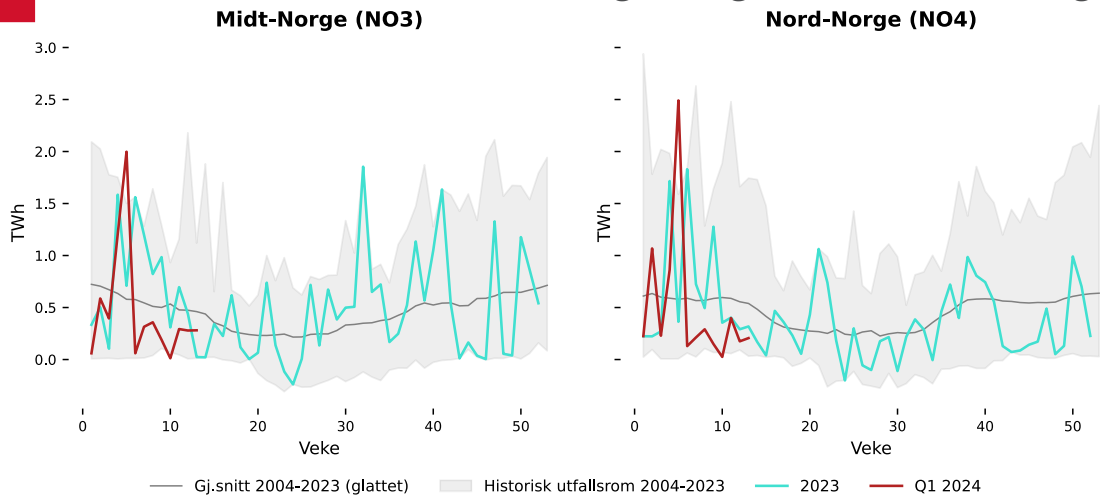
## Første kvartal 2024

	Q1 2024 (uke 1-13)	Q1 gjennomsnitt (2004-2023)	Differanse gjennomsnitt
TWh			
Nedbør	45	40,9	4,1
Tilsig	9,1	11,2	-2,1

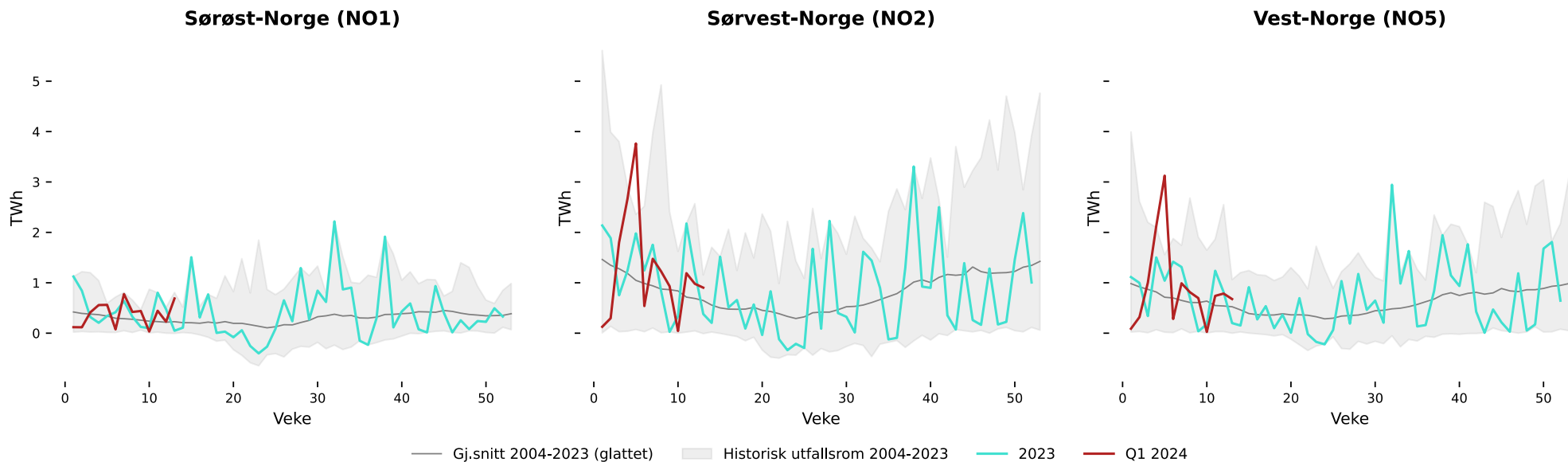


# Vær og hydrologi | Nedbør

## Mer nedbør enn normalt i sørlige Norge, mindre i Midt- og Nord-Norge

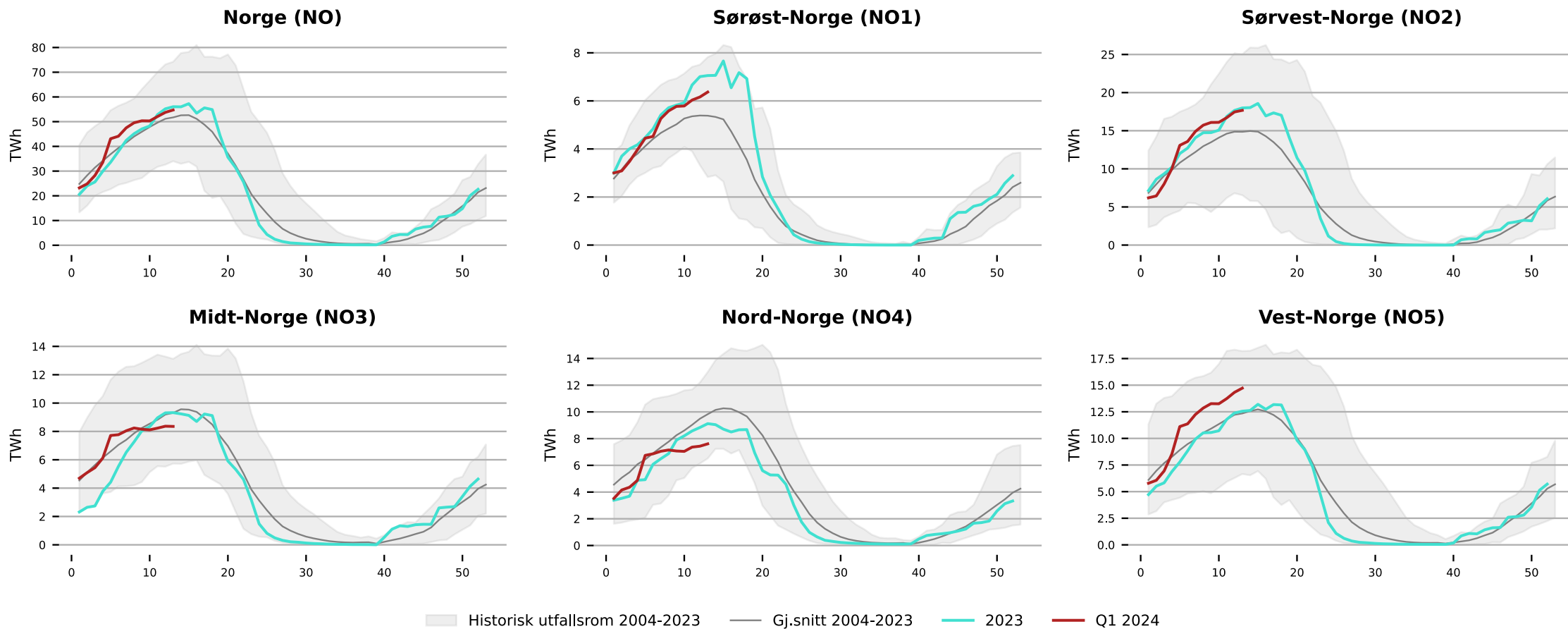


	Første kvartal 2024			
	Nedbør TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh	Tilslig TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh
Norge	45,0	4,1	9,1	-2,1
Øst-Norge, NO1	4,9	1,0	1,3	0,3
Sørvest-Norge, NO2	15,9	3,0	4,5	0,0
Midt-Norge, NO3	6,0	-1,4	0,9	-1,1
Nord-Norge, NO4	6,5	-1,1	0,9	-0,9
Vest-Norge, NO5	11,7	2,6	1,5	-0,5





### Snømagasiner

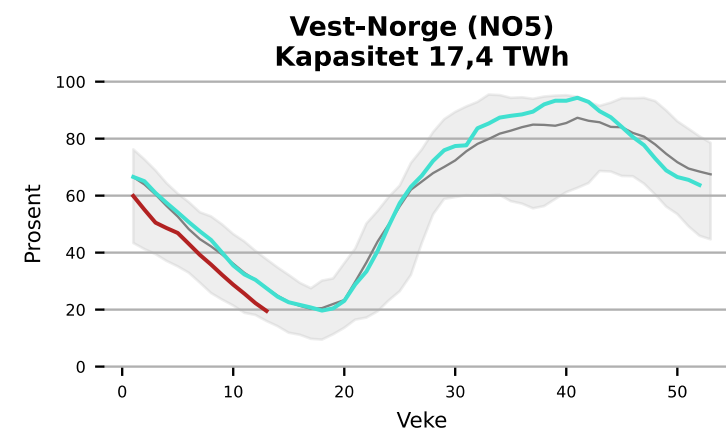
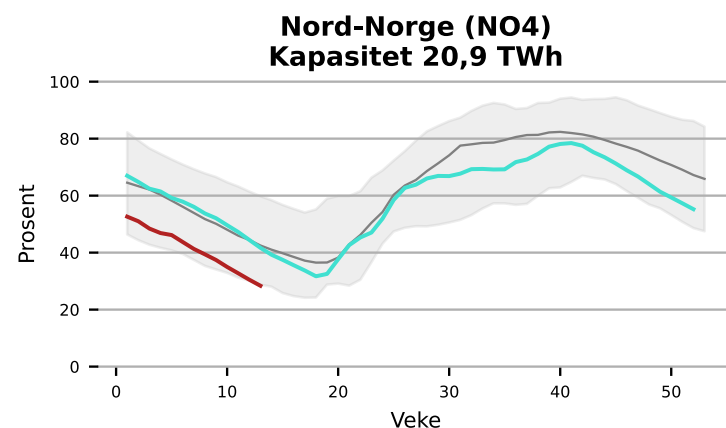
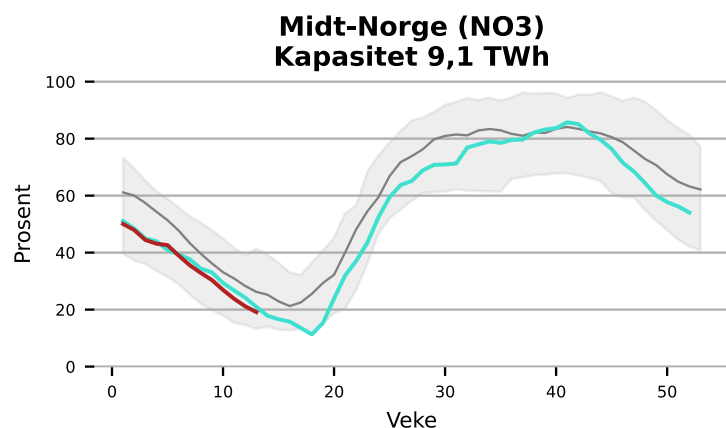
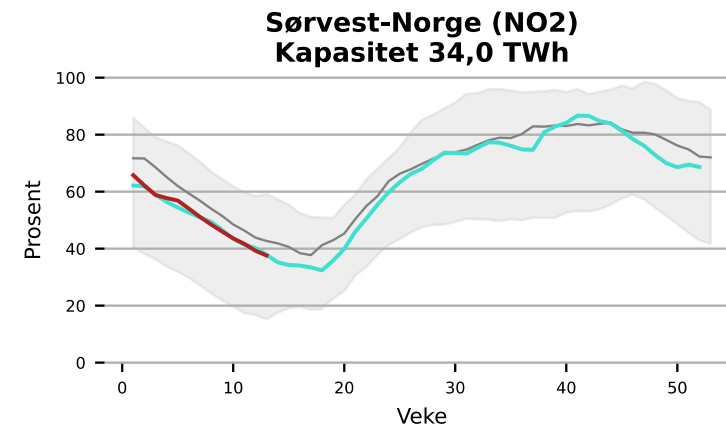
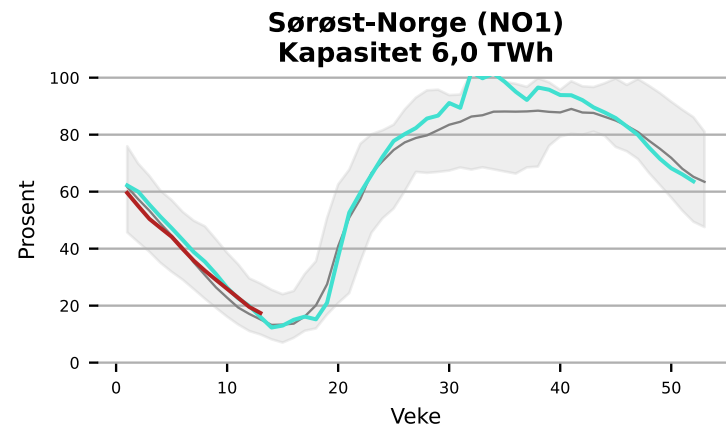
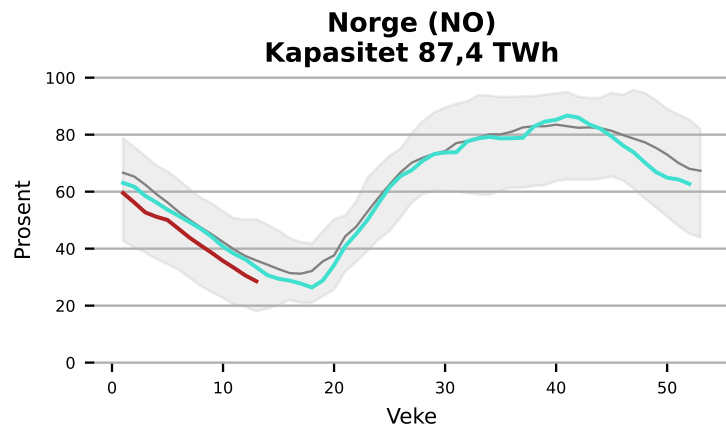




# Vær og hydrologi | Magasinfylling

## Fyllingsgrad nært minimum i Nord-Norge

Magasinfylling, i prosent*	Utgang Q1 2024	Utgang Q1 2023	Median Utgang Q1 (2004-2023)	Differanse fra 2023	Differanse fra median
Norge	28,5	33,5	35,9	-5,0	-7,4
Øst-Norge, NO1	17,4	16,0	15,2	1,4	2,2
Sørvest-Norge, NO2	37,6	37,9	42,7	-0,3	-5,1
Midt-Norge, NO3	19,1	21,0	26,2	-1,9	-7,1
Nord-Norge, NO4	28,3	41,7	42,5	-13,4	-14,2
Vest-Norge, NO5	19,5	27,5	27,6	-8,0	-8,1



Historisk utfallsrom 2004-2023    Median 2004-2023    2023    Q1 2024



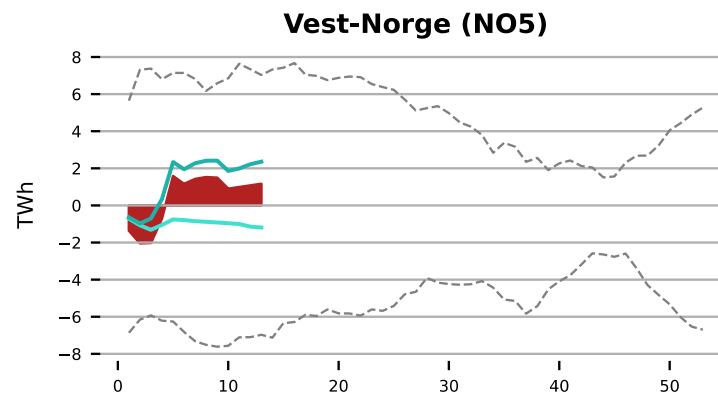
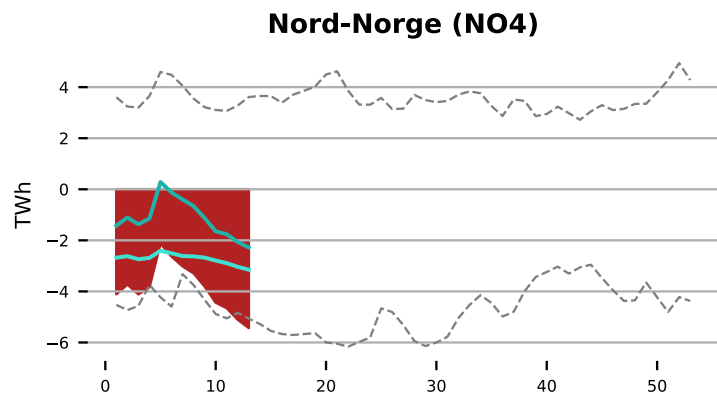
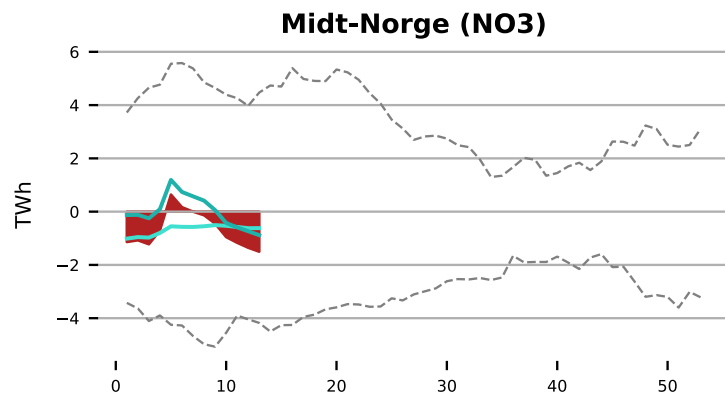
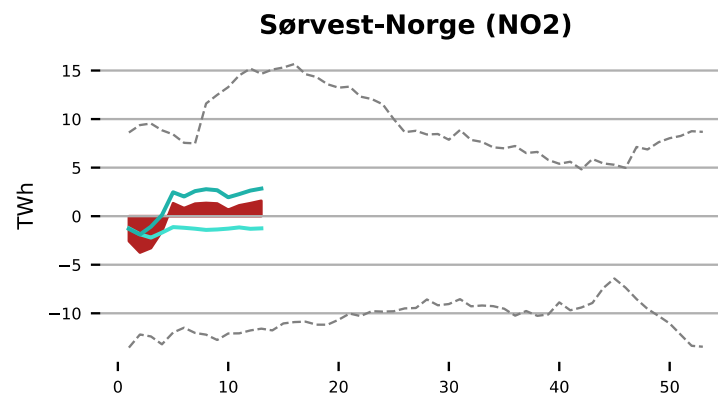
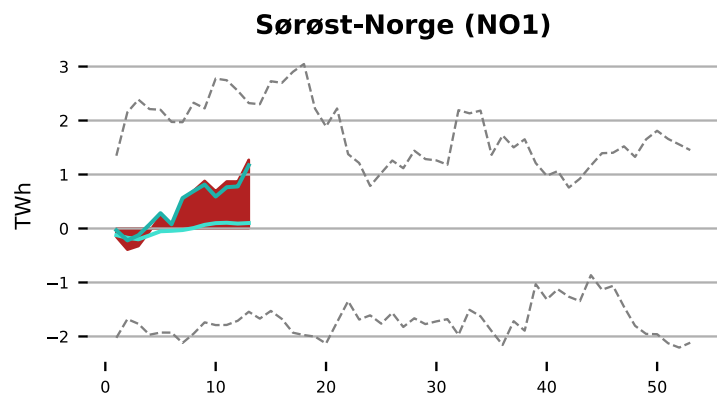
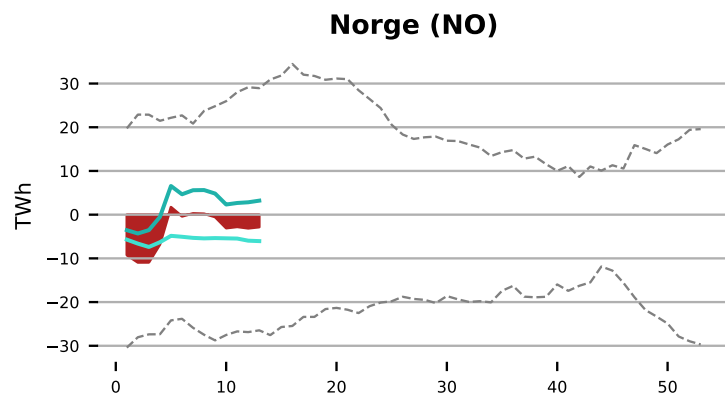


# Vær og hydrologi | Hydrologisk balanse

## Underskudd i Midt- og Nord-Norge, overskudd i sørlige Norge

Utgangen av første kvartalet	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Norge	-2,8	-6,1	3,2
Øst-Norge, NO1	1,3	0,1	1,2
Sørvest-Norge, NO2	1,6	-1,3	2,8
Midt-Norge, NO3	-1,5	-0,6	-0,9
Nord-Norge, NO4	-5,4	-3,2	-2,3
Vest-Norge, NO5	1,2	-1,2	2,4

### Hydrologisk balanse for 2024



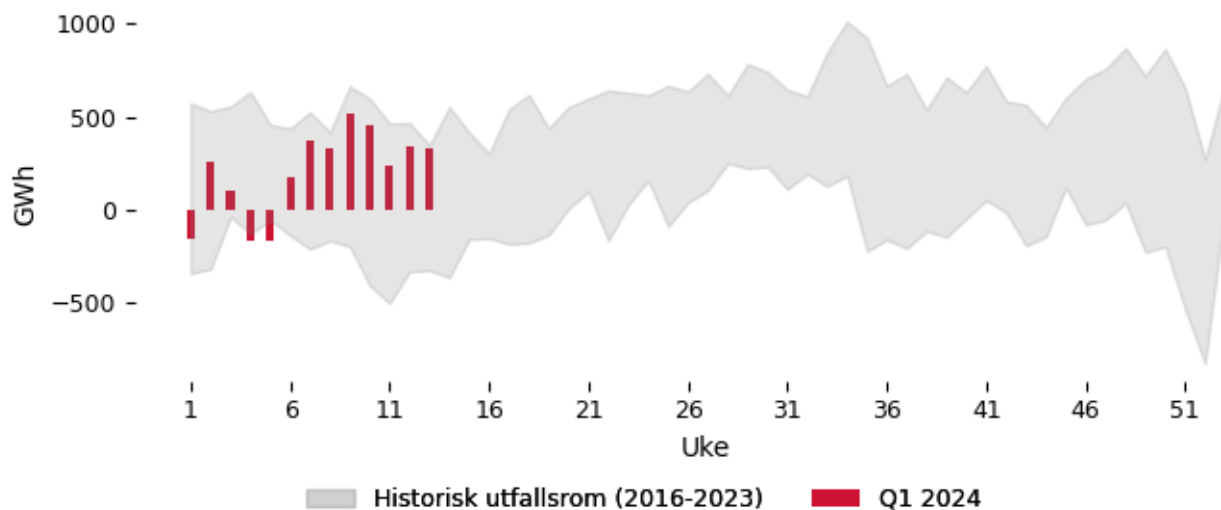
----- Min 2004-2023    ----- Max 2004-2023    ■ Q1    — Avvik magasin    — Avvik snø, mark og grunnvann



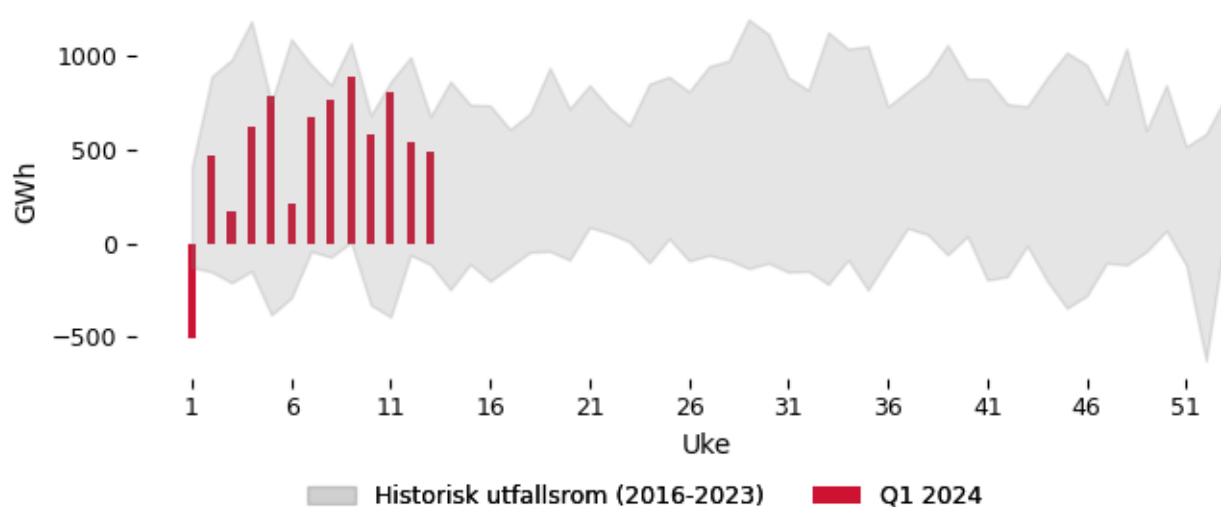
# Kraft | Produksjon og forbruk

## Nettoeksport i 10 av 13 uker

### Nettoeksport Norge



### Nettoeksport Norden



Produksjon (TWh)	Q1 2024	Q1 2023	Endring TWh	Endring %	Gj.snitt Q1 2016-2023
Norge	44.3	42.0	2.3	5.4	42.4
Sverige	47.1	45.1	2.0	4.4	46.8
Danmark	10.9	9.8	1.2	11.8	9.3
Finland	21.1	19.8	1.3	6.7	19.2
Norden	123.4	116.7	6.7	5.7	117.8

### Forbruk (TWh)

Norge	41.6	39.0	2.6	6.7	40.3
Sverige	40.7	37.8	3.0	7.8	40.8
Danmark	10.0	9.2	0.9	9.4	9.1
Finland	24.4	22.0	2.4	11.1	23.7
Norden	116.8	107.9	8.9	8.2	113.9

### Nettoeksport (TWh)

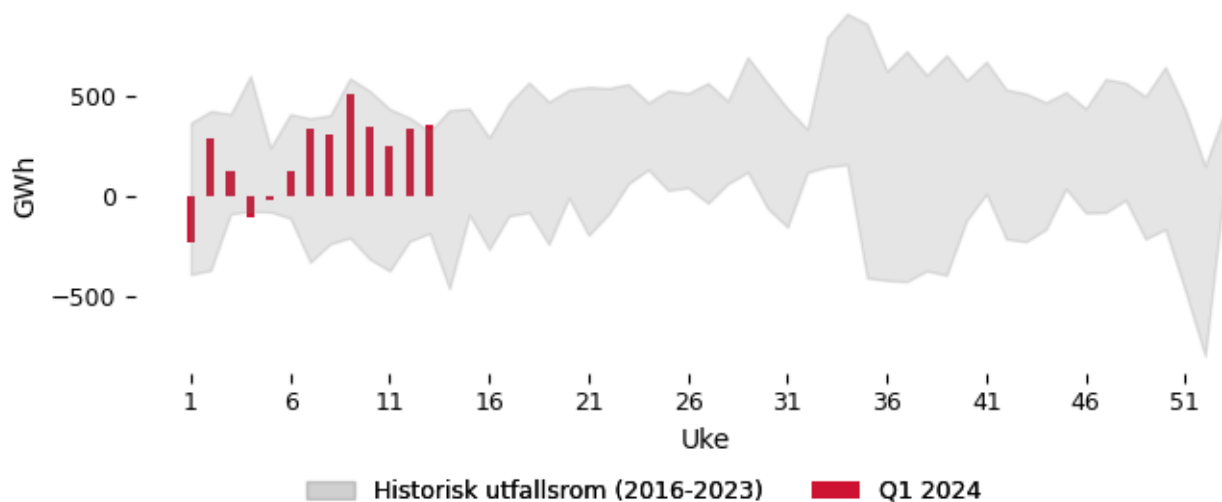
Norge	2.6	3.0	-0.4		2.1
Sverige	6.3	7.3	-1.0		6.0
Danmark	0.9	0.6	0.3		0.2
Finland	-3.3	-2.2	-1.1		-4.5
Norden	6.5	8.7	-2.2		3.9



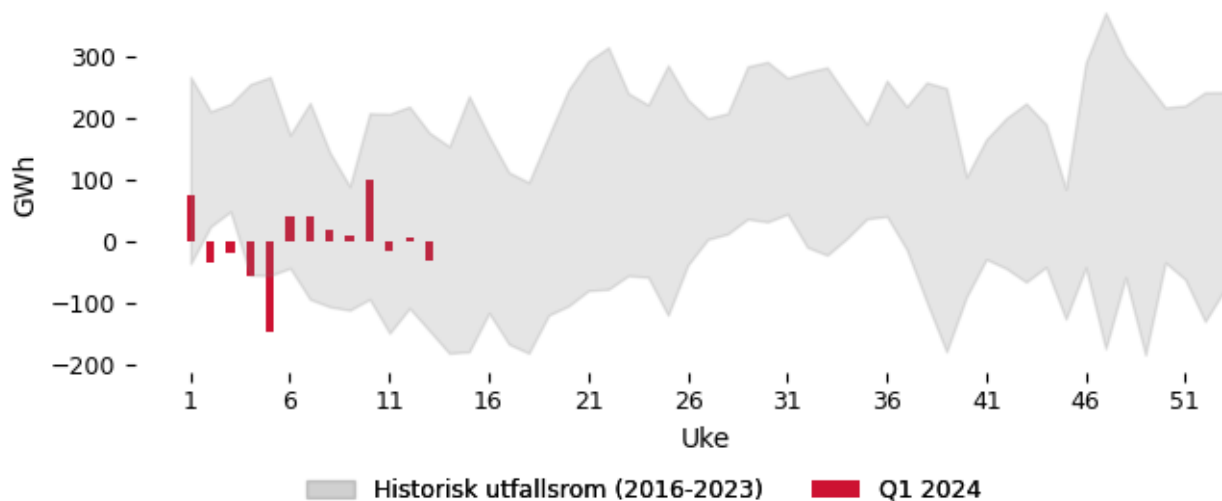
# Kraft | Produksjon og forbruk

## Høyere forbruk i Sørlege og Midt-Norge

### Nettoeksport Sørlege Norge (NO1, NO2, NO5)



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



Produksjon (TWh)	Q1 2024	Q1 2023	Endrig TWh	Endrig %	Gj.snitt Q1 2016-2023
NO1	4.4	4.5	-0.1	-1.8	4.4
NO2	16.6	14.1	2.5	17.5	15.1
NO3	6.0	6.1	-0.0	-0.7	6.1
NO4	8.0	8.5	-0.5	-6.3	7.7
NO5	9.2	8.8	0.4	5.0	9.1
Norge	44.3	42.0	2.3	5.4	42.4

### Forbruk (TWh)

NO1	12.0	10.8	1.2	10.9	11.7
NO2	10.7	9.8	0.9	8.8	10.6
NO3	8.1	7.8	0.3	4.0	7.6
NO4	5.9	5.9	-0.0	-0.4	5.6
NO5	5.0	4.7	0.3	6.3	4.9
Norge	41.6	39.0	2.6	6.7	40.3

### Nettoeksport (TWh)

NO1	-7.6	-6.3	-1.3	-7.2
NO2	5.9	4.3	1.6	4.5
NO3	-2.1	-1.8	-0.4	-1.5
NO4	2.1	2.6	-0.5	2.1
NO5	4.3	4.1	0.1	4.2
Norge	2.6	3.0	-0.4	2.1

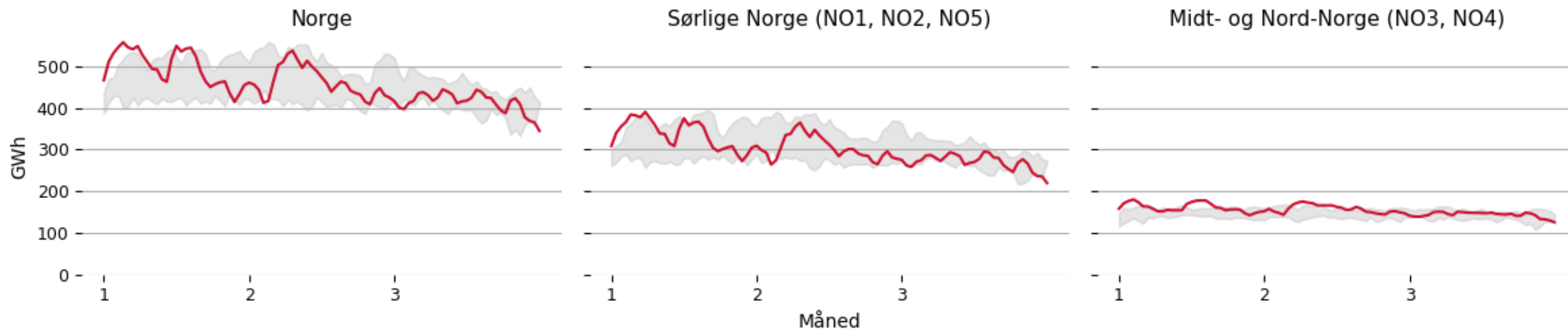




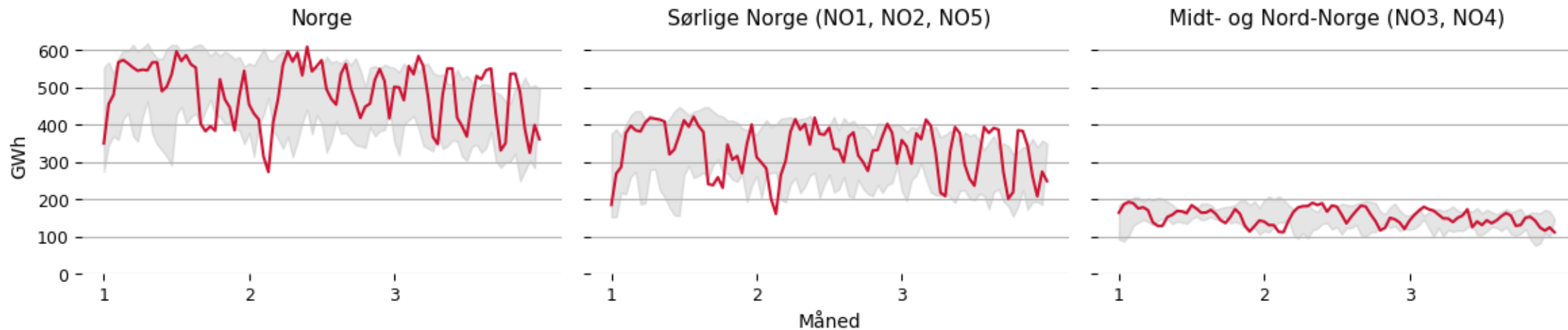
# Kraft | Produksjon og forbruk

Høgt kraftforbruk for årstiden i sørlige Norge

## Forbruk per dag



## Produksjon per dag



— 2024    Historisk utfallsrom (2016-2023)



# Kraft | Kjernekraft

Full Produksjon fra Olkiluoto 3 i Finland og Ringhals 4 store deler av første kvartal økte kjernekraftproduksjonen sammenlignet med samme kvartal i fjor

Daglig kjernekraftproduksjon i 1. kvartal i 2023 og 2024



Produksjon (TWh)	Q1 2024	Q1 2023	Endring TWh	Endring %
Sverige	14.1	12.2	1.9	15.4
Finland	8.3	6.8	1.5	21.6

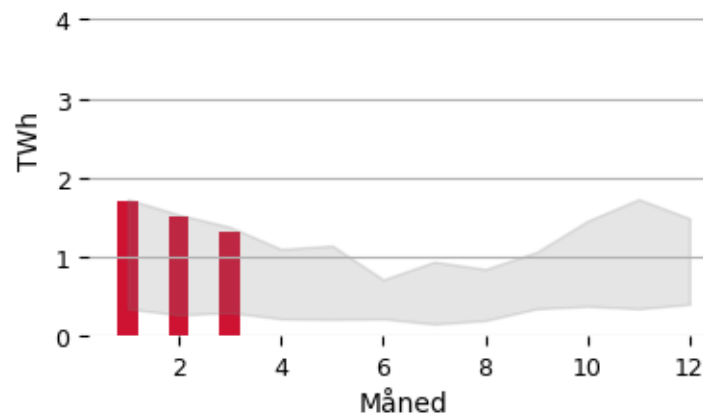


# Kraft | Vindkraft

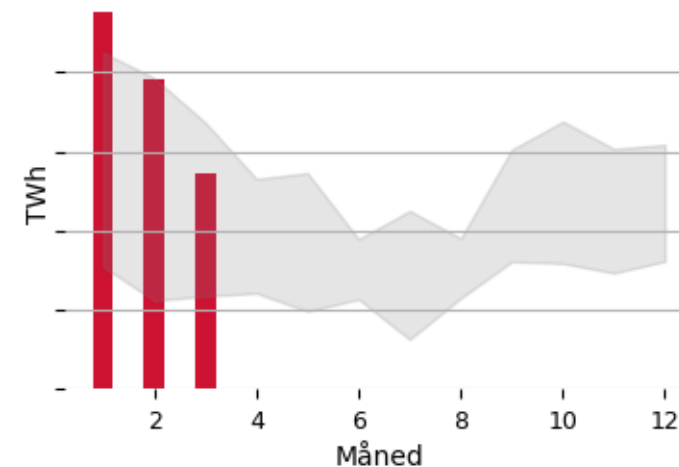
Vindkraftproduksjonsrekord for første kvartal i Norden

Vindkraftproduksjon 1. kvartal (TWh)	2024	2023
Norge	4.6	4.4
Sverige	11.4	11.3
Danmark	6.8	5.8
Finland	5.2	4.6
Norden	27.9	26.1

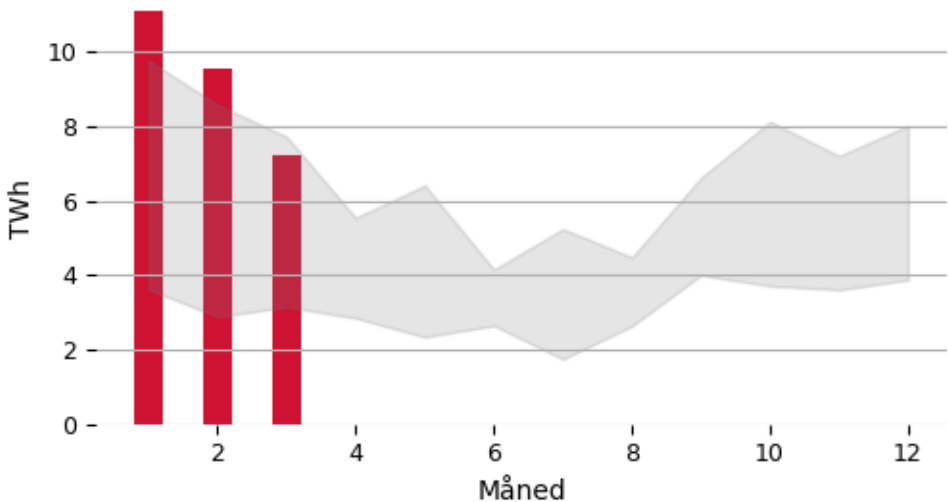
Norge



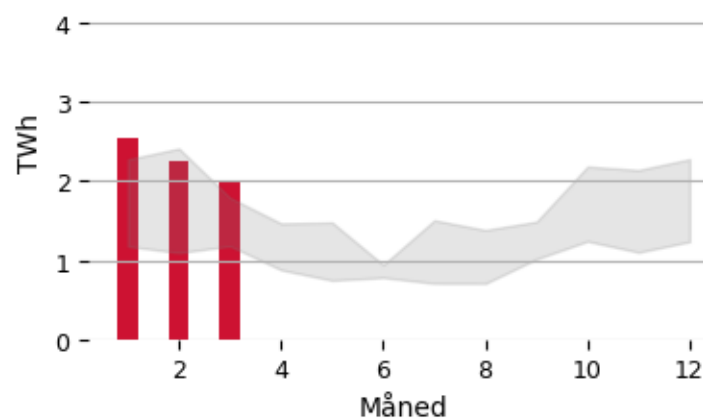
Sverige



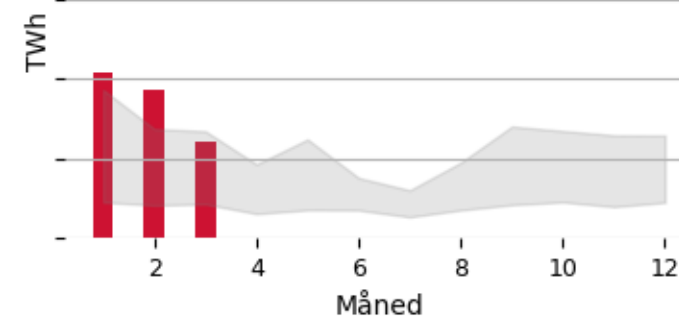
Norden



Danmark



Finland



Historisk utfallsrom (2018-2023) Q1 2024

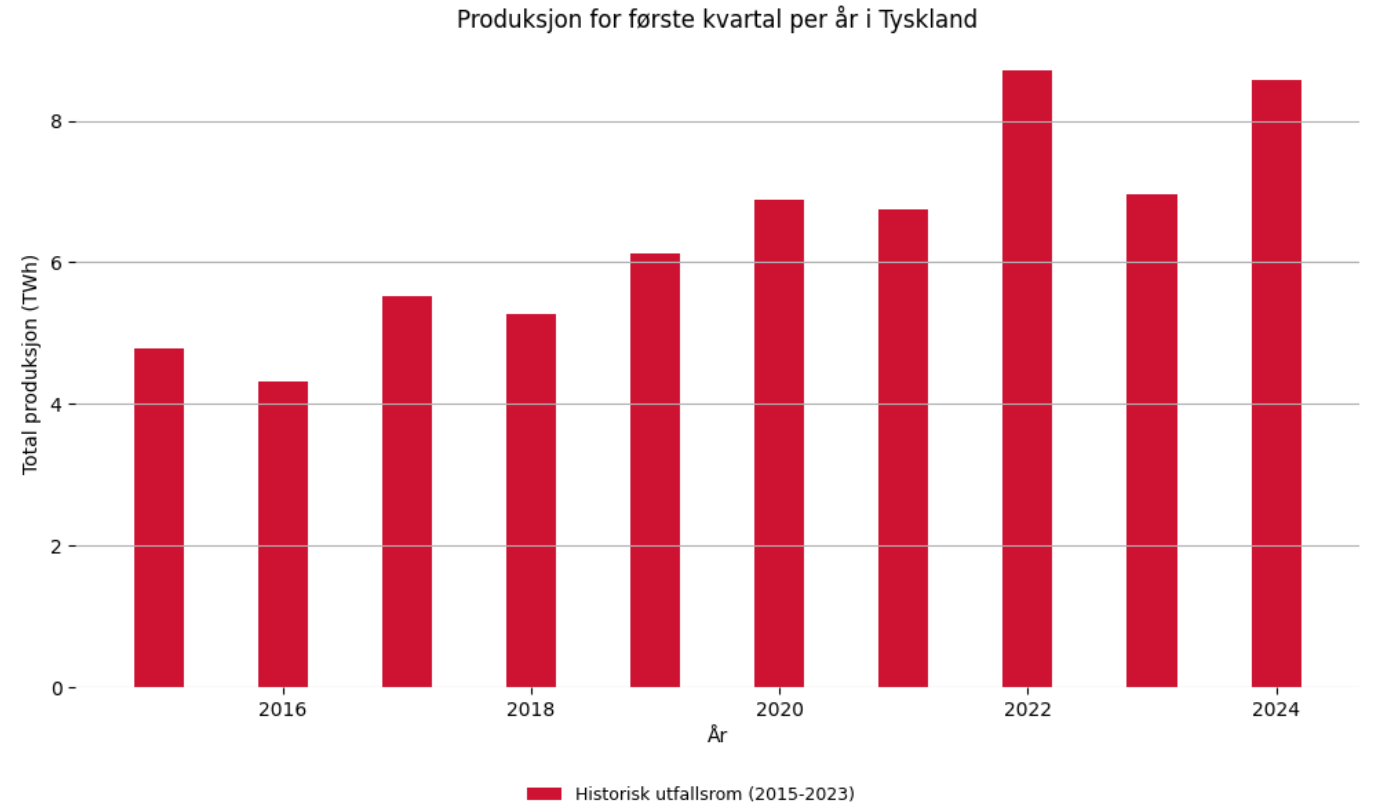
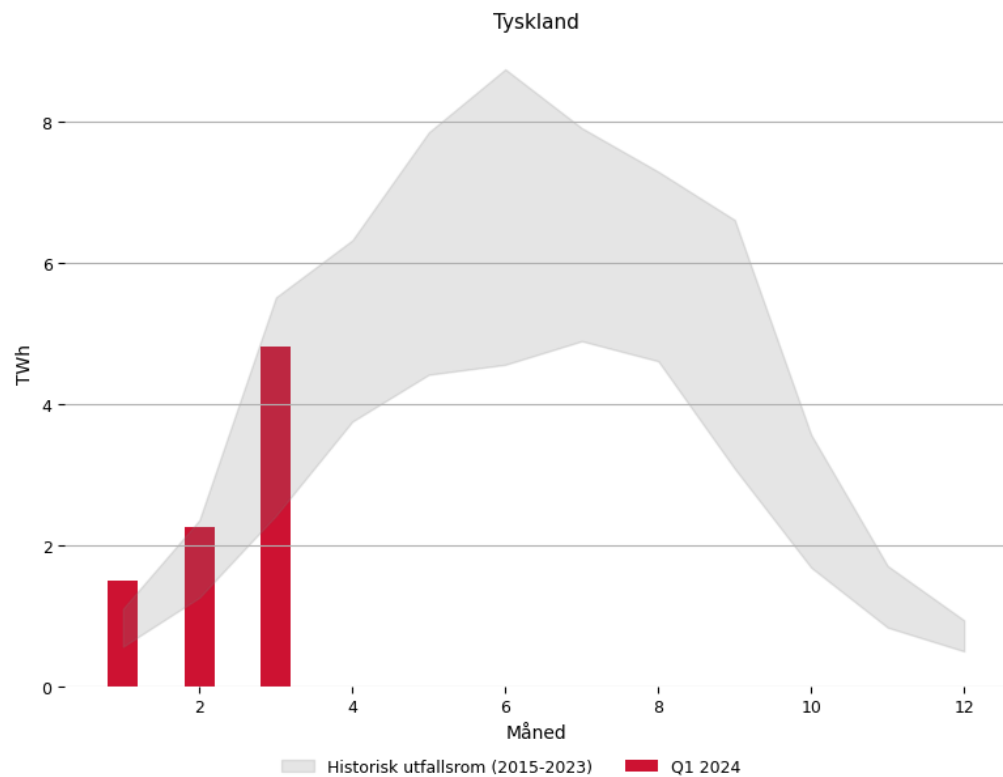
Historisk utfallsrom (2018-2023) Q1 2024





# Kraft | Solkraft

Fortsatt økende installert effekt på solcelleanlegg på kontinentet. Denne trenden har en økende effekt på kraftpriser i Norge. Enkelte timer bidrar solkraften til høy kraftoverskudd på kontinentet og negative priser.





# Kraft | Utveksling

## Nedgang i nettoeksport sammenlignet med samme periode i fjor

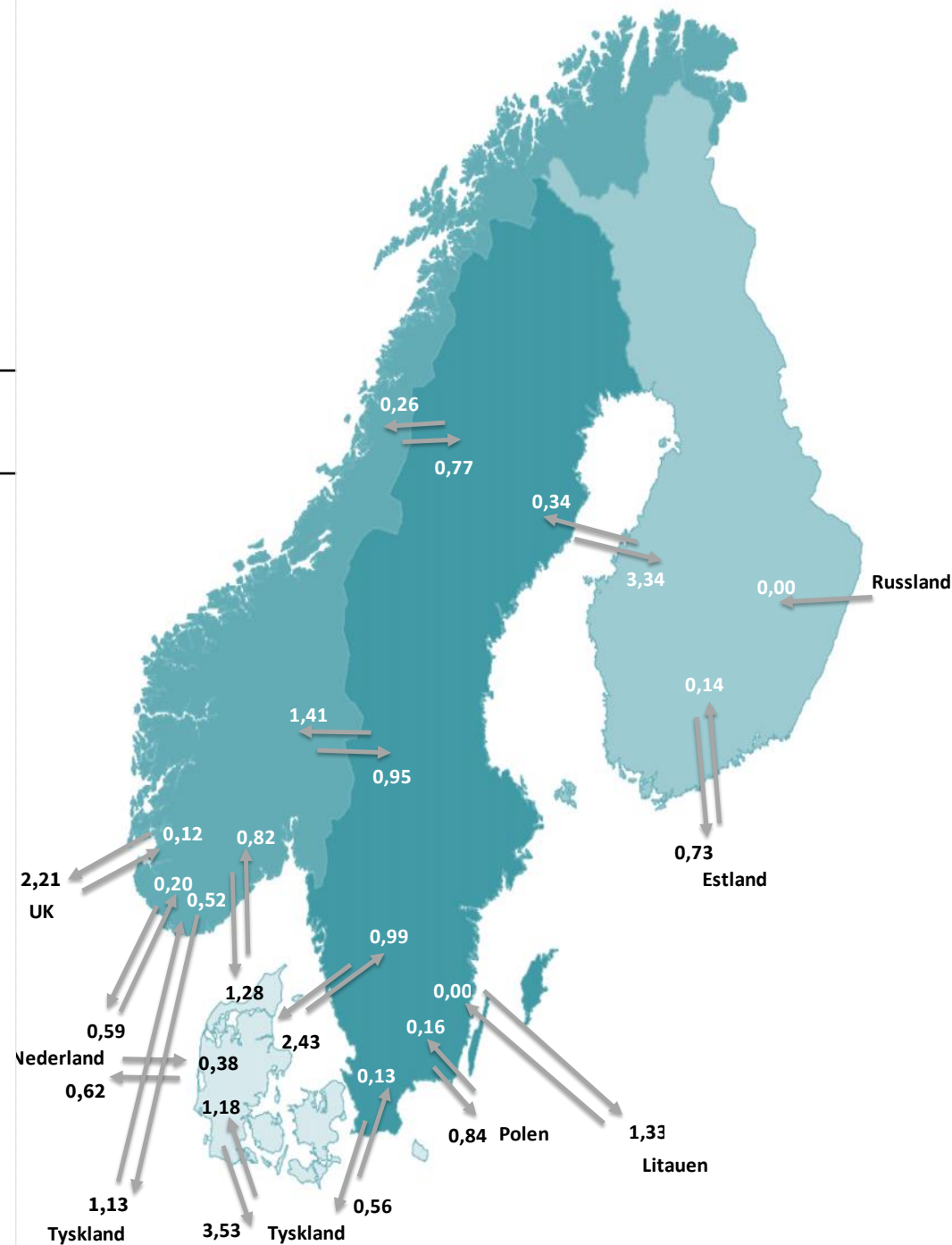
	Gjennomsnittlig tilgjengelighetsgrad (%)		Gjennomsnittlig utnyttelsesgrad (%)	
	Eksport	Import	Eksport	Import
Q1 2024	87	89	41	22
Q1 2023	80	85	48	20

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.

Gjennomsnittlig utnyttelsesgrad er definert som markedsflyt delt på tilgjengelig kapasitet, og sier noe om hvor mye den tilgjengelige kapasiteten brukes til eksport og import

Land	Import	Eksport	Nettoeksport
Sverige	2.25	1.0	-1.24
Danmark	0.85	1.37	0.51
Finland	0.01	0.08	0.07
Russland	0.0	-0.0	-0.0
Nederland	0.23	0.62	0.39
Tyskland	0.52	1.36	0.84
Storbritannia	0.12	2.18	2.06
<b>Totalt</b>	<b>3.97</b>	<b>6.6</b>	<b>2.63</b>

\*Tall i tabellen er basert på fysisk flyt og kan avvike fra markedsflyt. Kilde: Syspower



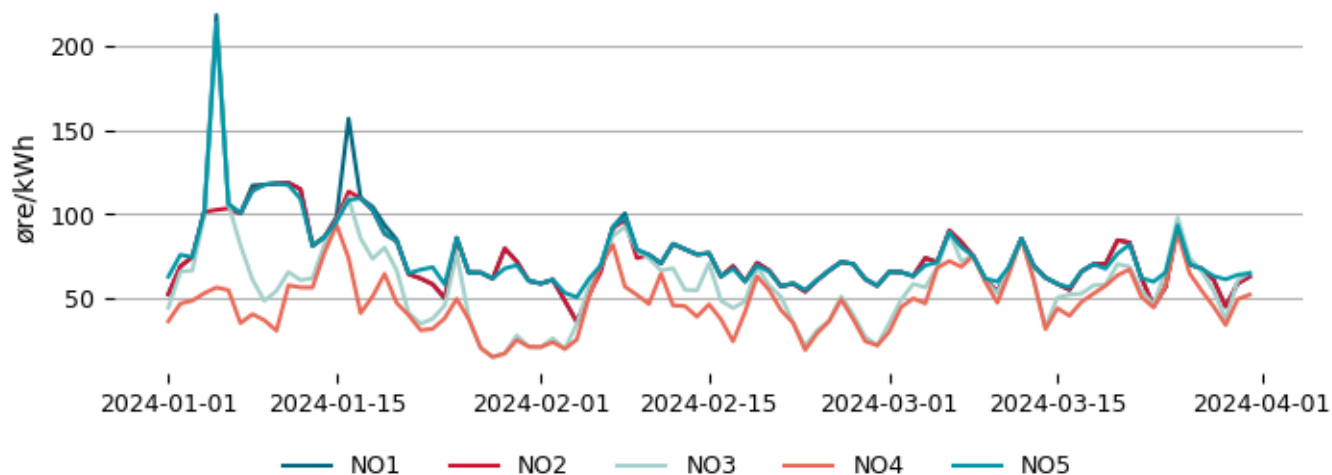


# Kraft | Kraftpris

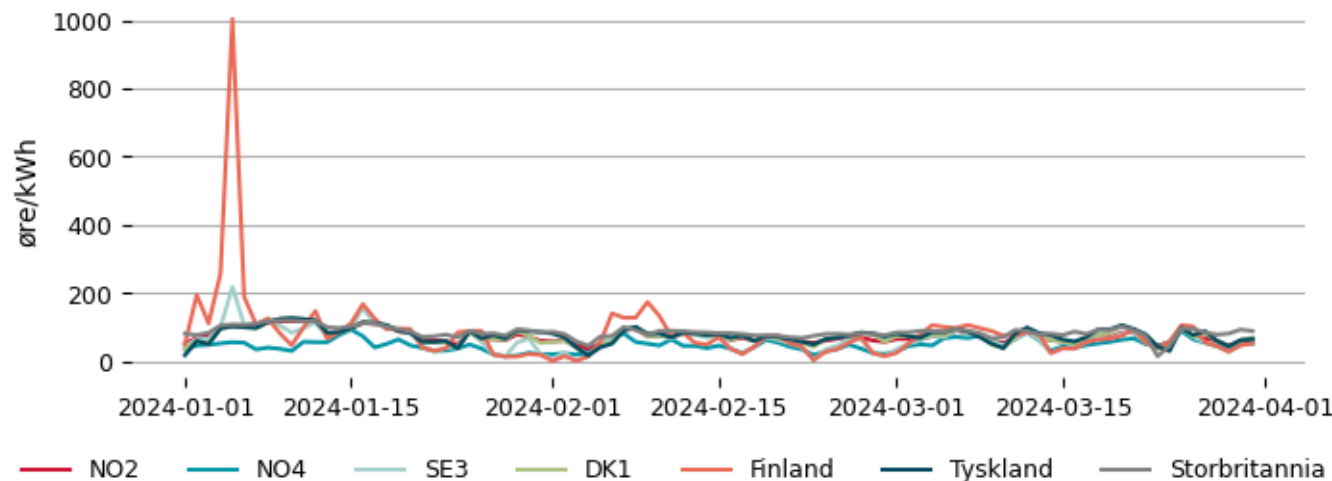
Nedgang sammenlignet med samme kvartal i fjor i hele landet bortsett fra Nord-Norge

øre/kWh	Q1 2024	Q4 2023	Endring fra forrige kvartal	Q1 2023	Endring fra Q1 2023
NO1	75.7	80.2	-5 %	118.1	-35 %
NO2	73.6	81.8	-10 %	118.2	-37 %
NO3	58.8	53.5	9 %	61.2	-3 %
NO4	47.3	49.1	-3 %	42.7	10 %
NO5	75.8	80.1	-5 %	117.8	-35 %
SE1	55.0	51.5	6 %	58.5	-5 %
SE2	55.1	51.5	6 %	58.5	-5 %
SE3	64.4	66.1	-2 %	83.4	-22 %
SE4	68.6	68.3	0 %	97.3	-29 %
DK1	74.2	84.6	-12 %	120.1	-38 %
DK2	74.0	81.4	-9 %	105.8	-30 %
Finland	83.0	71.4	16 %	85.0	-2 %
Tyskland	77.2	96.1	-19 %	126.9	-39 %
Nederland	78.3	100.3	-21 %	133.0	-41 %
Storbritannia	86.0	111.0	-22 %	158.3	-45 %
Estland	103.0	109.5	-6 %	108.9	-5 %
Polen	93.3	106.7	-12 %	142.2	-34 %

### Norske kraftpriser per dag



### Europeiske kraftpriser per dag



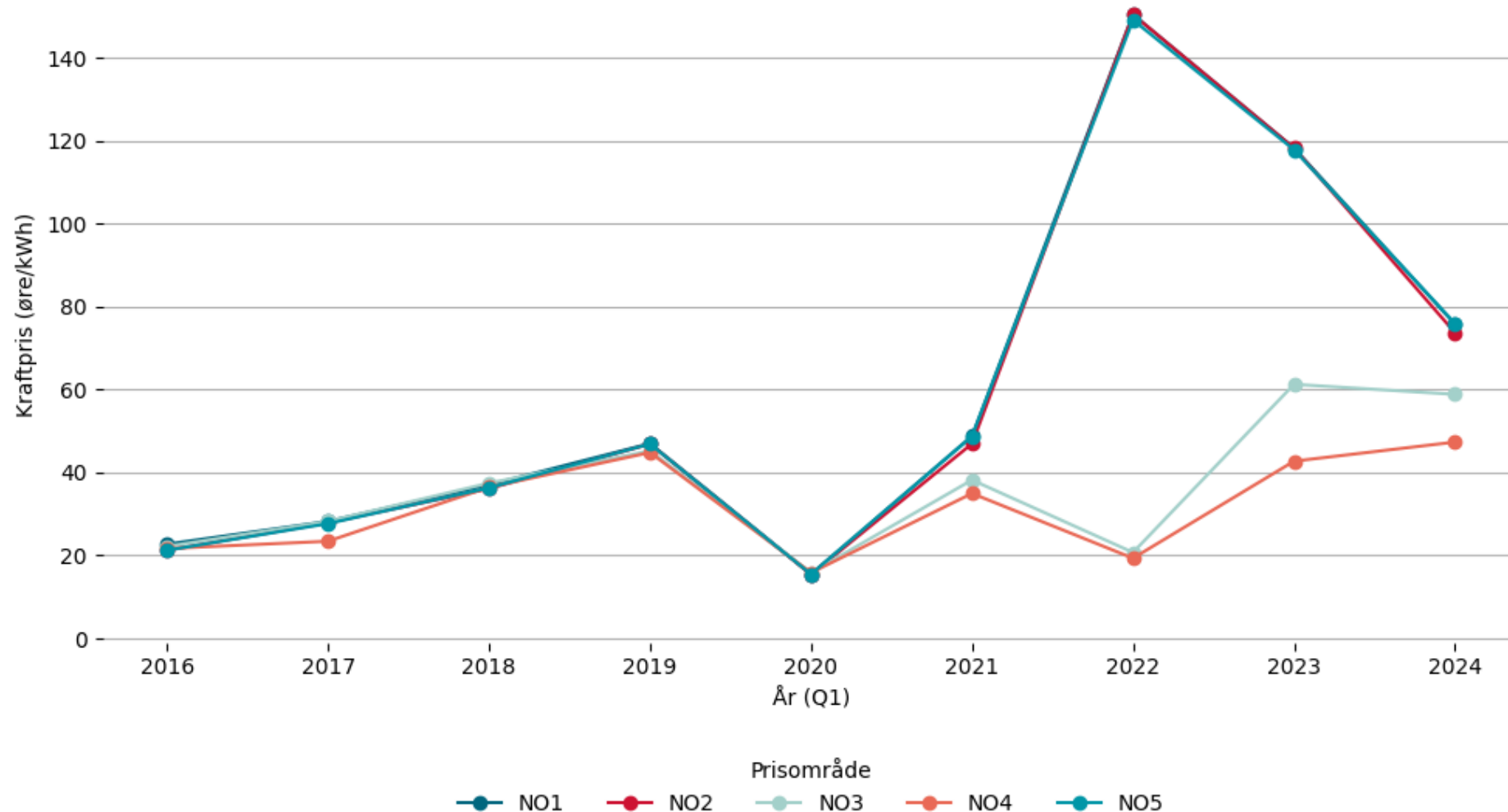




# Kraft | Kraftpris

Prisene i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) fortsetter å falle fra pristoppen i 2022, men kraftprisene i Norge er fortsatt høye sammenlignet med historiske kraftpriser

Norske kraftpriser for første kvartal per år





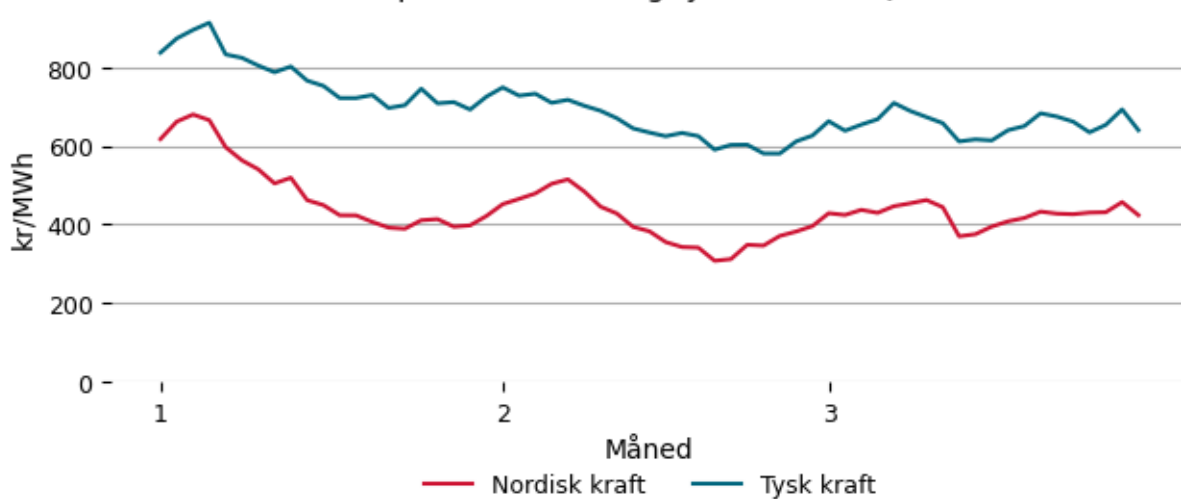
# Terminpriser

## Nedgang i termin- og gasspriser i januar og februar

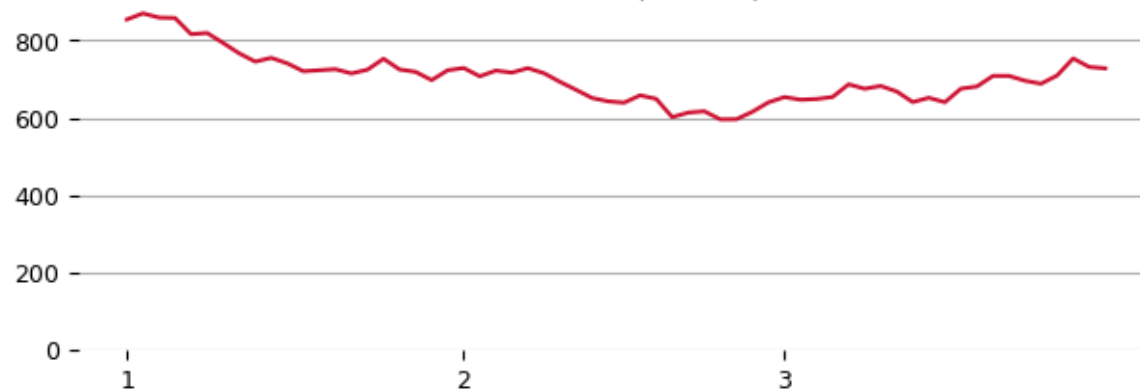
	Første handledag i Q1	Siste handledag i Q1	Endring kr	Endring %
Nordisk kraft (kr/MWh)	616.9	404.6	-212.4	-34.4
Tysk kraft (kr/MWh)	836.8	639.6	-197.2	-23.6
Gass (kr/MWh)	340.5	327.5	-13.0	-3.8
Kull (kr/tonn)	957.3	1279.7	322.4	33.7
CO2-kvote (kr/tonn)	854.4	727.9	-126.5	-14.8

Tabell og figurer viser kontrakter med levering 2. kvartal 2024, med unntak av for CO2-kvoter. Der vises kontrakt med levering desember 2024

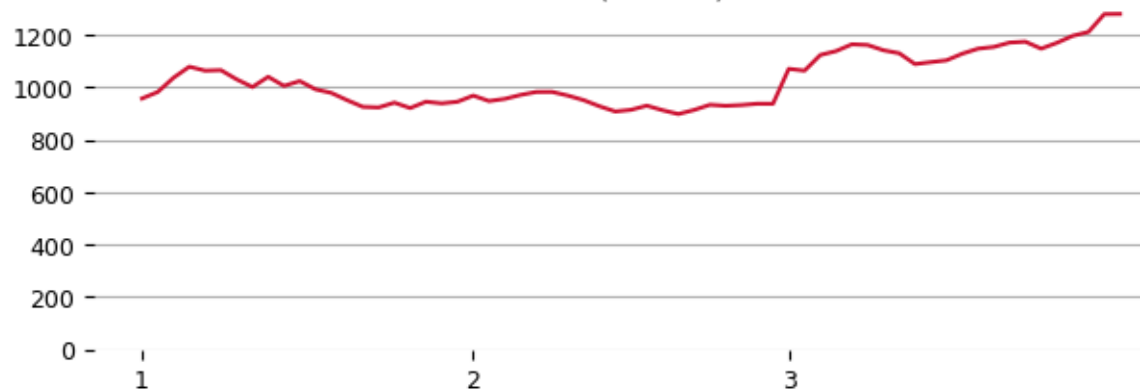
### Terminpris for nordisk og tysk kraft for Q2 2024



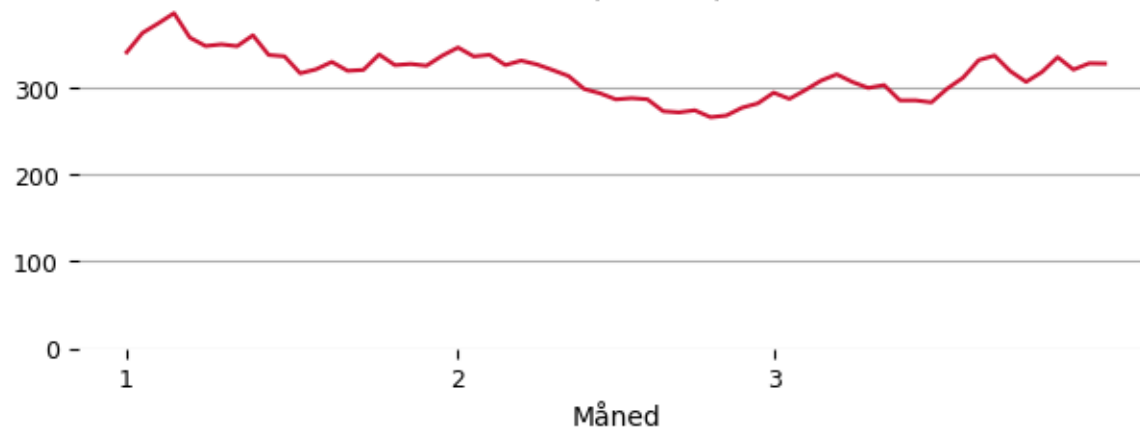
### CO2-kvote (kr/tonn)



### Kull (kr/tonn)



### Gass (kr/MWh)





# Sluttbrukerpriser | Første 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 1. kvartal 2024 fra foregående kvartal og samme kvartal i fjor. Gjennom 1. kvartal 2024 var variabelprisavtaler dyrere enn både timespotavtaler og 1-årig fastpriskontrakter, for alle prisområder. Timespot var den billigste avtaletypen. I Øst-Norge (NO1) var gjennomsnittsprisen per kilowattime nesten dobbelt så høy med en variabelprisavtale som en timespotavtale, henholdsvis 199.94 og 101.78 øre/kWh.

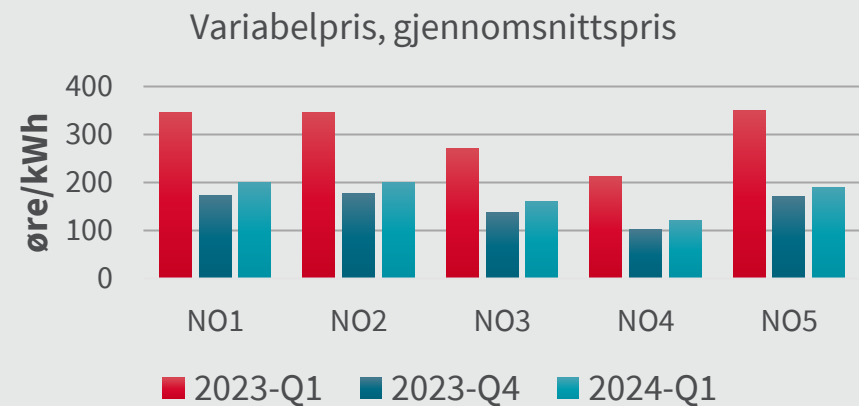
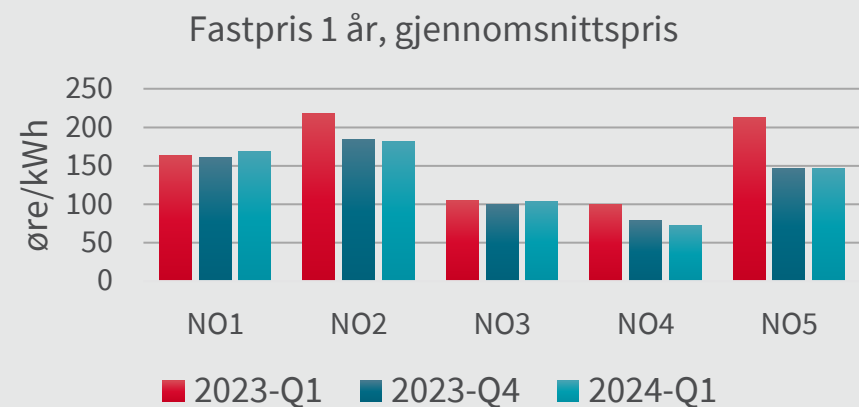
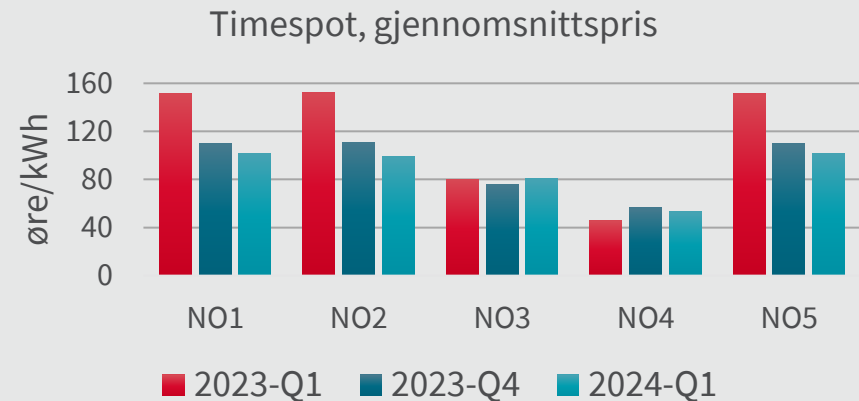
Gjennomsnittsprisen for timespotavtaler har falt i alle prisområder fra foregående kvartal til 1. kvartal 2024, med unntak av Midt-Norge (NO3). I de tre sørlige prisområdene var prisen på timespotavtaler omtrent 100 øre/kWh. Siden 4. kvartal 2023 var dette en nedgang på rundt 7 prosent for Øst- og Vest-Norge (NO5), og en nedgang på rundt 11 prosent for Sørvest-Norge (NO2). Sammenlignet med 1. kvartal 2023 har prisen på timespotavtaler i de sørligste prisområdene blitt redusert med omtrent 34 prosent. Prisene for timespotavtaler i Midt- og Nord-Norge (NO4) var henholdsvis 80.72 og 53.06 øre/kWh. Fra 4. kvartal 2023 er det en økning på 6 prosent i Midt-Norge og en reduksjon på 6 prosent i Nord-Norge. Sammenlignet med 1. kvartal 2023 har prisene økt med henholdsvis 0.4 og 16 prosent.

Variabelprisavtaler har økt i gjennomsnittlig pris i alle prisområder, fra 4. kvartal 2023 til 1. kvartal 2024. Prisen i de tre sørlige prisområdene var rundt 190-200 øre/kWh i 1. kvartal 2024. Det tilsvarer en økning på rundt 14 prosent sammenlignet med 4. kvartal 2023, og en reduksjon på omtrent 44 prosent siden 1. kvartal 2023. Det var noe større geografiske prisforskjeller for fastprisavtaler mellom Øst-, Sørvest- og Vest-Norge, henholdsvis 168.90, 181.13 og 146.90 øre/kWh. Fastprisavtaler var billigst i Nord-Norge til 72.58 øre/kWh, etterfulgt av Midt-Norge til 104.26 øre/kWh. For variabelprisavtaler lå gjennomsnittsprisene i Nord- og Midt-Norge på henholdsvis 121.17 og 160.79 øre/kWh.

Avtaletype	Prisområde	1. kv. 2024 (øre/kWh)	Endring fra 4. kv. 2023	Endring fra 1. kv. 2023
Timespot	Øst-Norge (NO1)	101,78	-7,3 %	-33,0 %
	Sørvest-Norge (NO2)	99,04	-10,8 %	-34,8 %
	Midt-Norge (NO3)	80,72	6,1 %	0,4 %
	Nord-Norge (NO4)	53,06	-6,0 %	15,8 %
	Vest-Norge (NO5)	101,94	-7,0 %	-32,6 %
Fastpris, 1 år	Øst-Norge (NO1)	168,90	5,1 %	3,7 %
	Sørvest-Norge (NO2)	181,13	-2,0 %	-16,9 %
	Midt-Norge (NO3)	104,26	4,2 %	-1,2 %
	Nord-Norge (NO4)	72,58	-7,8 %	-27,4 %
	Vest-Norge (NO5)	146,90	0,1 %	-31,0 %
Variabelpris	Øst-Norge (NO1)	199,94	15,8 %	-42,4 %
	Sørvest-Norge (NO2)	200,91	13,3 %	-42,1 %
	Midt-Norge (NO3)	160,79	17,2 %	-40,6 %
	Nord-Norge (NO4)	121,17	18,5 %	-42,9 %
	Vest-Norge (NO5)	189,30	11,5 %	-46,0 %

\*I det nye datagrunnlaget f.o.m. jan. 2022 inkluderes månedlige avgifter i avtalene og påslag. Kvartals-rapportene før dette hadde ikke månedlige avgifter, og for timespot-avtaler ble påslaget tidligere anslått å være 4,4 øre/kWh (3,4 øre/kWh for Nord-Norge).

\*\*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.



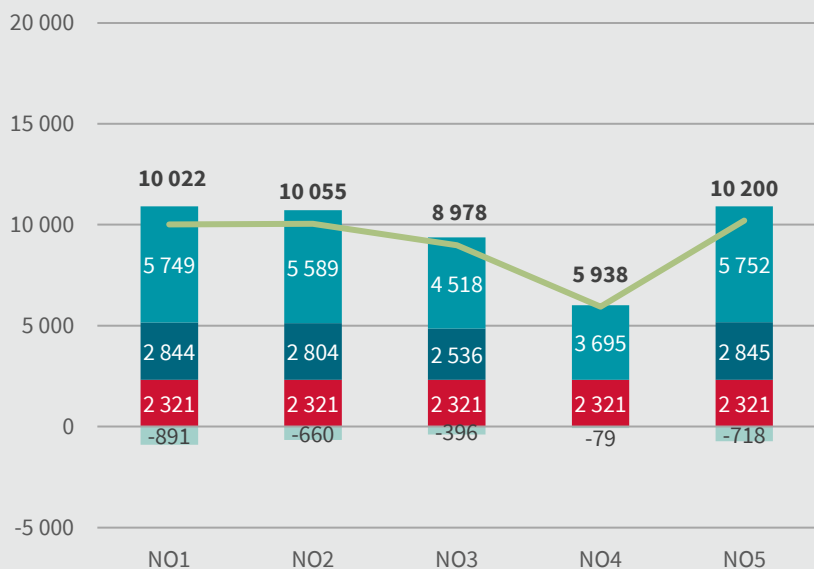


# Sluttbrukerkostnader | Første kvartal 2024

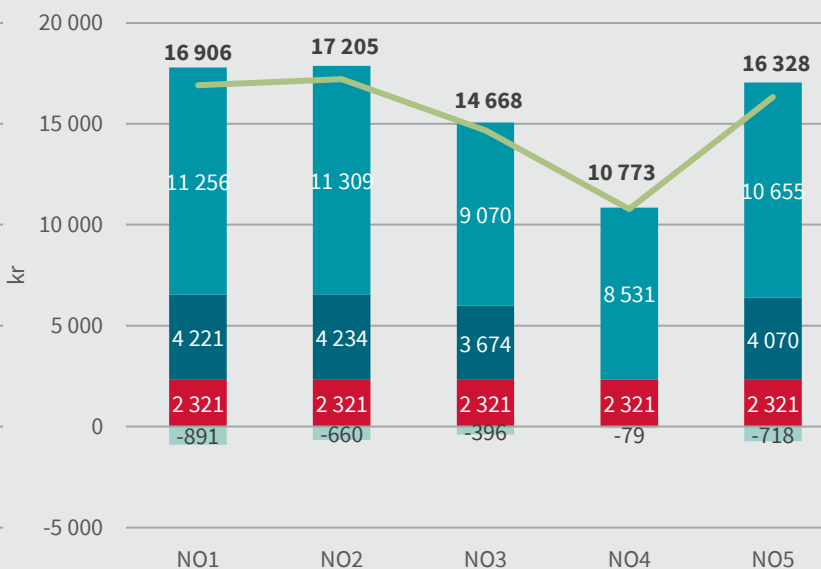
Figurene under viser den estimerte totale strømknudnen i første kvartal 2024 for en husholdningskunde med et årlig forbruk på 20 000 kWh, fordelt på prisområde og avtaletype. Den totale kostnaden omfatter kraftkostnad, nettleie og avgifter, fratrukket strømstøtte. Nettleien og kraftkostnaden er ekskludert 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 første kvartal ble det utbetalt strømstøtte i alle prisområder. 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 avtaletyper.

Den totale strømknudnen i første kvartal 2024 var lavest med timespotavtale og høyest med variabelprisavtale, for alle prisområder. Strømkunder med timespotavtale i de tre sørlige prisområdene måtte betale rundt 10 000 kr, en økning på om lag 17 prosent fra foregående kvartal. Tilsvarende betalte de rundt 17 000 kr med en variabelprisavtale, en økning på i underkant av 40 prosent.

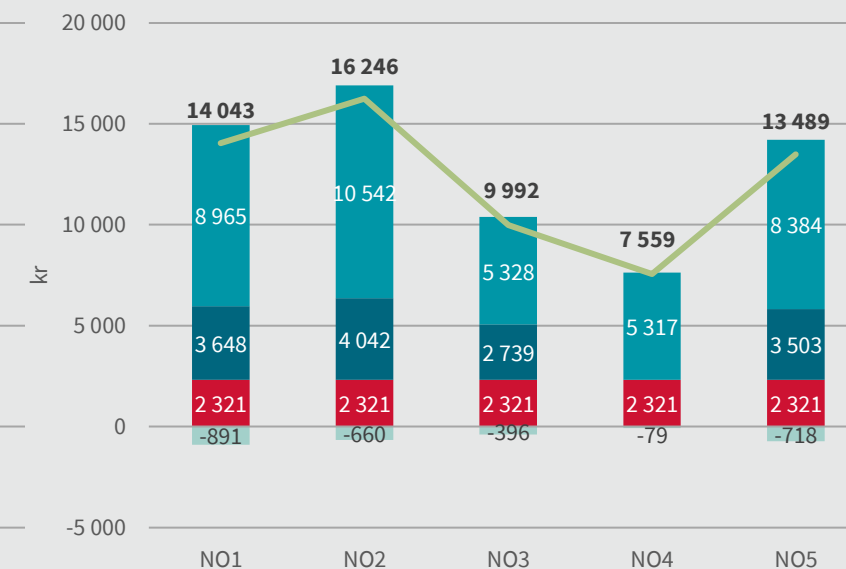
### Timespot, totale strømknudnader i 1. kv. 2024



### Variabelpris, totale strømknudnader i 1. kv. 2024



### Fastpris 1 år, totale strømknudnader i 1. kv. 2024



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