

Markedskommentar

Spotpris forrige uke:

83,13

EUR/MWh

Forventet spotpris denne uke:

77,35

EUR/MWh

Hydrobalanse:

- 8,10

TWh

Nord Pool systempris neste kvartal:

59

EUR/MWh

Kullpris API2 Neste kvartal

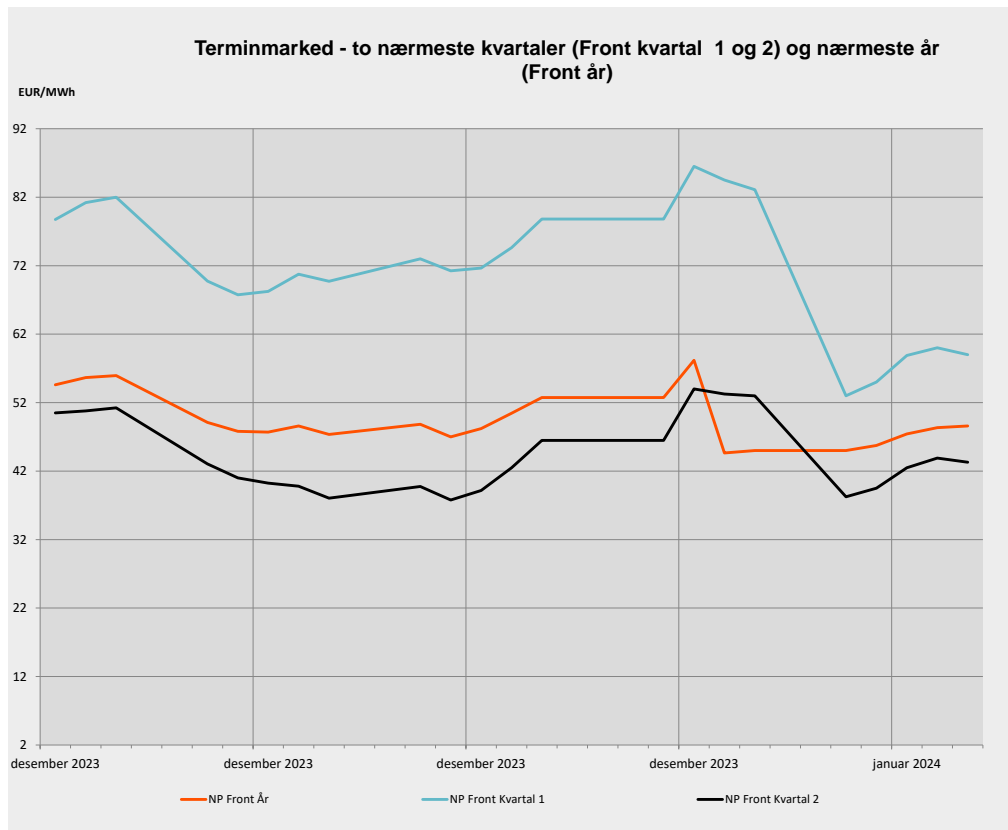
104,50

US \$/tonn

CO2-pris:

76,35

EUR



Det har vært en riktig kald start på det nye året. Det blir ikke så kaldt i uke 2, der det forventes at forbrukstemperaturene stiger nærmere normalen for deretter å falle igjen i uke 3. Det kraftige høytrykket, som har gitt de lave temperaturene, svekkes og flytter seg vestover. Det gir plass for mer lavtrykksdominert vær i første omgang i Nord-Norge og med lavtrykk følger mer vind. Den siste uka vært prega av høye spotpriser, relativt høy produksjon og videre nedgang i vannmagasinene og svekkelse av den hydrologiske balansen. Det kalde været kommer også innover kontinentet og gir høyere spotpriser som igjen vil påvirke spotprisene i de sørlige områdene av Norden. Det nordiske kraftmarkedet åpnet opp den første uka av nyåret og prisoppgang var sterkest på frontproduktene og mer moderat oppgang på prisene lenger ut i tid. Det har vært en moderat prisoppgang i det tyske markedet i uke 1. Spotprisene er fortsatt høyest i Sør-Norge der de i stor grad kobler med kontinentale kraftpriser og svakt lavere i Midt-Norge og aller lavest i Nord-Norge. Det forventes at spotprisene i uke 2 vil fortsatt være høye og ligge svakt i overkant av 100 øre/kWh i Sør-Norge. Spotprisene i Midt-Norge vil sannsynligvis bli rundt 60 øre/kWh og i Nord-Norge vil de ligge i overkant av 30 øre/kWh. Systempris for uke 1 i Norden ble 93,7 øre/kWh. NO1, NO2, NO5, NO3 og NO4 ble levert på 103,2 øre/kWh, 86,1 øre/kWh, 104,8 øre/kWh, 96,7 øre/kWh og 47,2 øre/kWh. Terminkontraktene for Q2-2024 og år-2025 omsettes på henholdsvis 66,4 øre/kWh og 54,7 øre/kWh. De tilsvarende tyske terminkontraktene handles på 91,2 øre/kWh og 107,1 øre/kWh. Mandag 8 januar er spotprisene i NO1 116,5 øre/kWh, NO2 114,0 øre/kWh, NO5 113,2 øre/kWh, NO3 60,7 øre/kWh og NO4 40,2 øre/kWh. Kjernekraftproduksjonen i Norden går på 95 % av full kapasitet, som tilsvarer 10 700 MW.

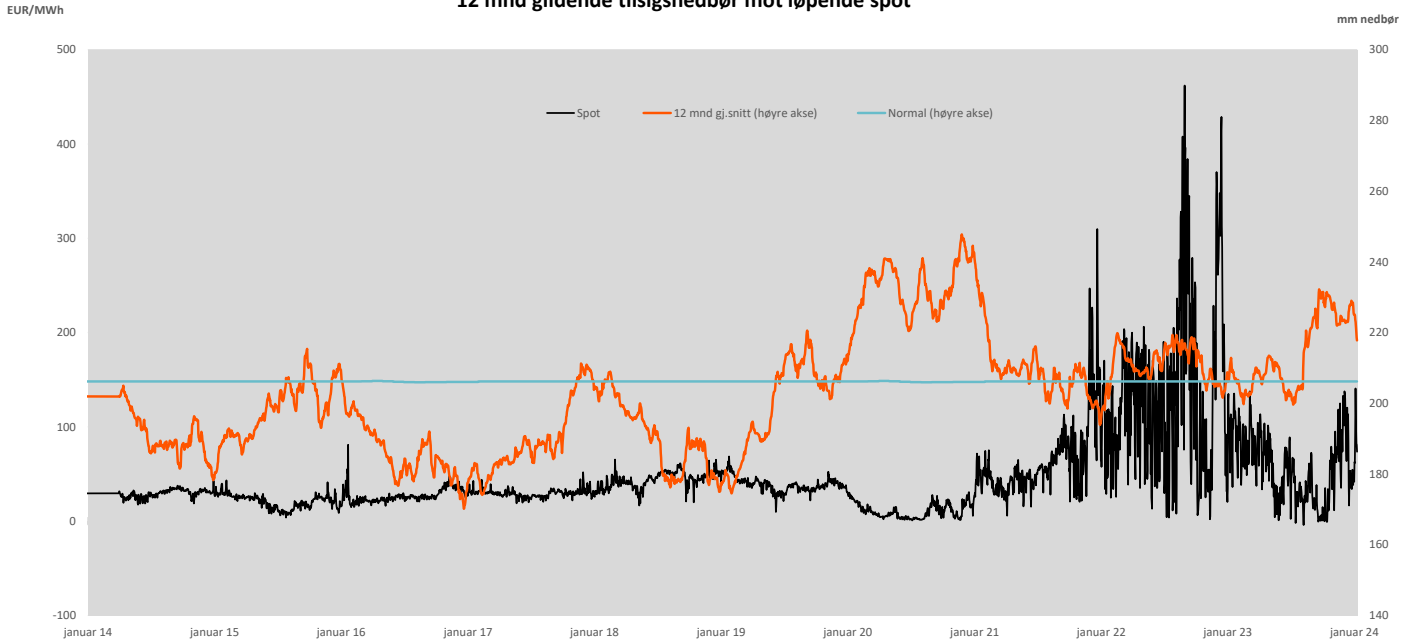
Prisene i spotmarkedet vil bli høyest i Sør-Norge i de kommende dagene og koble mot de kontinentale spotprisene. Spotprisene i Midt- og Nord-Norge vil legge seg godt under prisene i sør igjen. Lavest vil prisene være i Nord-Norge. Magasinfyllingen i Norge og Sverige vil fortsatt være godt under normalen for årstiden og den hydrologiske balansen svekkes ytterligere.

Det meldes 6,3 TWh med nedbør de neste 10 dagene i Norge og Sverige som er under normalen for årstiden som er 7,2 TWh. Det forventes en forbruksvektet temperatur på minus 5,1 grader, noe som er 3 grader kaldere enn normalen. Det meldes 14 700 MW vind. Det er 300 MW mer enn normalen for årstiden.

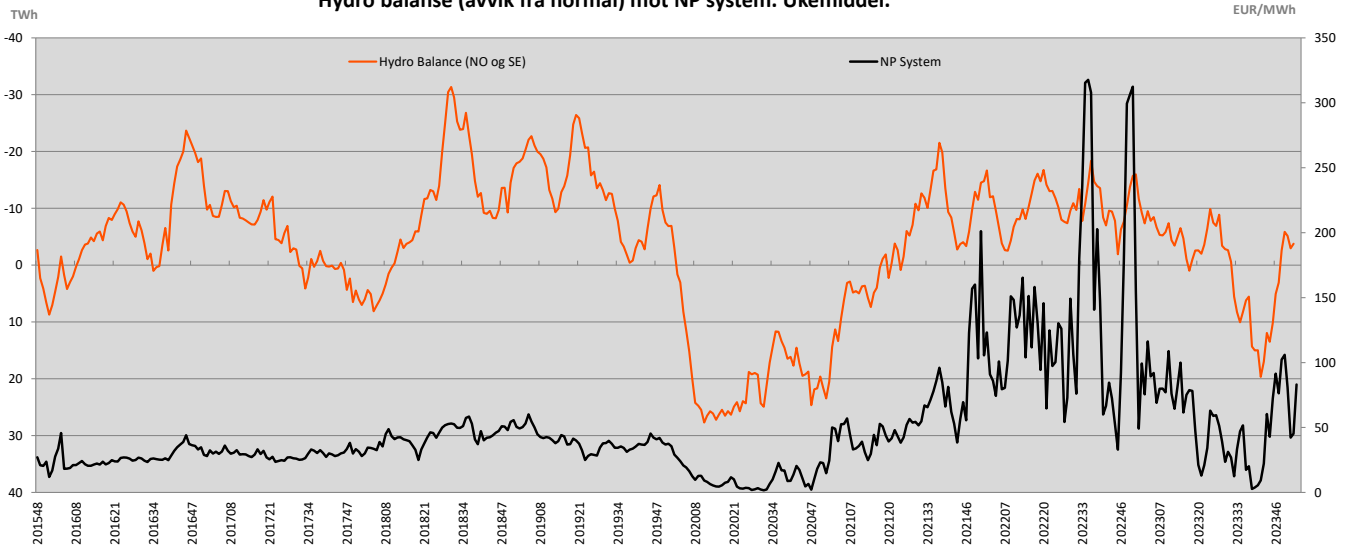
Fallene i prisene på fossilt brensel har stoppet opp de siste 2-3 ukene, men den lange trenden må fortsatt sies å være svak. Kull for levering i februar - 2024 prises til 112 \$/t. Gass for levering i februar - 2024 referert TTF er noe ned til 32 €/MWh. CO2-prisen for desember 2024 er på 73,5 €/t, noe som er ned fra 77 €/t ved årsskiftet. Verdien på den norske kronen har svekket seg noe i forhold til euro gjennom juleukene, og handles på 11,36 mot euro i øyeblikket.

Markedskommentar

12 mnd glidende tilsgnsnedbør mot løpende spot



Hydro balanse (avvik fra normal) mot NP system. Ukemiddel.



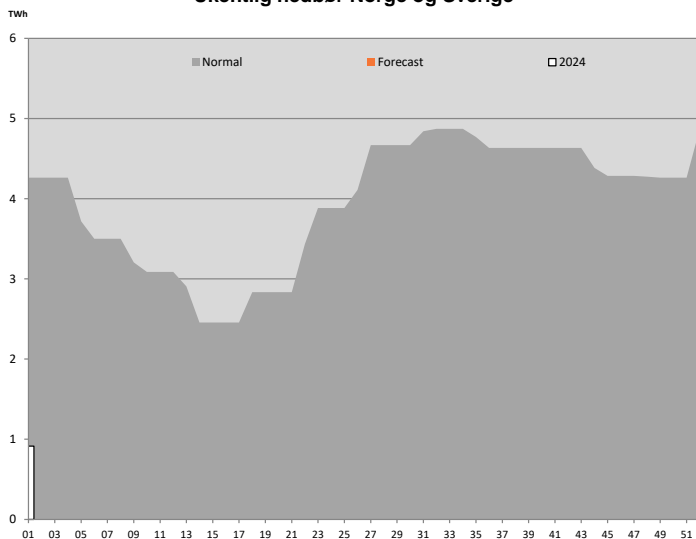
Gjennomsnittlige Spotpriser - EUR

Region Område	System NP	Oslo NO1	Kristians. NO2	Trondhei. NO3	Tromsø NO4	Bergen No5	Sverige SE	Jylland DK1	Skjælland DK2	Finland FI	Tysk EEX
Januar	81,8	94,2	82,1	77,4	40,1	95,0	90,9	77,5	92,0	209,2	75,3
Februar											
Mars											
April											
Mai											
Juni											
Juli											
August											
September											
Oktober											
November											
Desember											
2024 (ÅTD)	81,8	94,2	82,1	77,4	40,1	95,0	90,9	77,5	92,0	209,2	75,3
2023	56,4	67,0	79,5	38,6	29,9	67,1	51,7	86,8	81,3	56,5	95,2
2022	135,9	192,5	211,3	41,9	24,5	192,1	129,2	219,0	210,2	154,0	235,5
2021	62,3	74,7	75,1	41,1	35,0	74,6	66,0	88,1	87,9	72,3	96,8
Uke 52	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A	#N/A
Uke 1	83,1	91,5	76,4	85,8	41,9	93,0	88,8	69,3	87,9	242,7	66,6
Uke 2	77,3	103,3	102,2	48,2	34,0	101,9	98,1	106,0	106,6	92,0	105,8

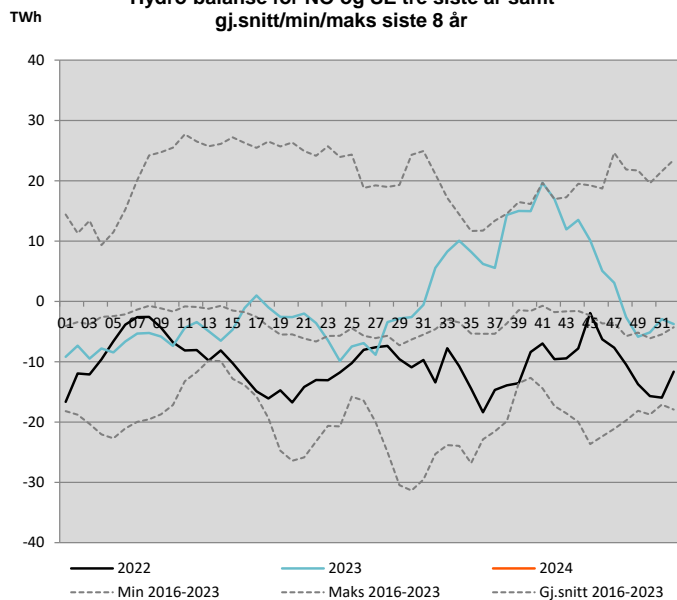
Markedskommentar

Produkt	Navn	Periode	Enhet	5.1.2024	28.12.2023	Endring	Endring, %
Kull	API#2	QFR1	US\$/t	104,50	103,08	+1,4	+1,36
Gass	TTF	QFR1	NOK/MWh	386,77	377,86	+8,9	+2,30
Olje	83,13285714	MFR1	US\$/bbl	0,00	75,89	-75,9	#DIV/0!
CO2	NP EUA	CALFR1	EUR	0,00	76,17	-76,2	#DIV/0!
Valuta			NOK/EUR	11,31	11,2625	+0,0	+0,41

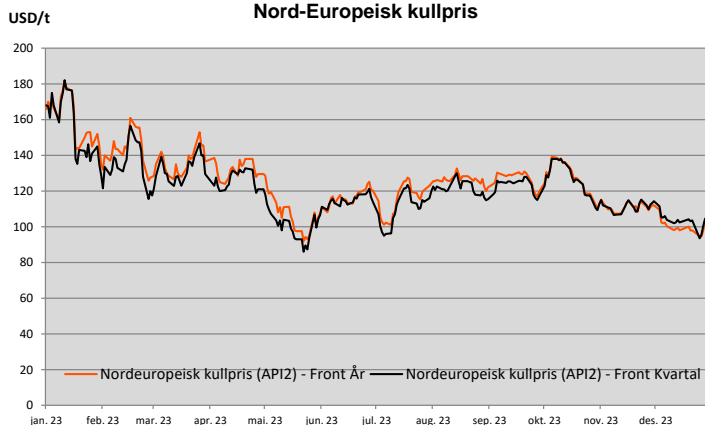
Ukentlig nedbør Norge og Sverige



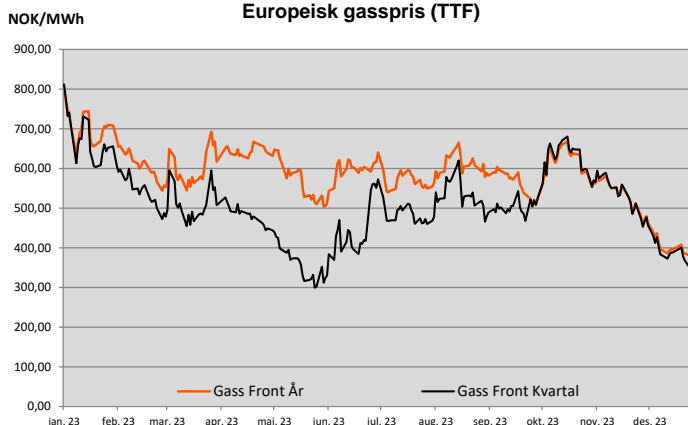
Hydro balanse for NO og SE tre siste år samt gj.snitt/min/maks siste 8 år



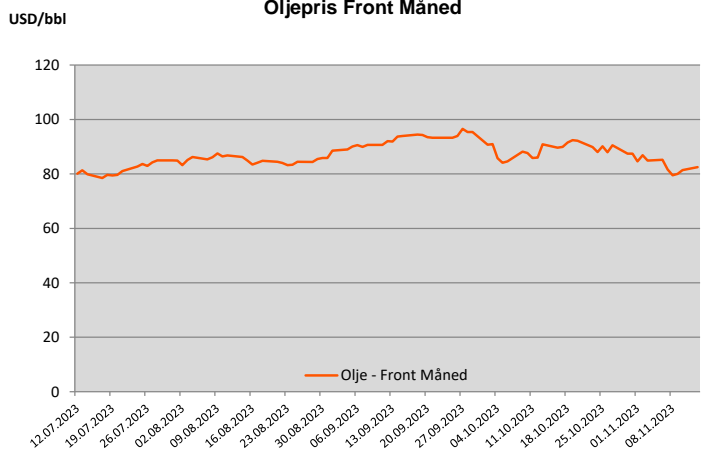
Nord-Europeisk kullpris



Europeisk gasspris (TTF)



Oljepris Front Måned



CO2 pris

