



NVE

# KRAFTSITUASJONEN

Fjerde kvartal og året 2022





# Oppsummering

**Kraftsituasjonen for 2022 var preget av historisk høye kraftpriser i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5). Svært høye gasspriser og kraftpriser på kontinentet er den viktigste årsaken til de høye kraftprisene. I tillegg hadde sørlige Norge en svakere ressursituasjon enn normalt, med lite snø i starten av året og fylling under medianen store deler av året. I 2022 ga også nettbegrensinger mellom nord og sør et vedvarende prisskille mellom de norske prisområdene. Midt- og Nord-Norge (NO3 og NO4) hadde en bedre ressursituasjon enn i sør, og de laveste kraftprisene i Europa.**

Kraftprisen i sørlige Norge var i snitt på 200 øre/kWh i 2022, mer enn en dobling fra rekordprisen på 76 øre/kWh i 2021. Den viktigste årsaken til de høye kraftprisene i sør var den vedvarende høye gassprisen. Gassprisen i 2022 var på et nivå vi aldri har sett før, og dette hadde sterk påvirkning på kraftprisene på kontinentet som igjen påvirket prisene i sørlige Norge gjennom kraftutveksling.

Ved inngangen av året var fyllingsgraden i Norge 14,2 prosentpoeng under medianen, men det var store forskjeller mellom prisområdene. De tre sørlige prisområdene hadde fylling under medianen, og tidvis nær historisk minimumsnivå, store deler av året. Sterk sparevilje blant vannkraftprodusentene og perioder med mye nedbør på høsten bidro til at fyllingen i sør hadde en rekordhøy oppgang på høsten. Ved utgangen av 2022 var fyllingen høyere enn i utgangen av 2021 i alle de tre sørlige prisområdene. I Midt- og Nord-Norge var det mer snø enn normalt, noe som ga en stor økning i fyllingen under snøsmeltingen. På sommeren var fyllingsgraden i Midt- og Nord-Norge på nivå med historisk maksimum. Kaldt og tørt vær mot slutten av året, sammen med mye eksport, bidro til at fyllingen i Midt- og Nord-Norge var nærmere medianen ved utgangen av året.

Kraftforbruket i Norge var betydelig lavere i 2022 enn i 2021. Forbruket var på 133,4 TWh, noe som tilsvarte en reduksjon på 4,4 prosent fra året før. Dette fordelte seg på en nedgang på omtrent 8,3 TWh i sørlige Norge, og en oppgang på omtrent 1 TWh i Midt- og Nord-Norge.

Kraftproduksjonen var også lavere i 2022 enn året før. Totalt ble det produsert 146 TWh. Dette er

7 prosent lavere enn i 2021, men 1,4 prosent høyere enn gjennomsnittlig produksjon for årene 2015-2021. Kraftproduksjonen i 2022 var lav i det sørlige Norge, sammenliknet med tidligere år. Det var ulike årsaker til forløpet gjennom året. Første halvdel av 2022 var preget av lite tilsig og lav magasinbefylling, som ga lavere produksjon enn det som er vanlig i første halvår. I andre halvdel av fjoråret ble det innført rapporteringsplikt for produsentene i sør. Hver uke måtte de rapportere hvor mye av vannet som ble brukt til kraftproduksjon, kunne vært spart til vinteren. Begge disse forholdene bidro til en lavere produksjon sammenliknet med tilsvarende periode de siste ti årene. I Midt- og Nord-Norge var det imidlertid høy magasinbefylling og det ble produsert mer kraft enn i 2021. I de andre nordiske landene var kraftproduksjonen omtrent lik i 2022 som i året før.

Vindkraftproduksjonen i Norge var 14,8 TWh i 2022, som var en økning på 25 prosent fra 2021. Økningen skyldes blant annet at det ble satt i drift over 400 MW ny vindkraftkapasitet i løpet av året. Vindkraftproduksjonen økte også i de resterende nordiske landene i 2022, og totalt ble det produsert 77,2 TWh vindkraft i Norden i 2022.

Totalt hadde Norge en nettoeksport på 12,5 TWh i 2022, noe som er lavere enn det vi har sett de to siste årene. En viktig grunn til dette var at det i flere uker i tredje kvartal var nettoimport, noe som ikke er vanlig på denne tiden av året. Dette hang igjen sammen med svært lav produksjon i sørlige Norge i disse ukene. Norden som helhet hadde nettoeksport i alle uker i 2022, med unntak av i uke 52.

De høye kraftprisene har ført til økte kostnader for strømvakter i husholdningsmarkedet, spesielt i sør. For en typisk husholdning på Østlandet med spotpriskontrakt ble strømkostnaden for 2022 på rundt 48 000 kroner før strømtøtte. Dette er mer enn en dobling fra året før.

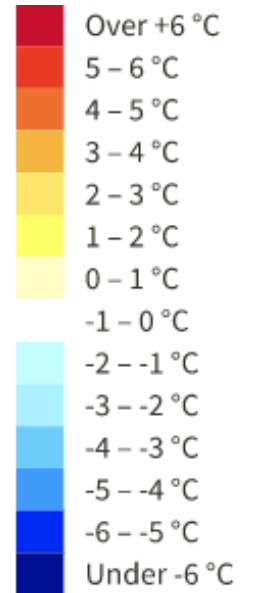
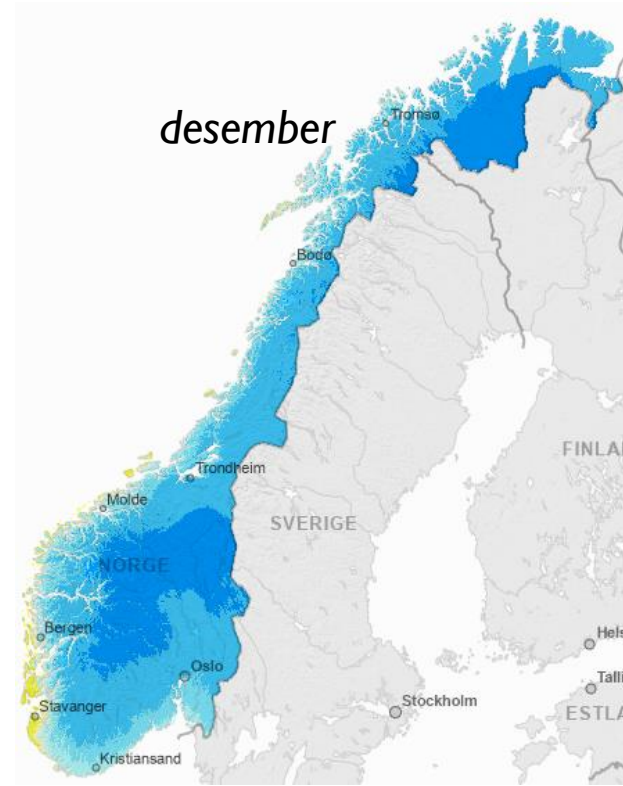
For en typisk husholdning i Nord-Norge ble strømkostnaden omtrent 7000 kroner før strømtøtte, som er rundt 2000 kroner mindre enn året før.

---

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

## Mildt i oktober og november, kaldt i desember

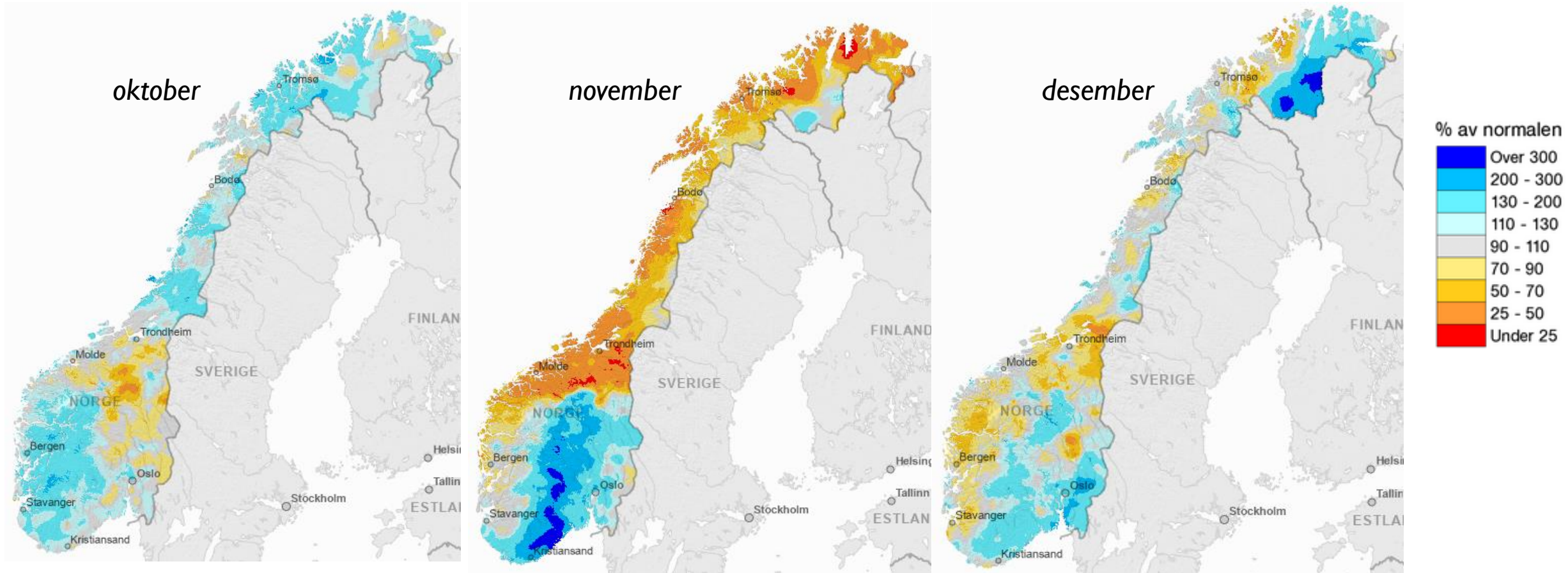


Kartene viser avvik fra midlere månedstemperatur (1971-2000) målt i grader celsius for oktober, november og desember 2022, mens teksten er sammenlignet med perioden 1991-2020.

Oktober var varm med en månedstemperatur som var 1,6 °C over normalen for hele landet, enda varmere var november med 2,2 grader over normalen. Desember ble en kald til svært kald måned, med en temperatur på 2,9 °C under normalen. Dette var den kaldeste desember siden 2012 og den 26. kaldeste siden år 1900.

# Vær og hydrologi | Nedbør

Nedbørrikt i sør, nedbørfattig i deler av Trøndelag, variabelt i resten av landet



Kartene viser avvik fra midlere månedsnedbør (1971-2000) målt i prosent for oktober, november og desember 2022, mens teksten er sammenlignet med perioden 1991-2020.

I oktober var månedsnedbøren 10 prosent over normalen for landet sett under ett. November var en svært våt måned i deler av Agder, Vestfold og Telemark, mens det var en svært tørr måned i deler av Innlandet og Trøndelag. For Norge som helhet kom det omkring 85 prosent av normalen i november. Desember var en våt måned i deler av Finnmark og lengst sør i landet, men for hele landet kom det omkring 80 prosent av normalen. De største månedsnedbørene ble målt i november i Agder. Nedbørstasjoner i både Froland, Kristiansand og Birkenes fikk alle drøyt 520 mm denne måneden.



# Vær og hydrologi | Nedbør & tilsig

## Mye tilsig i oktober og november

Fjerde kvartal 2022 startet med mildt og vått vær. Dette ga mye tilsig til vannkraftverkene. På grunn av kaldt vær med lite nedbør fra midten av november falt tilsiget under normalen. Til tross for lite tilsig mot slutten av kvartalet, kom det mer enn normalt med nedbør og tilsig i løpet av fjerde kvartal.

For året totalt sett var nedbør og tilsig høyere enn normalt i Norge. Det kom 141,8 TWh med nedbør. Dette er 6,5 TWh mer enn gjennomsnittet for de siste 20 årene og 24 TWh høyere enn i 2021. Tilsiget i 2022 var 17 TWh høyere enn i 2021.

Øst- og Sørvest-Norge (NO1, NO2) hadde lite tilsig fram til september. De fikk lite nedbør gjennom våren og sommeren i 2022. Øst-Norge hadde også mindre snø enn gjennomsnittet vinteren 2021/2022. Våren var også en periode med lite tilsig i Vest-Norge (NO5), men dette området fikk mer nedbør på sommeren. Høsten var en nedbørrik periode i de tre sørlige områdene, slik at for året som helhet var tilsiget i disse områdene nært gjennomsnittet for de siste 20 årene.

Midt- og Nord-Norge (NO3 og NO4) hadde mye nedbør gjennom store deler av året fram til midten av november. Slutten av året var preget av kaldt og tørt vær i disse områdene, noe som ga lite tilsig i denne perioden. Totalt for 2022 fikk Nord-Norge 3,3 TWh mer tilsig enn gjennomsnittet.

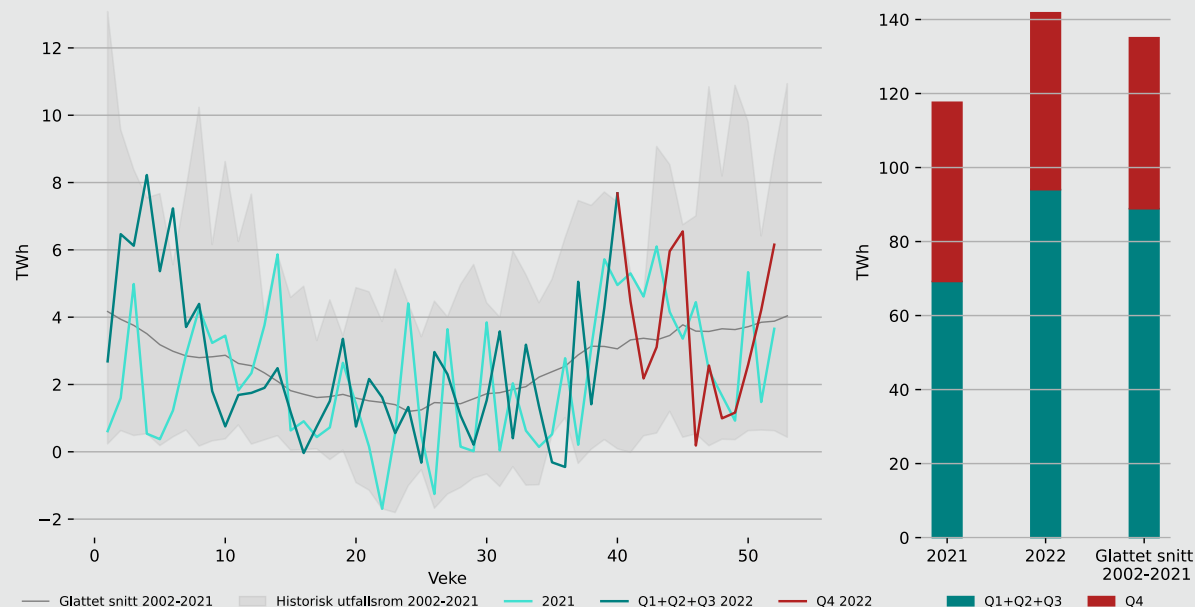
### Fjerde kvartal 2022

	Q4 2022 (uke 40-52)	Q4 gjennomsnitt (2002-2021)	Differanse fra gjennomsnitt
TWh			
Nedbør	47,8	46,2	1,6
Tilsig	30,6	25,3	5,3

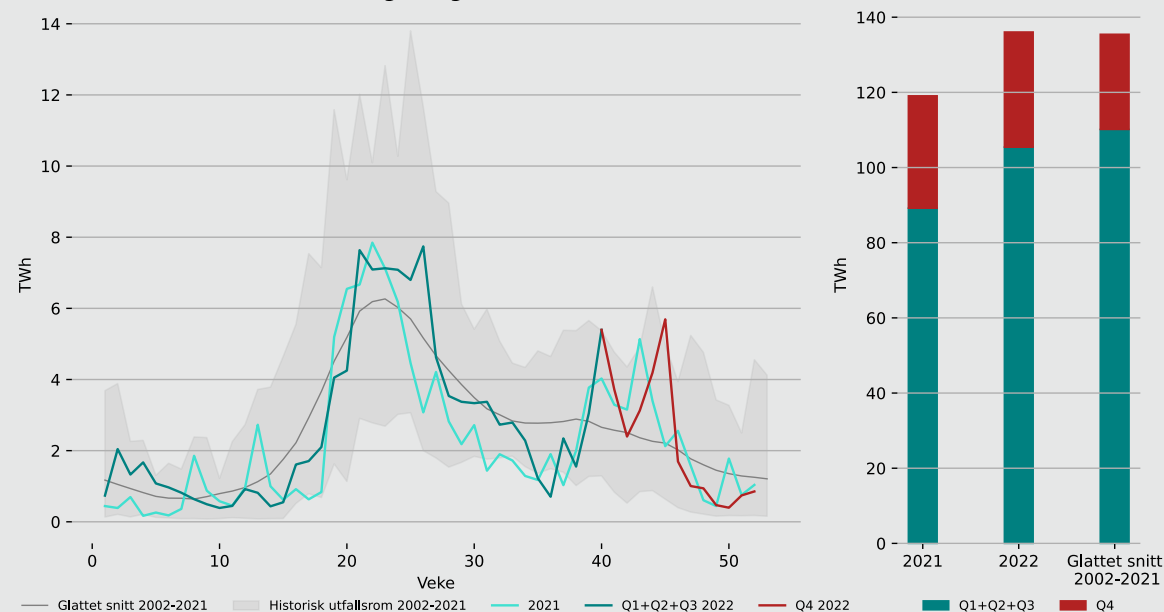
### Totalt for 2022

	2022 (uke 1-52)	Årgjennomsnitt (2002-2021)	Differanse fra gjennomsnitt
TWh			
Nedbør	141,8	135,1	6,7
Tilsig	136,1	135,5	0,6

### Nedbør, Norge (NO)



### Tilsig, Norge (NO)

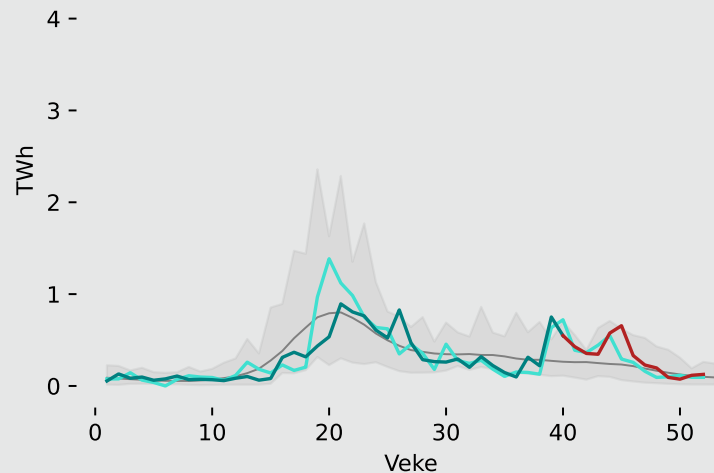




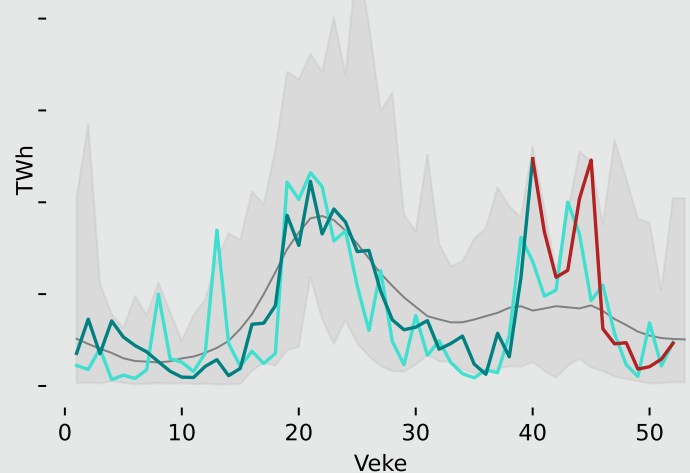
# Vær og hydrologi | Tilsig

Mye tilsig i fjerde kvartal i sørlige Norge, lite i Midt- og Nord-Norge

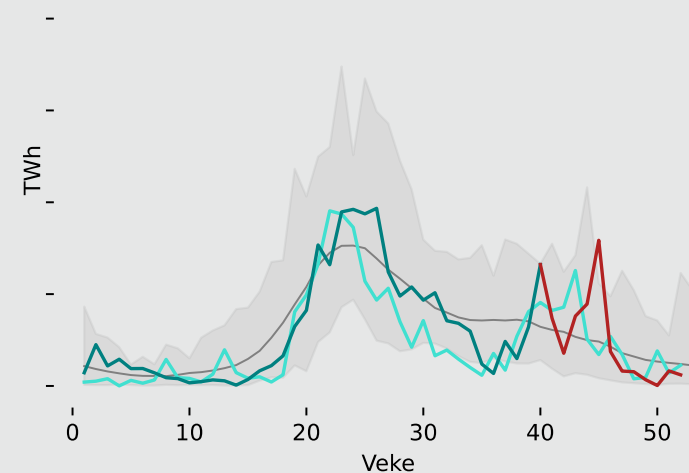
**Øst-Norge (NO1)**



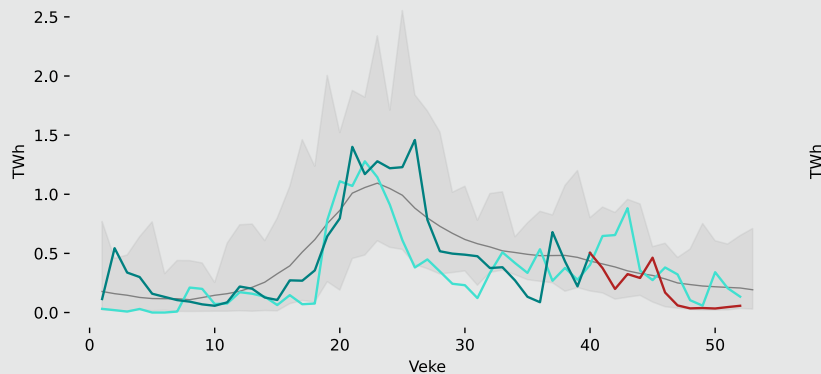
**Sørvest-Norge (NO2)**



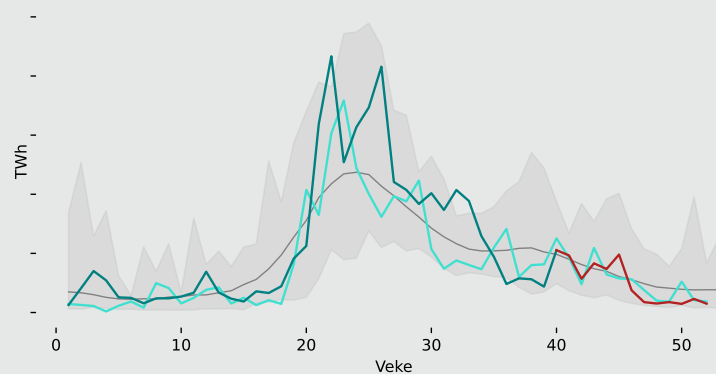
**Vest-Norge (NO5)**



**Midt-Norge (NO3)**



**Nord-Norge (NO4)**



— Glattet snitt 2002-2021    ■ Historisk utfallsrom 2002-2021    — 2021    — Q1+Q2+Q3 2022    — Q4 2022

**Fjerde kvartal**

**Totalt for 2022**

	Tilsig TWh	Diff. fra Q4- gjennomsnitt TWh	Tilsig TWh	Diff. fra årgjennomsnitt TWh
Norge	30,6	5,3	136,1	0,6
Øst-Norge, NO1	4,1	1,5	15,5	0,4
Sørvest-Norge, NO2	13,8	4,3	42,4	0,0
Midt-Norge, NO3	2,6	-1,3	20,7	-2,2
Nord-Norge, NO4	3,3	-0,6	26,8	3,1
Vest-Norge, NO5	6,7	1,2	30,5	-0,8



# Vær og hydrologi | Magasinfylling

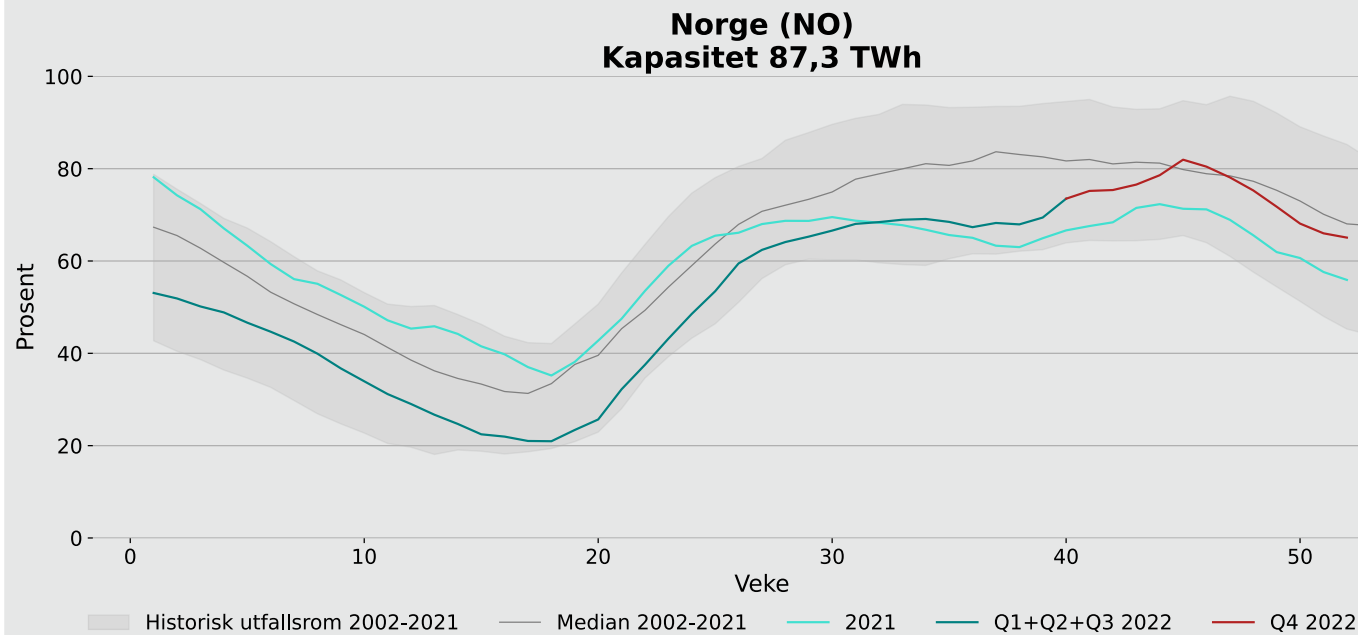
## Økning i magasinfylling i sørlige Norge i fjerde kvartal

Ved inngangen til 2022 lå magasinfyllingen 14,2 prosentpoeng under medianen. Det var spesielt de tre sørlige områdene som hadde vesentlig mindre vann enn medianen i magasinene. På grunn av lite nedbør gjennom våren og sommeren 2022, og mindre snø i Øst- og Sørøst-Norge lå fyllingsgraden i disse områder på minimumsnivået for de siste 20 årene fram til oktober.

De tre sørlige prisområdene fikk en svært våt periode i oktober-november som bidro til å øke samlet fyllingsgrad for disse områdene med 22 prosentpoeng. Økningen var rekordhøy for denne perioden. Lav vannkraftproduksjon var en viktig faktor som også bidro til den store økningen. Selv om fyllingen gikk ned i november-desember var det betydelig mer vann i magasinene ved utgangen av året enn på samme tidspunkt i fjor. Samlet fyllingsgrad for de tre sørlige områdene var nesten 15 prosentpoeng høyere ved utgangen av 2022 enn ved utgangen av 2021.

I Midt- og Nord-Norge startet 2022 med magasinfylling nær medianen. Mye nedbør og snø i disse områdene førte til at magasinfyllingen økte og lå nært historisk maksimum etter snøsmelting. Høy vannkraftproduksjon gjennom hele 2022, og tørt og kaldt vær på slutten av året førte til at vannmagasinene ble tappet ned. Ved utgangen av året lå fyllingsgraden i Nord-Norge 2,2 prosentpoeng over medianen. Fyllingsgraden i Midt-Norge var 8,0 prosentpoeng under medianen.

For Norge som helhet var magasinfyllingen 2,1 prosentpoeng under medianen ved utgangen av året. Dette er 9,2 prosentpoeng høyere enn på samme tidspunkt i 2021.

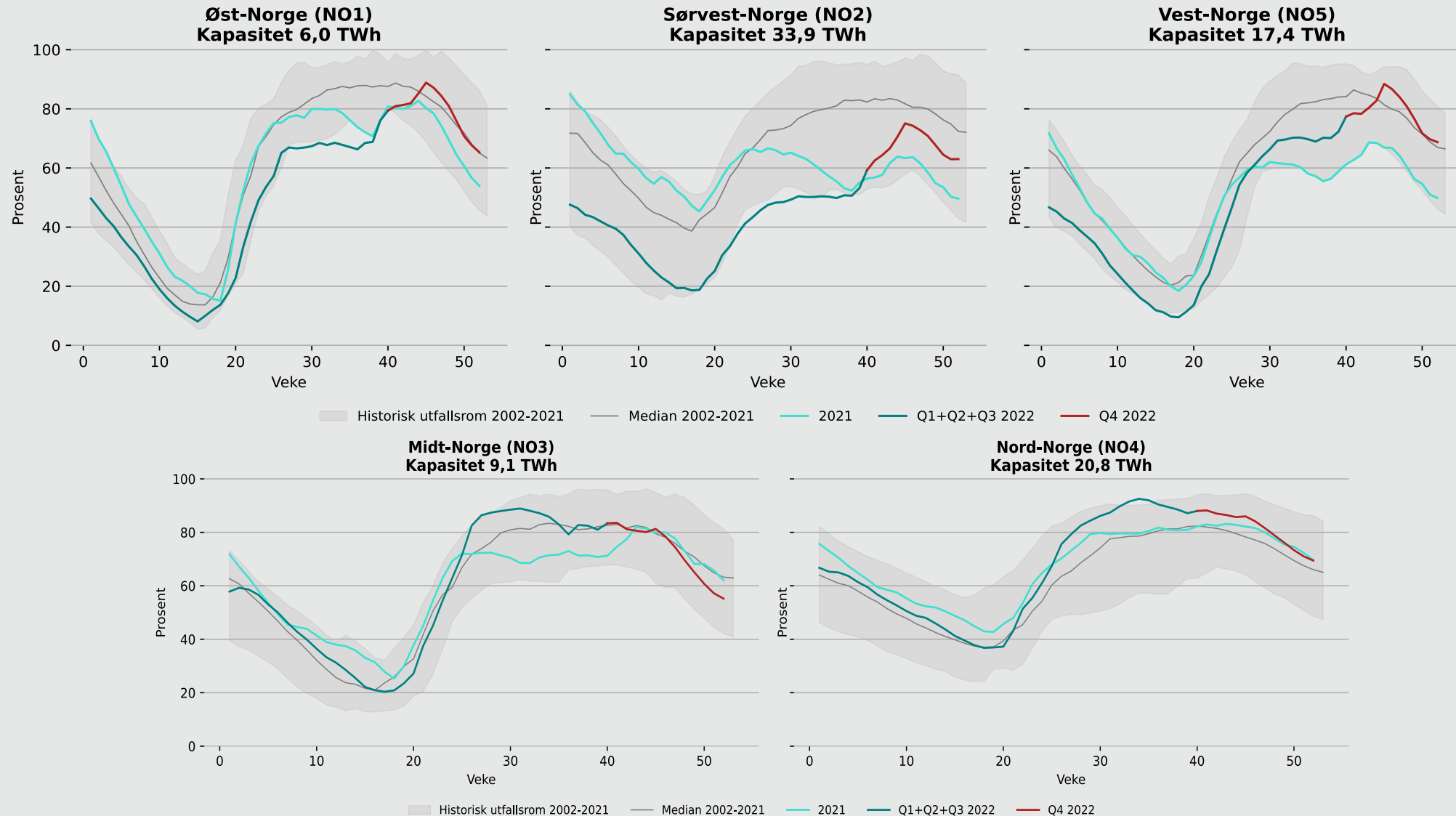


Magasinfylling, i prosent*	Utgang Q4 2022	Utgang Q4 2021	Median Utgang Q4 (2002-2021)	Differanse fra 2021	Differanse fra median
Norge	65,1	55,9	67,2	9,2	-2,1
Øst-Norge, NO1	65,3	54,0	65,3	11,3	0,0
Sørvest-Norge, NO2	63,0	49,6	72,4	13,4	-9,4
Midt-Norge, NO3	55,2	62,0	63,2	-6,8	-8,0
Nord-Norge, NO4	69,4	69,6	67,2	-0,2	2,2
Vest-Norge, NO5	68,7	49,9	68,4	18,8	0,3

\* Verdiene for utgangen av uke 52 for både 2022 og 2021

# Vær og hydrologi | Magasinfyllingen i Norge

## Alle prisområdene i Norge







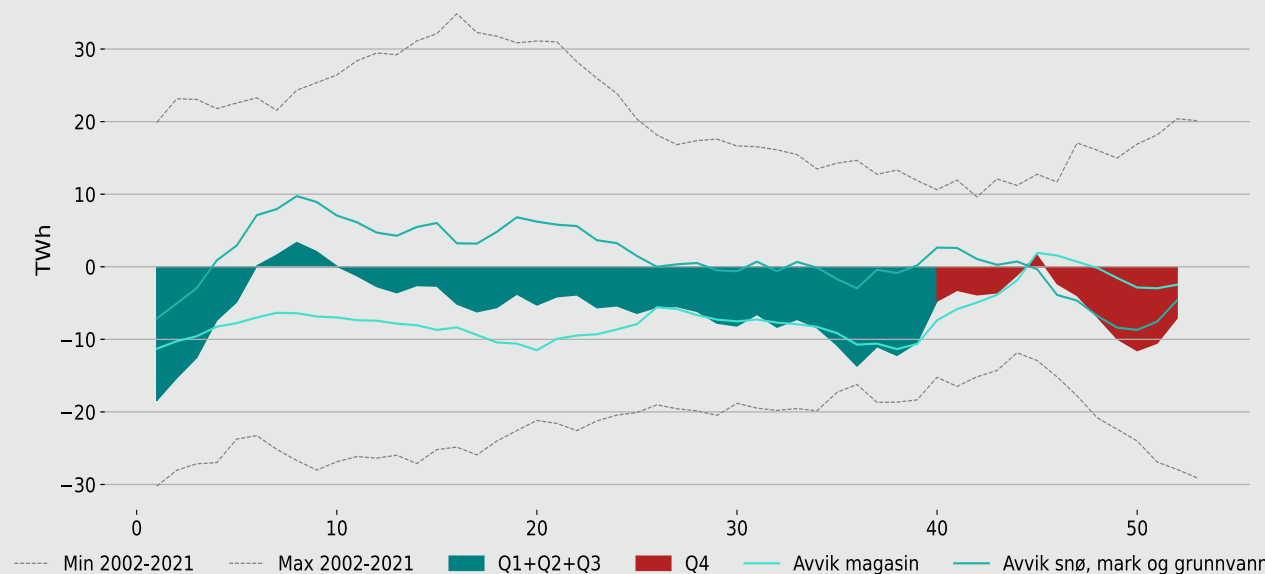
# Vær og hydrologi | Hydrologisk balanse

## Bedre ressursstiasjon ved utgangen av året enn i fjor

Den hydrologiske balansen viser samlet beholdning i vannmagasiner, snø, mark- og grunnvann i forhold til normalen. Hydrologisk balanse er en indikator på om det er underskudd eller overskudd i vannlagrene som brukes til kraftproduksjon.

Den hydrologiske balansen var negativt gjennom store deler av året. Underskuddet var størst ved inngangen av året på grunn av lite snø og mindre vann i magasinene enn normalt. Økning i snølagrene etter en nedbørrik periode i starten av året førte til en økning i den hydrologiske balansen, som på sitt største var på +3 TWh. Gjennom våren og sommeren gikk den hydrologiske balansen ned til -13,7 TWh på grunn av lite nedbør i sørlige Norge. Med mye nedbør på høsten fylte magasinene seg opp og balansen økte til +1,6 TWh i uke 45. Tørt og kaldt vær på slutten av året førte imidlertid til en ny reduksjon. Ved utgangen av 2022 var underskuddet i hydrologisk balanse på -7,1 TWh. Både vannmagasinene og snølagrene lå under normalen på dette tidspunktet. Dette er likevel 7,5 TWh høyere enn ved utgangen av 2021.

### Hydrologisk balanse for 2022, Norge (NO)



	Inngang	Utgang
TWh	2022	2022
Avvik magasin	-11,3	-2,5
Avvik snø, grunn- og markvann	-7,1	-4,6
Hydrologisk balanse	-18,4	-7,1

\* Verdiene er ved utgangen av uke 1 og ved utgangen av uke 52



# Kraft | Produksjon og forbruk

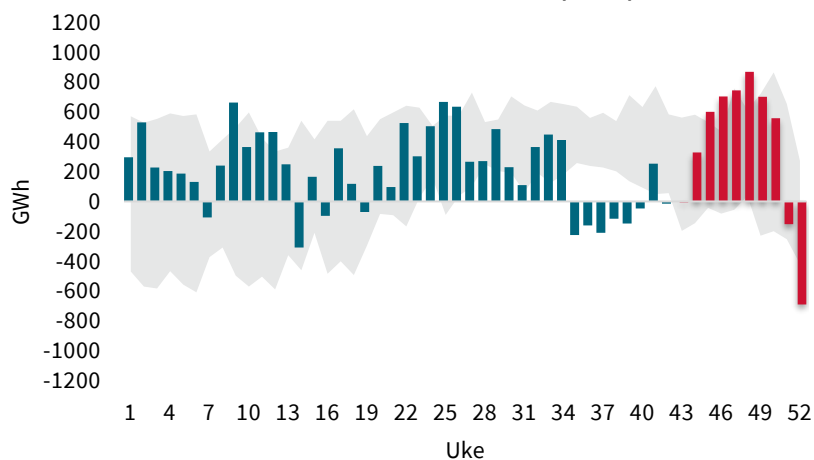
## Lavere forbruk og mindre produksjon i 2022

Kraftforbruket i Norge var betydelig lavere i 2022 enn i 2021. Forbruket var på 133,4 TWh, noe som tilsvarte en reduksjon på 4,4 prosent fra året før. Dette fordeler seg på en nedgang på omtrent 8,3 TWh i sørlige Norge, og en oppgang på omtrent 1 TWh i Midt- og Nord-Norge. Oppgangen i nord skyldes hovedsakelig at industri som ble koblet ut i 2021, ble satt i drift igjen i 2022. Den største endringen i forbruk var i første kvartal. Da brukte vi 9 prosent mindre elektrisitet enn i samme kvartal i 2021, Hovedgrunnen til dette var mildere vær og høyere kraftpriser. Også i de andre nordiske landene falt kraftforbruket i 2022. En av grunnene til reduksjonen i Finland, var streik og stengte fabrikker i papirindustrien i stor deler av første kvartal.

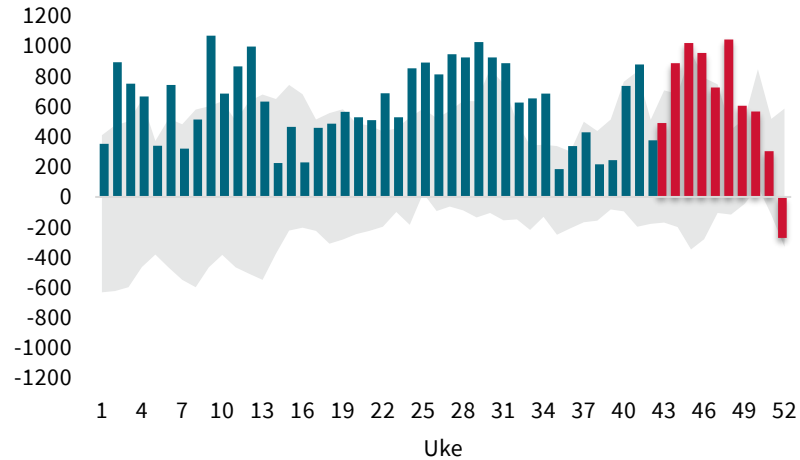
Kraftproduksjonen var klart lavere i 2022 enn i de to foregående årene. Totalt over året var produksjonen på 146 TWh, 7 prosent lavere enn i 2021, men 1,4 prosent høyere enn gjennomsnittlig produksjon for årene 2015-2021. For Norge som helhet var det lavere produksjon gjennom hele 2022 sammenlignet med året før, men det var et tydelig skille mellom sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) og Midt- og Nord-Norge (NO3 og NO4). I sørlige Norge ble det produsert markant mindre kraft enn i 2021, noe som hang sammen med relativt lav magasinfylling i første halvdel av året og sterk sparevilje blant vannkraftprodusentene. I Midt- og Nord-Norge var det imidlertid høy magasinfylling og det ble produsert mer kraft enn i 2021. I de andre nordiske landene var kraftproduksjonen omtrent lik i 2022 som i året før.

Totalt for 2022 hadde Norge en nettoeksport på 12,5 TWh, noe som var mindre enn i både 2021 og 2020. En viktig grunn til dette var at det i flere uker i tredje kvartal var nettoimport, noe som ikke er vanlig på denne tiden av året. Dette hang igjen sammen med svært lav produksjon i sørlige Norge i disse ukene. Norden som helhet hadde nettoeksport i alle uker i 2022, med unntak av uke 52. Totalt var nettoeksporten på 32,4 TWh, noe som er 11,4 TWh mer enn i 2021.

### Norsk nettoeksport per uke



### Nordisk nettoeksport per uke



■ Historisk utfallsrom (2011-2021) ■ Q1-Q3 ■ Q4

Forbruk (TWh)	2022	2021	2020
Norge	133,4	139,5	133,7
Sverige	132,1	139,4	132,9
Danmark	34,3	36,3	34,1
Finland	79,2	84,7	78,3
<b>Sum Norden</b>	<b>379</b>	<b>400</b>	<b>379</b>

### Produksjon (TWh)

Norge	146,0	157,1	154,2
Sverige	165,6	165,1	157,8
Danmark	32,9	31,4	27,2
Finland	67,0	67,3	63,7
<b>Sum Norden</b>	<b>412</b>	<b>421</b>	<b>403</b>

### Nettoeksport (TWh)

Norge	12,5	17,6	20,5
Sverige	33,5	25,7	24,9
Danmark	-1,4	-4,9	-6,9
Finland	-12,2	-17,4	-14,6
<b>Sum Norden</b>	<b>32</b>	<b>21</b>	<b>24</b>

\* Produksjon og forbruk for Norge er statistikk fra SSB. Øvrige land er foreløpige tall fra Syspower.

\*\* Electricity Market Report, January 2022, [www.iea.org](http://www.iea.org)



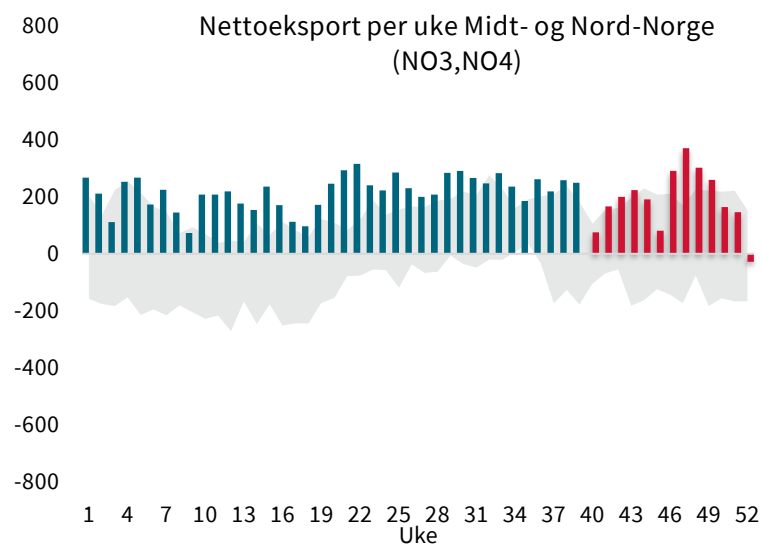
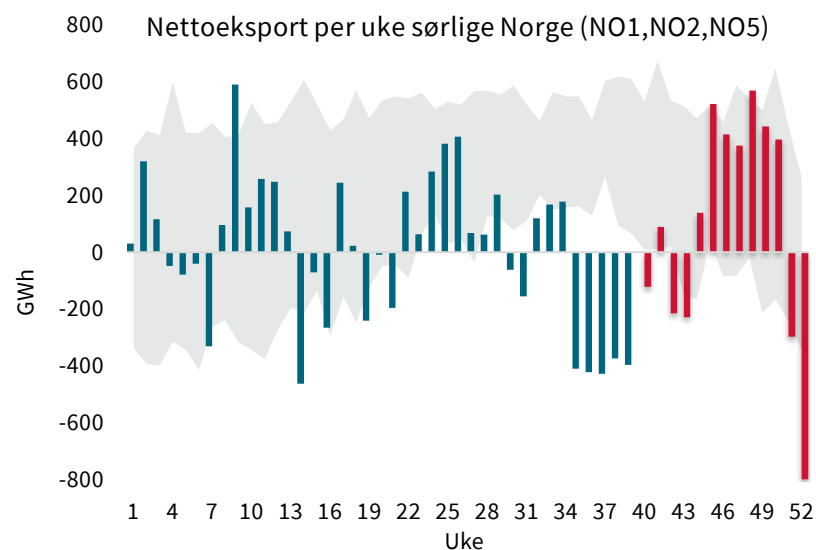
# Kraft | Produksjon og forbruk

## Mye eksport fra Midt- og Nord-Norge også i fjerde kvartal

Det var lavere kraftforbruk i Norge i fjerde kvartal i 2022 sammenlignet med samme kvartal året før. Spesielt lavt var forbruket i sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5). Her ble det brukt omtrent 8 prosent mindre kraft enn i 2021.

Norge produserte 39,6 TWh kraft i fjerde kvartal, noe som var en nedgang på 7 prosent fra året før. Den største reduksjonen var i Sør-Norge (NO2), med hele 21 prosent. I Nord-Norge var det imidlertid en økning i produksjonen på 27 prosent, og hovedgrunnen til dette var en god ressursituasjon med mye vann i magasinene.

Norge var nettoeksportør av kraft i fjerde kvartal, og særlig Midt- og Nord-Norge (NO3 og NO4) eksporterte mer enn normalt. I disse områdene var det nettoeksport i alle uker unntatt i uke 52. Sørlige Norge hadde uker med både nettoimport og nettoeksport, men i uke 52 var importen langt utenfor det historiske utfallsrommet. Den uka importerte Norge som helhet 828 GWh, noe som er mer import over ei uke enn noen gang tidligere. Lave kraftpriser på kontinentet var en viktig årsak til den rekordhøye importen, hvilket igjen var forårsaket av mye vindkraftproduksjon, nedgang i gassprisen og lavt forbruk i Europa.



Historisk utfallsrom (2011-2021)

Q1-Q3

Q4

Forbruk (TWh)	Q4 2022	Q4 2021	Endring TWh	Endring %
Norge	35,9	37,7	-1,8	-5 %
NO1	9,5	10,2	-0,7	-7 %
NO2	9,0	10,1	-1,2	-11 %
NO3	7,5	7,6	0,0	-1 %
NO4	5,5	5,2	0,3	6 %
NO5	4,4	4,6	-0,2	-5 %

### Produksjon (TWh)

Norge	39,6	42,6	-3,0	-7 %
NO1	5,2	5,4	-0,2	-4 %
NO2	11,6	14,7	-3,1	-21 %
NO3	7,2	7,6	-0,5	-6 %
NO4	8,4	6,6	1,8	27 %
NO5	7,3	8,3	-1,0	-12 %

### Nettoeksport (TWh)

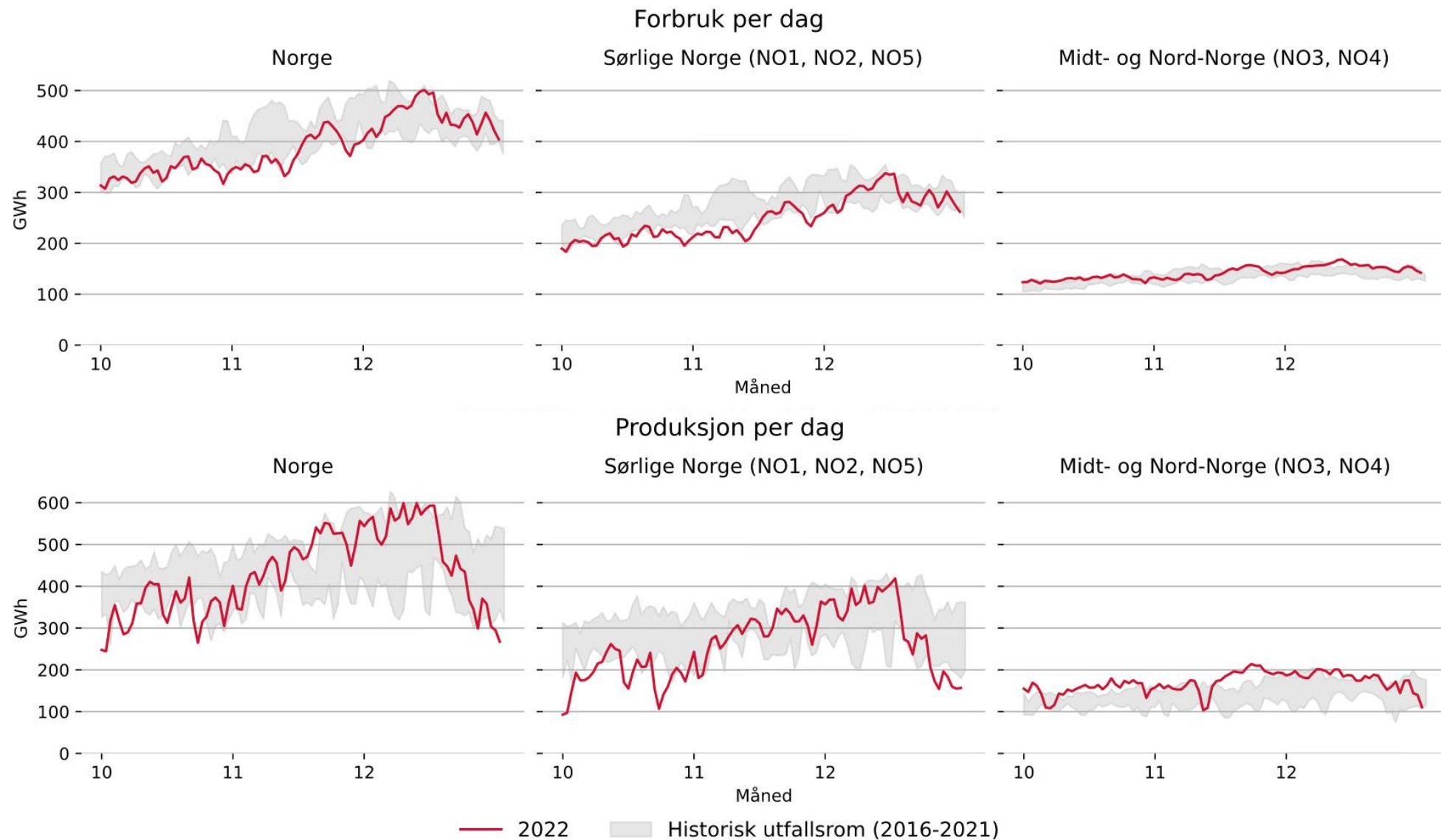
Norge	3,8	4,9		
NO1	-4,3	-4,8		
NO2	2,6	4,6		
NO3	-0,3	0,1		
NO4	2,9	1,4		
NO5	2,9	3,7		

Kilde: Tallene er foreløpige tall fra Syspower.



# Kraft | Produksjon og forbruk

## Daglig forbruk og produksjon i fjerde kvartal





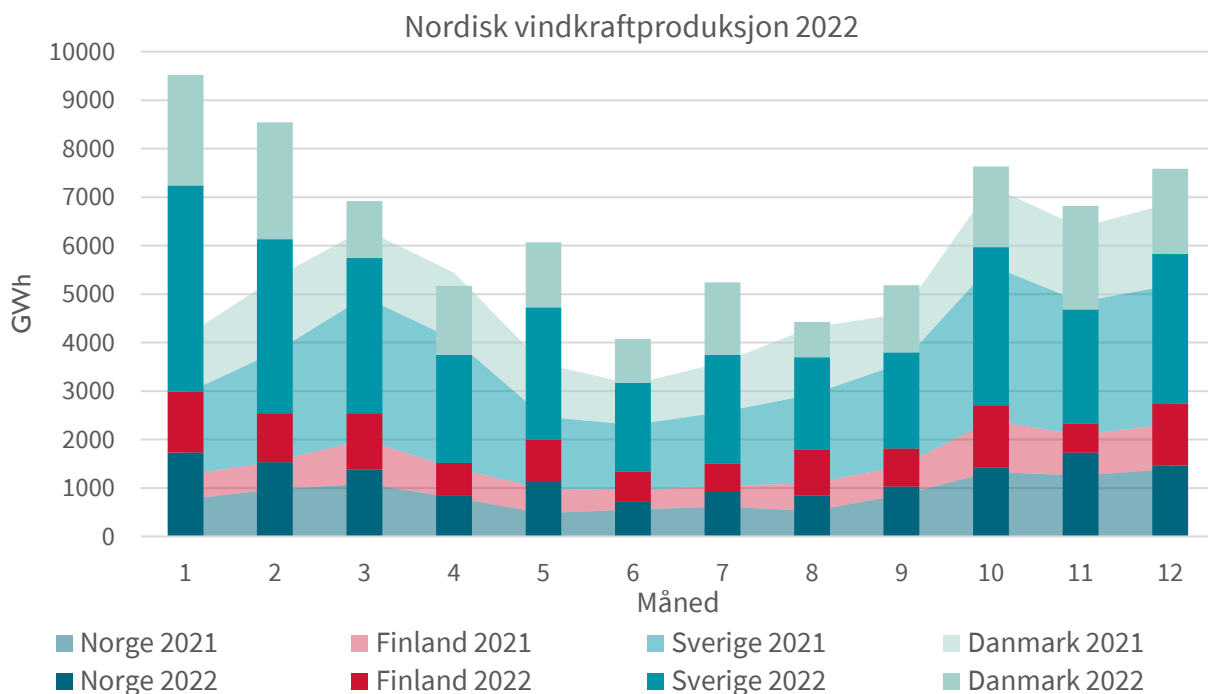
# Kraft | Vindkraft

## Økning i nordisk vindkraftproduksjon

Vindkraftproduksjonen økte i alle de nordiske landene i 2022 sammenlignet med året før. Totalt sett ble det produsert 77,2 TWh, som var en økning på 15,1 TWh. Vindkraft sto dermed for 18,7 prosent av den totale kraftproduksjonen i Norden i 2022. I Norge ble det produsert 14,8 TWh vindkraft i 2022, en økning på 25,4 prosent fra året før. Økningen skyldtes blant annet at det ble satt i drift over 400 MW ny vindkraft i løpet av året.

Vindkraftproduksjonen i Norden fordelte seg relativt normalt over året i 2022, med mest produksjon på starten og slutten av året. Fordelt over uker, ble aller mest produsert i uke 52.

Også i Tyskland gikk vindkraftproduksjonen opp i 2022 sammenlignet med i 2021. Totalt sett ble det produsert 125,1 TWh vindkraft i Tyskland i 2022, noe som tilsvarer 21,8 prosent av den totale kraftproduksjonen i landet. I timer med høy vindkraftproduksjon nord på kontinentet og medfølgende lave priser der, var det i stor grad også lave priser i Norge.



Vindkraftproduksjon (TWh)	2022	2021
Norge	14,8	11,8
Sverige	32,7	26,7
Danmark	18,7	15,7
Finland	11,0	7,9
<b>Norden</b>	<b>77,2</b>	<b>62,1</b>
Tyskland	125,1	113,6

\* Foreløpige tall fra Syspower og kan avvike fra offisiell statistikk.

Installert kapasitet ved utgangen av året (MW)	2022	2021
Norge	5069 <sup>1</sup>	4650
Sverige	14586 <sup>2</sup>	12267
Danmark	7017 <sup>3</sup>	6995
Finland	5121 <sup>4</sup>	3257
<b>Norden</b>	<b>31793</b>	<b>27169</b>

- 1 For oppdaterte tall se: <https://www.nve.no/energi/energisystem/vindkraft/vindkraftdata/>
- 2 Statistikk for Q1-Q3, framskrivning for Q4. Kilde: Svensk Vindenergi
- 3 Entso-e
- 4 Entso-e



# Kraft | Kjernekraftproduksjon

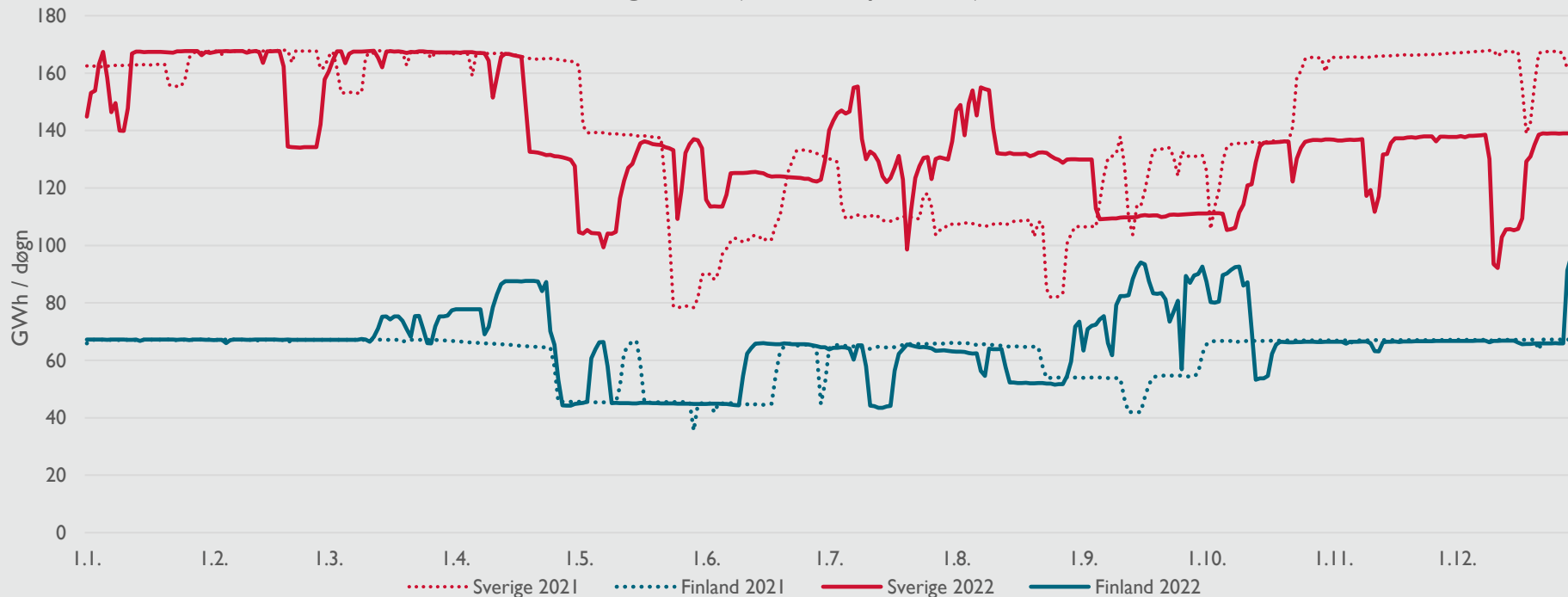
## Mer kjernekraftkapasitet i Norden

Det ble produsert 74 TWh kraft fra kjernekraftverk i Norden i 2022. Dette er på samme nivå som i 2021, til tross for høyere produksjonskapasitet i 2022. Kjernekraft stod dermed for 18 prosent av den totale kraftproduksjonen i Norden.

I mars startet testproduksjonen på den nye kjernekraftreaktoren i Finland, Olkiluoto 3. Reaktoren har en kapasitet på 1600 MW, og bidro til at kjernekraftkapasiteten i Finland økte betraktelig. I løpet av året oppstod det flere feil og utsettelse, noe som førte til at planlagt idriftsettelse med normal produksjon ble utsatt flere ganger. Reaktoren var blant annet ute i mange uker i fjerde kvartal på grunn av problemer med matevannspumpene. I slutten av desember startet testproduksjonen opp igjen, og planlagt normal drift er nå satt til 9. mars 2023. Produksjonen fra det nye kjernekraftverket bidro likevel til at kjernekraftproduksjonen i Finland i 2022 økte med syv prosent fra året før.

I Sverige falt kjernekraftproduksjonen med tre prosent fra året før. En viktig årsak til dette er at vedlikeholdsarbeidet på Ringhals 4 ble forlenget i flere måneder. Reaktoren skulle etter planen være tilbake i september 2022, men oppstartstidspunkt er nå utsatt til slutten av februar i 2023. Denne utsettelsen gjorde at kjernekraftproduksjonen i Sverige i fjerde kvartal var betraktelig lavere enn tilsvarende kvartal i 2021.

### Svensk og Finsk kjernekraftproduksjon 2022



Installert kapasitet (MW)	2022	2021
Finland	4394	2794
Sverige	6839	6839

Gjennomsnittlig tilgjengelighet (%)	2022	2021
Finland	63	92
Sverige	84	86



# Kraft | Kraftpriser for 2022

## Historisk høyt prisnivå i sør

Den gjennomsnittlige kraftprisen for hele landet var på rekordhøye 134 øre/kWh i 2022, men det var store forskjeller mellom prisområdene. Dette har sammenheng med ulike ressursituasjon og nettbegrensninger mellom nord og sør.

Tabellen til venstre viser gjennomsnittlig kraftpris for de ulike prisområdene hver måned. Kraftprisene i sørlige Norge lå over det historiske utfallsrommet allerede fra starten av året, etter at kraftprisene økte kraftig mot slutten av 2021. Mye vind i både Norden og på kontinentet i februar bidro til at prisnivået i sør falt noe i denne perioden. I overgangen til mars økte prisene igjen. Dette var hovedsakelig grunnet en økning i gassprisen som en konsekvens av Russland sin invasjon av Ukraina og usikkerheten rundt framtidig tilgang på gass.

I Midt- og Nord-Norge var kraftprisen relativt stabil og på et lavere prisnivå gjennom store deler av året. I tillegg til nettbegrensningene skyldes dette i stor grad en bedre ressursituasjon i nord, med magasinutfylling over normalen og mer snø enn normalt i fjellet.

Fra juni til august lå prisen i Sørvest-Norge (NO2) høyere enn prisen i Sørøst- og Vest-Norge (NO1 og NO5). En viktig årsak til dette er at alle utenlandsforbindelsene til kontinentet er plassert i Sørvest-Norge. Det ble

ofte flaskehals i nettet fra Sørøst-Norge og Vest-Norge til Sørvest-Norge, og prisen i Sørvest-Norge ble høyere enn i resten av sørlige Norge.

Kraftprisene i sør steg kraftig i løpet av tredje kvartal, som følge av blant annet svært høy gasspris og lav fyllingsgrad i vannmagasinene. I oktober og november førte mye nedbør og lav kraftproduksjon til en rekordhøy økning i fyllingsgraden i sørlige Norge, og sammen med en reduksjon i gassprisen bidro det til at kraftprisene gikk ned.

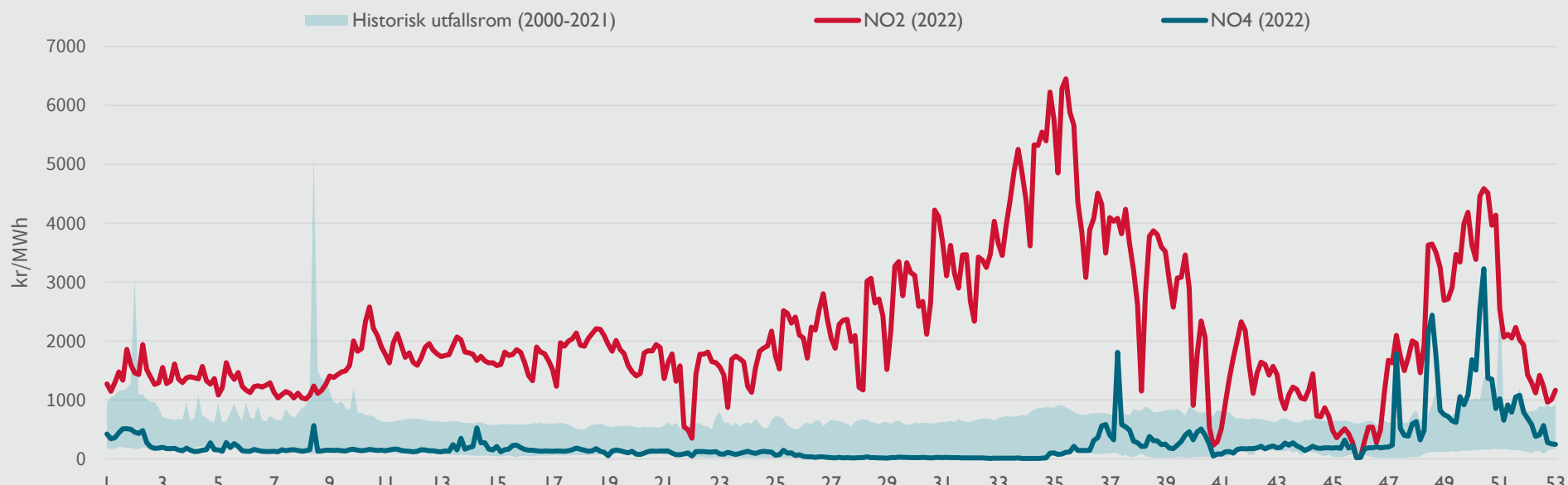
Mot slutten av året økte kraftprisene igjen, og særlig Midt- og Nord-Norge fikk en kraftig prisøkning sammenlignet med resten av året. Da hadde fyllingsgraden i begge områdene falt en del fra det rekordhøye nivået kvartalet før og produsentene hadde bedre muligheter til å spare på vannet. Det var ofte i perioder med lite vind og høye priser i Nord-Sverige at Midt- og Nord-Norge fikk så høye kraftpriser.

Selv om kraftprisen holdt seg på et historisk høyt nivå store deler av året, var det likevel perioder med høy vindkraftproduksjon som bidro til at kraftprisen ble svært lav enkelte timer. Slike store prissvingninger illustrerer hvordan variabel tilgang fra fornybare teknologier kan gi store utslag i et værbasert kraftsystem.

Gjennomsnittlige månedspriser (kr/MWh)

	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5
Januar	1406	1406	264	262	1371
Februar	1205	1205	181	162	1202
Mars	1870	1870	173	151	1870
April	1740	1739	451	178	1744
Mai	1650	1653	158	113	1650
Juni	1502	1867	118	86	1501
Juli	1669	2628	19	19	1669
August	3443	4345	189	28	3416
September	3587	3587	753	364	3587
Oktober	1319	1322	360	206	1319
November	1126	1128	638	443	1126
Desember	2687	2687	1815	985	2695
<b>Gj.snitt</b>	<b>1939</b>	<b>2128</b>	<b>429</b>	<b>250</b>	<b>1935</b>

Gjennomsnittlig dagspris på kraft for Norge (KPI-justert)





# Kraft | Kraftpriser for fjerde kvartal

## Prisforskjell mellom nord og sør

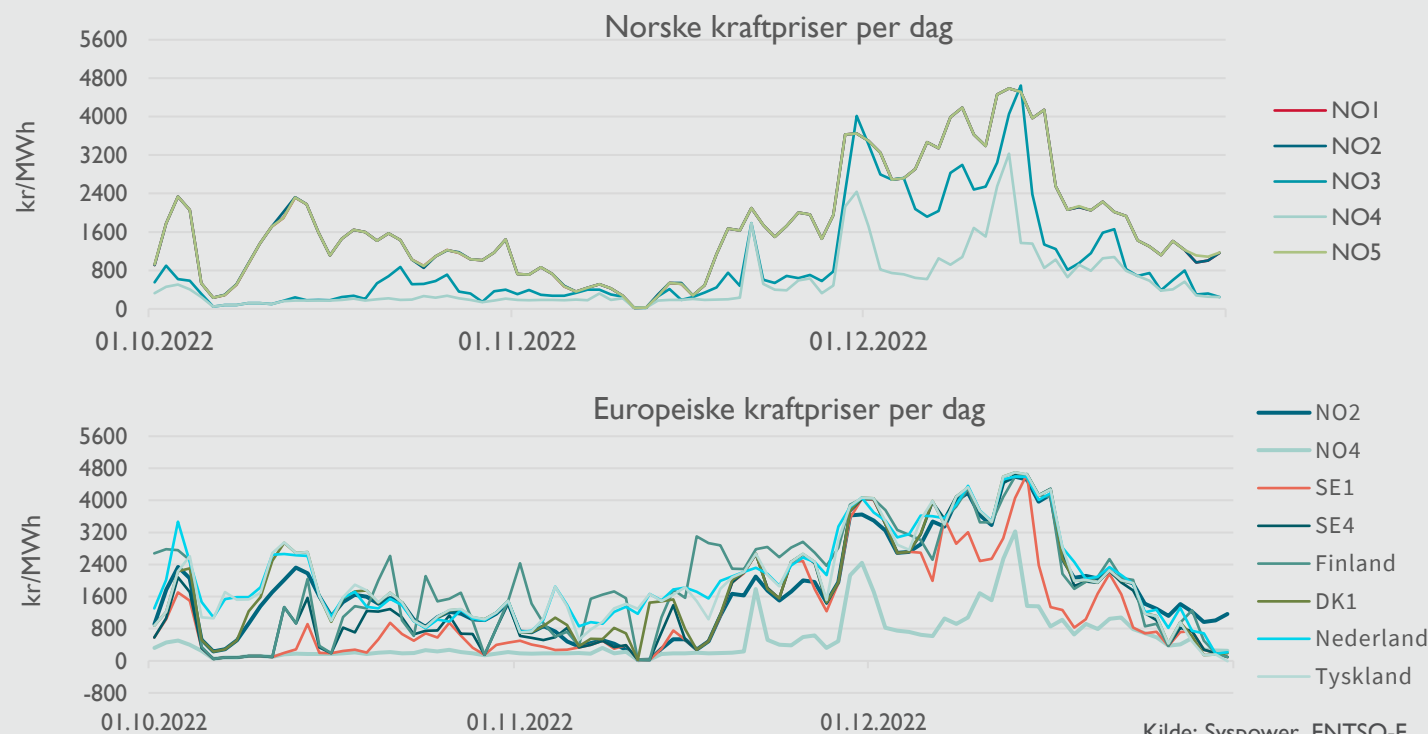
Sørlige Norge (NO1, NO2 og NO5) hadde en gjennomsnittlig kraftpris på 172 øre/kWh i fjerde kvartal, en nedgang på rundt 40 prosent fra tredje kvartal. I NO2 var nedgangen på 50 prosent. Mye nedbør i oktober og november, og nedgang i gasspris var viktige bidragsyttere til at kraftprisen gikk ned. Sammenlignet med fjerde kvartal i 2021 økte kvartalsprisen i sørlige Norge med 35 prosent.

I Midt- og Nord-Norge (NO3 og NO4), og i Nord-Sverige (SE1 og SE2), gikk kvartalsprisen opp, både sammenlignet med forrige kvartal og tilsvarende periode i fjor. Midt-Norge hadde en gjennomsnittlig kraftpris i fjerde kvartal på 94 øre/kWh, en økning på nesten 200 prosent fra tredje kvartal. I Nord-Norge gikk kvartalsprisen opp med over 300 prosent fra tredje kvartal, og endte på 55 øre/kWh. Det var spesielt fra slutten av november at prisen i Midt- og Nord-Norge steg kraftig, noe som ga den høye snittprisen. Da hadde fyllingsgraden i begge områdene falt en del fra det rekordhøye nivået kvartalet før og produsentene hadde bedre muligheter til å spare på vannet. Det var ofte i perioder med lite vind og høye priser i Nord-Sverige at Midt- og Nord-Norge fikk så høye kraftpriser. Midt- og Nord-Norge hadde likevel de laveste kvartalsprisene i Norden.

Prisforskjellen mellom Midt- og Nord-Norge var mindre i fjerde kvartal enn resten av året, men det var fremdeles stor prisforskjell mellom disse områdene og sørlige Norge. Prisforskjellen kan forklares med ulik ressursituasjon og nettbegrensninger mellom de sørlige og nordlige prisområdene. Alle mellomlandsforbindelsene til kontinentet er tilknyttet det norske kraftnettet i Sørvest-Norge (NO2). Både Vest-Norge (NO5) og Sørøst-Norge (NO1) er tett tilkoblet Sørvest-Norge. Områdene her er dermed tett koblet til det europeiske kraftmarkedet. Fordi det er begrensninger (flaskehals) i kraftnettet blir ikke områdene i nord like påvirket av prisene i landene rundt oss som områdene i sør. I tillegg til høye kraftpriser på kontinentet, har sørlige Norge hatt en dårligere ressursituasjon enn Midt- og Nord-Norge med mindre vann enn normalt i vannmagasinene.

Også ellers i Norden, på kontinentet og i UK var kvartalsprisen for fjerde kvartal lavere enn i tredje kvartal. Nedgangen har blant annet sammenheng med redusert gasspris.

Elspotpriser (kr/MWh)	Q4 2022	Q3 2022	Endring fra forrige kvartal	Q4 2021	Endring fra Q4 i 2021
NO1	1717	2892	-41 %	1268	35 %
NO2	1719	3519	-51 %	1272	35 %
NO3	941	316	198 %	424	122 %
NO4	546	135	305 %	414	32 %
NO5	1720	2883	-40 %	1266	36 %
SE1	1203	439	174 %	450	167 %
SE2	1206	547	121 %	450	168 %
SE3	1530	1678	-9 %	1086	41 %
SE4	1552	2092	-26 %	1275	22 %
Finland	1925	2208	-13 %	1160	66 %
DK1	1832	3585	-49 %	1499	22 %
DK2	1846	3374	-45 %	1454	27 %
Tyskland	2008	3761	-47 %	1794	12 %
Nederland	2063	3659	-44 %	1964	5 %
Polen	1660	2226	-25 %	1341	24 %
Estland	2279	2754	-17 %	1427	60 %
Litauen	2361	3827	-38 %	1506	57 %
UK	2056	3452	-40 %	2425	-15 %





# Kraft | Kraftutveksling

## Utvekslingskapasitet 2022

Gjennomsnittlig tilgjengelighetsgrad\* på mellomlandsforbindelsene fra Norge til utlandet var på 68 prosent i 2022, en nedgang på 3 prosentpoeng fra året før. Tilgjengelighetsgraden på importkapasiteten var i gjennomsnitt på 73 prosent. Dette er omtrent på nivå med året før. I oktober 2021 startet handelen på NSL mellom Storbritannia og Norge, noe som økte utvekslingskapasiteten til Norge. Tilgjengelig kapasitet i MW var derfor i snitt større i 2022 enn i 2021 selv om det i prosent var tilnærmet likt, siden installert kapasitet økte.

Det var mer eksport enn import til alle land Norge har utvekslingskapasitet med i 2022. Over året var det 22,7 TWh eksport, og 10,2 TWh import av kraft til Norge. Det var mest nettoeksport til Tyskland, med nesten 4 TWh, etterfulgt av Storbritannia med 3 TWh.

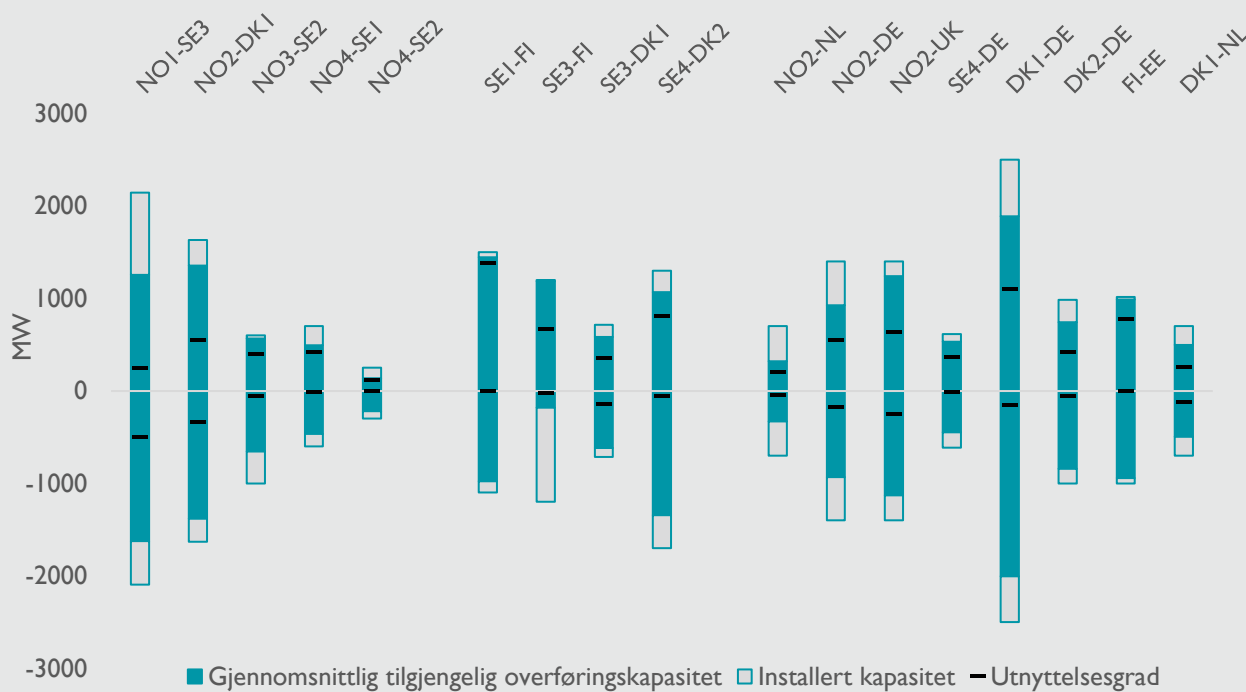
Som illustrert i figuren til høyre var det mye eksport i forhold til tilgjengelig kapasitet på forbindelsene ut av Midt- og Nord-Norge (NO3 og NO4) til Sverige (SE1 og SE2). Utnyttelsesgraden på eksportkapasiteten på disse forbindelsene var på mellom 70 og 90 prosent, mens utnyttelsesgraden av den tilgjengelige importkapasiteten lå på mellom 3 og 7 prosent. God ressursituasjon i de to nordlige områdene gjennom store deler av året er en viktig årsak til den høye utnyttelsen av eksportkapasiteten.

På forbindelsen mellom Sørøst-Norge (NO1) og Sør-Sverige (SE3) var det derimot mer import enn eksport. Det var en nedgang i tilgjengelig eksportkapasitet til SE3 sammenliknet med 2021. Årsaken var at Statnett fjernet bruk av systemvern i november 2021, noe som gav en reduksjon i eksportkapasiteten. Dette innebar at kapasiteten mot SE3 ikke oversteg 1500 MW. Systemvernet ble innført igjen ett år senere, i desember 2022, noe som innebar at det igjen var mulig med full tilgjengelighet på eksportkapasiteten til Sverige. Tilgjengelig importkapasitet økte derimot betraktelig fra 2021 til 2022. I store deler av 2021 var det store begrensinger på forbindelsen i retning Norge på grunn av utfordringer i nettet internt i Sverige. I mars 2022 ble en ny metode for beregning av kapasiteten på forbindelsen tatt i bruk, som førte til at tilgjengelig importkapasitet økte igjen.

\* 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

Tilgjengelig overføringskapasitet i Norden i 2022



Land	Import (TWh)	Eksport (TWh)	Nettoeksport (TWh)
Sverige	3,5	5,0	1,4
Danmark	2,9	5,2	2,3
Finland	0,0	0,4	0,4
Russland	0,0	0,0	0,0
Nederland	0,4	1,9	1,5
Tyskland	1,6	5,6	3,9
Storbritannia	1,7	4,7	3,0
<b>Total</b>	<b>10,2</b>	<b>22,7</b>	<b>12,5</b>

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

Kilde: Syspower, ENTSO-E





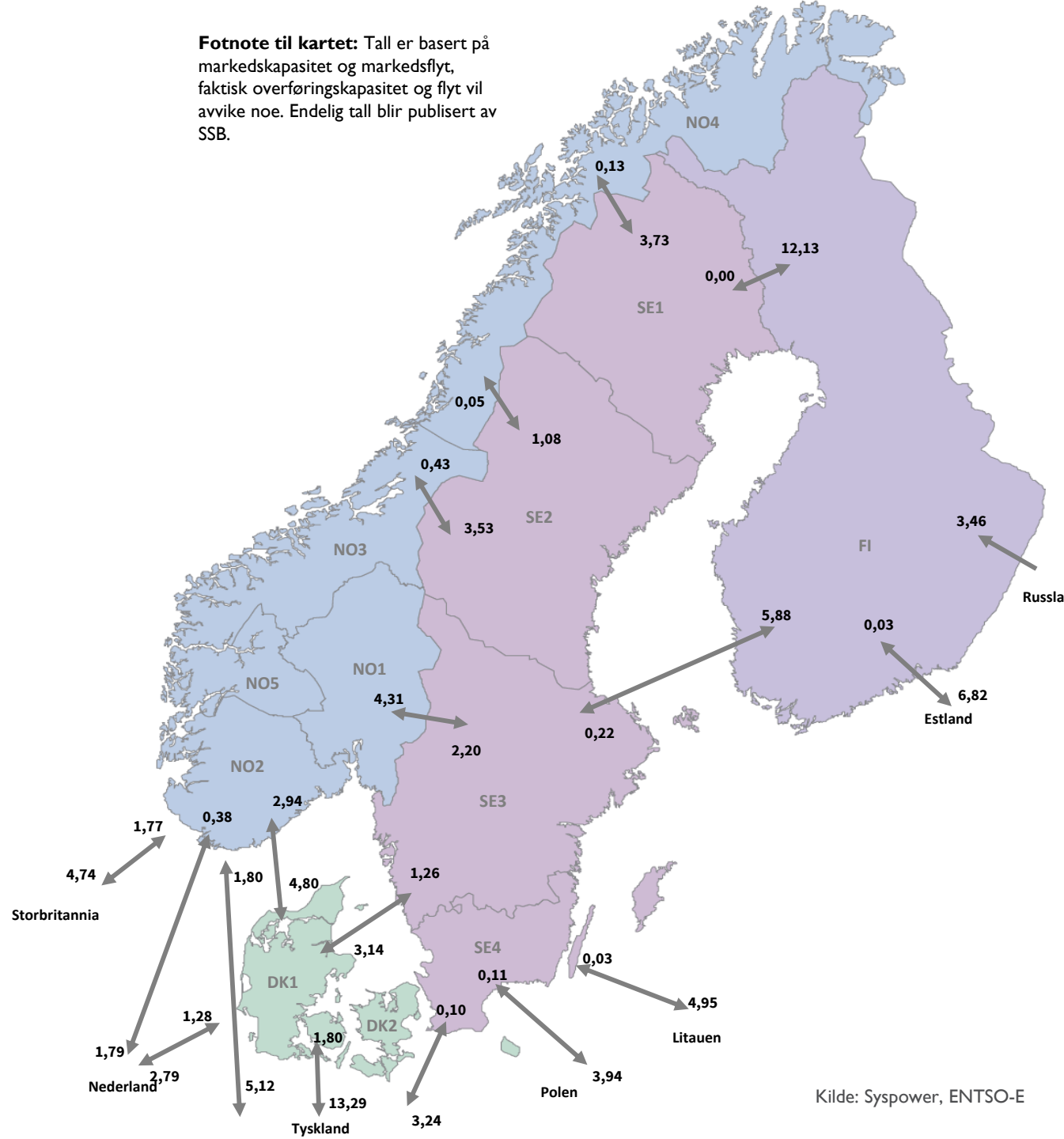
# Kraft | Kraftutveksling

## Utvekslingskapasitet 2022

På forbindelsen mellom Norge og Nederland, NorNed, var det en del begrensninger i 2022. Tilgjengelig kapasitet var i snitt rundt 45 prosent i begge retninger i 2022, en nedgang fra rundt 70 prosent i begge retninger i 2021. Den viktigste årsaken til nedgangen var en feil på forbindelsen i mars som gjorde at den ble driftet på halv kapasitet til starten av mai, da kapasiteten ble satt til 0 MW. Først i midten av oktober var forbindelsen tilbake igjen, men da med 640 MW i begge retninger, nesten 100 MW mindre enn den installerte kapasiteten på forbindelsen. I tillegg ble betingelsen for flytendring strammet inn fra 600 MW til 300 MW, noe som innebærer at det tar lenger til å endre flytretning på forbindelsen. Disse endringene er for å beskytte kabelen mot feil, da hyppig endring i flytretning øker sannsynligheten for feil.

Gjennomsnittlig tilgjengelighetsgrad på forbindelsene mellom Norge (NO2) og Danmark (DK1) var tilnærmet lik i begge retninger i 2022, på rundt 80 prosent. Forbindelsene mellom Norge og Danmark har hatt en feil siden 2019 som gjør at kapasiteten på en av retningene må begrenses til 1143 MW (av 1680 MW). I hele 2021 var denne begrensningen i retning Norge, som innebar at Norge ikke kunne importere mer enn 1143 MWh/time. I 2022 var det derimot mer variasjon i hvilken retning som hadde full kapasitet. Dominerende retning på kabelen ble endret fem ganger i løpet av året. Det var Statnett, i samarbeid med Energinett, som vurderte og bestemte hvilken retning som skulle ha full kapasitet.

**Fotnote til kartet:** Tall er basert på markedskapasitet og markedsflyt, faktisk overføringskapasitet og flyt vil avvike noe. Endelig tall blir publisert av SSB.





# Terminkontrakter | CO<sub>2</sub> og gass

## Store svingninger i gassprisen i 2022

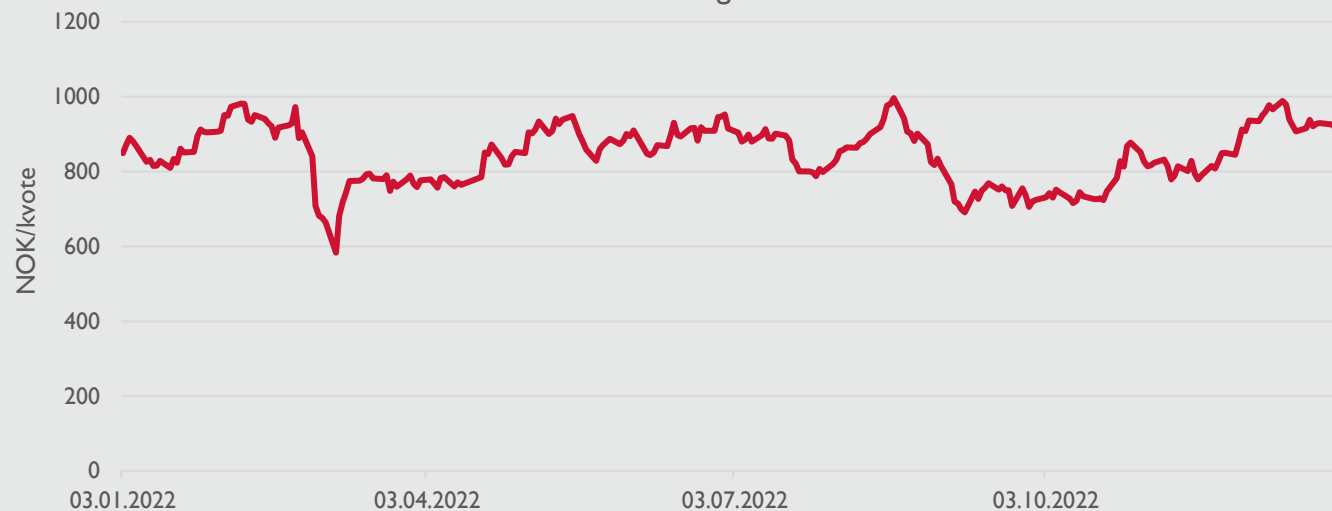
De høye gassprisene i 2022 skyldes i hovedsak usikkerheten rundt tilgang på gass i det europeiske markedet. I Europa er gass en energikilde til oppvarming og matlaging i husholdningene. I tillegg er gass en viktig innsatsfaktor i industrien og til kraftproduksjon.

EU mottok tidligere en betydelig andel av gassen de bruker fra Russland. I 2021 importerte de europeiske landene om lag 40 prosent av gassforbruket sitt fra Russland. Eskaleringen av konflikten i Ukraina skapte stor usikkerhet knyttet til de russiske gassleveransene i 2022. EU vedtok sommeren 2022 et krav om at europeiske gasslagre skulle være minst 80 prosent fulle innen 1. november, for å sikre gass til oppvarming og kraftproduksjon gjennom vinteren..

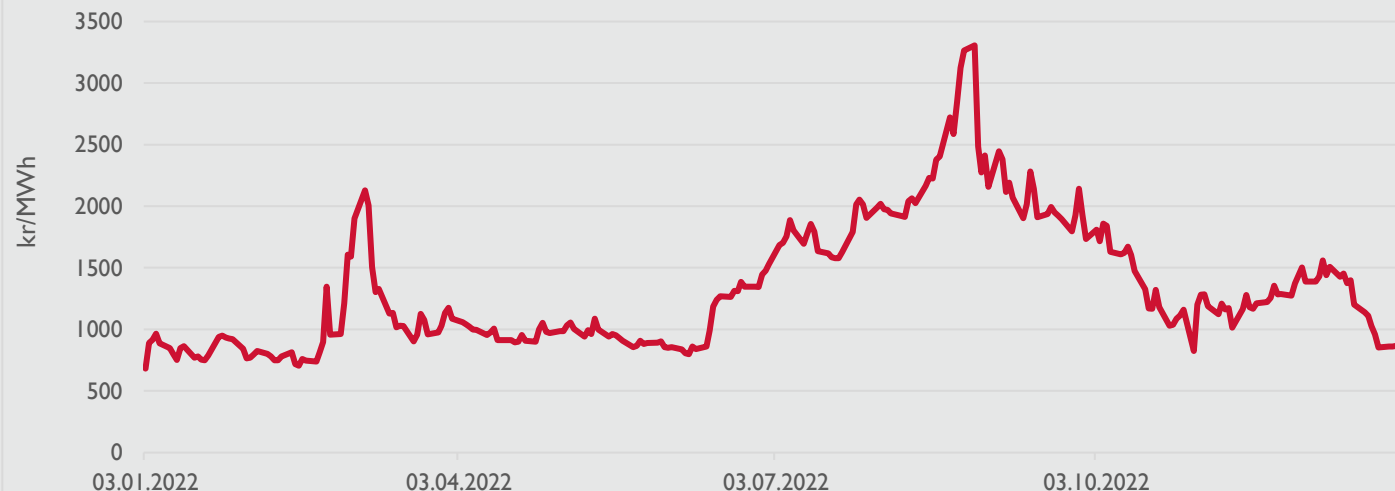
Prisen på gass var historisk høy gjennom hele 2022, med to tydelige pristopper. Første pristopp kom i slutten av februar og fortsatte inn i mars som en følge av Russlands invasjon i Ukraina. Gjennom sommeren 2022 økte gassprisen ytterligere. Her ble EUs gasslagrene fylt samtidig som den russiske gassimporten ble redusert. Gassprisen nådde en topp i august som følge av usikkerhet rundt hvorvidt Nord Stream 1, gassrørledningene mellom Russland og Tyskland, ville åpnes igjen etter vedlikehold. Gassprisen sank igjen utover høsten som en konsekvens av at fyllingsmålet for gasslagrene ble nådd omtrent to måneder før fristen, dette i kombinasjon med økt tilgang på LNG og mildt vær i Europa. LNG er flytende gass som fraktes til mottaksterminaler med båt, og kan derfor omdirigeres mellom markeder og er ikke avhengig av rørledninger.

Som en konsekvens av usikker tilgang og høye gasspriser, i kombinasjon med lite kjernekraft, var det i 2022 en økning i bruk av kull som energikilde i EU. Kull har en høyere utslippsfaktor enn gass per MWh, hvilket gjør at substitusjon fra gass til kull driver CO<sub>2</sub>-kvotepreisen opp. Forslag til endringer i EU ETS som en del av Klar for 55, hvor det foreslås innlemming av flere sektorer og økt kvote reduksjonsfaktor drev også trolig CO<sub>2</sub>-prisen noe opp.

### CO<sub>2</sub>-kvoter med levering i desember 2023



### Gassprisutvikling (TTF, front month)



	Pris 03.01.2022	Pris 30.12.2022	Endring i kr	Endring i %
CO <sub>2</sub> -kvote (kr/tonn)	848,7	867,3	18,6	2 %
Gasspris (kr/MWh)	680,7	796,5	115,8	17 %



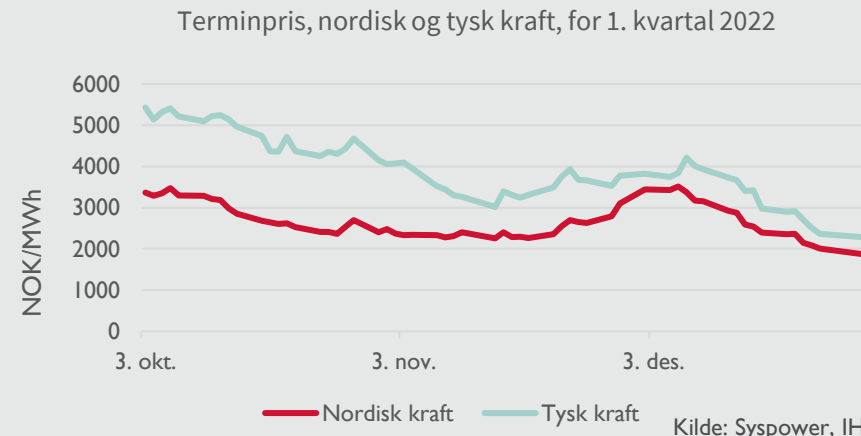
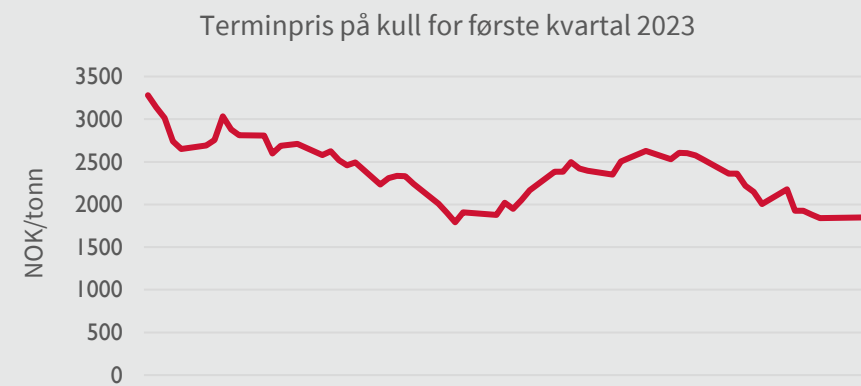
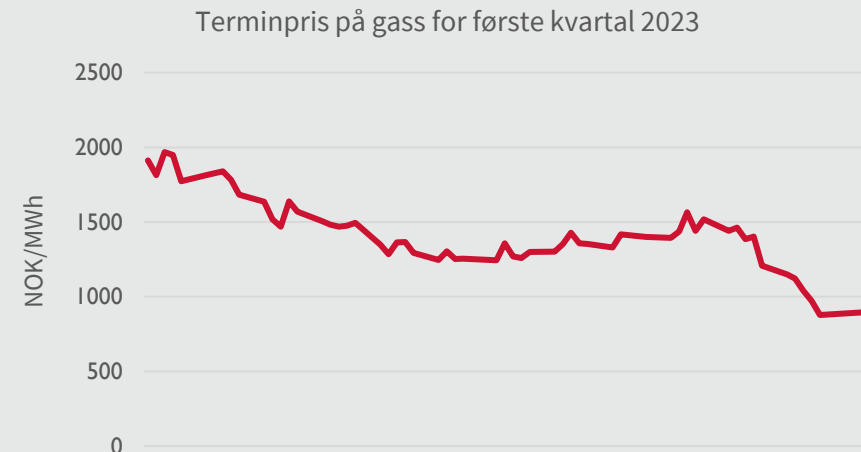
# Terminkontrakter | Brensel og kraft

## Kraftig fall i framtidsprisene gjennom fjerde kvartal

De to øverste figurene til høyre viser prisutviklingen for terminkontrakten for kull og gass med levering første kvartal 2023. Begge kontraktene falt betraktelig gjennom kvartalet, til tross for at behovet for både kull og gass vanligvis øker inn mot vinterseongen. Fallet i gassprisen skyldes blant annet mildere vær enn normalt i starten av kvartalet noe som bidro til at gasslagrene økte til nær maks mot midten av november. De siste par ukene av året falt gassprisen under 1000 kr/MWh, som er det laveste nivået siden før invasjonen av Ukraina i februar. En viktig årsak til det kraftige fallet på slutten av året var unormalt mildt vær og fortsatt fulle gasslagre i Europa. I tillegg økte LNG kapasiteten til Europa ved årsskiftet noe som gir mulighet for mer gassimport. Frykten for å ikke ha nok gass gjennom vinteren avtok desto lenger inn i vinterseongen man kom, og man så at gasslagrene fortatt var fulle. Kullprisen fulgte samme trend som gassprisen. I likhet med gasspris er mildt vær og lavere behov for oppvarming en viktig faktor til fallet.

Nederste figur til høyre viser prisutviklingen for terminkontrakten for nordisk og tysk kraft med levering første kvartal 2023. Både tysk og nordisk kraft falt gjennom kvartalet. Terminprisen for tysk kraft falt med nesten 60 prosent i løpet av kvartalet, mens nordisk terminpris falt med 44 prosent. Fallet henger i stor grad sammen med fallet i gassprisen, som ofte er den prissettende teknologien i Tyskland. I tillegg ble det mildere enn normalt i slutten av året, samtidig som værvarslene framover også ble mildere, noe som bidro til fallet.

	Pris 03.10.2022	Pris 28.12.2022	Endring i kr	Endring i %
Nordisk kraft (kr/MWh)	3368	1878	-1490	-44 %
Tysk kraft (kr/MWh)	5432	2285	-3147	-58 %
Kull (kr/tonn)	3280	1848	-1432	-44 %
Gass (kr/MWh)	1912	894	-1018	-53 %
CO2-kvote (kr/tonn)	731	867	136	19 %







# Sluttbrukerpriser |

## Fjerde kvartal 2022

Prisene i 4. kvartal fortsatte å ha store geografiske forskjeller. I foregående kvartal så vi geografiske forskjeller innad i nord og sør, men i 4. kvartal har priseforskjellene blitt mindre i de sørlige delene av Norge. I 4. kvartal var prisene i Midt-Norge (NO3) høyere enn i Nord-Norge (NO4).

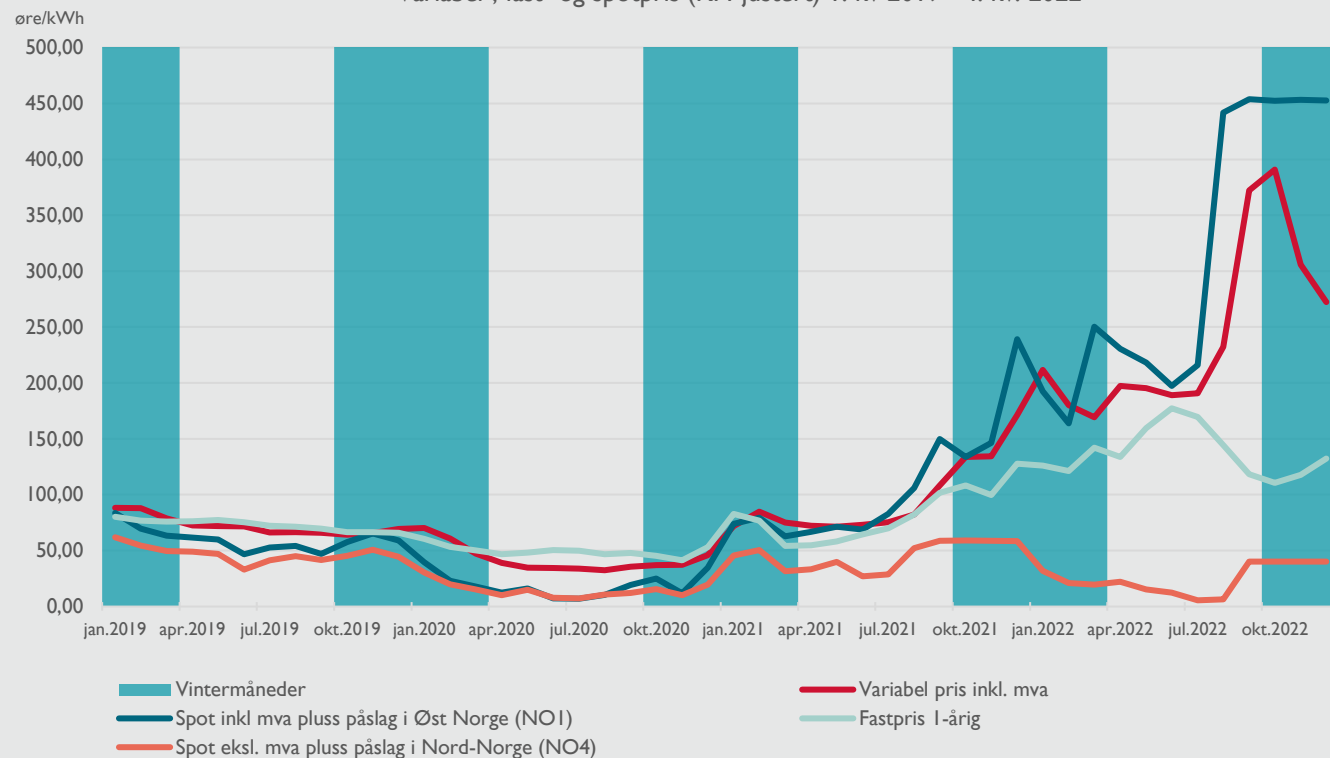
Figuren til høyre viser månedlig prisutvikling (øre/kWh) for variabelpris-, fastpris- og spotpriskontrakter de siste fire årene. Spotprisavtaler i Øst-Norge forble dyrere enn det nasjonale gjennomsnittet for 1-årig fastpriskontrakter og variabelprisavtaler. I Nord-Norge fortsetter prisen på spotpriskontrakter å skille seg fra prisene på andre kontrakter og var billigst gjennom hele 4. kvartal, som det har vært siden 1. kvartal 2021. For variabelpriskontrakter er gjennomsnittet i slutten av 4. kvartal på omtrent 272 øre/kWh, omtrent like høyt som på starten av 3. kvartal.

Tabellen viser gjennomsnittlig strømpris for ulike avtaletyper i husholdningsmarkedet i 4. kvartal 2022. Prisen for spotpriskontrakter i 4. kvartal var lavere i Øst-, Vest- og Sør-Norge sammenlignet med kvartalet før. I Øst- og Vest-Norge var gjennomsnittsprisen på spotpriskontrakter omtrent 218,4 øre/kWh som er en nedgang på omtrent 40 prosent fra 3. kvartal. I Midt-Norge og Nord-Norge var prisene høyere enn foregående kvartal. I Nord-Norge var gjennomsnittsprisen 58 øre/kWh. Dette er en økning på 236 prosent sammenlignet med kvartalet før, mens økningen i Midt-Norge var prisen for spotpriskontrakter omtrent 174 prosent høyere enn i 3. kvartal. Prisen for variabelpriskontrakter var nesten doblet fra 4. kvartal 2021 og åttedoblet seg fra prisen i 4. kvartal 2020.

Priser for fastpriskontrakter er beregnet ved gjennomsnittsprisen av kontrakter som er tilbudt i flere enn ti nettområder. Dette betyr at de geografiske prisforskjellene vi opplever, ikke reflekteres i prisene for fastprisavtaler i tabellen. Også i 4. kvartal 2022 ble det tilbudt betydelig færre fastprisavtaler enn det har vært gjort tidligere. Tall fra strømpris.no viser at mot slutten av desember ble det tilbudt fastprisavtaler kun i Midt- og Nord-Norge.

Antall fastpriskontrakter med opptil 1 år varighet	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5
des.21	22	22	26	28	22
jan.22	20	20	25	26	20
feb.22	25	25	25	27	25
mar.22	27	27	27	28	27
apr.22	16	15	26	26	15
mai.22	18	18	29	29	18
jun.22	23	23	28	28	22
jul.22	10	7	19	18	9
aug.22	5	3	17	15	5
sep.22	1	1	10	6	1
Okt.22	0	0	9	5	0
Nov.22	0	0	9	4	0
Des.22	0	0	6	3	0

Variabel-, fast- og spotpris (KPI-justert) 1. kv 2019 - 4. kv. 2022



Priser på kontrakter (i øre/kWh)	4. kv. 2022	Endring fra 3. kv. 2022	Endring fra 4. kv. 2021	Endring fra 4. kv. 2020
<b>Spotpriskontrakt i Øst-Norge (NO1)</b>	218,2	-148,7	55,6	196,8
<b>Spotpriskontrakt i Sørvest-Norge (NO2)</b>	218,4	-225,9	55,4	197,1
<b>Spotpriskontrakt i Midt-Norge (NO3)</b>	121,6	77,2	64,2	103,1
<b>Spotpriskontrakt i Nord-Norge (NO4)</b>	58,0	40,7	13,0	44,4
<b>Spotpriskontrakt i Vest-Norge (NO5)</b>	218,6	-147,2	56,2	197,6
<b>Variabelpriskontrakt</b>	320,0	44,3	180,5	283,9
<b>1-årig fastpriskontrakt</b>	120,3	-19,1	14,1	78,5
<b>3-årig fastpriskontrakt</b>	110,6	4,7	27,7	70,4

For å beregne prisen på spotpriskontraktene har NVE estimert et påslag på 4,4 øre/kWh inkl. moms (3,5 ekskl. moms i NO4), lagt til månedlig spotpris fra Nord Pool. Priser for variabelpriskontrakter er beregnet ved gjennomsnittsprisen av kontrakter som er tilbudt i flere enn ti nettområder. Fastpriskontraktene er gjennomsnittsprisen av tilbudte fastpriskontrakter i kvartalet.

Prisene på denne siden er inkluderer ikke støtten gitt igjennom kompensasjonsordningen for høye strømpriser. Kilde: Nord Pool, Forbrukerrådet og NVE



# Sluttbrukerpriser | Fjerde kvartal 2022

Tabellen til høyre viser strømkostnader for 4. kvartal 2022 inkludert mva. for en typisk husholdningskunde med et årlig forbruk på 20 000 kWh, ekskludert nettleie. Tallene inkluderer ikke kompensasjon for høye strømpriser. En forbruker i Øst-Norge har betalt ca. 3 500 kr mer 4. kvartal 2022 sammenlignet med samme periode 2021. Sammenlignet med 4. kvartal 2020 er differansen mer, nesten ca. 12 300 kr. For forbrukere i Nord-Norge har strømkostnaden vært omtrent 10 000 kr lavere enn i Øst-Norge i 4. kvartal.

Figuren viser hva en typisk husholdningskunde i Øst-Norge med variabelpris-, fastpris- og spotpriskontrakt betalte for strøm, avgifter og nettleie i 4. kvartal 2020, 2021 og 2022. Støtteordningen til husholdninger er inkludert, og ble i slutten av 4. kvartal utbetalt i alle prisområdene. Strømtøtten utbetalt i 4. kvartal 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). Støtten er lik for alle kontrakttyper.

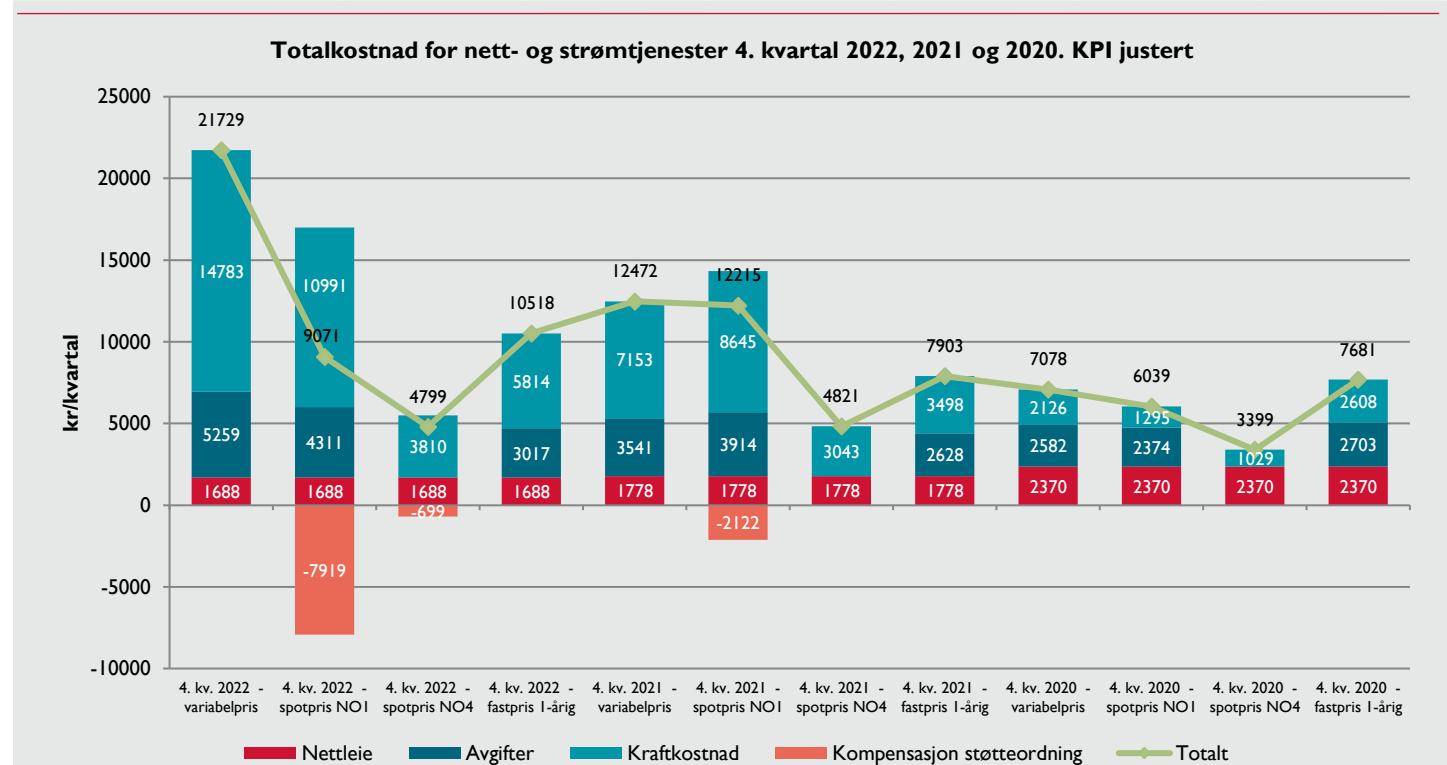
Totalkostnaden, inkludert stønad, for kunder i Øst-Norge med spotprisaftale var omtrent 9 000 kr. For kunder i Nord-Norge er avgiftene i figuren vist som null, fordi det i store områder i Nord-Norge ikke betales mva. eller elavgift på kraft. Totalkostnaden for en forbruker i Nord-Norge med spotpriskontrakt var omtrent 4 800 kr, noe som var omtrent likt som i 4. kvartal i 2021 og en økning med 40% fra kostnaden i samme kvartal i 2020.

Prisene for variabelpris- og fastprisaftaler er beregnet av et nasjonalt gjennomsnittet av kontrakter som er tilbudt i fler enn ti nettområder, dette betyr at prisene ikke reflekterer prisene i de ulike prisområdene. Figuren viser ikke strømtøtten for disse avtalene, fordi forbrukere ikke fikk støtte i alle prisområder i hele kvartalet. Kostnaden for en forbruker med fastprisaftale, vil i stor grad avhenge av hvilken pris kunden har. For noen kunder i de sydlige prisområdene, vil dette innebære at de får utbetalt mer i støtte enn kostnaden deres for strøm, avgifter og nettleie. For andre vil dette ikke være tilfellet.

KR per kvartal. 20000 kwh forbruk	Beregnet strømkost. 4. kv 2022	Beregnet strømkost. 4. kv 2021	Beregnet strømkost. 4. kv 2020	Differanse 4. kv 2022 og 2021	Differanse 4. kv 2022 og 2020
Øst-Norge (NO1)	13739	10205	1451	3534	12288
Sørvest-Norge (NO2)	13751	10225	1451	3526	12300
Midt-Norge (NO3)	8009	3635	1256	4373	6753
Nord-Norge (NO4)	3810	2874	923	936	2887
Vest-Norge (NO5)	13765	10187	1424	3578	12342
Variabelpris kontrakt	18478	8444	2383	10034	16095
1-årig fastpriskontrakt, inngått i uke 1*	7187	4226	3389	2962	3798
1-årig fastpriskontrakt, inngått uke 39*	6468	5949	2503	520	3965

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

	Uke 1 2022	Uke 39 2022	Uke 1 2021	Uke 39 2021	Uke 1 2020	Uke 39 2020
Pris 1-årig fastpriskontrakt	121,3	109,2	71,3	100,4	57,2	42,3





# Sluttbrukerpriser |

## Året 2022

Tabellen viser årlig strømkostnad for variabel- og spotpriskontrakter for en gjennomsnittlig husholdningskunde med et årlig forbruk på 20 000 kWh i Øst-Norge i 2010 til 2021. Vi ser av tabellen at variabelpriskontrakter har vært dyrere enn spotpriskontrakter for alle tidligere år, utenom i 2021 hvor spotpriskontrakten var omtrent 2000 kr dyrere. I 2022 har prisen vært omtrent lik hvor variabelpriskontrakten har vært så vidt over spotpriskontraktene. Tilsvarende har fastprisavtaler historisk vært dyrere enn spotpriskontrakter, men i 2022 er strømkostnaden for 1-årige fastpriskontrakter er beregnet til å ha vært 21 225 kr billigere enn spotpriskontrakter.

De ekstraordinære høye prisene gjennom året 2022 har ført til høyere kraftkostnad for alle avtaletyper, sammenlignet med tidligere år. Variabelpriskontrakter var 224 prosent dyrere i 2022 sammenlignet med gjennomsnittskostnaden for variabelpriskontrakter mellom 2010-2021. Spotpriskontrakter var 244 prosent dyrere i 2022 sammenlignet med gjennomsnittskostnaden for spotpriskontrakter i 2010-2021. 1-årige fastpriskontrakter var omtrent 109 prosent dyrere i 2022 sammenlignet med gjennomsnittskostnaden for kontraktstypen mellom 2010-2022.

Figuren til høyre viser hva en gjennomsnittlig husholdningskunde på Østlandet med et årlig forbruk på 20 000 kWh betalte for strøm, nettleie og avgifter i 2020, 2021 og 2022. Nettleiekostnaden\*\* i 2022 var omtrent 300 kr lavere enn i 2021, men de økte strømprisene førte til høyere totalkostnad for alle kontraktstyper. Strømsøtten for desember er ikke inkludert i figuren.

Prisen på spotpriskontraktene inkluderer et påslag på 4,4 øre/kWh inkl. moms (3,5 ekskl. moms i NO4).

\*Strømkostnad beregnes ved å gange estimert pris for kontraktstypen med antatt årsforbruk på 20 000 kWh. Prisen på variabelpriskontrakter er beregnet ved ukesgjennomsnittet av kontrakter. Kostnadsberegningen for fastpriskontraktene er gjort ved å gange årsforbruket med prisen en kunde vil betale dersom hen inngikk en fastpriskontrakt i uke 1 i året og gjennomsnittsprisen for året for 1-årige fastpriskontrakter.

Kraftkostnaden i tabellene er inklusive avgifter, og kraftkostnaden i figuren er eksklusive avgifter.

\*\*Nettleiemodellen ble endret med virkning fra 1. juli 2022

Årlig strømkostnad i kr (KPI-justert)*	Variabelpris-kontrakt	Spotpriskontrakt NO1	Spotpriskontrakt NO4. Ekskludert mva	Fastpris 1-år, med prisen i uke 1	Fastpris 1-år, med gjennomsnittspris for året
2010	16 124	15 802	13 821	12877	14353
2011	14 924	13 215	10 697	17272	14604
2012	8 808	8 699	7 225	11681	10798
2013	11 127	10 552	8 600	10449	10657
2014	9 134	8 463	7 462	10554	9922
2015	8 110	7 075	5 756	9901	8865
2016	8 734	8 603	6 484	7475	8722
2017	10 089	9 308	6 723	8971	9296
2018	13 858	12 963	10 349	9760	13176
2019	14 804	12 540	9 755	15176	14182
2020	9 292	4 476	3 373	12523	9612
2021	20 109	22 257	8 848	15090	16186
2022	48 153	48 129	6 758	24265	26904

Total strømkostnad i 2022, 2021 og 2020

