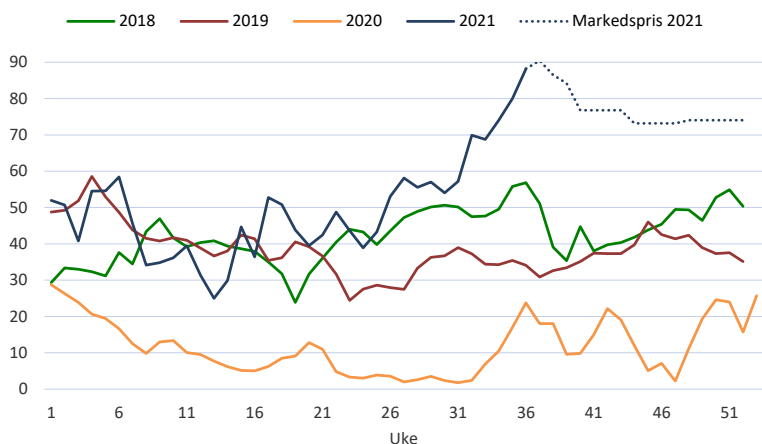


13. september 2021

SPOTPRISER - NORD POOL

Systempris, øre/kWh



EUR/MWh

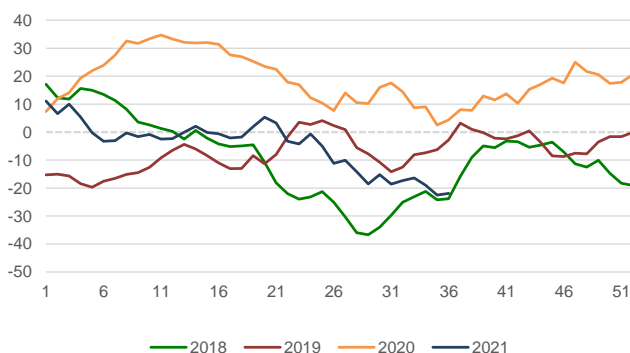
	Uke 36	Endring uke 35	Hittil 2021	2020	2019
Systempris	85,9	+8	48,3	10,9	38,9
øre/kWh					
Systempris	88,2	+8,2	49,5	11,6	38,4
NO1 Øst-Norge	109,6	+6,7	55,2	9,8	38,7
NO2 Sør-Norge	109,6	+6,7	55,7	9,8	38,7
NO3 Midt-Norge	49,8	+1,1	40,7	10,0	38,0
NO4 Nord-Norge	49,6	+0,9	32,5	9,4	37,7
NO5 Vest-Norge	109,6	+6,7	55,1	9,7	38,7

Gjennomsnittlig systempris havnet på 88,2 øre/kWh, noe som er høyeste spotpris hittil i år. Det er i hovedsak vannverdiene i Sør-Norge som presser prisene oppover og ligger tidvis nært det kontinentale prisenivået. Den hydrologiske balansen er nå rundt -22 TWh, og det ventes ytterligere svekkelse de neste ukene. Det hydrologiske underskuddet er størst i Sør-Norge, mens Nord-Norge og Sverige har høyere magasinutfyllinger. Prisene i nord er høye sett i historisk kontekst, men under halvparten av områdeprisene i sør. Vi forventer at de store prisforskjellene skal fortsette utover høsten.

FUNDAMENTALE NØKKELTALL

	Uke 36	Endring	Diff.	Prognose
	*Uke 35	uke 35	normal	uke 38
Hydrologisk balanse	-21,9 TWh	0,6	-	-24,97
Magasinutfylling NO*	65,6 %	-1,0	-14,0	63
Magasinutfylling SE*	70,9 %	-0,4	-2,7	71
Magasinutfylling FI*	67,5 %	-2,3	-0,1	65,7
Snittemperatur	10,8 °C	1,7	2,5	-
Tilslig	3,1 TWh	0,8	-1,2	3,2
Vannkraftproduksjon	3,9 TWh	0,3		
Vindkraftproduksjon	0,7 TWh	-0,4		
Kjernerkeftproduksjon	1,2 TWh	0,1		
Termisk kraftproduksjon	0,9 TWh	0,1		
Netto utveksling	-0,1 TWh	-0,2		
Forbruk	6,8 TWh	0,0		

Hydrologisk balanse, TWh



Svak hydrologisk balanse, og værprognosene gir ytterligere svekkelse de neste ukene. Varmt forrige uke, lavere forbruk enn normalt, lite vind og lave tilslig.

TERMINPRISER - NASDAQ COMMODITIES, EUR/MWh

Kontrakt	Sluttkurs uke 36	Endring uke 35
OKT-21	74,90	7,02
NOV-21	71,40	6,05
DES-21	72,25	5,65
Q4-2021	72,45	6,10
Q1-2022	72,20	6,95
Q2-2022	44,00	4,00
Q3-2022	31,78	1,63
YR-2022	46,80	3,60
YR-2023	35,10	0,95
YR-2024	33,70	0,65
YR-2025	34,10	0,12
YR-2026	34,80	0,77

Kontrakt	Sluttkurs uke 36	Endring uke 35
OSL Q4-21	16,5	2,0
OSL YR-22	9,8	0,0
OSL YR-23	9,8	0,0
TRO Q4-21	-21,5	-6,0
TRO YR-22	-14,25	-3,0
TRO YR-23	-11,75	-3,0
TRH Q4-21	-16	-6,0
TRH YR-22	-11,5	-3,0
TRH YR-23	-10	-3,0

Utvikling terminpriser



FINANSIELLE NØKKELTALL

Markedene steg markant forrige uke. Betydelig høyere pris på kull og gass trekker marginalkostnadene ytterligere opp. Med en så svak hydrologisk balanse i Norden og så tørre værprognoser for inngangen til høsten er det i øyeblikket dette nivået som indikerer oppsiden for de sør-norske områdene.

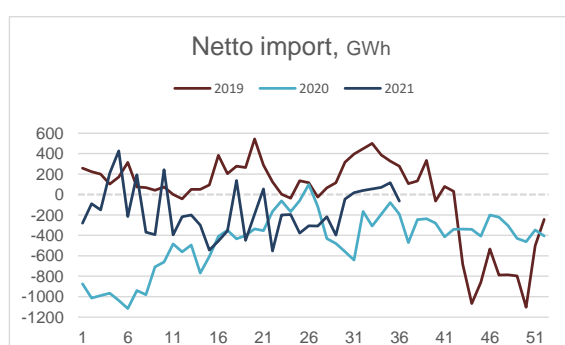
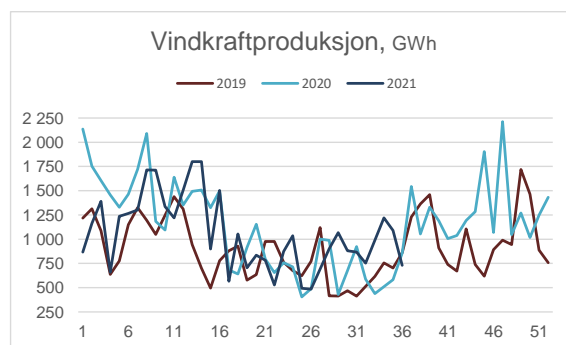
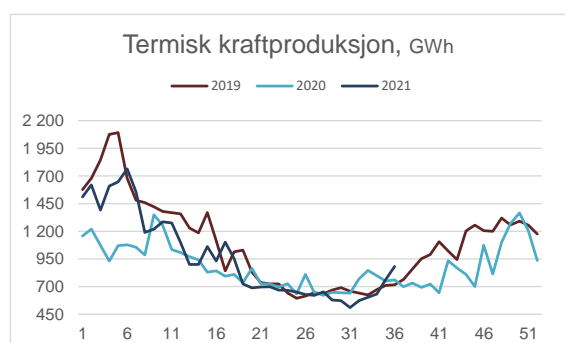
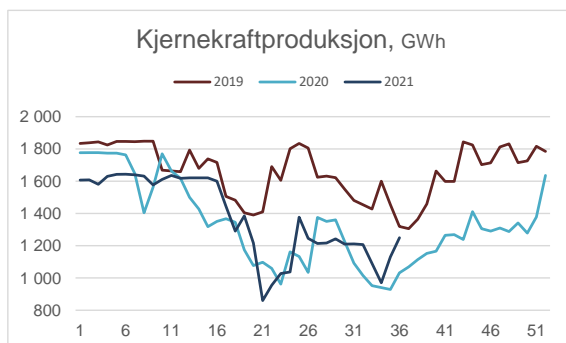
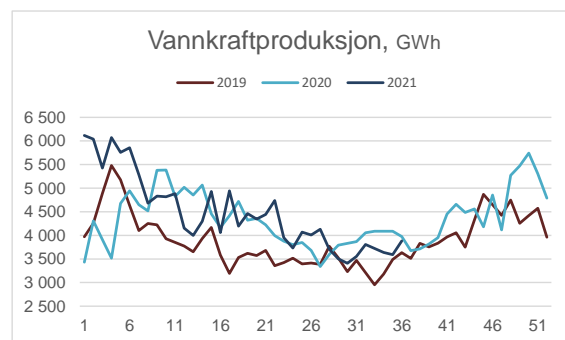
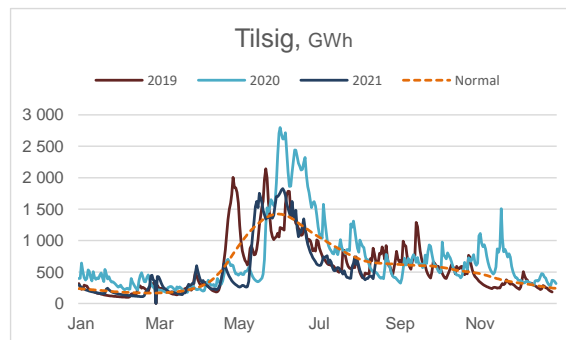
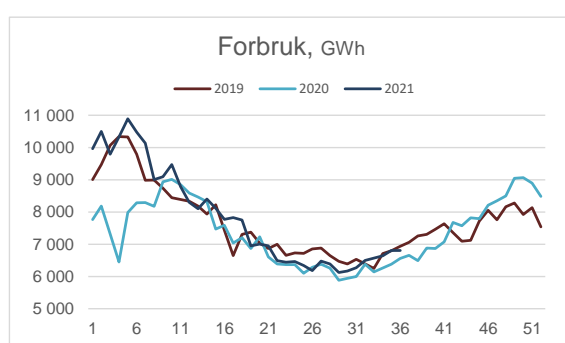
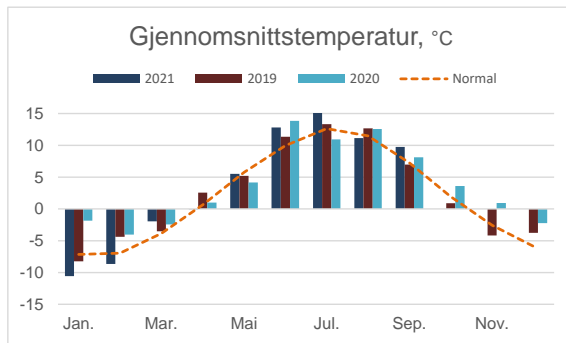
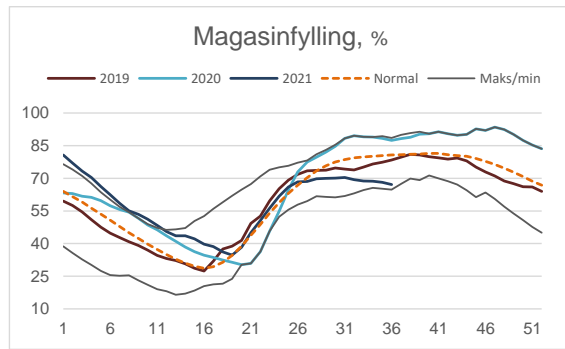
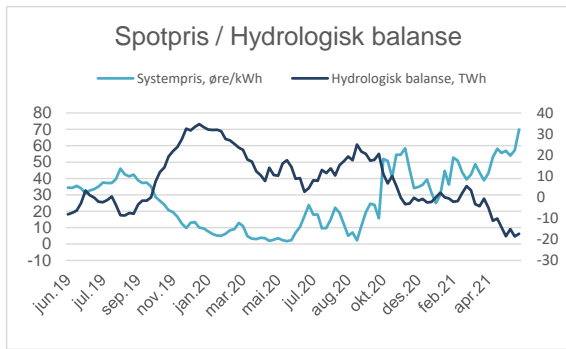
I det nordiske kraftmarkedet har prisene i stor grad fulgt etter marginalkostnaden, der systempriskontraktene er kraftig opp siste uke. På toppen av systemprisutviklingen har områdeprisene for NO1, NO2 og NO5 beveget seg i samme retning, mens oppgangen i systemprisen dempes noe av videre svekkelse av områdeprisforventningene i nord.

Ved siden av økningen i marginalkostnadene, legger det sterke spotprismarkedet føringer for terminmarkedet i det korte bildet. Selv om Q4-21 prisen til godt over 70 EUR/MWh, ligger dagens spotprisenivå om lag 25 EUR/MWh høyere. Dette kan fremstå som noe underlig etter som forbruket forventes å øke i takt med lavere temperaturer, samt at Nord Sea Link til Storbritannia kommer i kommersiell drift fra 1. oktober. Gazprom melder om at Nord Stream 2 er ferdigstilt, og klar for gassseksport fra Russland til Tyskland. Foreløpig er det usikkert hvilken betydning det vil få for utviklingen i gassprisene i Europa.

	Produkt		Sluttkurs uke 36	Endring uke 35	Endring år/år
Tysk kraft	EEX Q4-21	EUR/MWh	122,3	9,6 %	175 %
	EEX YR-22	EUR/MWh	96,4	7,4 %	118 %
CO2-kvoter	EUA DEC-21	EUR/t	60,9	-0,7 %	121 %
Kull	Kull YR-22	USD/t	126,2	6,3 %	110 %
Gass	Gass YR-22	EUR/MWh	37,7	9,6 %	163 %
Marginal-kostnader	SRMC gass Q4-21	EUR/MWh	144,9	9,5 %	217 %
	SRMC gass YR-22	EUR/MWh	104,1	6,6 %	138 %
	SRMC kull Q4-21	EUR/MWh	117,0	1,7 %	135 %
	SRMC kull YR-22	EUR/MWh	104,7	2,0 %	105 %
Olje	Brent Crude	USD/Bbl	72,9	0,4 %	79 %
Valuta		Spot	2021	2022	2023
	EUR/NOK	10,23	10,25	10,36	10,56
					2024
					10,81

Nøkkeltall Norden

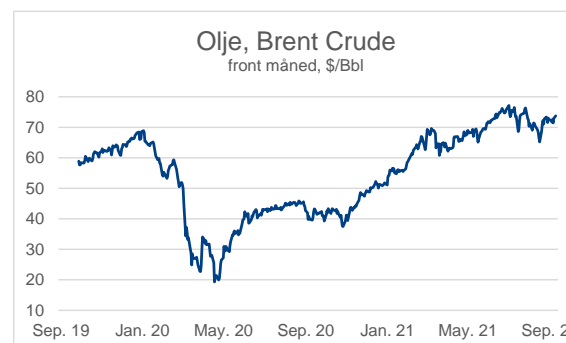
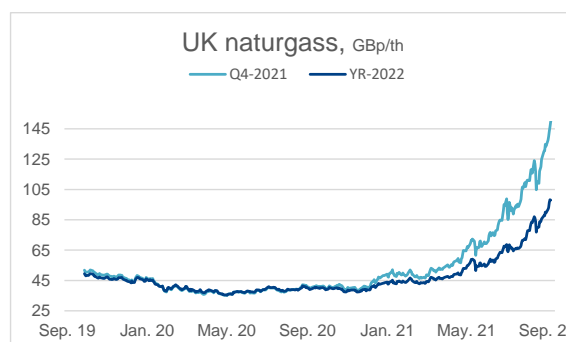
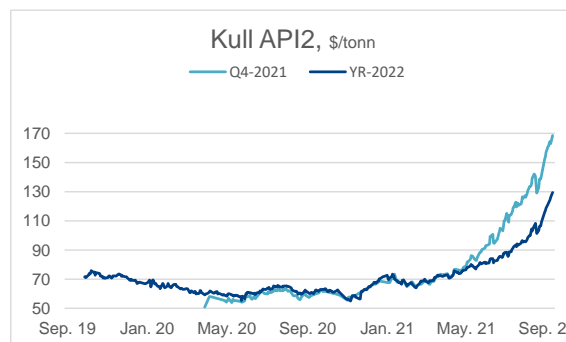
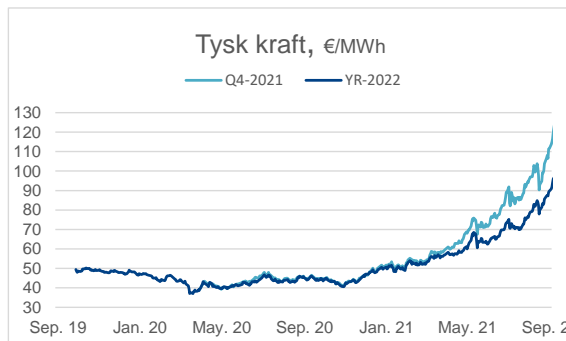
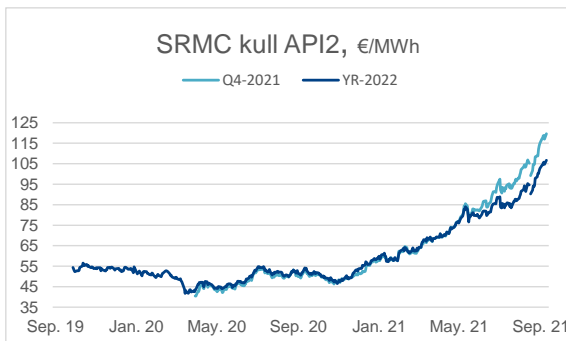
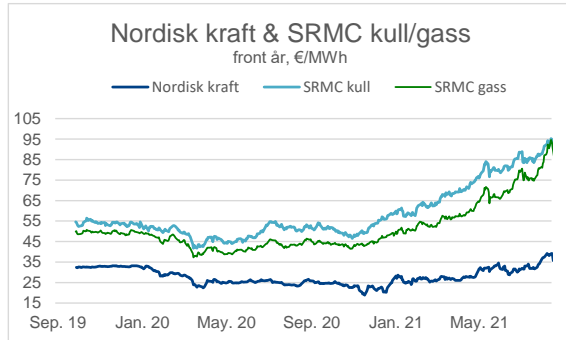
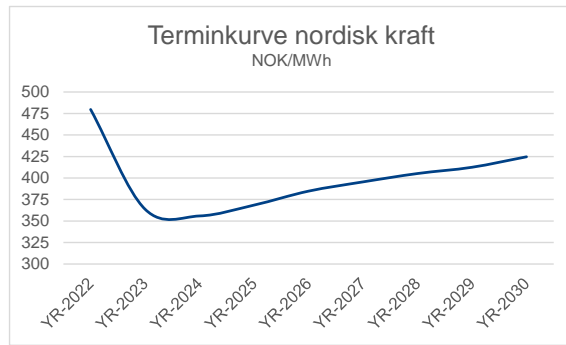
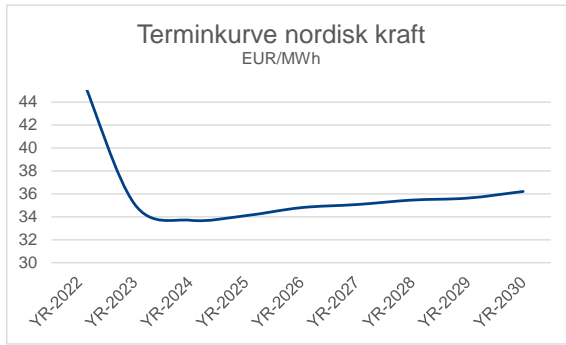
// Historisk



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 kan ikke distribueres til en tredjepart, verken delelementer eller i sin helhet, uten skriftlig samtykke fra Ishavskraft AS.