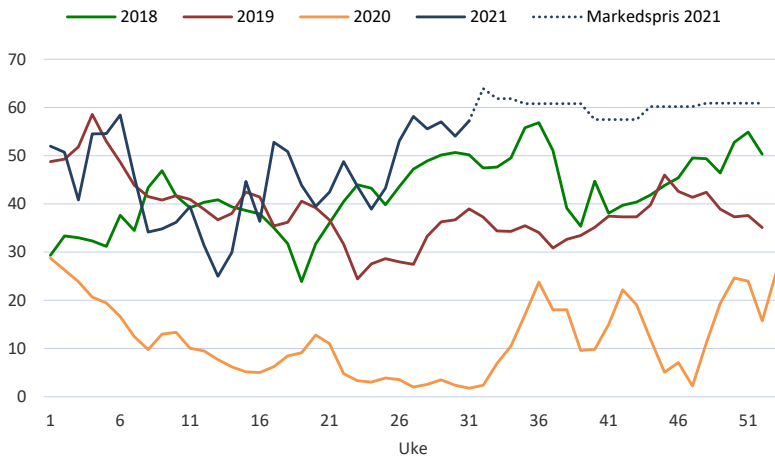


9. august 2021

SPOTPRISER - NORD POOL

Systempris, øre/kWh



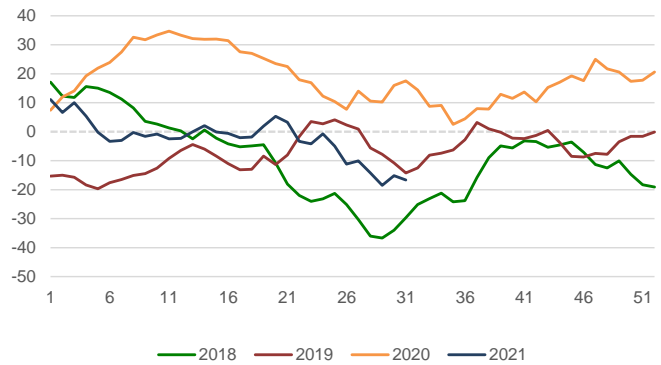
	Uke 31	Endring uke 30	Hittil 2021	2020	2019
EUR/MWh					
Systempris	54,8	+3,1	44,2	10,9	38,9
øre/kWh					
Systempris	57,2	+3,2	45,2	11,6	38,4
NO1 Øst-Norge	59,7	+3,2	49,7	9,8	38,7
NO2 Sør-Norge	59,8	+2,9	50,2	9,8	38,7
NO3 Midt-Norge	56,3	+9,1	38,3	10,0	38,0
NO4 Nord-Norge	47,0	+16,9	30,3	9,4	37,7
NO5 Vest-Norge	60,0	+3,5	49,6	9,7	38,7

En lav søndagsspot hindret forrige ukes snitt fra å stige mer enn det gjorde. Svært lite vind første del av uken løftet nivået sammen med høyere vannverdier knyttet opp mot tørrere værprognoser. NO4 gjorde et kraftig byks og heftet seg på Nord-Sverige da eksportkapasiteten økte etter å ha vært begrenset i lang tid. Ny begrensnings kom denne helgen og er ventet å vare til 23. august, før områdeprisen igjen antas å legge seg opp mot SE1 og SE2. Svekket hydrologi og situasjonen i brenselmarkedene har oppjustert prognosen for reståret, som nå vaker rundt 60 øre/kWh!

FUNDAMENTALE NØKKELTALL

	Uke 31 *Uke 30	Endring uke 30	Diff. normal	Prognose uke 33
Hydrologisk balanse	-16,7 TWh	-1,5	-	-16,56
Magasinffylling NO*	69,5 %	0,9	-7,0	68,9
Magasinffylling SE*	72,9 %	-0,8	-1,8	71,3
Magasinffylling FI*	68,9 %	-1,3	-0,2	68,9
Snittemperatur	11,7 °C	-2,7	-1,0	-
Tilslag	3,2 TWh	-0,6	-1,6	3,7
Vannkraftproduksjon	3,6 TWh	0,2		
Vindkraftproduksjon	0,9 TWh	0,0		
Kjernerktproduksjon	1,2 TWh	0,0		
Termisk kraftproduksjon	0,5 TWh	-0,1		
Netto utveksling	0,0 TWh	0,1		
Forbruk	6,3 TWh	0,1		

Hydrologisk balanse, TWh



Vi så en svak fylling i norske vannmagasin i uke 30, men nivået ligger fortsatt langt under medianen for siste tiårsperiode. Fyllingsgraden er ikke ventet å bedre seg de nærmeste ukene.

TERMINPRISER - NASDAQ COMMODITIES, EUR/MWh

Kontrakt	Sluttkurs uke 31	Endring uke 30
SEP-21	58,00	6,25
OKT-21	54,85	5,75
NOV-21	57,42	6,27
Q4-2021	56,55	4,95
Q1-2022	55,30	4,19
Q2-2022	33,50	2,92
Q3-2022	26,50	3,25
YR-2022	37,32	3,17
YR-2023	32,00	2,20
YR-2024	30,00	0,87
YR-2025	30,65	0,50
YR-2026	31,30	0,35

Kontrakt	Sluttkurs uke 31	Endring uke 30
OSL Q4-21	6,7	0,0
OSL YR-22	6,0	0,0
OSL YR-23	6,0	0,0
TRO Q4-21	-12,5	1,8
TRO YR-22	-7,5	0,0
TRO YR-23	-7,35	0,0
TRH Q4-21	-7	2,0
TRH YR-22	-6,75	0,0
TRH YR-23	-6,25	0,0

Utvikling terminpriser



FINANSIELLE NØKKELTALL

Prisene ruset videre forrige uke og de nordiske terminkontraktene ble omsatt på nye rekordhøyder.

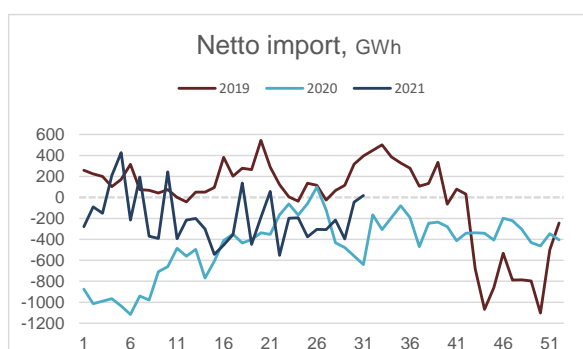
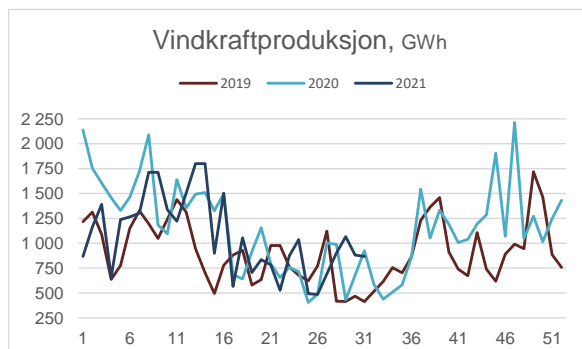
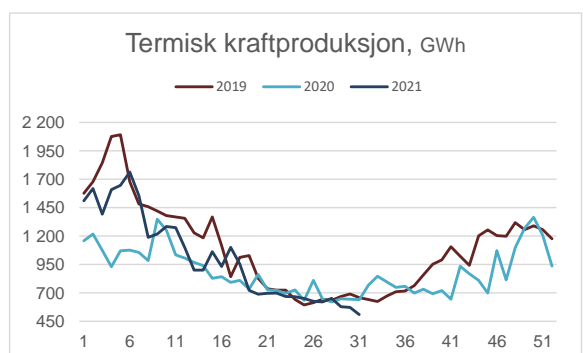
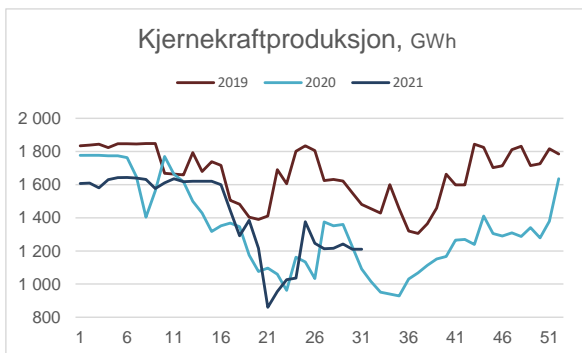
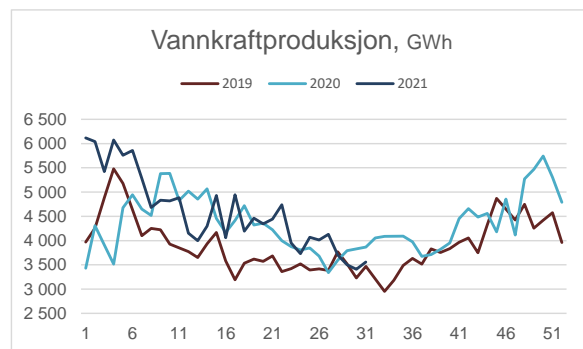
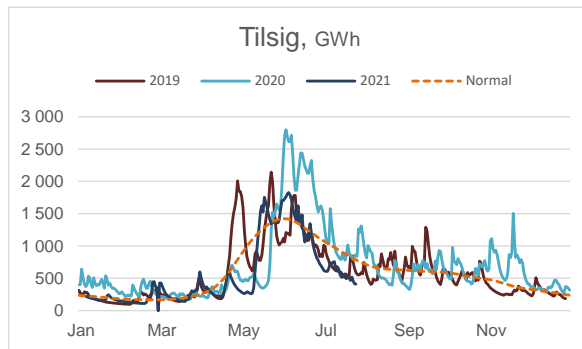
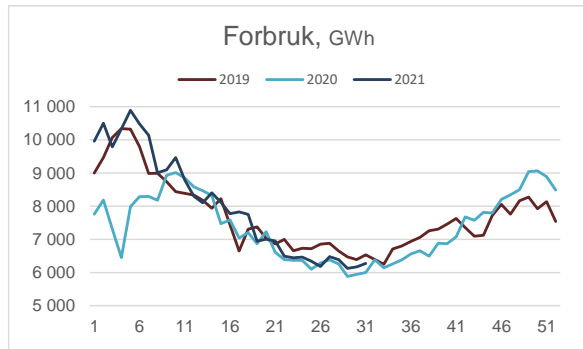
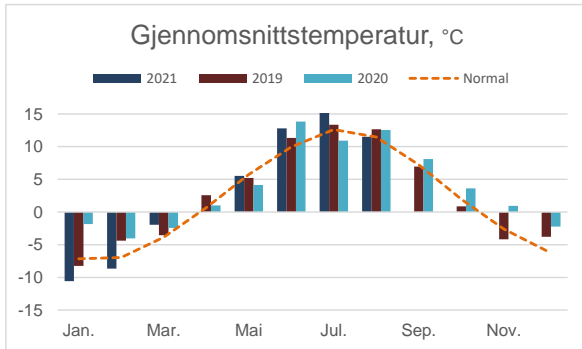
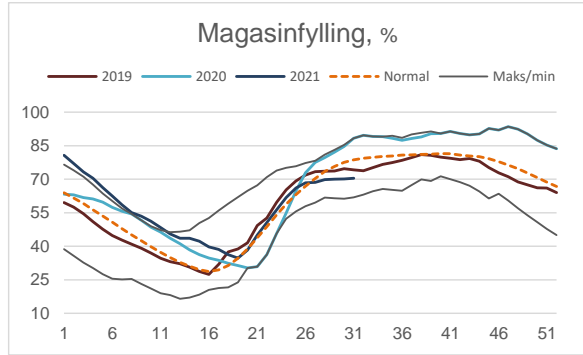
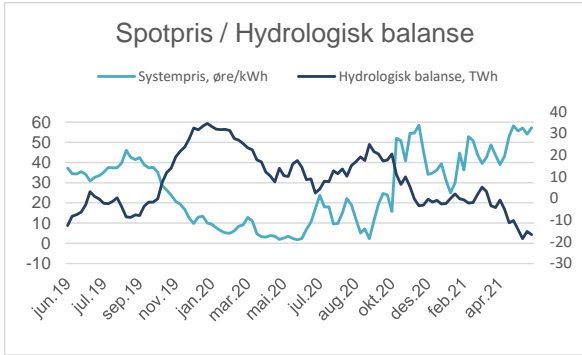
Det meste peker oppover akkurat nå. Været er fortsatt relativt tørt, og det ser ikke ut til at vi har noen større nedbørsmengder i vente. Nivået på kontinentet er fortsatt høyt, godt hjulpet av høye gasspriser og dyre utslippkvoter. Gasskraftverkene er nødt til å skru opp prisen for å få dekket sine kostnader, og der er fortsatt langt i fra nok med alternative energikilder. Pilene peker altså opp, og det fra et allerede høyt nivå. Vi ser 60-tallet på spotprisene i de fleste prisområder og hydrologisk balanse ligger ned mot -17 TWh. Vi har altså 17 TWh mindre vann å nyttiggjøre i kraftproduksjonen, sammenlignet med et normalår. Markedet tror på en spotpris ut året rundt dagens nivå, eller litt høyere. Den tyske Q4-kontrakten ligger imidlertid på 97 EUR/MWh, noe som er langt over Norden. Om vi ser på historien, skal det ekstremt mye nedbør til for å gi en spread av den størrelsen i leveranse. Det taler akkurat nå for at det fortsatt er en stor oppside i det nordiske markedet.

Uke 32 innledes med videre oppgang og Q4-kontrakten omsettes rundt to euro over sluttkursen fra uke 31.

	Produkt		Sluttkurs uke 31	Endring uke 30	Endring år/år		
Tysk kraft	EEX Q4-21	EUR/MWh	97,0	5,6 %	118 %		
	EEX YR-22	EUR/MWh	79,0	5,3 %	80 %		
CO2-kvoter	EUA DEC-21	Gasskraftverk	56,7	6,2 %	109 %		
Kull	Kull YR-22	USD/t	98,5	3,2 %	52 %		
Gass	Gass YR-22	EUR/MWh	30,1	9,5 %	111 %		
	SRMC gass Q4-21	EUR/MWh	113,1	7,9 %	164 %		
Marginal-kostnader	SRMC gass YR-22	EUR/MWh	87,1	8,1 %	100 %		
	SRMC kull Q4-21	EUR/MWh	102,2	5,7 %	100 %		
	SRMC kull YR-22	EUR/MWh	91,6	5,3 %	75 %		
Olje	Brent Crude	USD/Bbl	70,7	-7,4 %	57 %		
			Spot	2021	2022	2023	2024
Valuta	EUR/NOK		10,46	10,48	10,59	10,79	11,04

Nøkkeltall Norden

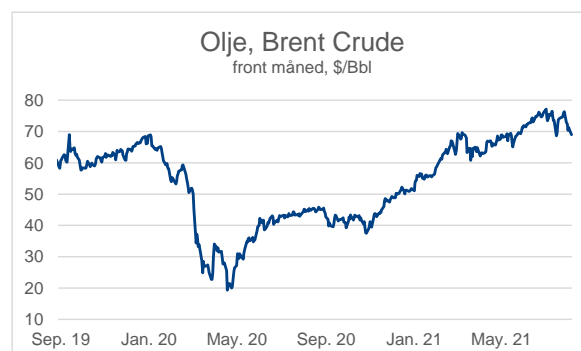
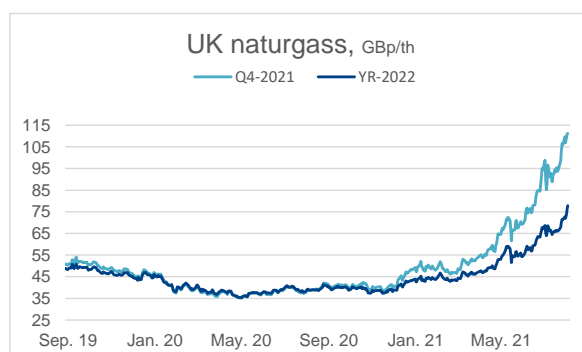
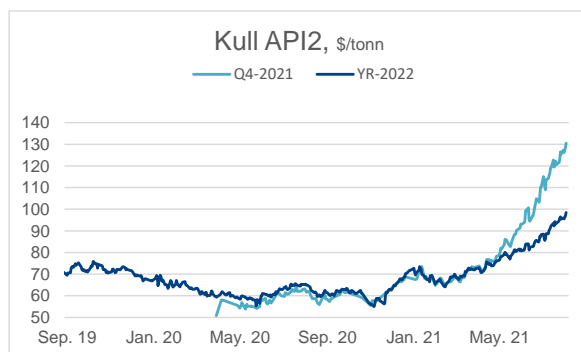
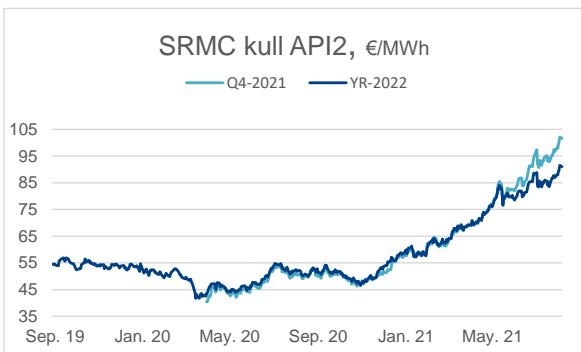
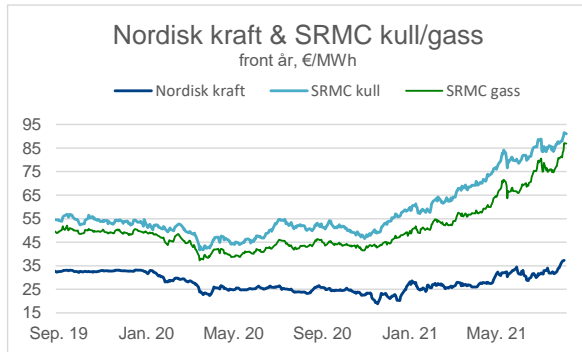
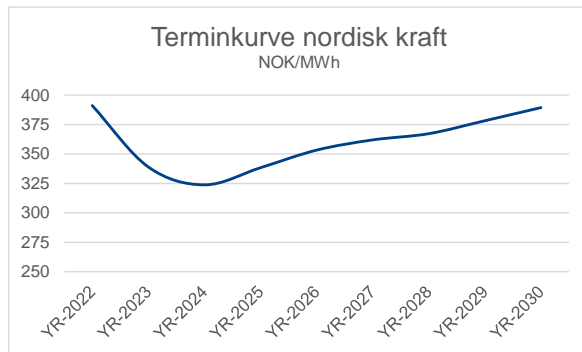
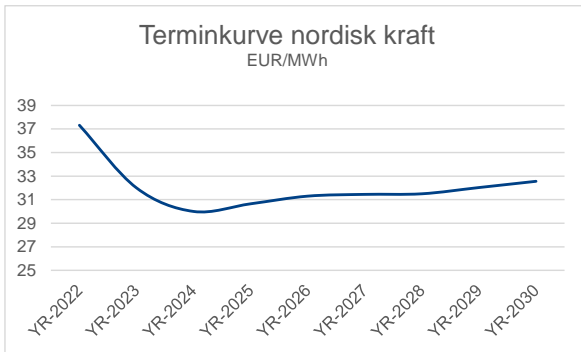
// Historisk



Terminkurve nordisk kraft

//

Historisk utvikling finansielle nøkkeltall



Denne rapporten er utarbeidet av handelsavdelingen i Ishavskraft AS og det tas forbehold om eventuelle feil og mangler. Rapporten er basert på kilder som Ishavskraft AS vurderer som pålitelige, men Ishavskraft garanterer ikke at datamaterialet er nøyaktig eller fullstendig. Tolkning og bruk av informasjonen skjer på eget ansvar og Ishavskraft kan ikke stilles til ansvar for eventuelle tap eller kostnader som direkte eller indirekte knyttes til bruk av informasjon publisert i rapporten. Rapporten løn ikke distribueres til en tredjepart, verken delelementer eller i sin helhet, uten skriftlig samtykke fra Ishavskraft AS.