

KRAFTSITUASJONEN

Andre kvartal 2023

Oppsummering

Kraftsituasjonen i Norge for andre kvartal var preget av en prisnedgang sammenliknet med første kvartal. En nedgang i gassprisen gjennom kvartalet, og perioder med mye sol- og vindkraft, bidro til lavere priser på kontinentet. Gjennom utenlandsforbindelsene bidro dette til nedgangen i de norske kraftprisene. Mye tilsig gjennom snøsmeltingen, spesielt i sørlige Norge, bedret magasinfyllingen, og fyllingen i Norge var nær medianen ved utgangen av kvartalet. Det var fortsatt store prisforskjeller i Norge. Nord-Norge hadde den laveste kraftprisen, og Sørvest-Norge den høyeste.

Sett under ett for hele landet var starten av kvartalet våt med månedsnedbør på 20 prosent over normalen i april, men kvartalet avsluttet tørt med 45 prosent mindre nedbør enn normalt i juni. Før snøsmeltingen var det mer snø enn gjennomsnittet i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5). En rask snøsmelting bidro til at den hydrologiske balansen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) gikk fra å være positiv til å være negativ. Ved utgangen av kvartalet var det negativ hydrologisk balanse i alle prisområdene. Samtidig bedret magasinfyllingen seg i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5), mens den ble svekket i Midt- og Nord-Norge (NO3 og NO4). Ved utgangen av kvartalet lå magasinfyllingen for landet 1,5 prosentpoeng under medianen. Det er høyere enn på samme tidspunkt i fjor.

Kraftproduksjonen i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) var høyere enn i andre kvartal i fjor. En viktig årsak er en bedre ressursituasjon enn i fjor, med mer vann i magasinene og mer snø i fjellet. Dette ga blant annet høyere vannkraftproduksjon gjennom snøsmeltingen. I tillegg økte vindkraftproduksjonen i sør. I Midt- og Nord-Norge (NO3 og NO4) var derimot ressursituasjonen dårligere enn i fjor, med lavere fyllingsgrad og mindre snø i fjellet. Dette ga en del lavere vannkraftproduksjon sammenliknet med andre kvartal i fjor. I tillegg var vindkraftproduksjonen i Midt-Norge noe lavere.

I fjor var kjernekraftverket Olkiluoto 3 ute av drift i store deler av andre kvartal. Sammen med en økning i vindkraftproduksjonen, bidro produksjonen fra Olkiluoto 3 til at Finland hadde nær null i nettoimport i andre kvartal 2023. Til sammenlikning hadde Finland 4 TWh nettoimport i andre kvartal i fjor. I Sverige ble det produsert 4 TWh mindre kraft enn tilsvarende kvartal i fjor. Dette skyldes hovedsakelig mindre kjernekraftproduksjon, men også mindre vindkraftproduksjon

Forbruket var lavere i alle nordiske land sammenliknet med tilsvarende kvartal i fjor. Dette gjelder både for de faktiske og de temperaturkorrigerede verdiene for Norge. For husholdningene i Midt- og Nord-Norge (NO3 og NO4) var det temperaturkorrigerede forbruket på nivå med de siste tre årene for tilsvarende periode. I sørlige Norge lå det temperaturkorrigerede forbruket for husholdningene på samme nivå som i 2022, men betydelig under 2020 og 2021. Forbruket i industrien samlet sett startet ut likt som tilsvarende periode i fjor før det gikk noe ned. Tjenesteytende sektor hadde motsatt utvikling.

Norge var nettoeksportør av kraft i andre kvartal, og hadde nettoeksport til alle naboland utenom Sverige og Russland (forbindelsen til Russland var ikke i bruk). I midten av juni ble feilen på Skagerak 4 fra 2019

reparert, og fra 18. juni hadde forbindelsen full kapasitet begge retninger. Forbindelsen til Storbritannia, NSL, hadde redusert kapasitet store deler av kvartalet. Begrensingen var lik i begge retninger. Siste uken i juni økte kapasiteten til 1400 MW som er installert kapasitet på kabelen. NorNed, kabelen mellom Norge og Nederland, hadde fortsatt en begrensing på rundt 100 MW i begge retninger gjennom hele kvartalet.

Kraftprisene var lavere enn i første kvartal i hele Nord-Europa. En nedgang i gassprisen gjennom kvartalet, og perioder med mye sol- og vindkraft, er viktige årsaker til prisnedgangen. Gjennomsnittlig kraftpris i Sørøst- og Vest-Norge (NO1 og NO5) var 87 øre/kWh, og 96 øre/kWh i Sørvest-Norge (NO2). I store deler av juni var det begrensinger i nettkapasiteten mellom Sørvest-Norge (NO2) og Sørøst-Norge (NO1). Det var også begrensninger i kapasiteten mellom Sørvest-Norge (NO2) og Vest-Norge (NO5). Dette bidro til prisdifferanse mellom de sørlige prisområdene. Sørvest-Norge koblet seg tettere på de kontinentale prisene og fikk dermed en høyere kraftpris. Kraftprisen i Nord-Norge (NO4) var i likhet med første kvartal den laveste i Norden, og gjennomsnittlig kraftpris var 28 øre/kWh.

Prisen på CO₂-kvoter var relativt stabil gjennom kvartalet og lå rundt 1000 kr/tonn. Snittprisen lå høyere andre kvartal 2023 enn tilsvarende periode for et år siden. Prisen på både kull og gass falt gjennom kvartalet og var langt lavere enn tilsvarende periode for et år siden. For gass var snittprisen for perioden omtrent 35 EUR/MWh (TTF). Dette er vesentlig lavere enn snittprisen på i andre kvartal 2022, som var på omtrent 99 EUR/MWh (TTF) for samme kvartal i 2022. Likevel var gassprisen høy sammenliknet med før 2021. Fallet i gassprisen skyldes hovedsakelig økt tilgang på LNG og høy fyllingsgrad i europeiske gaslagre etter en mild vinter og jevn tilgang på LNG de siste månedene. I likhet med gass falt også prisen på kull kraftig sammenliknet med samme periode for et år siden. Men også kullprisen er høy relativt til historiske priser observert før 2021. Tilgangen på LNG og fallet i prisen på gass har senket etterspørselen etter kull og dermed bidratt til å senke prisnivået.

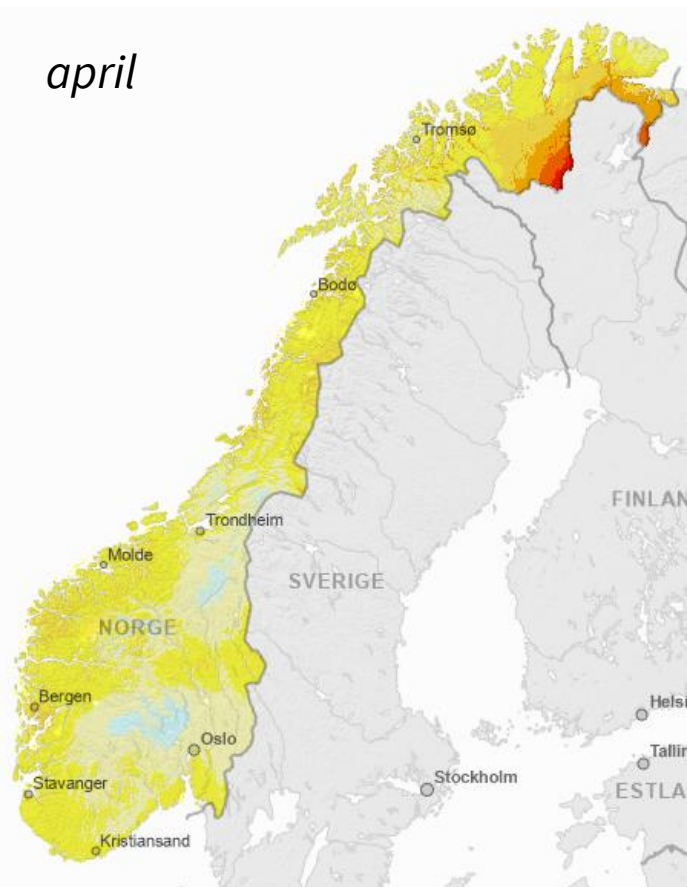
Sluttbrukerprisene fortsatte å ha store geografiske forskjeller. Prisene i de tre sydligste prisområdene var høyere enn i de to nordligste prisområdene. I alle prisområdene var gjennomsnittlig pris for timespotavtaler og variabelpriskontrakter lavere enn i forrige kvartal. Sammenliknet med samme periode i fjor har prisen for de samme avtaletypene sunket i de tre sydligste prisområdene, mens prisene har økt for de to nordligste prisområdene.

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,

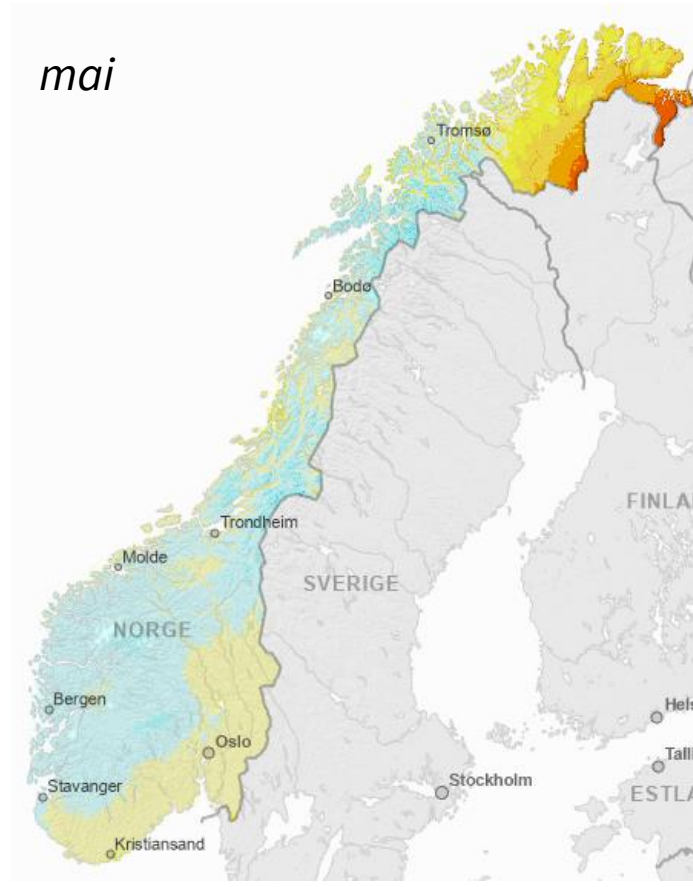
Vær og hydrologi | Temperatur

Normalt i april og mai, svært varmt i juni

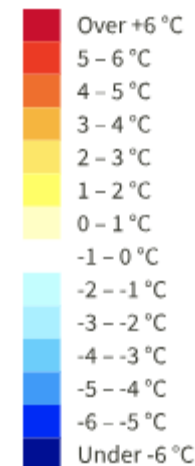
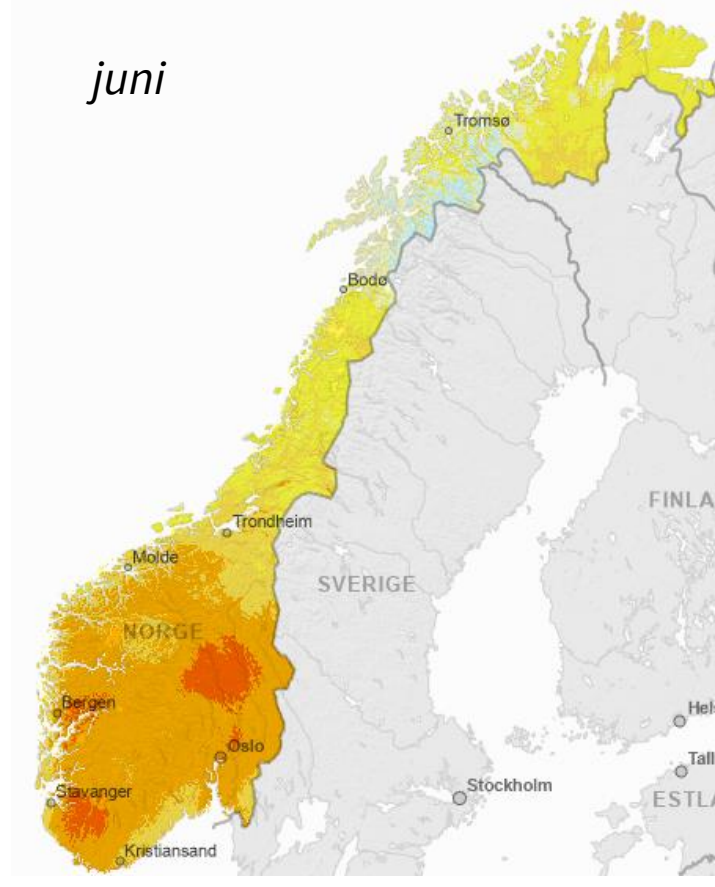
april



mai



juni

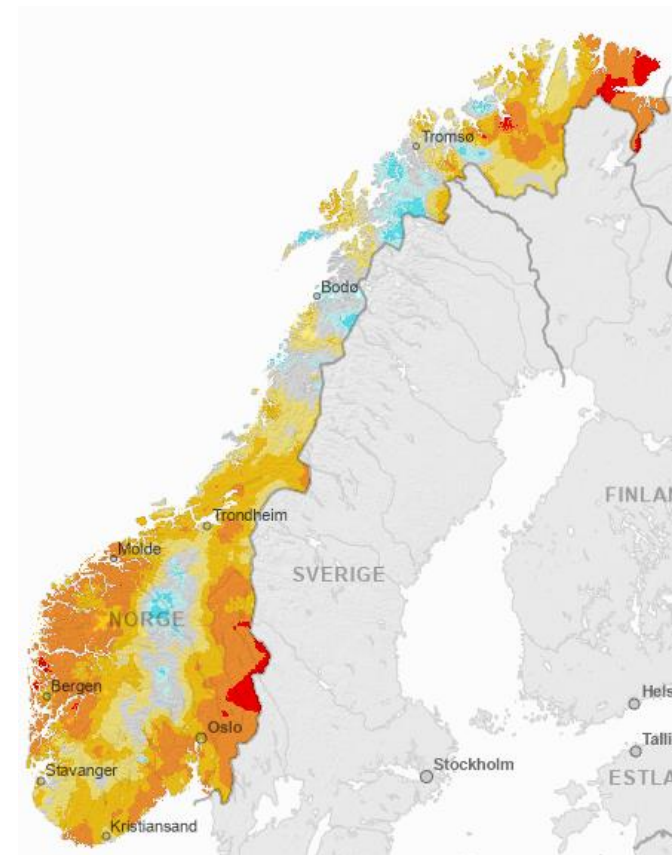
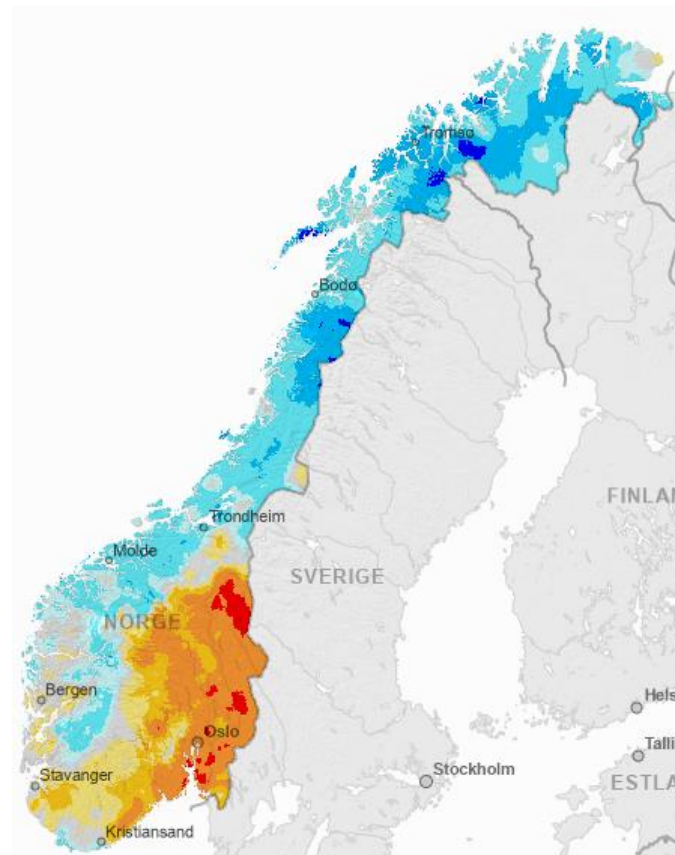
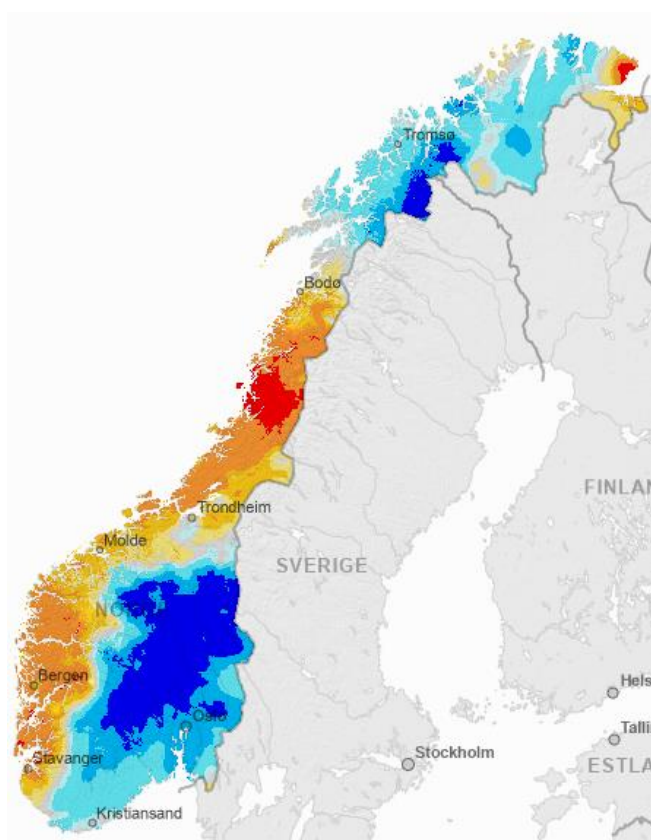


Kartene viser avvik fra midlere månedstemperatur (1971-2000) målt i grader celsius for april, mai og juni 2023, mens teksten er sammenlignet med perioden 1991-2020.

April var normal til mild med en månedstemperatur som var 0,2 °C over normalen for hele landet. Mai var varmt helt i nord og rundt normalt i resten av landet med gjennomsnittstemperatur på 0,3 °C over normalen. Juni var «svært varmt» til «ekstremt varmt» i sør, som ga temperatur for Norge totalt som var 2,6 °C over normalen.

Vær og hydrologi | Nedbør

Vått i april, normalt i mai og svært tørt i juni



Kartene viser avvik fra midlere månedsnedbør (1971-2000) målt i prosent for april, mai og juni 2023, mens teksten er sammenlignet med perioden 1991-2020.

For landet sett under ett var månedsnedbøren i april 20 prosent over normalen, dog med store variasjoner i landet. Både mai og juni var tørrere enn normalt. Totalt sett i Norge kom det 5 prosent mindre enn normalt i mai og hele 45 prosent mindre enn normalt i juni.

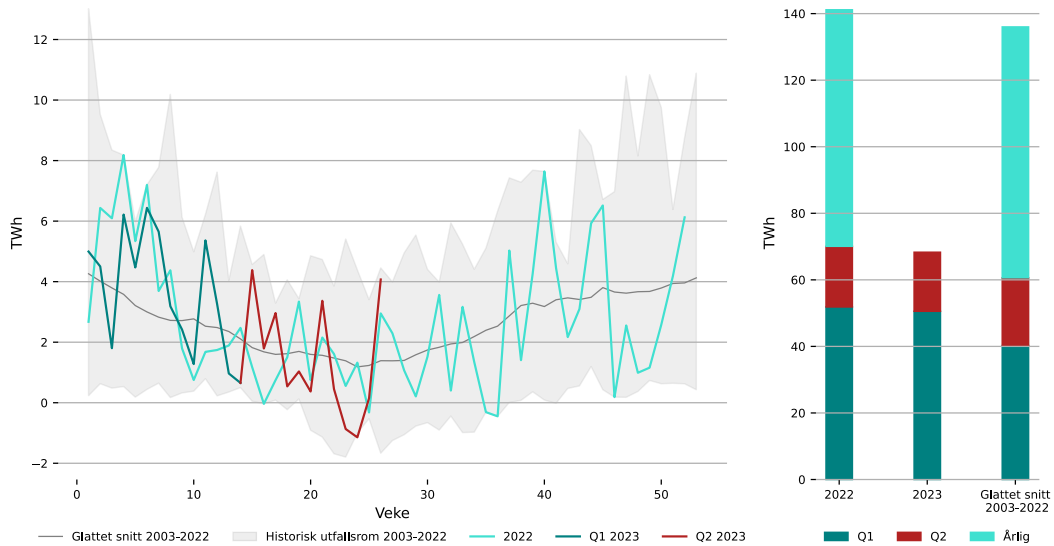
De største månedsnedbørene i april ble målt ved enkelte stasjoner i Vestfold og Telemark, Nordland og Oslo fylker med 150–230 mm. I mai ble det målt mest nedbør i Nordland, hvor det var tre stasjoner som fikk omkring 300–450 mm. Også i juni var det mest nedbør i Nordland, med stasjoner som fikk 120-170 mm.



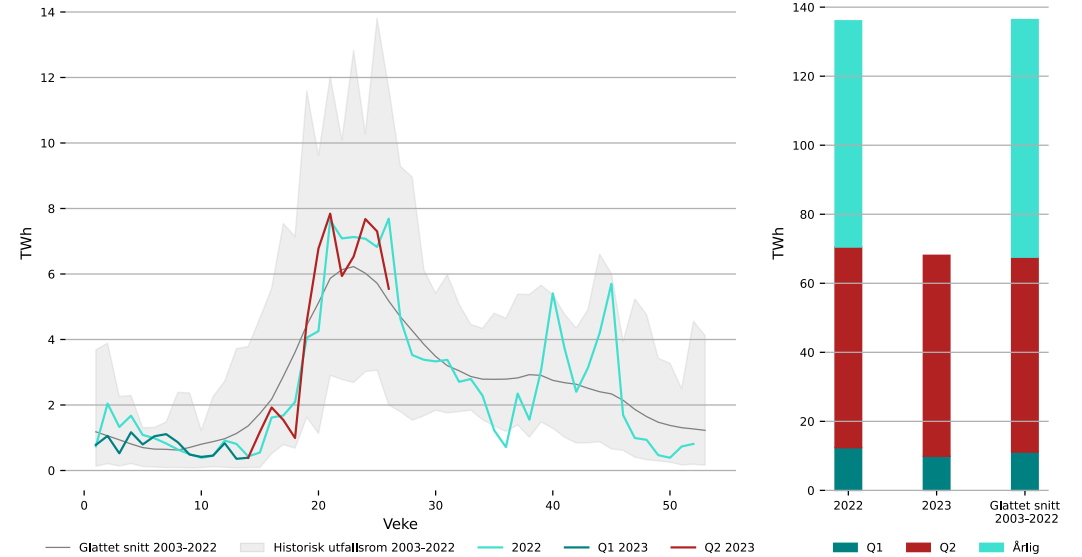
Vær og hydrologi | Nedbør og tilsig

Mindre enn normalt med nedbør i andre kvartalet over hele Norge

Nedbør, Norge (NO)



Tilsig, Norge (NO)



Andre kvartal 2023

TWh	Q2 2023 (uke 14-26)	Q2 gjennomsnitt (2003-2022)	Differanse gjennomsnitt
Nedbør	17,8	20,4	-2,6
Tilsig	58,2	56,5	1,7

Totalt for 2023

TWh	2023 (uke 1-26)	Årsgjennomsnitt (2003-2022)	Differanse gjennomsnitt
Nedbør	68,3	60,6	7,7
Tilsig	68,1	67,6	0,5

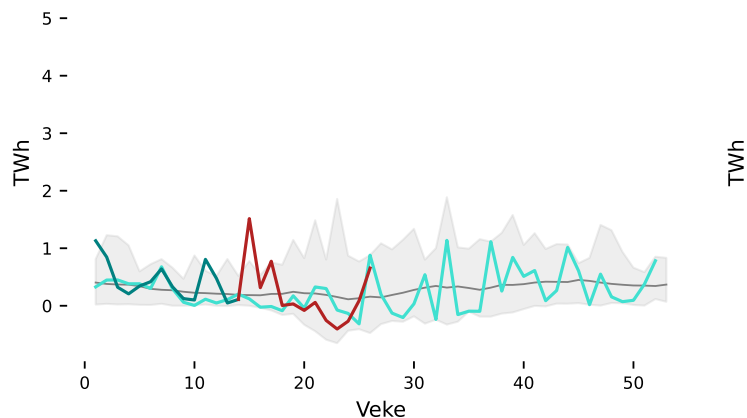


Vær og hydrologi | Nedbør

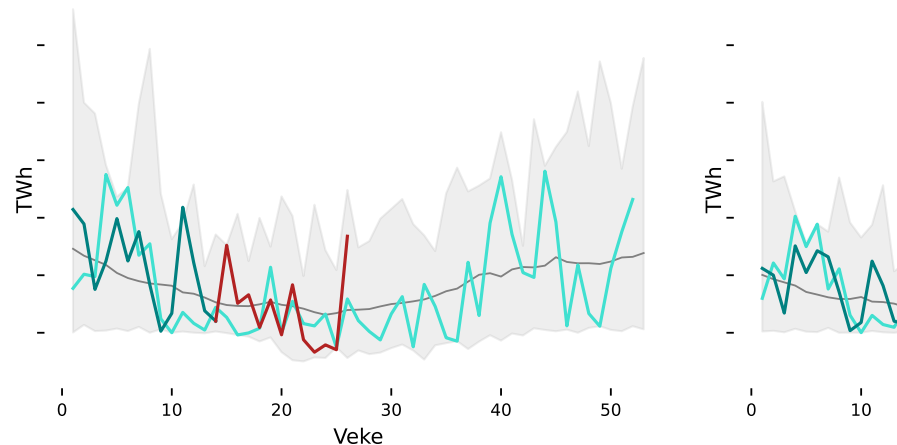
Lite nedbør i juni i sørlige Norge

Nedbør

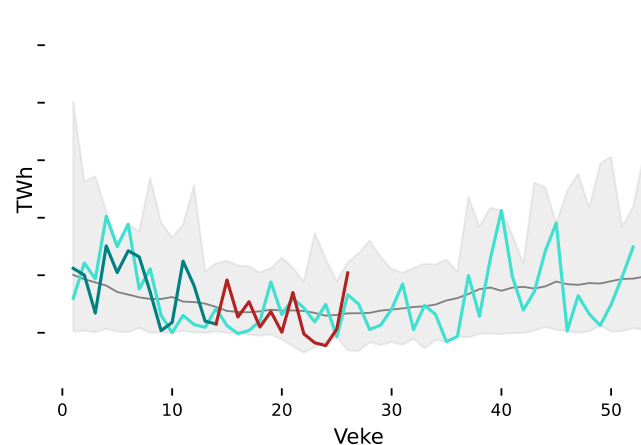
Øst-Norge (NO1)



Sørvest-Norge (NO2)



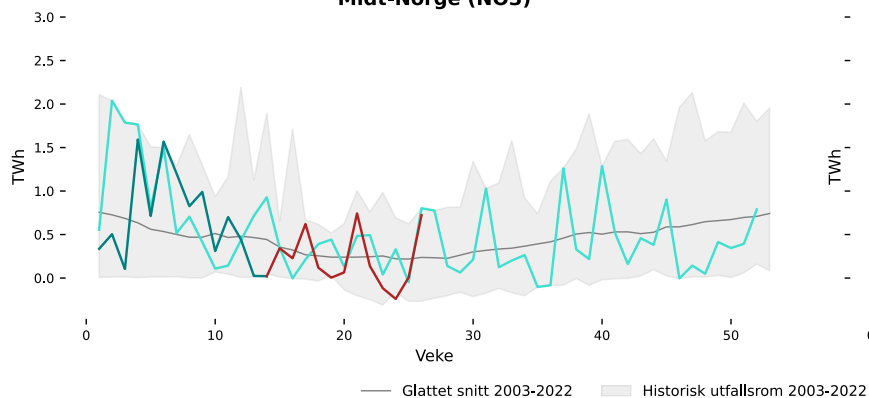
Vest-Norge (NO5)



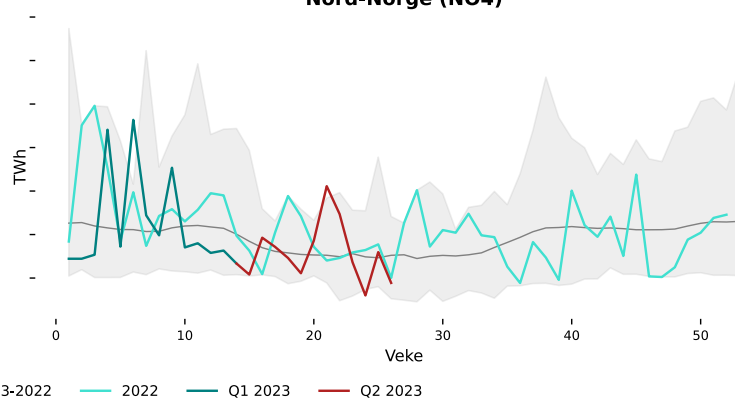
— Glattet snitt 2003-2022 Historisk utfallsrom 2003-2022 2022 Q1 2023 Q2 2023

Nedbør

Midt-Norge (NO3)



Nord-Norge (NO4)



— Glattet snitt 2003-2022 Historisk utfallsrom 2003-2022 2022 Q1 2023 Q2 2023

Andre kvartal 2023

	Nedbør TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh	Tilsg TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh
Norge	17,8	-2,6	58,2	1,7
Øst-Norge, NO1	2,5	0,1	8,8	1,7
Sørvest-Norge, NO2	5,1	-0,6	19,8	2,7
Midt-Norge, NO3	2,7	-0,8	8,0	-1,9
Nord-Norge, NO4	3,8	-0,1	9,6	-0,1
Vest-Norge, NO5	3,7	-1,1	11,9	-0,7

Totalt for 2023

	Nedbør TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh	Tilsg TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh
Norge	68,3	7,7	68,1	0,5
Øst-Norge, NO1	8,3	2,1	10,0	1,9
Sørvest-Norge, NO2	21,1	2,7	24,4	2,9
Midt-Norge, NO3	12,0	1,2	9,0	-2,8
Nord-Norge, NO4	12,2	0,7	11,1	-0,4
Vest-Norge, NO5	14,7	0,9	13,5	-1,1

Kilde: NVE



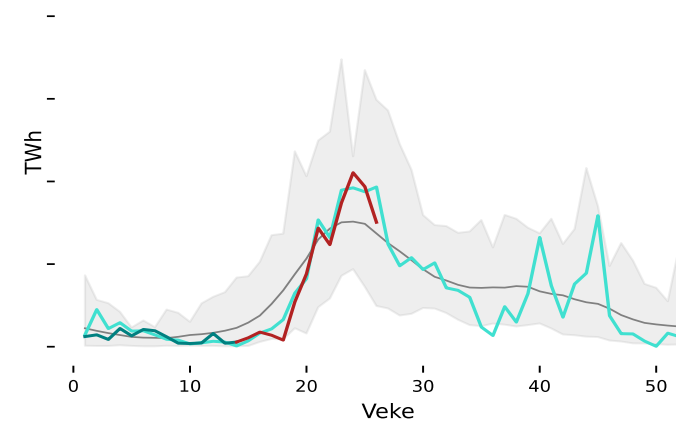
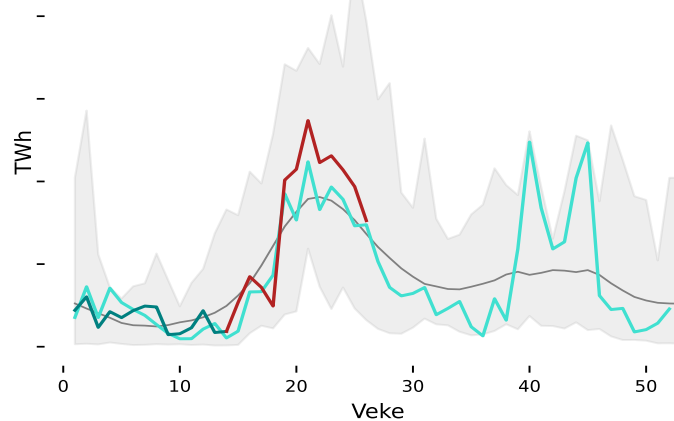
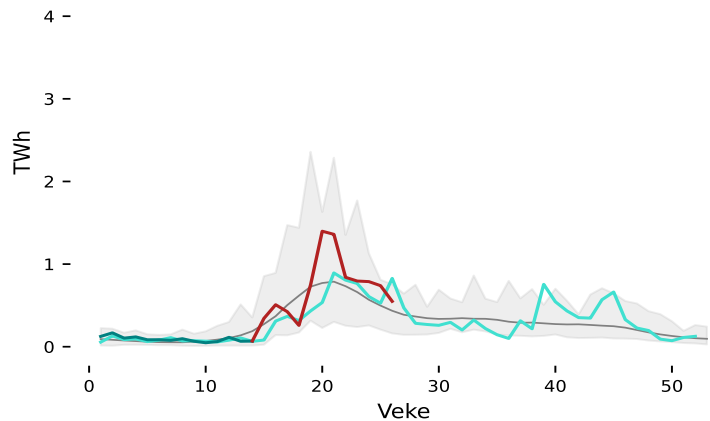
Vær og hydrologi | Tilsig

Høyere tilsig i Øst- og Sørvest-Norge, lavere i Midt og Vest-Norge

Øst-Norge (NO1)

Sørvest-Norge (NO2)

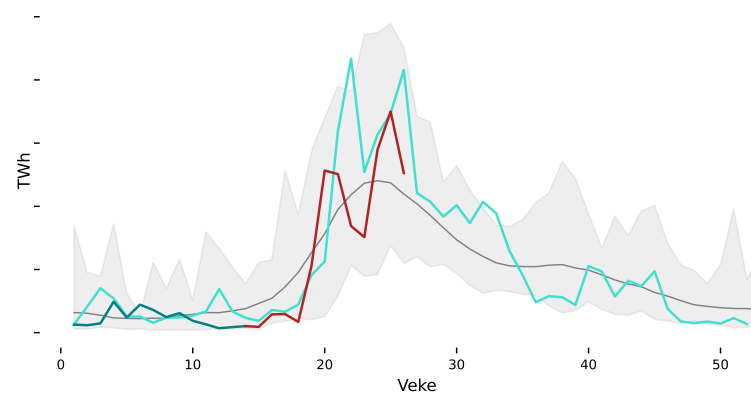
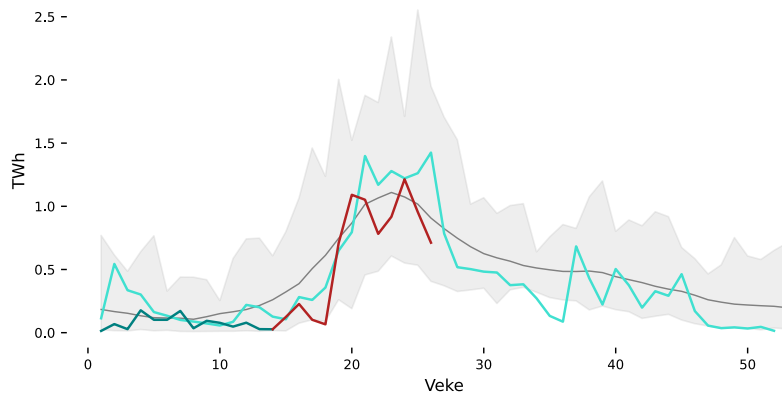
Vest-Norge (NO5)



— Glattet snitt 2003-2022 Historisk utfallsrom 2003-2022 2022 Q1 2023 Q2 2023

Midt-Norge (NO3)

Nord-Norge (NO4)



— Glattet snitt 2003-2022 Historisk utfallsrom 2003-2022 2022 Q1 2023 Q2 2023

Andre kvartal 2023

	Nedbør TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh	Tilsig TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh
Norge	17,8	-2,6	58,2	1,7
Øst-Norge, NO1	2,5	0,1	8,8	1,7
Sørvest-Norge, NO2	5,1	-0,6	19,8	2,7
Midt-Norge, NO3	2,7	-0,8	8,0	-1,9
Nord-Norge, NO4	3,8	-0,1	9,6	-0,1
Vest-Norge, NO5	3,7	-1,1	11,9	-0,7

Totalt for 2023

	Nedbør TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh	Tilsig TWh	Differanse fra gjennomsnitt TWh
Norge	68,3	7,7	68,1	0,5
Øst-Norge, NO1	8,3	2,1	10,0	1,9
Sørvest-Norge, NO2	21,1	2,7	24,4	2,9
Midt-Norge, NO3	12,0	1,2	9,0	-2,8
Nord-Norge, NO4	12,2	0,7	11,1	-0,4
Vest-Norge, NO5	14,7	0,9	13,5	-1,1

Kilde: NVE



Vær og hydrologi | Snø

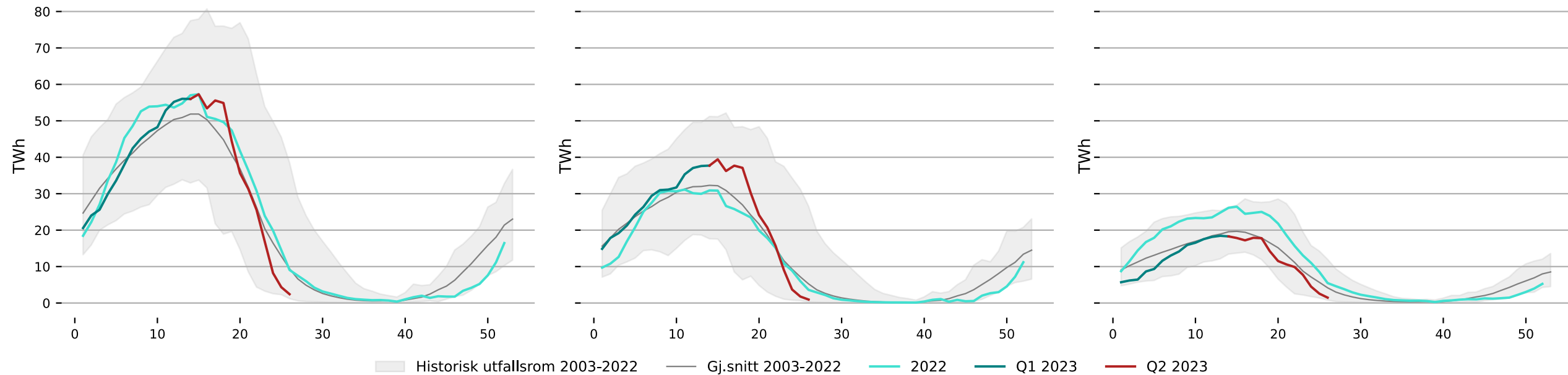
Mer snø enn normalt i sørlige Norge, mindre i Midt- og Nord-Norge

Snømagasiner

Norge (NO)

Sørlige Norge (NO1,NO2,NO5)

Midt- og Nord-Norge (NO3,NO4)



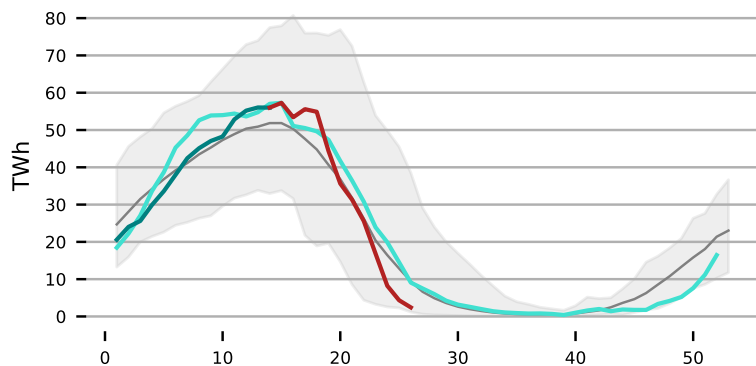


Vær og hydrologi | Snø

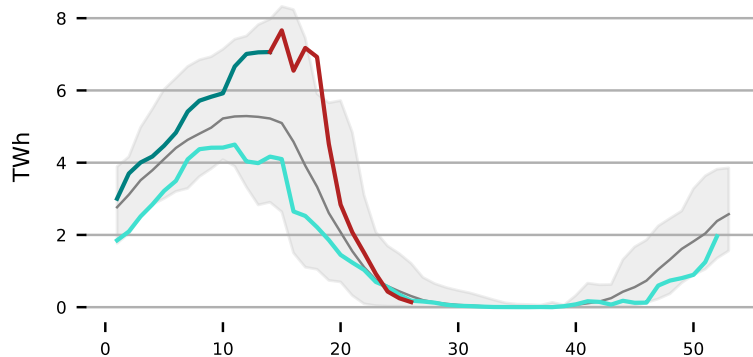
Mer snø enn normalt i Øst- og Sørvest-Norge, mindre i Nord-Norge

Snømagasiner

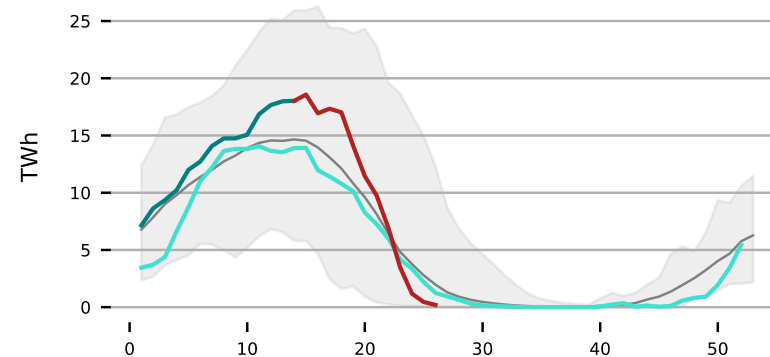
Norge (NO)



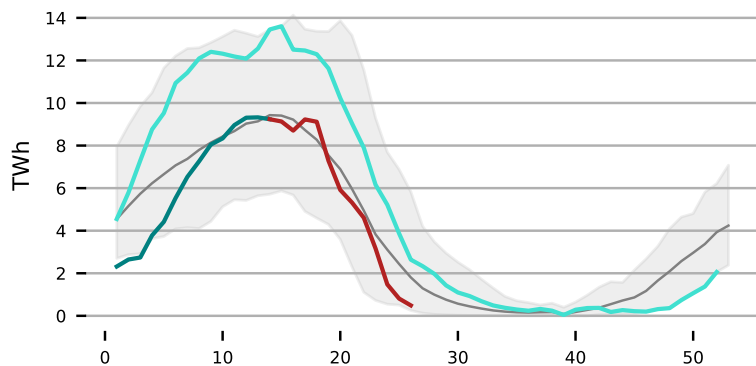
Øst-Norge (NO1)



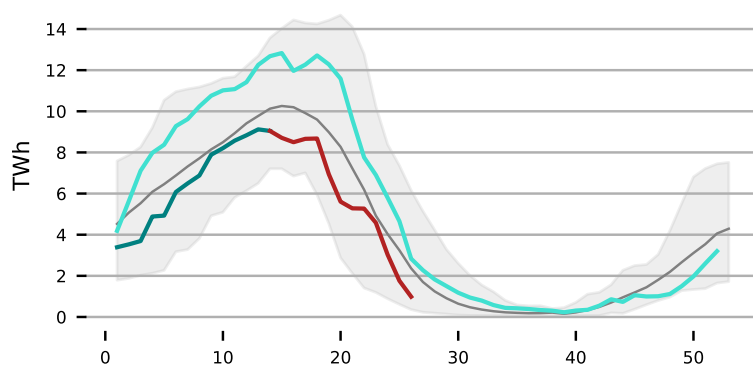
Sørvest-Norge (NO2)



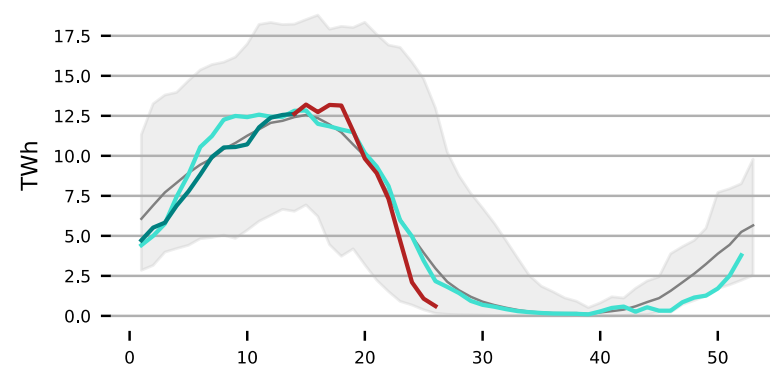
Midt-Norge (NO3)



Nord-Norge (NO4)



Vest-Norge (NO5)



Historisk utfallsrom 2003-2022 Gj.snitt 2003-2022 2022 Q1 2023 Q2 2023

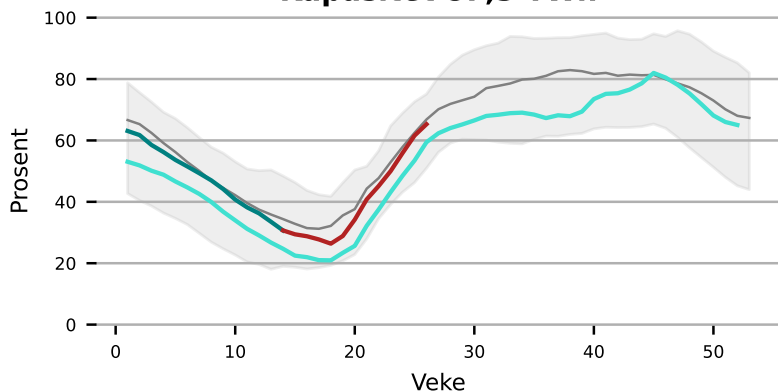


Vær og hydrologi | Magasinfylling

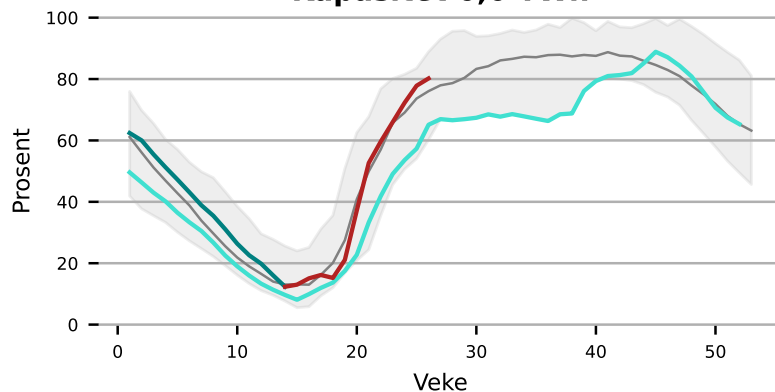
Mer vann i magasinene enn i fjor i sørlige Norge, mindre i Midt- og Nord-Norge

Magasinfylling, i prosent*	Utgang Q2 2023	Utgang Q2 2022	Median Utgang Q2 (2003-2022)	Differanse fra 2022	Differanse fra median
Norge	65,3	59,4	66,8	5,9	-1,5
Øst-Norge, NO1	80,2	65,1	76,1	15,1	4,1
Sørvest-Norge, NO2	66,0	45,7	67,9	20,3	-1,9
Midt-Norge, NO3	63,5	82,5	71,8	-19,0	-8,3
Nord-Norge, NO4	62,5	75,6	63,6	-13,1	-1,1
Vest-Norge, NO5	62,8	54,3	59,3	8,5	3,5

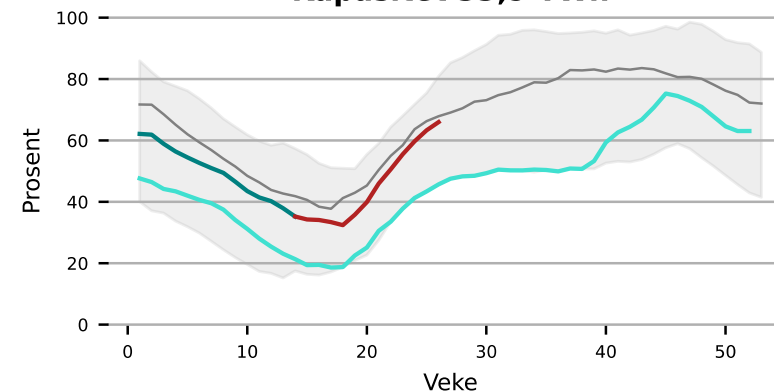
Norge (NO)
Kapazität 87,3 TWh



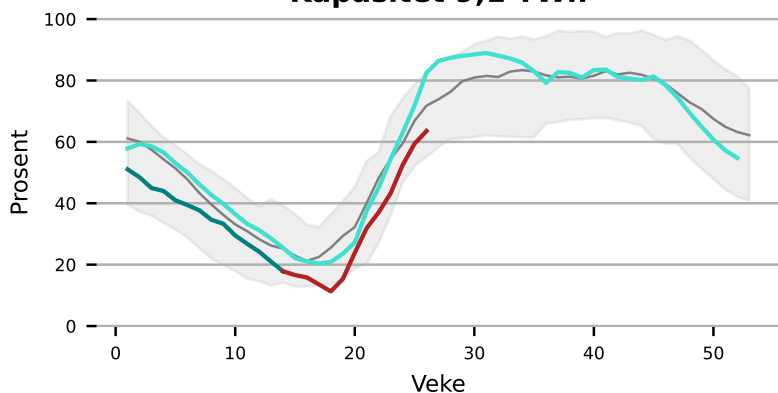
Øst-Norge (NO1)
Kapazität 6,0 TWh



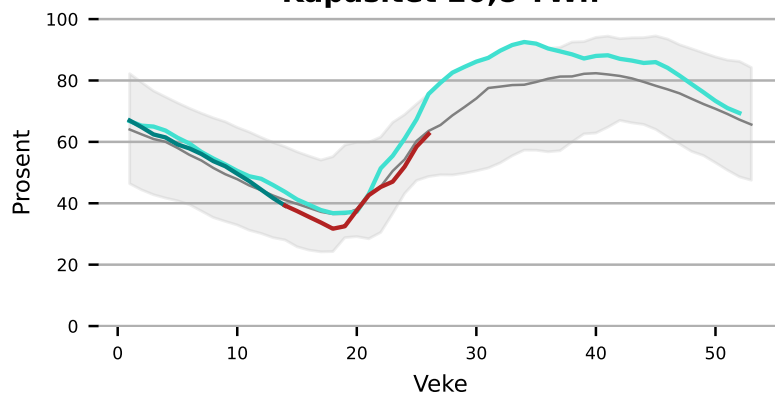
Sørvest-Norge (NO2)
Kapazität 33,9 TWh



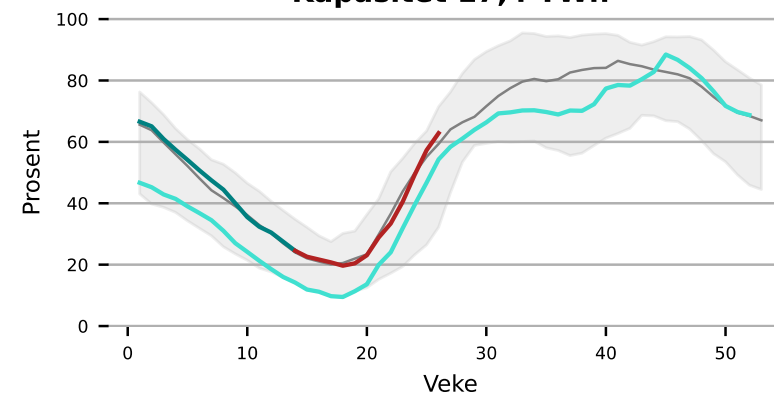
Midt-Norge (NO3)
Kapazität 9,1 TWh



Nord-Norge (NO4)
Kapazität 20,8 TWh



Vest-Norge (NO5)
Kapazität 17,4 TWh



Historisk utfallsrom 2003-2022 Median 2003-2022 2022 Q1 2023 Q2 2023

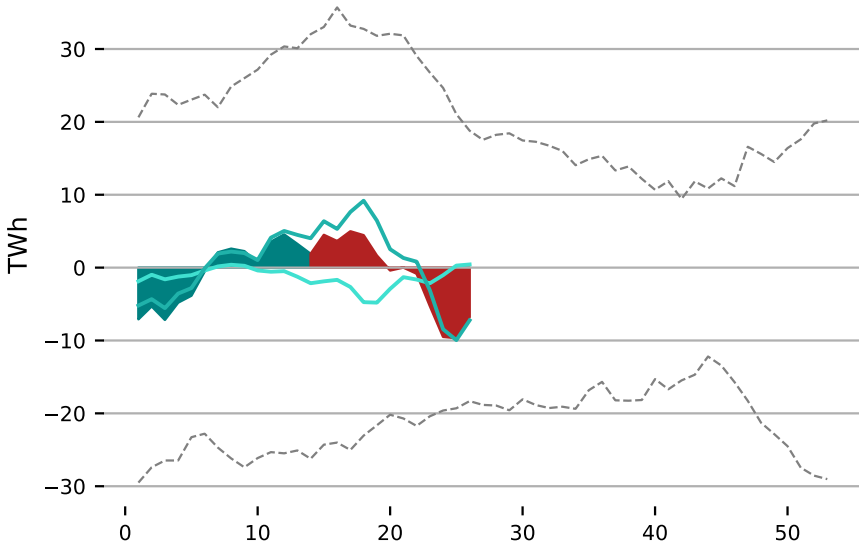


Vær og hydrologi | Hydrologisk balanse

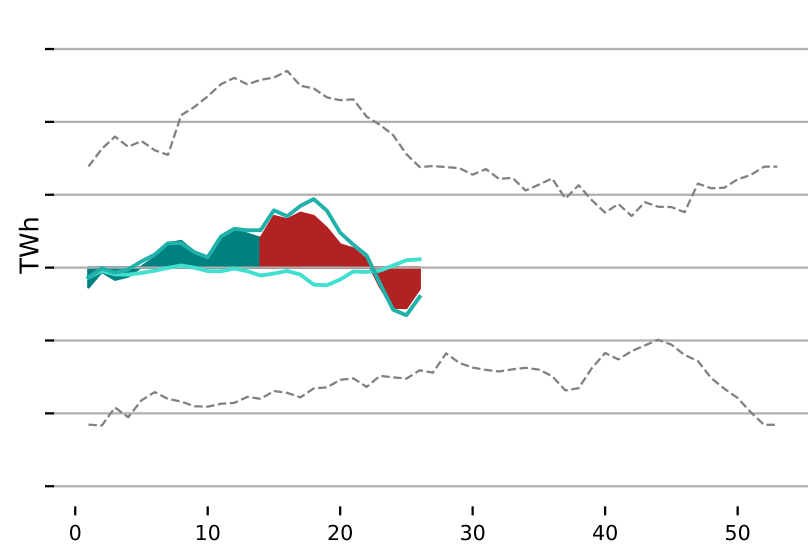
Underskudd i alle prisområder ved utgangen av andre kvartal

Hydrologisk balanse for 2023

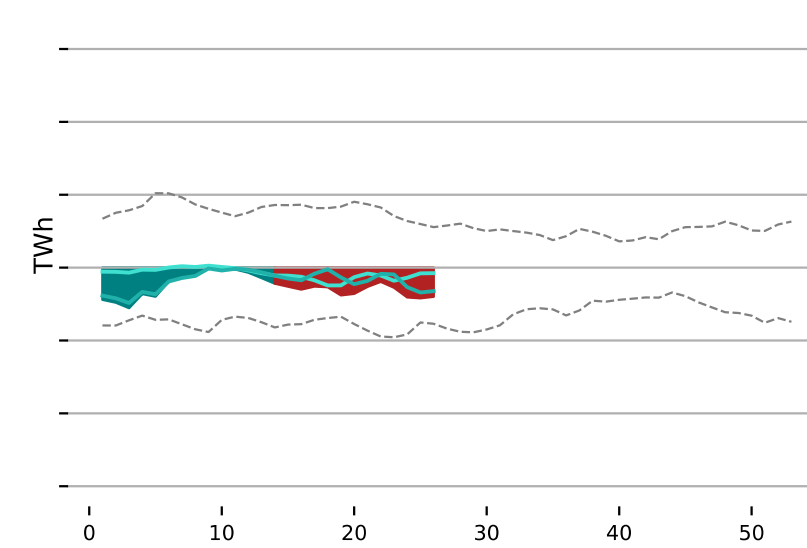
Norge (NO)



Sørlige Norge (NO1,NO2,NO5)



Midt- og Nord-Norge (NO3,NO4)



----- Min 2003-2022 ----- Max 2003-2022 ■ Q1 ■ Q2 — Avvik magasin — Avvik snø, mark og grunnvann

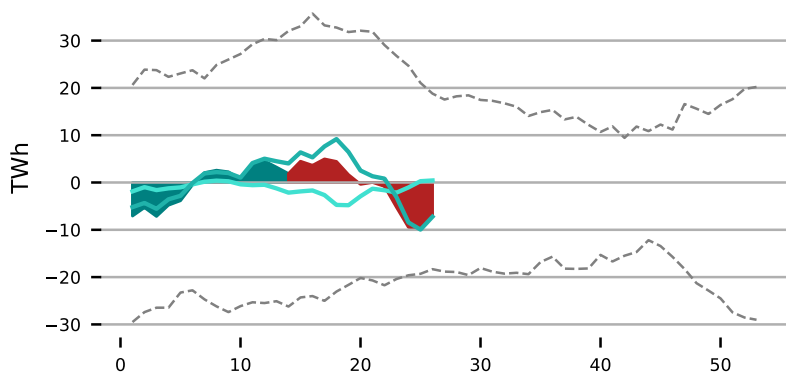


Vær og hydrologi | Hydrologisk balanse

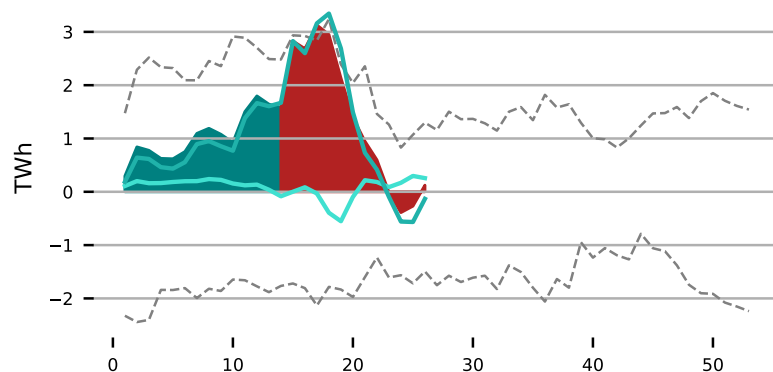
Underskudd i alle prisområder ved utgangen av andre kvartal

Hydrologisk balanse for 2023

Norge (NO)



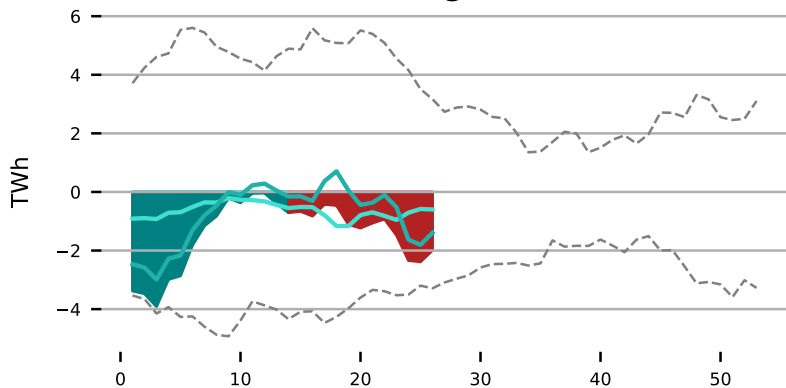
Øst-Norge (NO1)



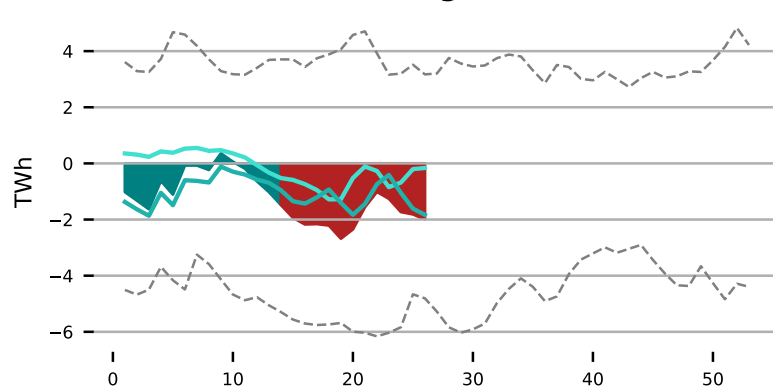
Sørvest-Norge (NO2)



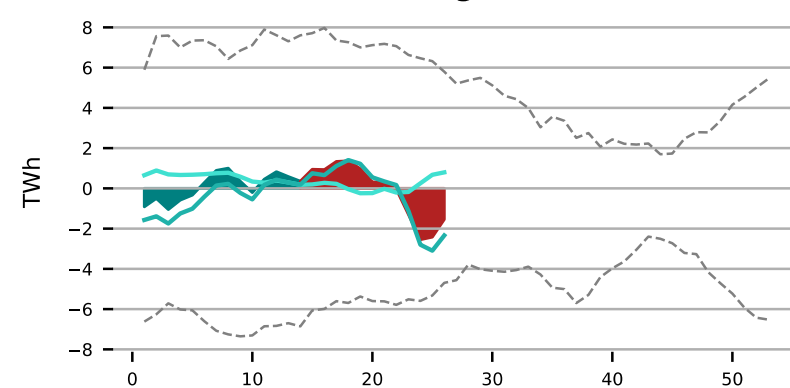
Midt-Norge (NO3)



Nord-Norge (NO4)



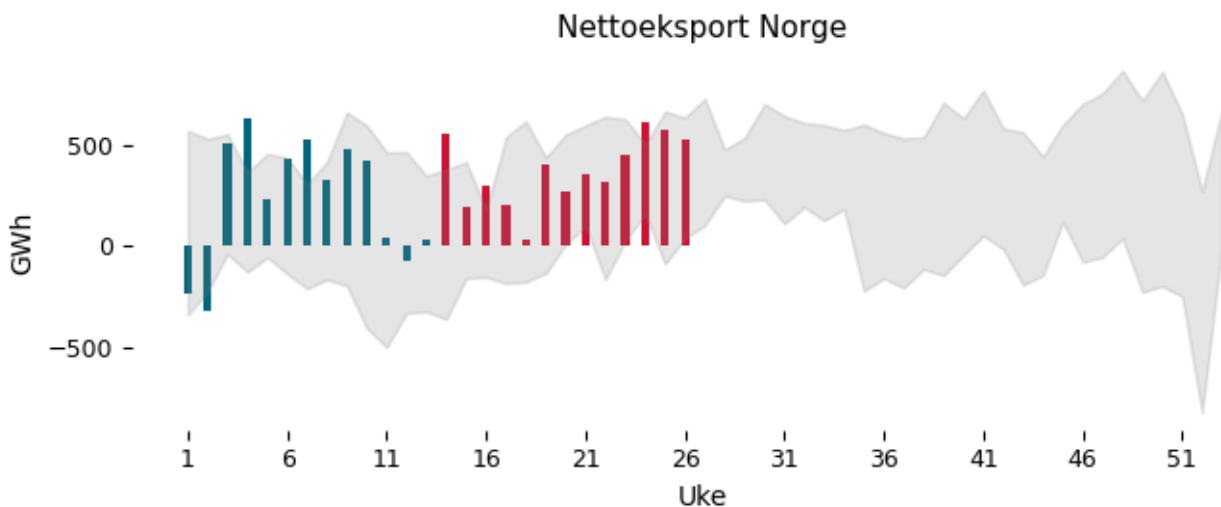
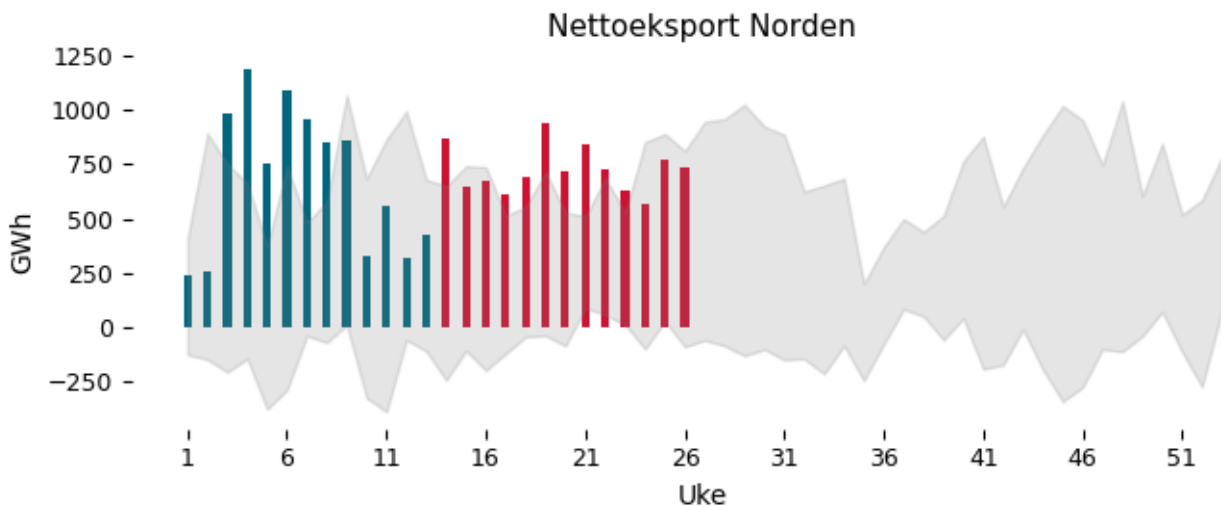
Vest-Norge (NO5)



----- Min 2003-2022 ----- Max 2003-2022 ■ Q1 ■ Q2 — Avvik magasin — Avvik snø, mark og grunnvann

Kraft | Produksjon og forbruk

Nettoeksport alle uker i andre kvartal fra Norge og Norden



Produksjon (TWh)	Q2 2023	Q2 2022	Endring TWh	Endring %	Gj.snitt Q2 2016-2022
Norge	33,8	32,8	1,0	3,0	32,7
Sverige	34,1	38,3	-4,2	-11,0	36,8
Danmark	7,3	7,0	0,2	3,5	6,1
Finland	17,2	15,5	1,8	11,6	14,6
Norden	92,4	93,6	-1,2	-1,3	90,2

Forbruk (TWh)	Q2 2023	Q2 2022	Endring TWh	Endring %	Gj.snitt Q2 2016-2022
Norge	29,2	29,9	-0,7	-2,4	29,7
Sverige	28,5	30,3	-1,8	-6,0	30,5
Danmark	7,9	8,2	-0,3	-3,6	7,9
Finland	17,5	18,3	-0,8	-4,4	18,5
Norden	83,0	86,6	-3,6	-4,2	86,6

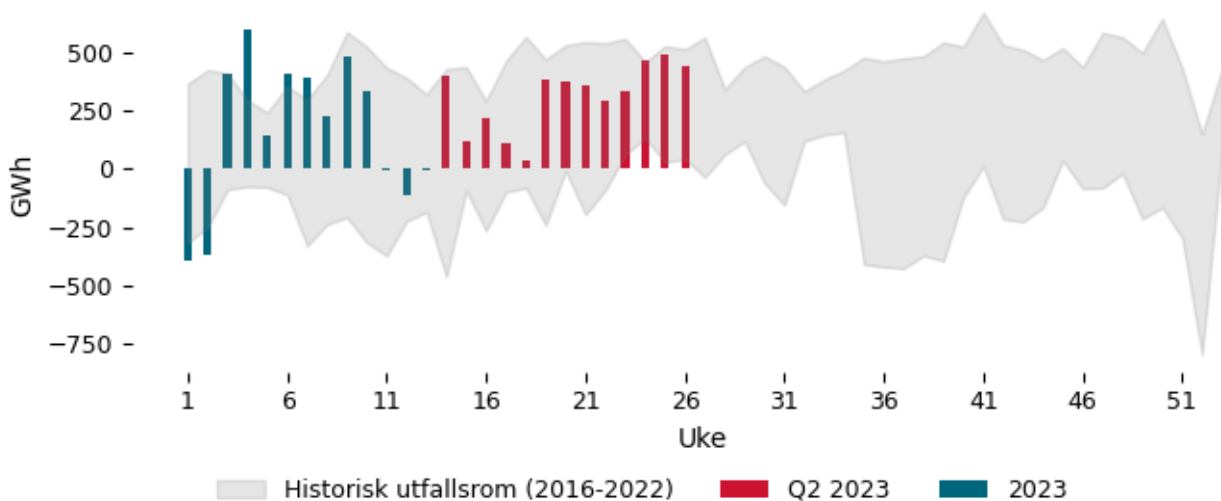
Nettoeksport (TWh)	Q2 2023	Q2 2022	Endring TWh	Endring %	Gj.snitt Q2 2016-2022
Norge	4,7	3,0	1,7	3,0	3,0
Sverige	5,6	8,0	-2,4	-6,3	6,3
Danmark	-0,6	-1,1	0,5	-1,9	-1,9
Finland	-0,2	-2,8	2,6	-4,0	-4,0
Norden	9,4	7,0	2,4	3,5	3,5



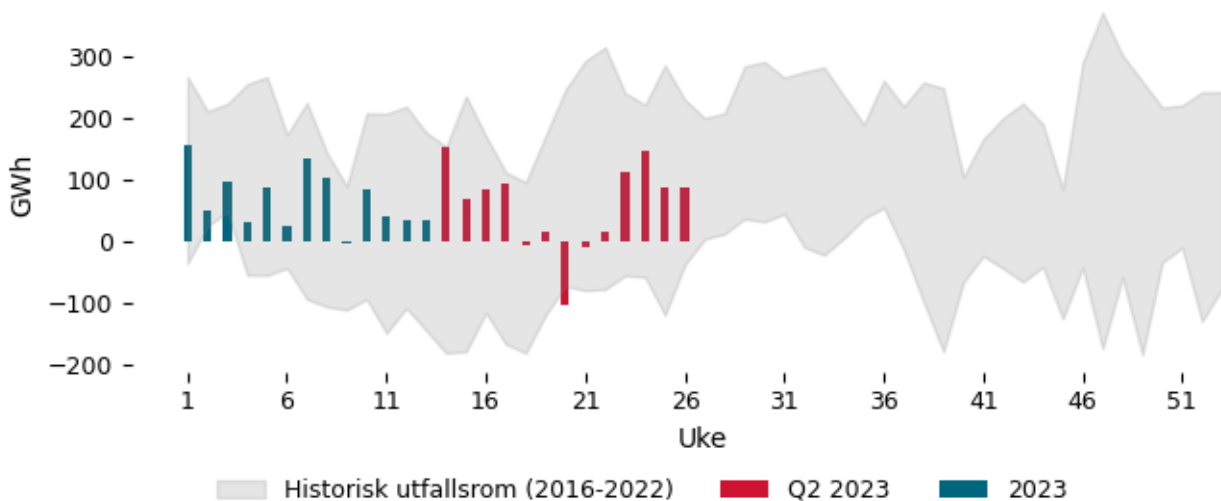
Kraft | Produksjon og forbruk

Høyere produksjon sør i Norge sammenliknet med i fjor

Nettoeksport Sørlege Norge (NO1, NO2, NO5)



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



Produksjon (TWh)	Q2 2023	Q2 2022	Endring TWh	Endring %	Gj,snitt Q2 2016-2022
NO1	5,2	3,5	1,7	48,2	4,4
NO2	11,4	9,7	1,7	17,6	10,9
NO3	5,2	6,8	-1,6	-23,5	5,3
NO4	6,3	7,0	-0,7	-9,5	5,6
NO5	5,8	5,9	-0,1	-2,3	6,4
Norge	33,8	32,8	1,0	3,0	32,7

Forbruk (TWh)

NO1	6,7	6,9	-0,2	-2,4	7,3
NO2	8,0	8,2	-0,2	-2,5	8,2
NO3	6,1	6,5	-0,4	-5,4	6,2
NO4	4,7	4,5	0,1	2,5	4,4
NO5	3,7	3,8	-0,1	-2,8	3,6
Norge	29,2	29,9	-0,7	-2,4	29,7

Nettoeksport (TWh)

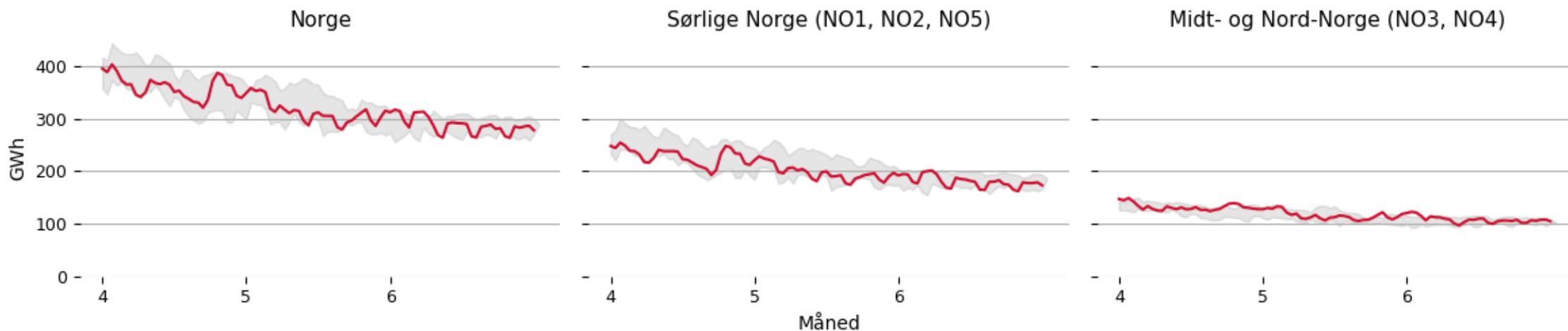
NO1	-1,5	-3,4	1,8	-2,9
NO2	3,4	1,5	1,9	2,8
NO3	-0,9	0,3	-1,2	-0,9
NO4	1,7	2,5	-0,8	1,3
NO5	2,1	2,1	-0,0	2,8
Norge	4,7	3,0	1,7	3,0



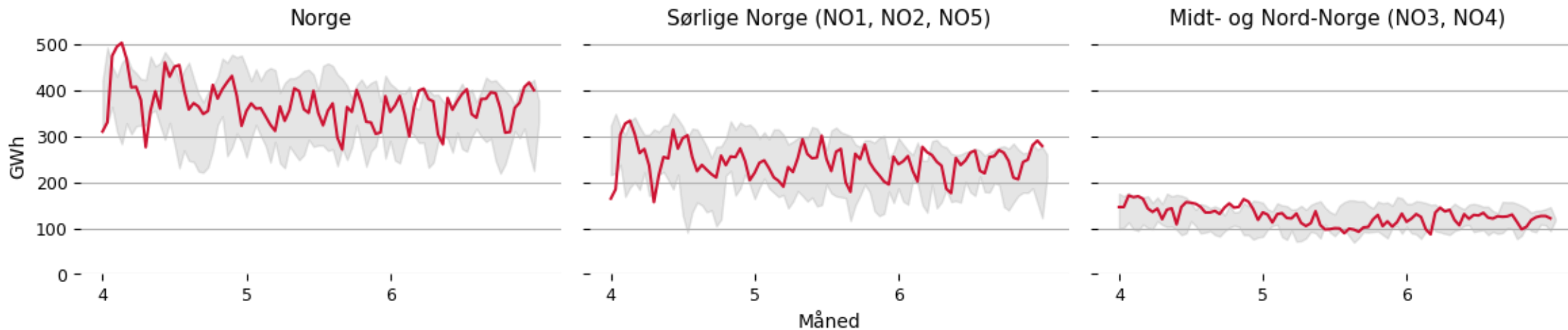
Kraft | Produksjon og forbruk

Lavt kraftforbruk for årstiden i sørlige Norge

Forbruk per dag



Produksjon per dag



— 2023 Historisk utfallsrom (2016-2022)

Kraft | Kjernekraft

Olkiluoto 3 økte kjernekraftproduksjonen i Finland

Daglig kjernekraftproduksjon i 2. kvartal i 2022 og 2023



Produksjon (TWh)	Q2 2023	Q2 2022	Endring TWh	Endring %
Sverige	10,8	12,0	-1,2	-9,7
Finland	8,5	5,5	3,0	53,9

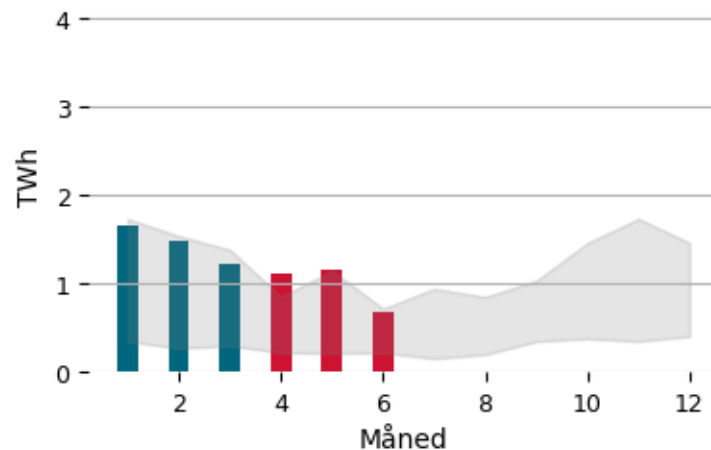


Kraft | Vindkraft

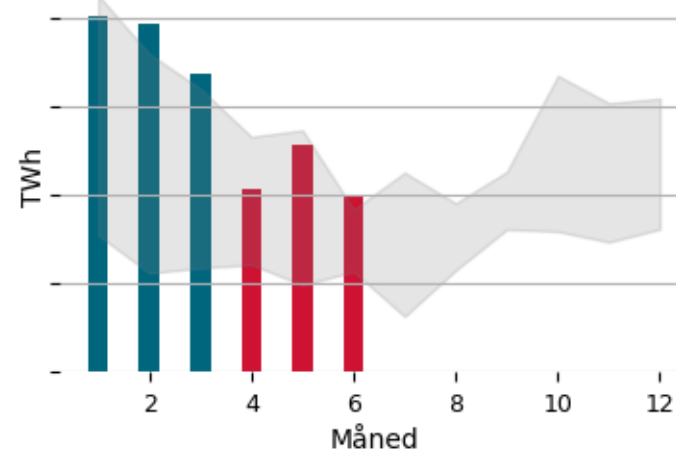
Økning i norsk vindkraftproduksjon

Vindkraftproduksjon 2, kvartal (TWh)	2023	2022
Norge	2,9	2,7
Sverige	6,6	6,8
Danmark	3,8	3,7
Finland	2,9	2,1
Norden	16,2	15,3

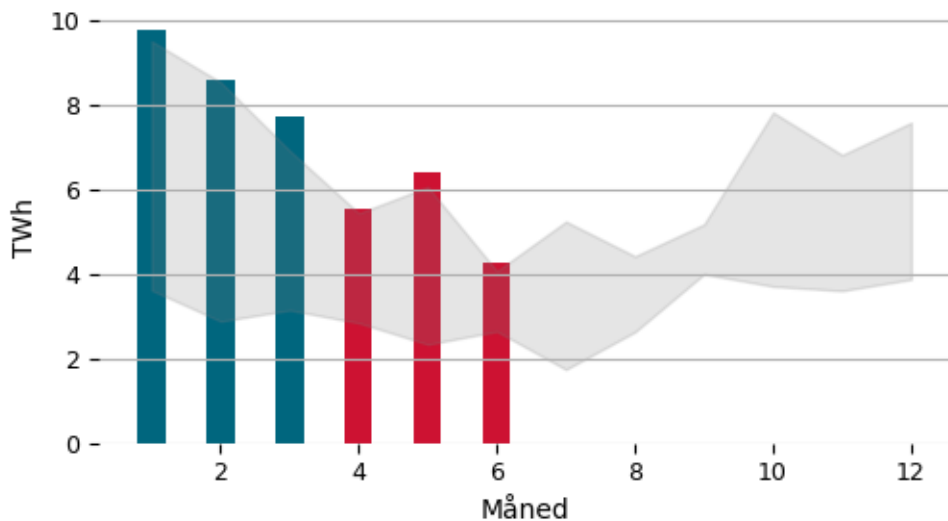
Norge



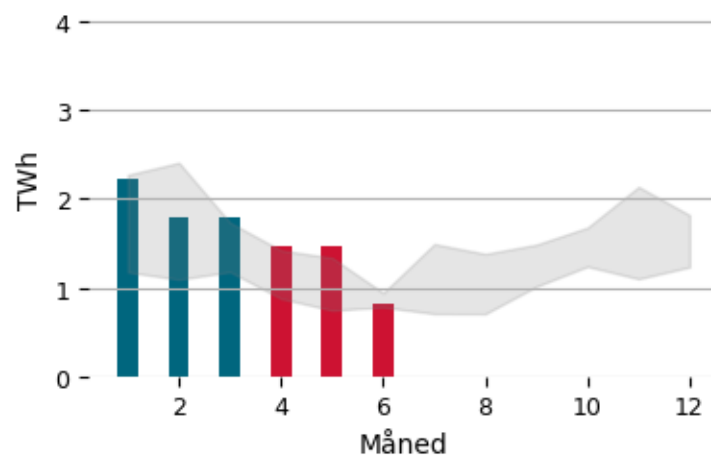
Sverige



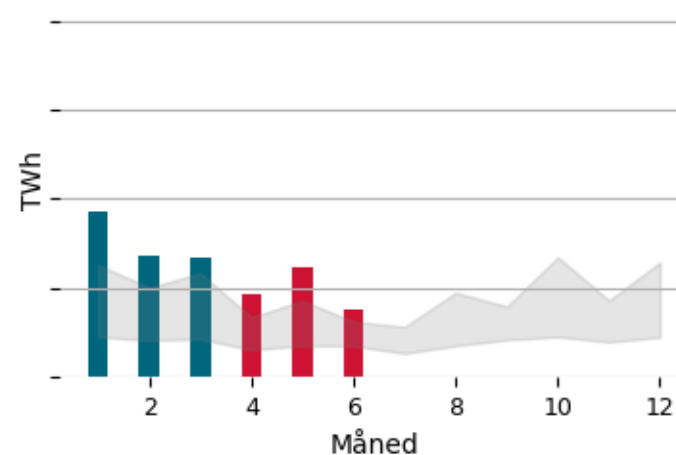
Norden



Danmark



Finland



Historisk utfallsrom (2018-2022) Q2 2023 2023

Historisk utfallsrom (2018-2022) Q2 2023 2023



Kraft | Kraftutveksling

Nettoeksport til alle naboland utenom Sverige og Russland

Gjennomsnittlig tilgjengelighetsgrad på alle mellomlandsforbindelser (%)

Gjennomsnittlig utnyttelsesgrad på alle mellomlandsforbindelser (%)

Eksport

Import

Eksport

Import

	Eksport	Import	Eksport	Import
Q2 2023	76	79	50	15
Q2 2022	62	67	49	19

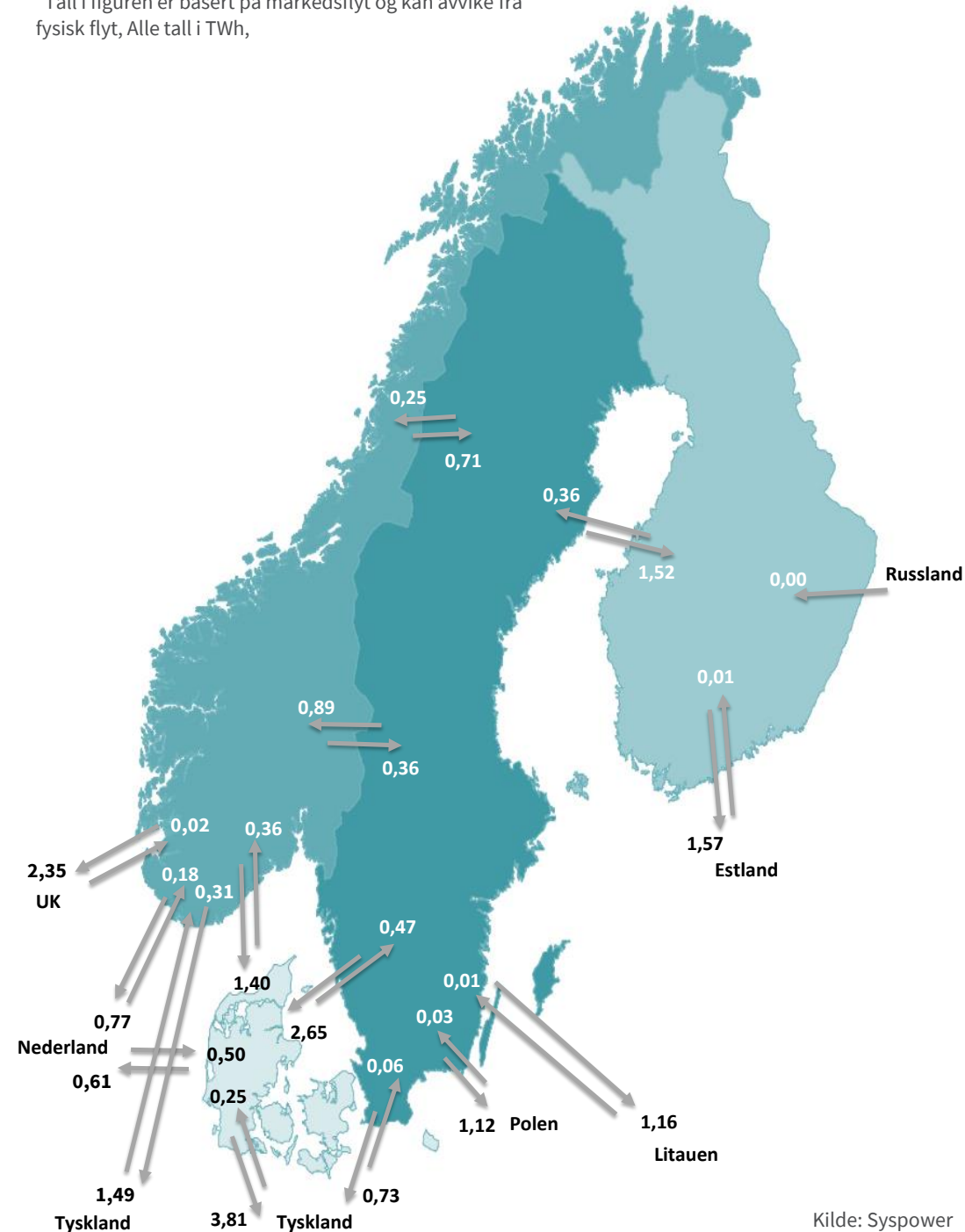
Gjennomsnittlig tilgjengelighetsgrad er definert som tilgjengelig kapasitet delt på installert kapasitet, og sier noe om hvor mye av tiden kapasiteten på forbindelsen har vært tilgjengelig for handel.

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	1,61	0,83	-0,78
Danmark	0,37	1,34	0,97
Finland	0,0	0,08	0,08
Russland	0,0	-0,0	-0,0
Nederland	0,18	0,79	0,61
Tyskland	0,31	1,58	1,27
Storbritannia	0,02	2,28	2,26
Totalt	2,5	6,9	4,4

*Tall i tabellen er basert på fysisk flyt og kan avvike fra markedsflyt,

*Tall i figuren er basert på markedsflyt og kan avvike fra fysisk flyt, Alle tall i TWh,



Kilde: Syspower

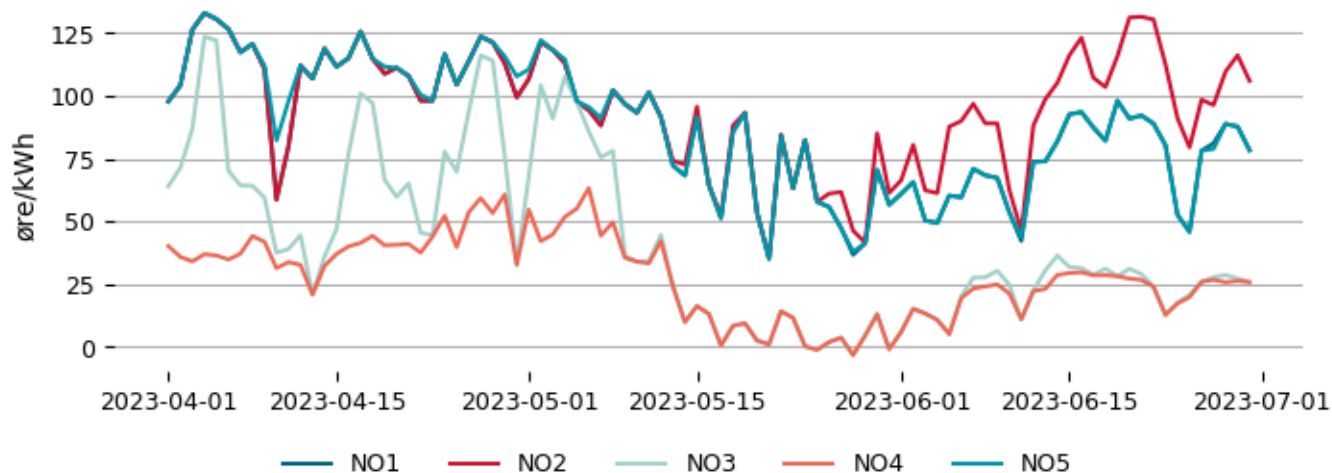


Kraft | Kraftpriser

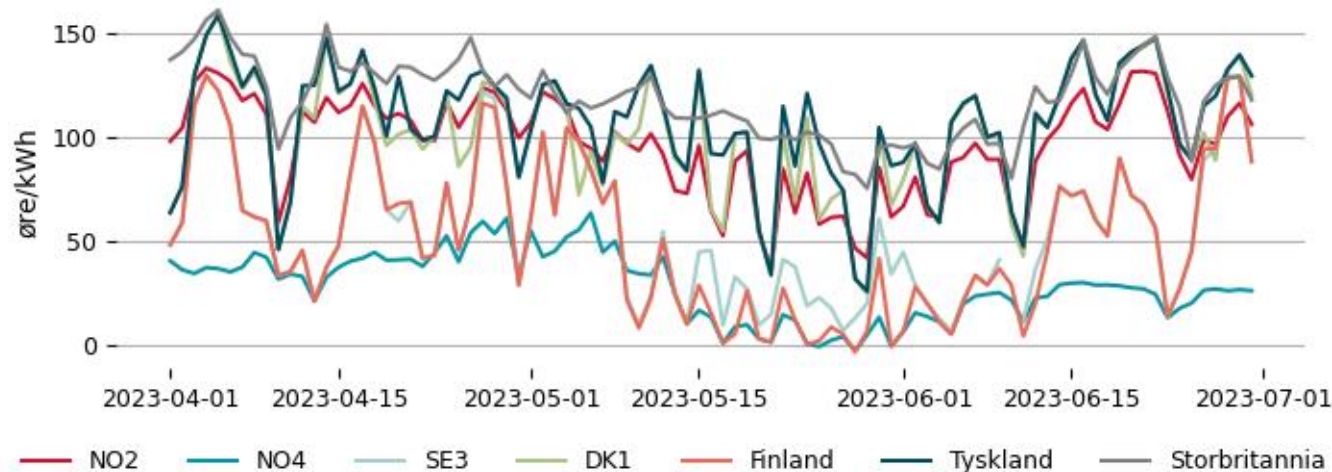
Nedgang fra forrige kvartal i store deler av Nord-Europa

øre/kWh	Q2 2023	Q1 2023	Endring fra forrige kvartal	Q2 2022	Endring fra Q2 2022
NO1	87,5	118,1	-25 %	163,1	-46 %
NO2	95,8	118,2	-18 %	175,2	-45 %
NO3	41,5	61,2	-32 %	24,1	72 %
NO4	27,9	42,7	-34 %	12,5	122 %
NO5	88,3	117,8	-25 %	163,2	-45 %
SE1	49,1	58,5	-16 %	51,7	-5 %
SE2	49,3	58,5	-15 %	51,9	-4 %
SE3	54,5	83,4	-34 %	101,8	-46 %
SE4	84,7	97,3	-12 %	138,7	-38 %
DK1	101,7	120,1	-15 %	184,2	-44 %
DK2	93,4	105,8	-11 %	177,2	-47 %
Finland	50,3	85,0	-40 %	118,7	-57 %
Tyskland	107,4	126,9	-15 %	188,0	-42 %
Nederland	104,0	133,0	-21 %	196,2	-47 %
Storbritannia	118,5	158,3	-25 %	183,3	-35 %
Estland	86,7	108,9	-20 %	143,3	-39 %
Polen	134,2	142,2	-5 %	150,9	-11 %

Norske kraftpriser per dag



Europeiske kraftpriser per dag





Kraft | Terminkontrakter

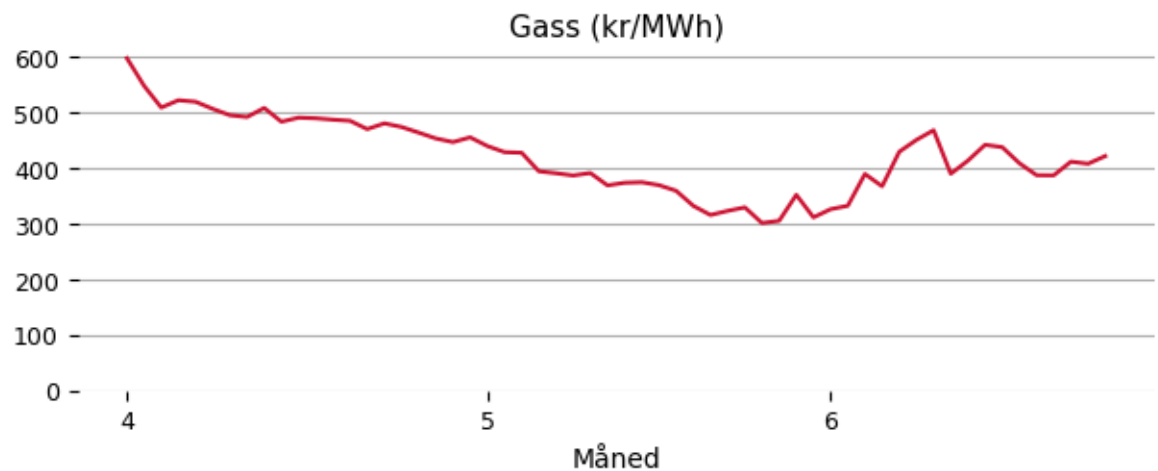
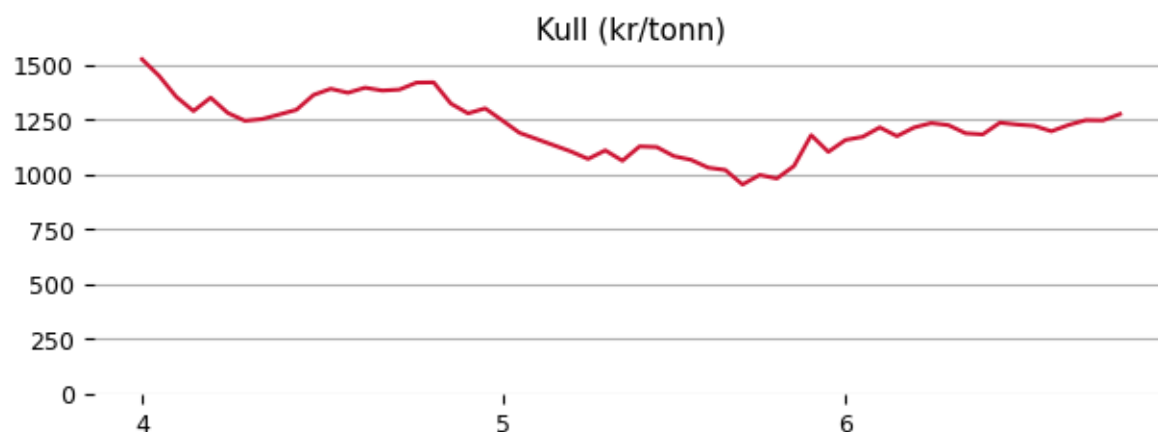
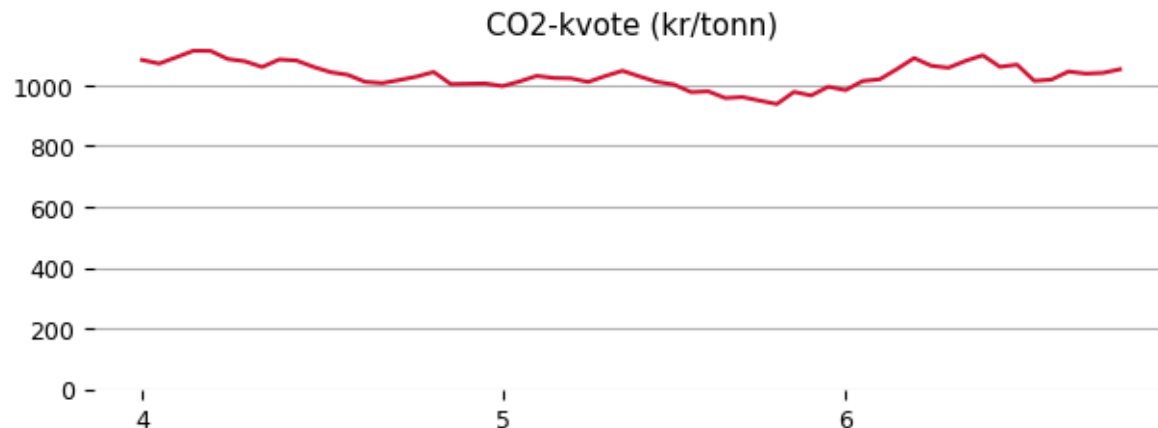
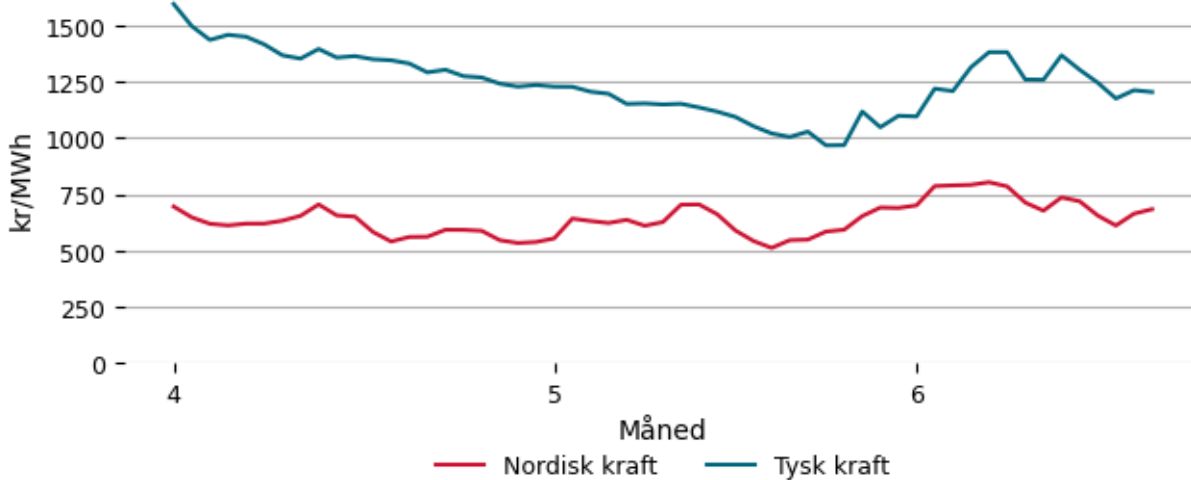
Redusert gass- og kullpris gjennom kvartalet

	Første handledag i Q2	Siste handledag i Q2	Endring kr	Endring %
Nordisk kraft (kr/MWh)	694,6	699,1	4,5	0,6
Tysk kraft (kr/MWh)	1596,1	1204,3	-391,8	-24,5
Gass (kr/MWh)	597,0	421,2	-175,9	-29,5
Kull (kr/tonn)	1524,8	1274,6	-250,2	-16,4
CO2-kvote (kr/tonn)	1083,1	1052,4	-30,7	-2,8

*Tabell og figurer viser kontrakter med levering 3. kvartal 2023, med unntak av for CO2-kvoter, der vises kontrakt med levering desember 2023.

*Svak kronekurs gjør at svingningene fremstår sterkere når kvote og brenselpriser måles i norske kroner relativt til euro

Terminpris for nordisk og tysk kraft for Q3 2023





Sluttbrukerpriser |

2. kvartal 2023

Figurene og tallene er hentet fra den [nye sluttbrukerprisstatistikken til RME](#). I det nye datagrunnlaget inkluderes månedlige avgifter i avtalene og påslag. Tidligere kvartalsrapporter har ikke hatt månedlige avgifter. For timespotavtaler er påslaget anslått å være 4,4 øre/kWh (3,4 øre/kWh for Nord-Norge). Det nye datagrunnlaget går tilbake til januar 2022.

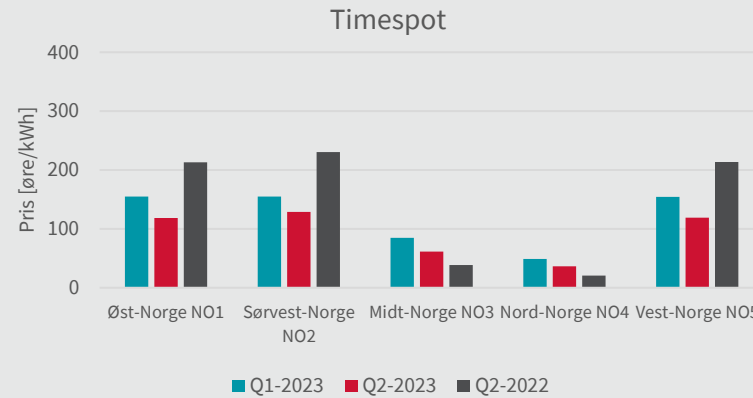
Figurene til høyre viser gjennomsnittlig pris (øre/kWh) for timespot- fastpris- og variabelpriskontrakter for 2. kvartal i 2023 og 2022 og første kvartal for 2023. Prisene i 2. kvartal fortsatte å ha store geografiske forskjeller. Spotprisavtaler i Sør-Norge forble billigere enn prisområdets gjennomsnitt for 1-årige fastpriskontrakter. I Nord-Norge fortsetter prisen på spotpriskontrakter å skille seg fra prisene på andre kontrakter og var gjennomsnittlig billigst for 2. kvartal, likt som i 2022. I alle prisområdene har gjennomsnittlig pris for timespotavtaler og variabelpriskontrakter sunket fra forrige kvartal.

Tabellene viser gjennomsnittlig strømpris for ulike avtaletyper i husholdningsmarkedet i 2. kvartal 2023. I Sørvest-Norge var gjennomsnittsprisen på spotpriskontrakter 129 øre/kWh som er det høyeste gjennomsnittet av alle prisområdene. Likevel er dette en reduksjon på 17 prosent sammenlignet med 1. kvartal 2023. Sammenlignet med 2. kvartal 2022 har prisen på spotpriskontrakter i de sydligste prisområdene gått ned med omtrent 44 prosent.

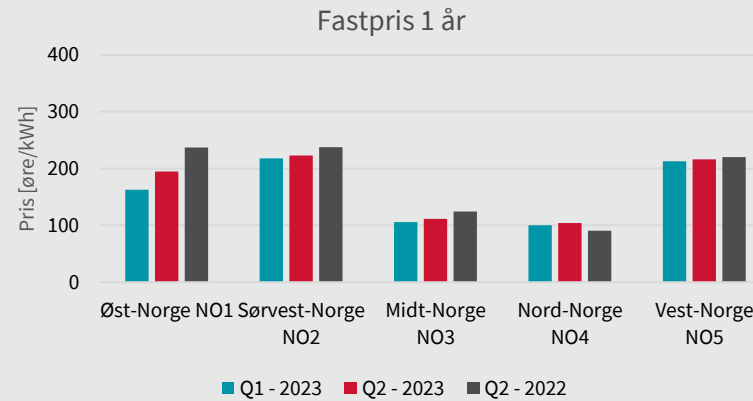
I Nord-Norge var gjennomsnittsprisen for spotpriskontrakt omtrent 36 øre/kWh. Dette er en reduksjon på 26 prosent sammenlignet med kvartalet før, men 77 prosent høyere enn 2. kvartal i fjor. I Midt-Norge var prisen for spotpriskontrakter omtrent 27 prosent lavere enn i 1. kvartal, men omtrent 60 prosent høyere enn spotprisen i samme kvartal i 2022.

Prisen for 1-årige fastprisavtaler har økt i alle prisområder sammenlignet med 1. kvartal 2023. Prisen økte mest i Øst-Norge med 19 prosent, men sammenlignet med samme kvartal i 2022 har prisen blitt redusert med 18 prosent. Prisen for 1-årige fastprisavtaler har sunket i alle prisområder sammenlignet med samme kvartal i 2022, utenom i Nord-Norge hvor prisen økte med 15 prosent.

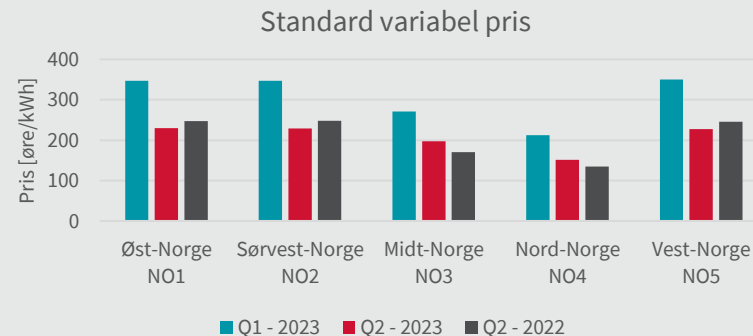
Prisen for variabelpriskontrakter i Nord-Norge og Midt-Norge har økt sammenlignet med samme kvartal i 2022. I Nord-Norge har prisen økt med 12 prosent og i Midt-Norge har den økt med 16 prosent. Sammenlignet med forrige kvartal har prisene sunket med omtrent 34 prosent i de sydligste prisområdene. I Midt-Norge og Nord-Norge har prisene sunket med henholdsvis 27 prosent og 29 prosent.



Priser på timespotkontrakter (i øre/kWh)	2. kv. 2023	Endring fra 1. kv. 2023	Endring fra 2. kv. 2022
Øst-Norge (NO1)	118,3	-36,7	-94,9
Sørvest-Norge (NO2)	128,8	-26,1	-101,6
Midt-Norge (NO3)	61,4	-23,3	23,0
Nord-Norge (NO4)	36,2	-12,7	15,8
Vest-Norge (NO5)	119,2	-35,3	-94,1



Priser på fastpriskontrakt 1 år (i øre/kWh)	2. kv. 2023	Endring fra 1. kv. 2023	Endring fra 2. kv. 2022
Øst-Norge (NO1)	194,6	31,7	-42,3
Sørvest-Norge (NO2)	223,0	5,1	-14,6
Midt-Norge (NO3)	111,6	6,0	-12,7
Nord-Norge (NO4)	104,2	4,3	13,7
Vest-Norge (NO5)	216,3	3,3	-3,9



Priser på variabelpriskontrakter (i øre/kWh)	2. kv. 2023	Endring fra 1. kv. 2023	Endring fra 2. kv. 2022
Øst-Norge (NO1)	229,6	-117,3	-18,0
Sørvest-Norge (NO2)	228,9	-117,9	-19,1
Midt-Norge (NO3)	197,0	-73,9	26,8
Nord-Norge (NO4)	151,4	-60,7	16,7
Vest-Norge (NO5)	227,6	-122,8	-18,0

Spotpriskontraktene inkluderer påslag, faste avgifter og moms (ekskl. moms i NO4). Fastpriskontraktene er gjennomsnittsprisen av tilbudte fastpriskontrakter i kvartalet.

Prisene på denne siden inkluderer ikke støtten gitt igjennom kompensasjonsordningen for høye strømpriser.



Sluttbrukerpriser | Kostnader for forbrukere i 2. kvartal 2023

Tabellen til høyre viser strømkostnader for 2. kvartal 2023 inkludert mva. for en typisk husholdningskunde med et årlig forbruk på 20 000 kWh, ekskludert nettleie. Tallene inkluderer ikke kompensasjon for høye strømpriser gitt i 2. kvartal. En forbruker i Øst-Norge har brukt ca. 3700 kr mindre i 2. kvartal 2023 sammenlignet med samme periode i 2022. Forskjellen i prisene for de tre sørligste og de to nordligste prisområdene i 2. kvartal 2023 skyldes hovedsakelig ulike spotpriser i sør og nord. For forbrukere i Nord-Norge og Midt-Norge har strømkostnaden økt sammenlignet med samme kvartal i fjor. Likevel har den totale strømkostnaden i 2. kvartal i 2023 i Nord-Norge vært omtrent 3500 kr lavere enn i Øst-Norge.

Figuren viser hva en typisk husholdningskunde i Øst-Norge med variabelpris-, fastpris- og spotpriskontrakt betalte for strøm, avgifter og nettleie i 2. kvartal 2022 og 2023. Støtteordningen til husholdninger er inkludert, og ble i 2. kvartal utbetalt i de sydlige prisområdene (NO1, NO2 og NO5). Denne er beregnet ved å gange estimert forbruk for hver måned med støttesatsen satt av regjeringen for den respektive måneden. Les mer om støtteordningen på våre nettsider: [Reguleringsmyndigheten \(nve.no\)](https://www.nve.no). Stønaden er lik for alle kontrakttyper.

Totalkostnaden, inkludert stønad, for en forbruker i Øst-Norge med variabelpriskontrakt økte med 31 prosent i 2. kvartal 2023 sammenlignet med samme kvartal 2022. For en forbruker med fastpriskontrakt i samme prisområde har totalkostnaden for 2. kvartal 2022 vært høyere enn det foregående året. Sammenlignet med samme kvartal 2022 var kostnaden 46 prosent høyere.

Endringene i sluttbrukers strømkostnad i 2. kvartal 2023 kommer i all hovedsak fra spotpriser og ikke fra endringer i avgifter og nettleie. Totalkostnaden for kunder i Sørøst-Norge med spotprisavtale var omtrent 7800 kr, en reduksjon på 3 prosent fra samme kvartal 2022. For kunder i Nord-Norge er avgiftene i figuren vist som null, fordi det i store områder i Nord-Norge ikke betales mva. eller elavgift på kraft. Totalkostnaden for en forbruker i Nord-Norge med spotpriskontrakt var omtrent 3300 kr, som var 55 prosent høyere enn samme kvartal 2022.

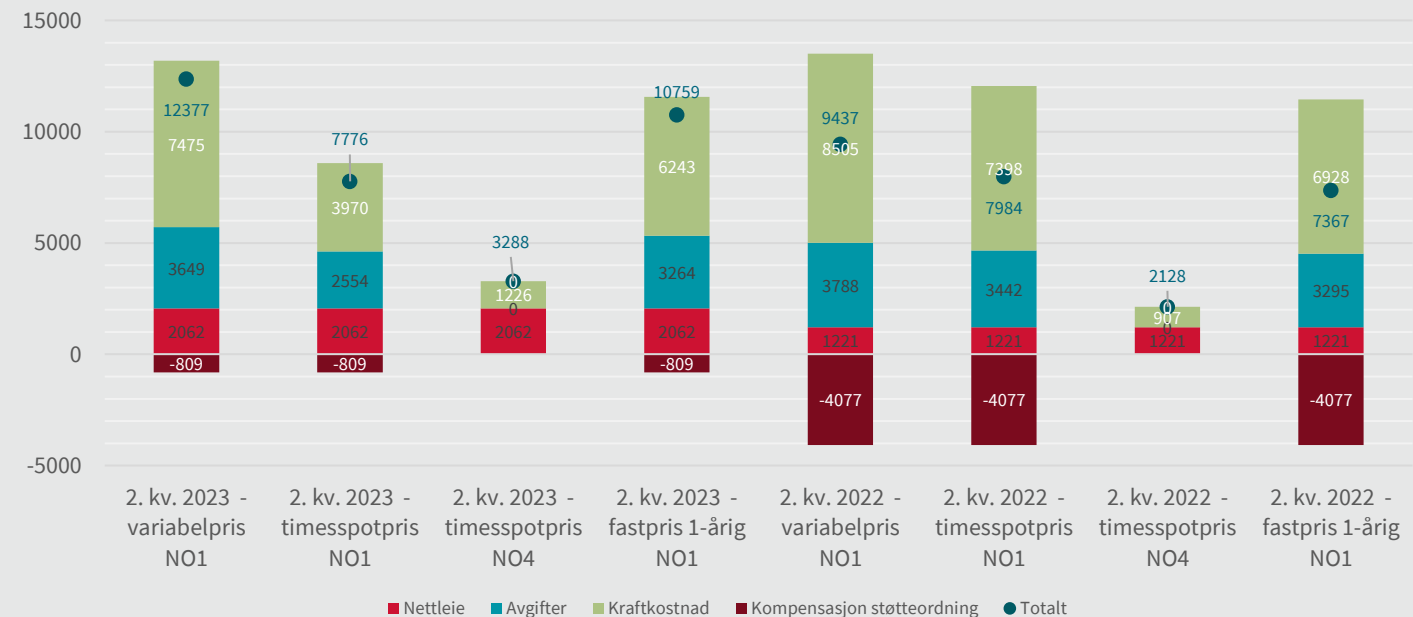
KR per kvartal. 20000 kWh forbruk	Beregnet strømkost. 2. kv 2023	Beregnet strømkost. 2. kv 2022*	Differanse 2. kv 2023 og 2022
Timesspot Øst-Norge (NO1)	4963	8694	-3731
Timesspot Sørvest-Norge (NO2)	5281	9198	-3917
Timesspot Midt-Norge (NO3)	2711	1688	1023
Timesspot Nord-Norge (NO4)	1533	853	680
Timesspot Vest-Norge (NO5)	5011	8702	-3691
Variabelpris kontrakt (NO1)	9344	9995	-651
1-årig fastpriskontrakt, inngått uke 1** (NO1)	7885	8142	-257

* Ikke KPI-justert

** Prisen brukt for å estimere kostnaden for 1-årige fastpriskontrakter er vist under.

	Uke 1 2023	Uke 1 2022
Pris 1-årig fastpriskontrakt (NO1)	195,8	202,2

Totalkostnad for nett- og strømtjenester 2. kvartal 2023 og 2022, KPI justert



Kvartalsvis strømkostnad beregnet ved å gange estimert pris for kontraktstypen med antatt forbruk.

Kilde: Forbrukerrådet og RME