

Kraftsituasjonen veke 8, 2022

Auka brenselsprisar og uro i den europeiske energimarknaden

Ein viktig årsak til auken i brenselsprisane er uvisse knytt til korleis Russlands invasjon i Ukraina vil påverka europeisk gassforsyning i tida framover. Høgare framtidspriser på kull og gass verka også inn på tyske og nordiske terminprisar, som auka betrakteleg i veka som gjekk.

Kraftprisane i store delar av Norden og kontinentet auka i førre veke. Vekeprisen i sørlege Noreg (NO1, NO2, NO5) låg på 1,23 kr/kWh, medan Nord- og Midt-Noreg (NO3 og NO4) fekk den lågaste vekeprisen i Norden på 0,2 kr/kWh. Prisauken var på 15 prosent i det sørlege Noreg, og rundt 40 prosent i Nord- og Midt-Noreg.

Låg vindkraftproduksjon i Norden bidrog til at dei fleste nordiske prisområda fekk like prisar som Tyskland tysdag morgon. Flaskehalsar i nettet gjorde at prisen i sørlege Noreg i desse timane vart noko lågare. Trass enkeltperiodar med lite vind auka vindkraftproduksjon totalt førre veke for både Sverige og Noreg samanlikna med veka før. Dette bidrog til å dempe påverkinga av høge kraftprisar på kontinentet i store delar av veka.

Førebelse tal viser at nettoeksporten frå sørlege Noreg enda på 96 GWh. Sørlege Noreg fekk med det nettoeksport for fyrste gong på fire veker. Totalt auka norsk nettoeksport med 346 GWh frå veka før. Kraftprisane i Norden og på kontinentet var i periodar høgare enn verdien fleire produsentar i sørlege Noreg sett på vatnet. Dei valde derfor å auke produksjonen frå regulerbar vasskraftproduksjon i veka som gjekk. Dette bidrog til den auka nettoeksporten i sørlege Noreg.

Vassmagasinstatistikk

Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarande tidspunkt 48,4 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka gjekk magasinfyllinga ned med 2,6 prosenteningar. Nedgang i medianen for veka er 2,3 prosenteningar.

Høgast magasinfylling hadde Nord-Noreg (NO4) med 54,7 prosent, mens Aust-Noreg (NO1) hadde lågast fylling med 26,6 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 8 var temperaturen 1–2 grader over vekegjennomsnittet for siste 20 år i Sør-Noreg og omkring vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 9 er det venta mildt vêr med temperaturar som er omkring 2–4 grader over vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 8 er berekna tilsig 0,6 TWh. Det er 10 prosent under vekegjennomsnittet. I veke 9 er det venta eit tilsig på 0,7 TWh, det er som vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin i slutten av veke 8 er 51 TWh. Det er 7 TWh over gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Prognosert snømagasin ved slutten av veke 8 er 54 TWh.

Det er store regionale forskjellar i snømengd, med jamt over mindre snø enn normalen over store deler av Aust-Noreg, og normale eller over normale snømengd i resten av landet. For flere detaljer om snø, sjå: www.senorge.no eller www.varsom.no.

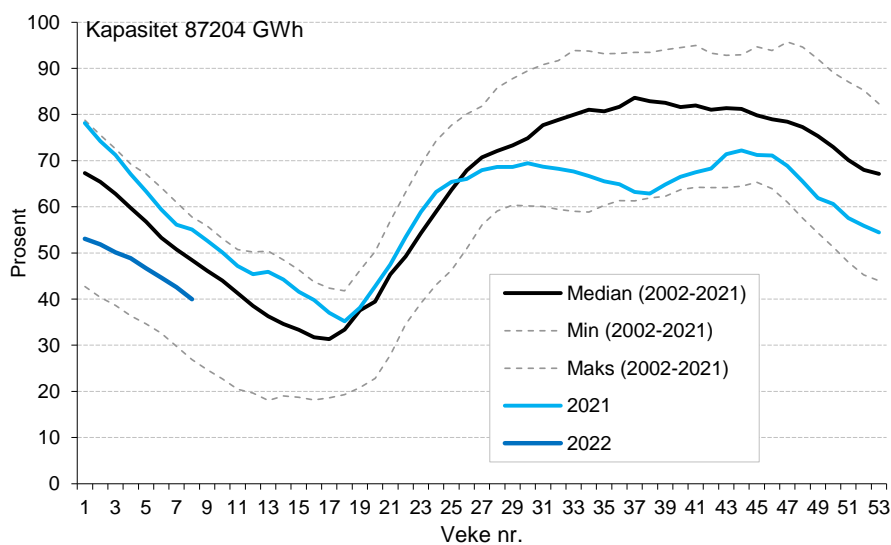
Magasinfyljing

Tabell 1 Magasinfyljing. Kjelde: NVE og Nord Pool

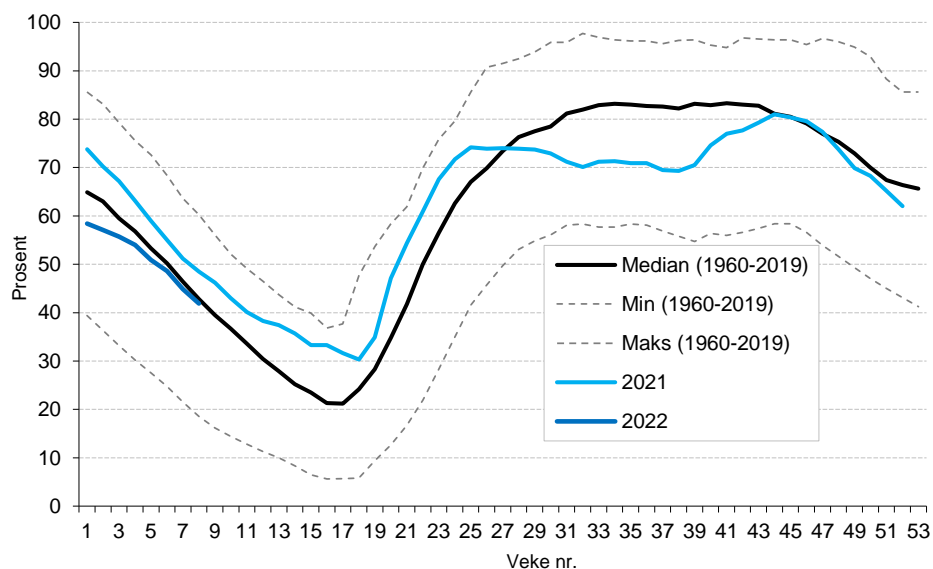
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 8 2022	Veke 7 2022	Veke 8 2021	Median veke 8	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	40,0	42,6	55,1	48,4	-2,6	-15,1	-8,4
NO1	26,6	30,3	39,4	30,6	-3,7	-12,8	-4,1
NO2	37,5	39,5	64,8	54,7	-2,1	-27,3	-17,2
NO3	42,7	46,2	44,4	39,6	-3,5	-1,7	3,1
NO4	54,7	56,7	58,5	51,5	-2,0	-3,8	3,2
NO5	31,0	34,4	42,9	42,1	-3,4	-11,9	-11,1
Sverige	41,9	44,9	48,5	42,8	-3,0	-6,6	-0,9

*Referanseperioden for medianen er 2002-2021 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

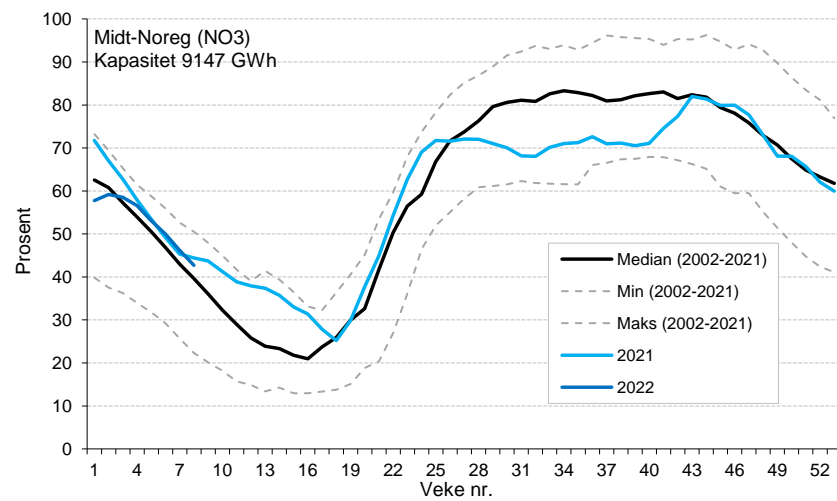
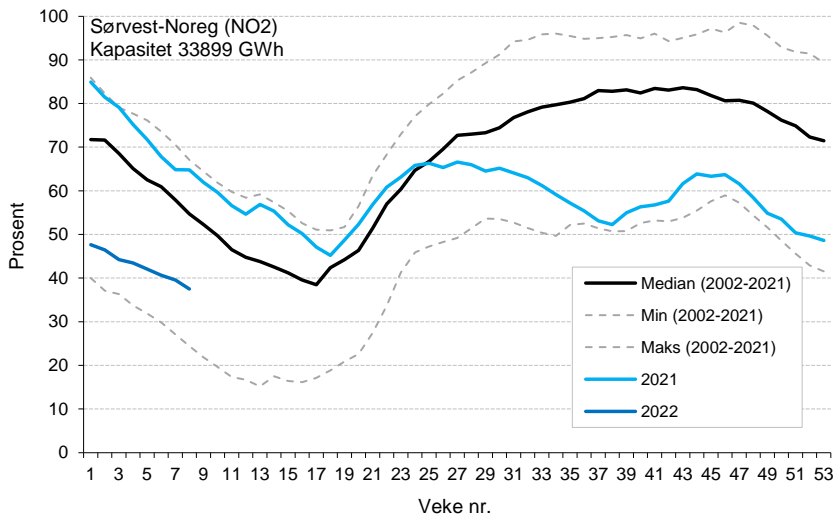
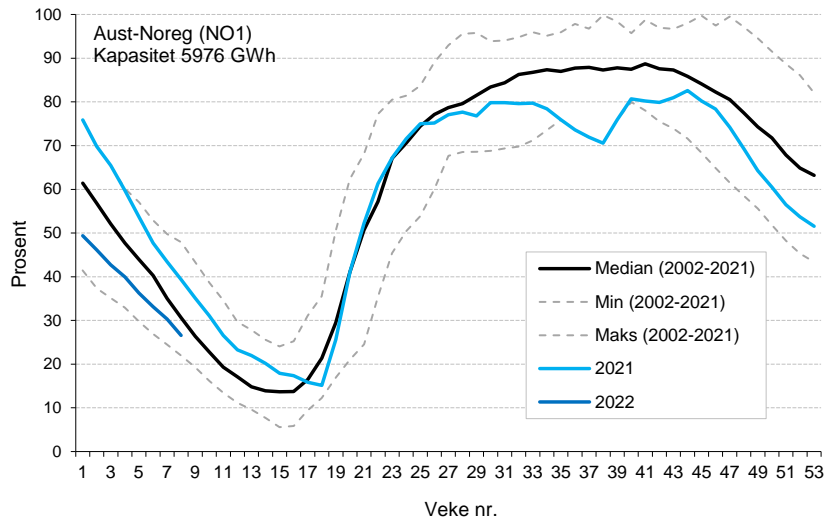
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

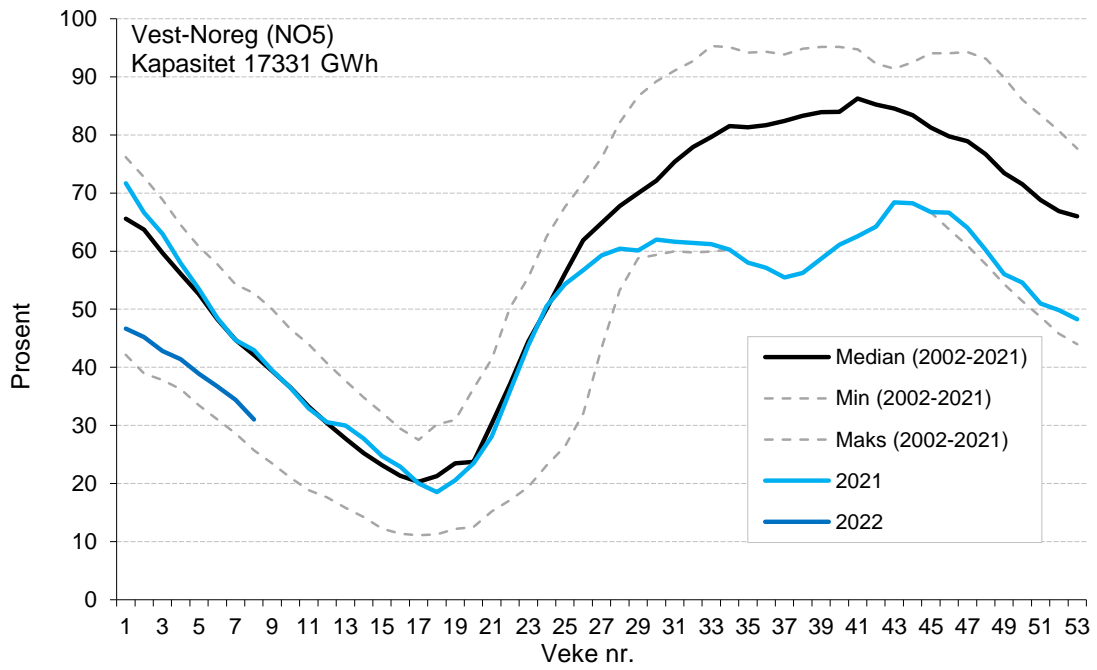
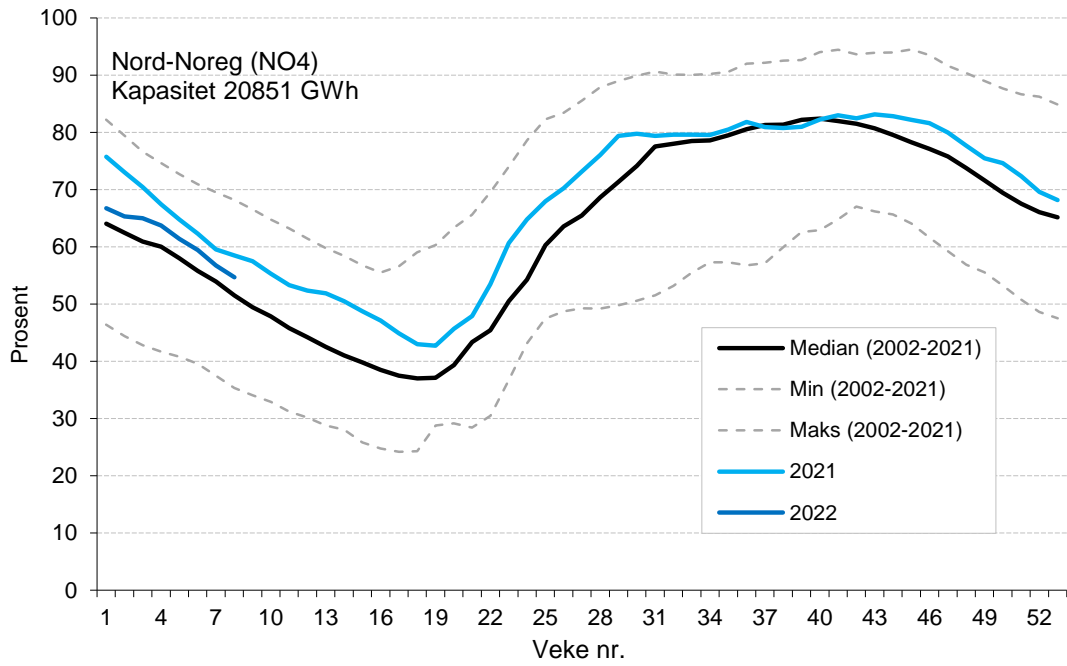


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 8 2022	Veke 8 Gjennomsnitt	Veke 8 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	0,7	0,6	1,9	-1,2	104
Nedbør	4,2	2,8	4,3	-0,1	150

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

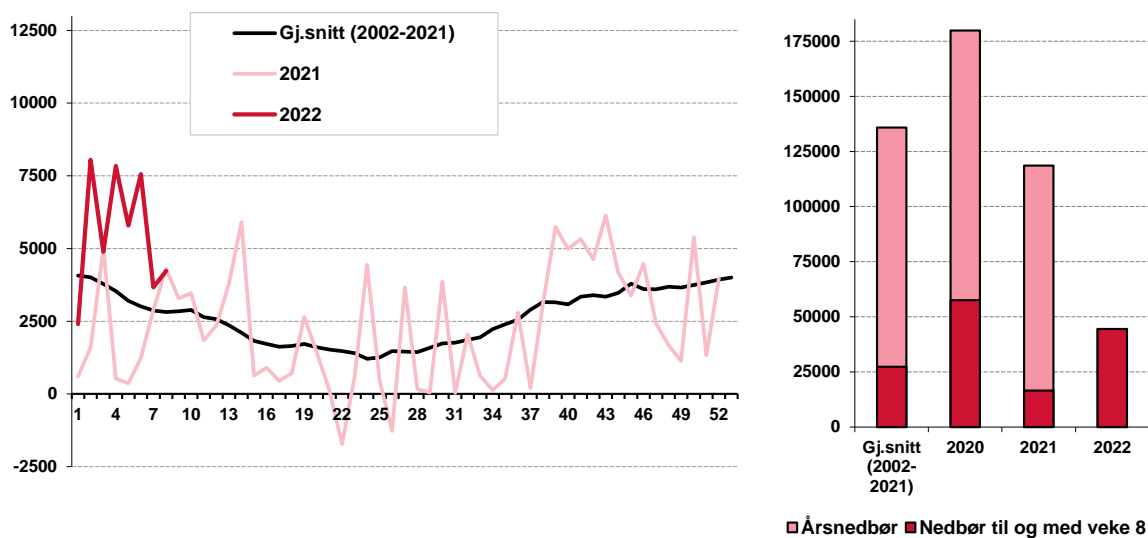
TWh	Veke 1-8 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	9,4	6,8	2,6
Nedbør	44,4	27,3	17,1

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	0,7	95
Nedbør	2,7	93

For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

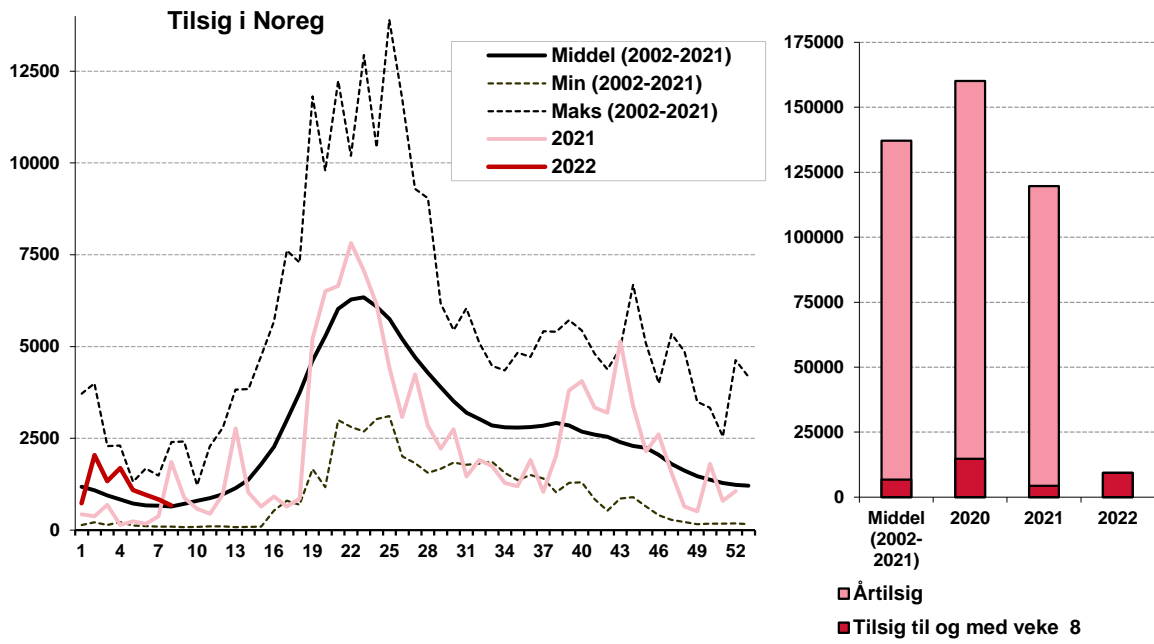
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



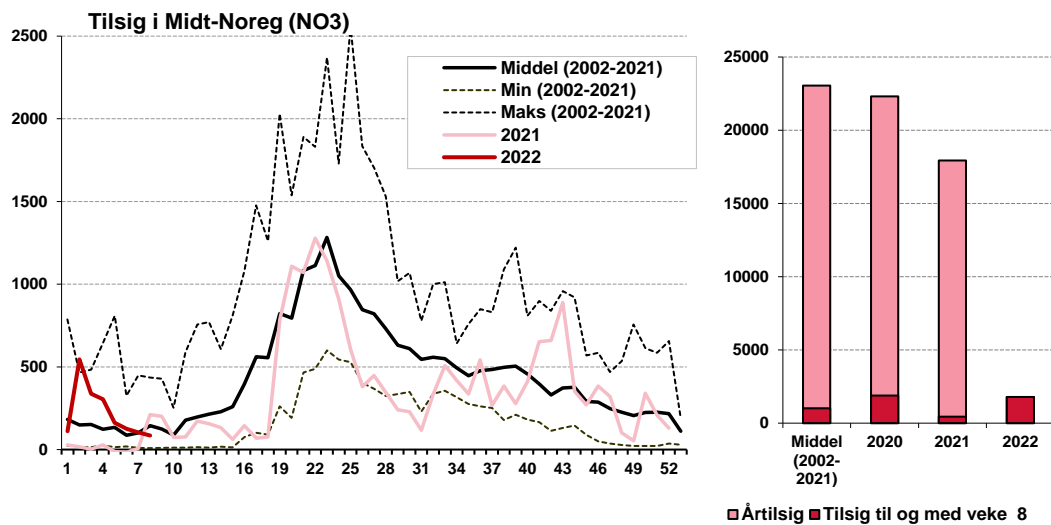
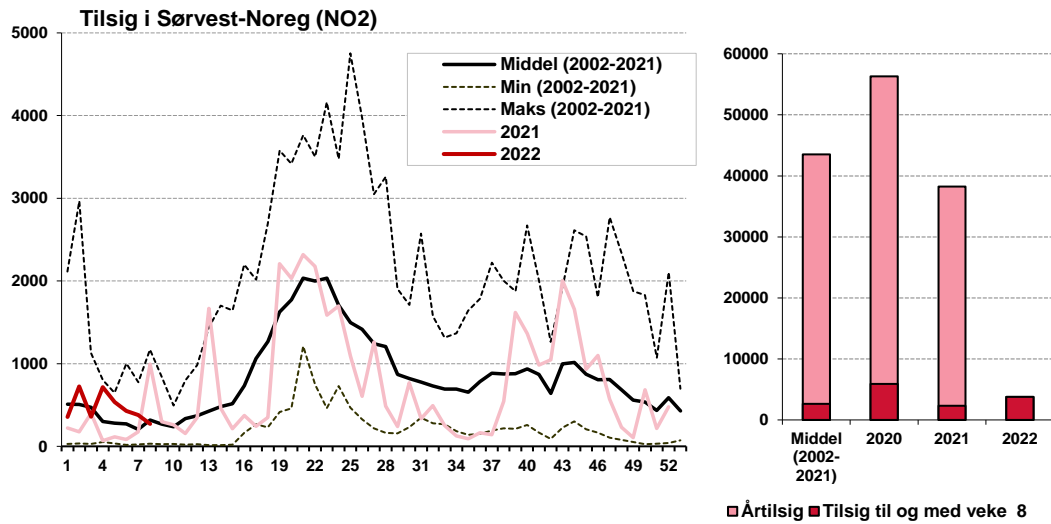
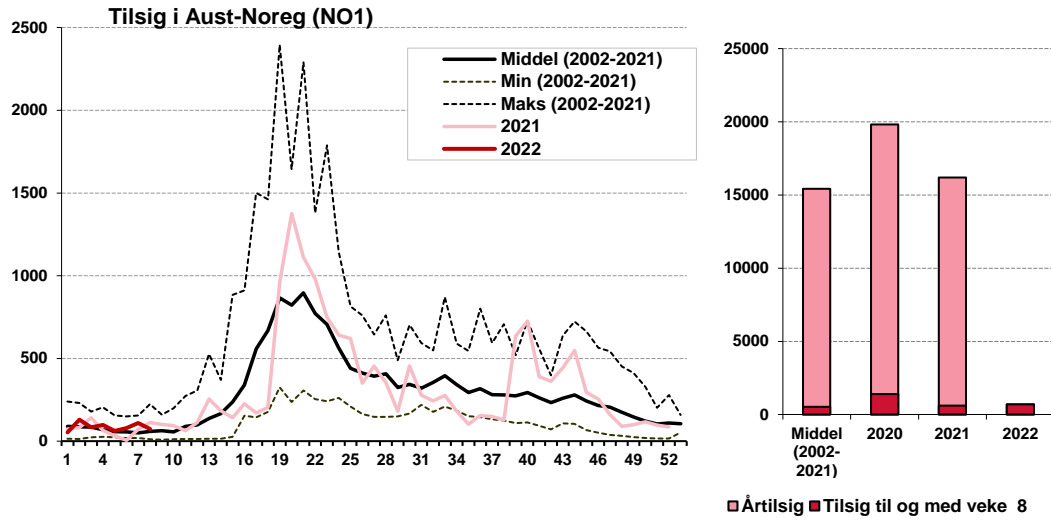
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh.

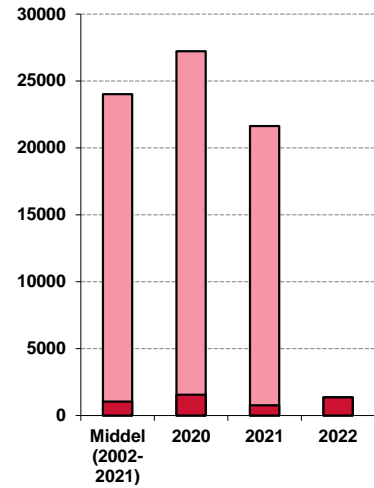
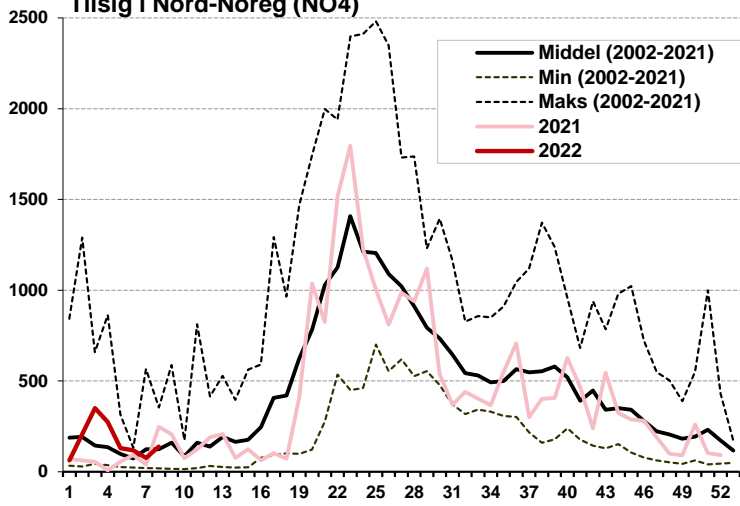
Kjelde: NVE¹



Figur 6a Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹

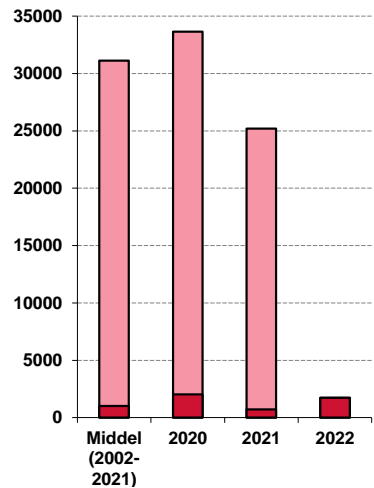
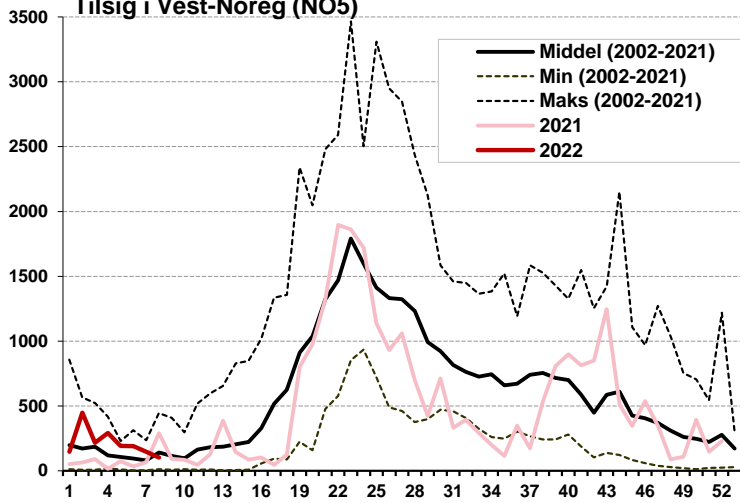


Tilslig i Nord-Noreg (NO4)



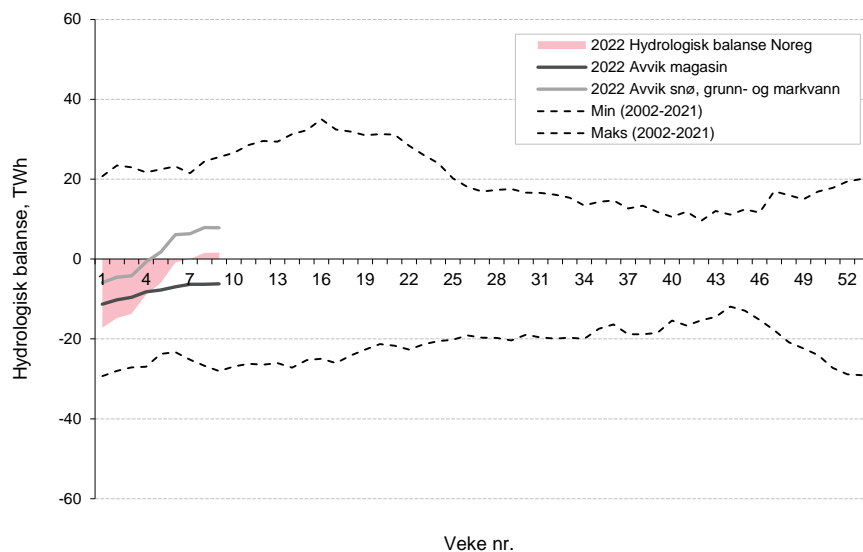
■ Årtilslig ■ Tilslig til og med veke 8

Tilslig i Vest-Noreg (NO5)



■ Årtilslig ■ Tilslig til og med veke 8

Figur 7 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2002-2021). Kjelde: NVE¹



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

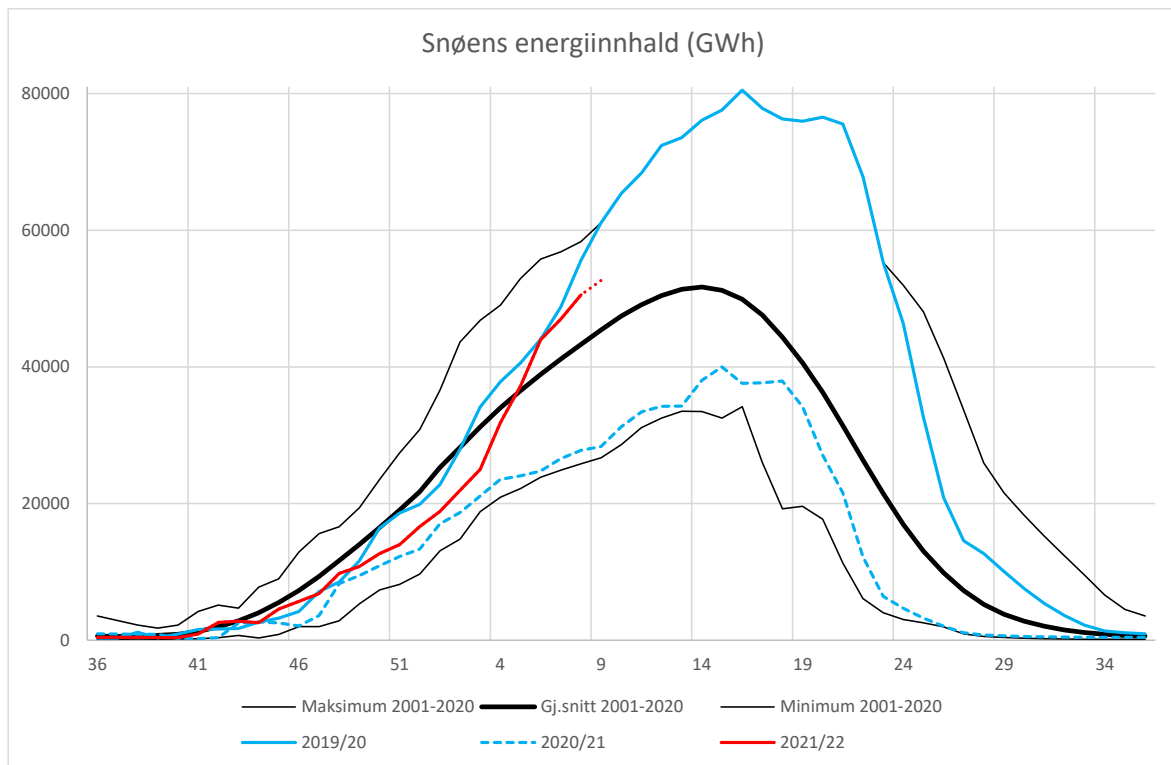
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 8 2022	Anslag veke 9 2022
Avvik magasin	-6,3	-6,2
Avvik snø, grunn- og markvatn	7,9	7,8
Hydrologisk balanse	1,6	1,6

Figur 8 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane, 2019/20, 2020/21 og 2021/22 i GWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2001-2020. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

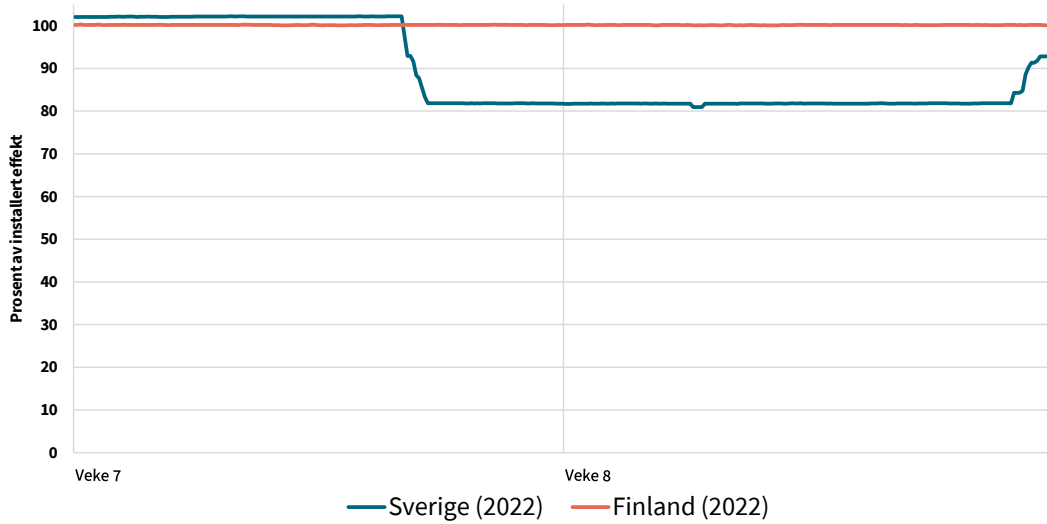
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 8	Veke 7	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 366	3 009	357	12 %
NO1	330	300	30	10 %
NO2	1 105	843	263	31 %
NO3	590	609	-18	-3 %
NO4	630	696	-67	-10 %
NO5	710	561	149	27 %
Sverige	3 730	3 800	-71	-2 %
SE1	589	626	-37	-6 %
SE2	1 245	1 156	89	8 %
SE3	1 639	1 720	-81	-5 %
SE4	257	298	-41	-14 %
Danmark	827	924	-97	-10 %
Jylland	560	610	-49	-8 %
Sjælland	267	314	-47	-15 %
Finland	1 453	1 375	78	6 %
Norden	9 375	9 108	267	3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 125	3 114	11	0 %
NO1	835	835	0	0 %
NO2	834	826	8	1 %
NO3	626	633	-7	-1 %
NO4	450	447	3	1 %
NO5	380	373	7	2 %
Sverige	3 179	3 152	28	1 %
SE1	242	241	1	0 %
SE2	362	382	-19	-5 %
SE3	2 045	1 992	53	3 %
SE4	530	538	-8	-1 %
Danmark	764	768	-4	0 %
Jylland	467	476	-9	-2 %
Sjælland	297	292	5	2 %
Finland	1 793	1 754	39	2 %
Norden	8 861	8 788	73	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	241	-106	346	
Sverige	550	648	-98	
Danmark	63	156	-93	
Finland	-340	-378	39	
Norden	514	321	194	

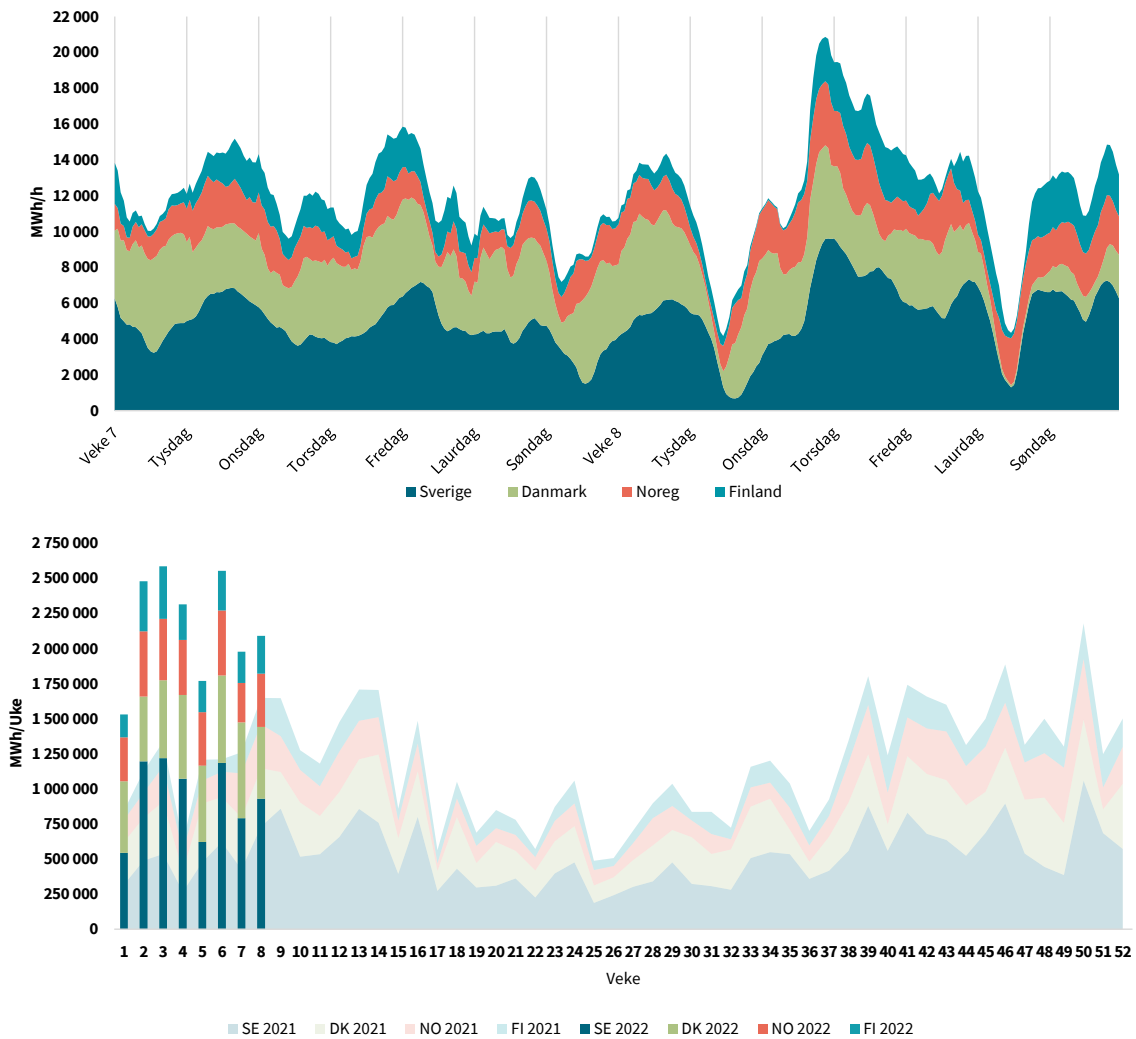
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

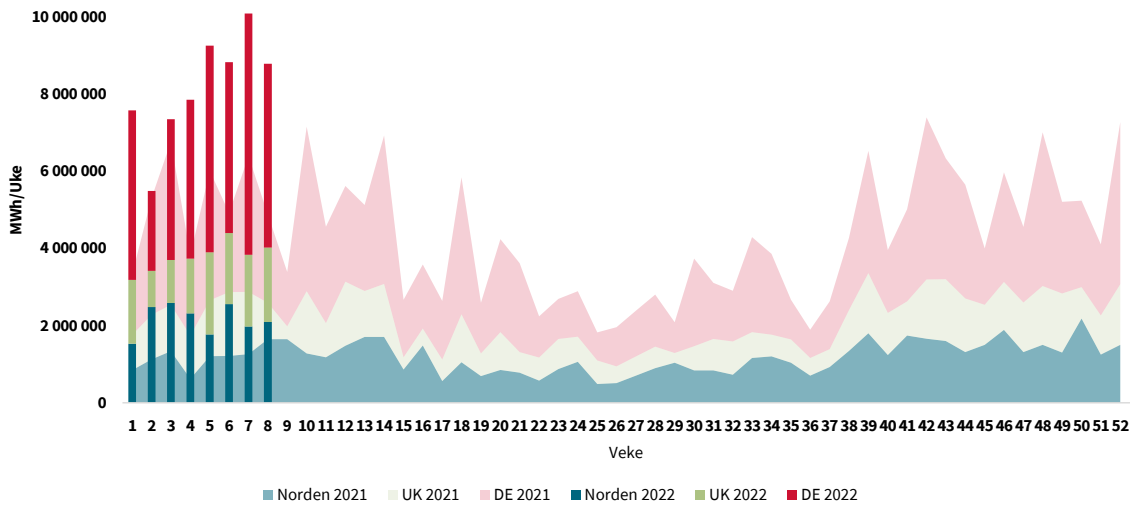
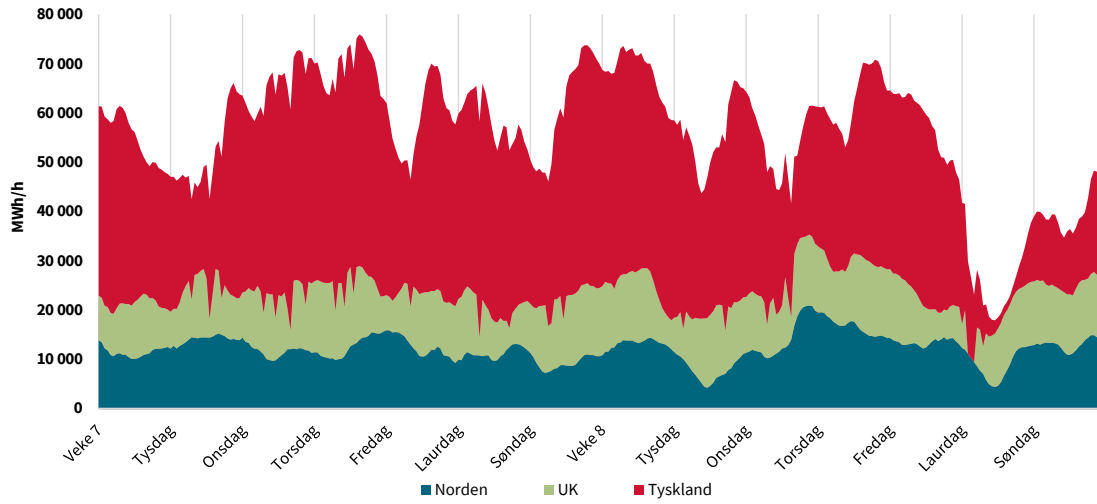
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Figur 10 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 Vindkraftproduksjon i Norden ,Tyskland og Storbritannia dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Norden ,Tyskland og Storbritannia i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

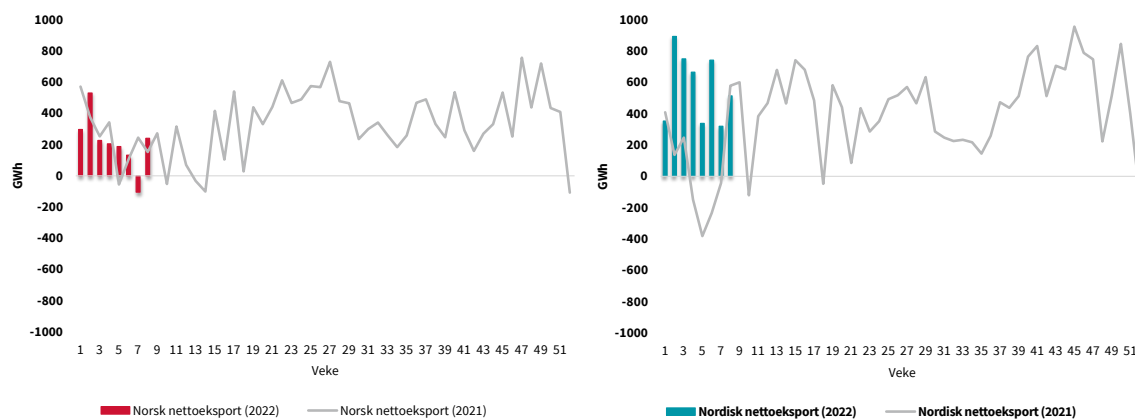
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	27,5	31,9	-15,8	-4,3
Forbruk	26,0	29,6	-13,9	-3,6
Nettoeksport	1,6	2,3		-0,7

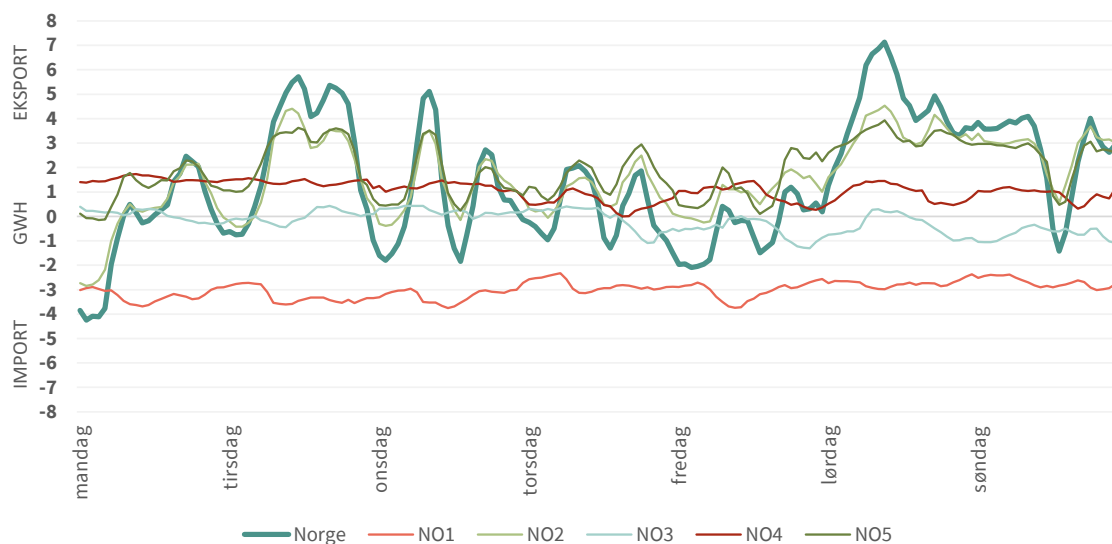
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	78,4	82,5	-5,3	-4,1
Forbruk	73,9	81,7	-10,5	-7,7
Nettoeksport	4,5	0,9		3,6

Utvexling

Figur 12 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden i år og førre år., GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 13 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 14 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



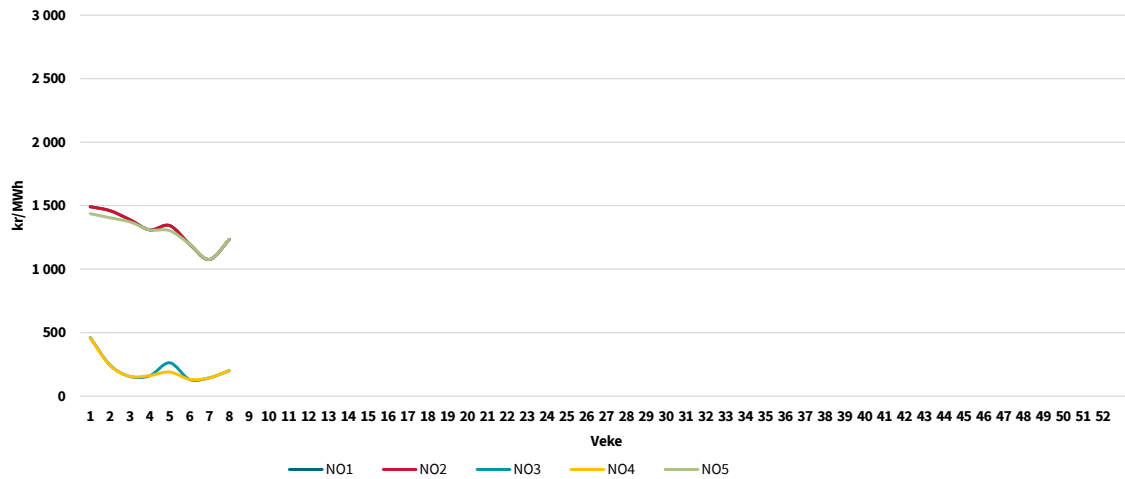
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

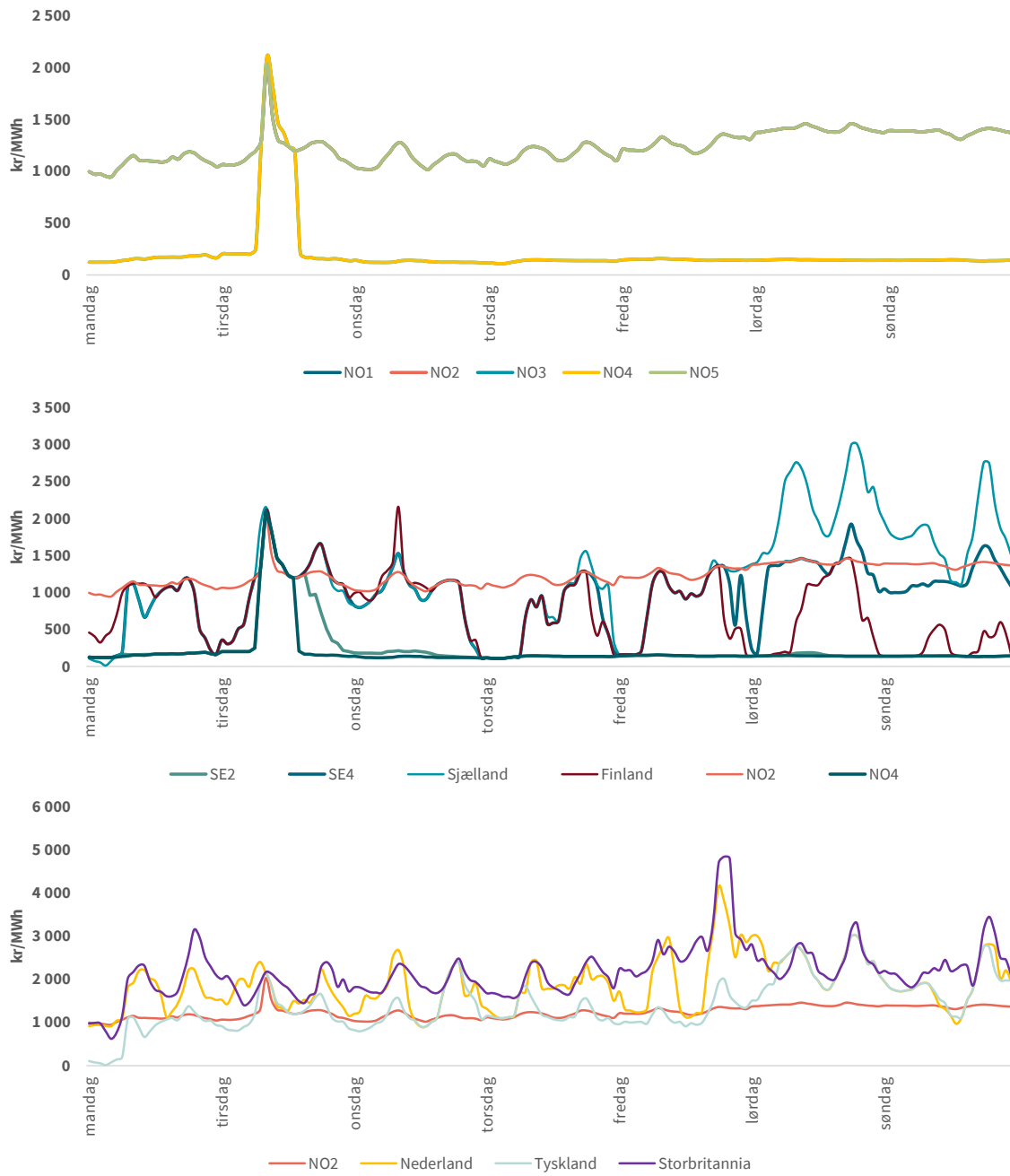
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 8	Veke 7 (2022)	Veke 8 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1234,2	1076,0	362,1	14,7	240,9
NO2	1234,2	1076,0	362,1	14,7	240,9
NO3	201,7	144,5	312,8	39,6	-35,5
NO4	201,7	143,0	312,2	41,0	-35,4
NO5	1234,2	1075,2	362,1	14,8	240,9
SE1	240,8	158,8	321,5	51,6	-25,1
SE2	240,8	158,8	321,5	51,6	-25,1
SE3	819,7	621,1	355,3	32,0	130,7
SE4	960,7	621,1	383,1	54,7	150,8
Finland	758,7	703,9	374,7	7,8	102,5
Jylland	1333,0	846,2	405,2	57,5	229,0
Sjælland	1198,6	619,8	410,1	93,4	192,3
Estland	1022,3	764,1	433,5	33,8	135,8
System	1024,1	814,1	341,4	25,8	200,0
Nederland	1871,8	1514,3	463,4	23,6	304,0
Tyskland	1409,8	964,8	463,3	46,1	204,3
Polen	1133,2	985,9	568,8	14,9	99,2
Storbritannia	2166,0	1762,4	591,8	22,9	266,0

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 16 Spotprisar i Nord en, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

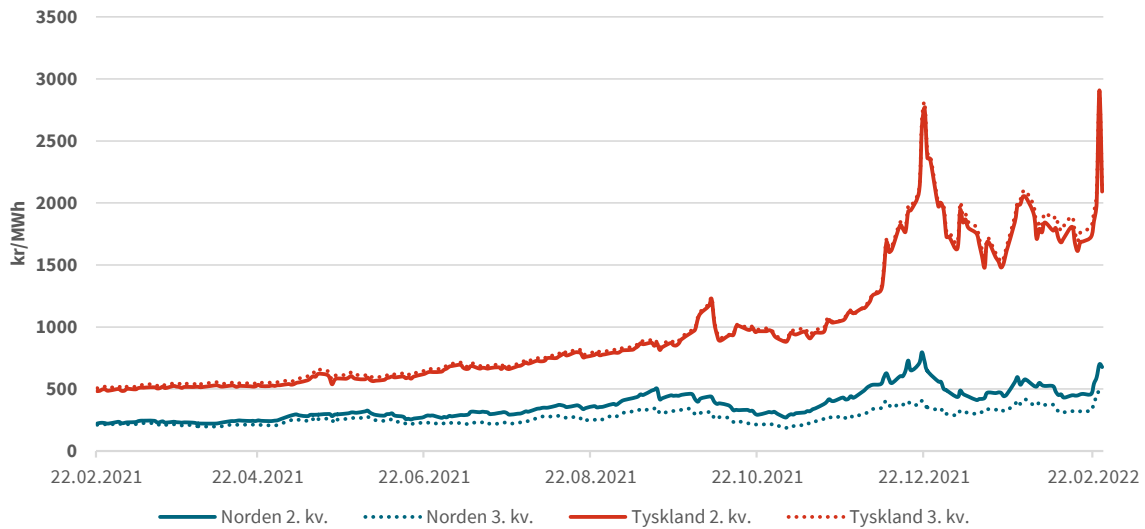


Terminmarknaden

Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 8	Veke 7	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mars	1010,8	667,7	51,4
	April	901,8	623,2	44,7
	2. kvartal 2022	676,4	461,1	46,7
	3. kvartal 2022	468,7	325,3	44,1
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2022	2091,3	1689,2	23,8
	3. kvartal 2022	2096,1	1771,1	18,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	889,4	902,6	-1,5
	Desember 2023	904,8	917,6	-1,4

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 18 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

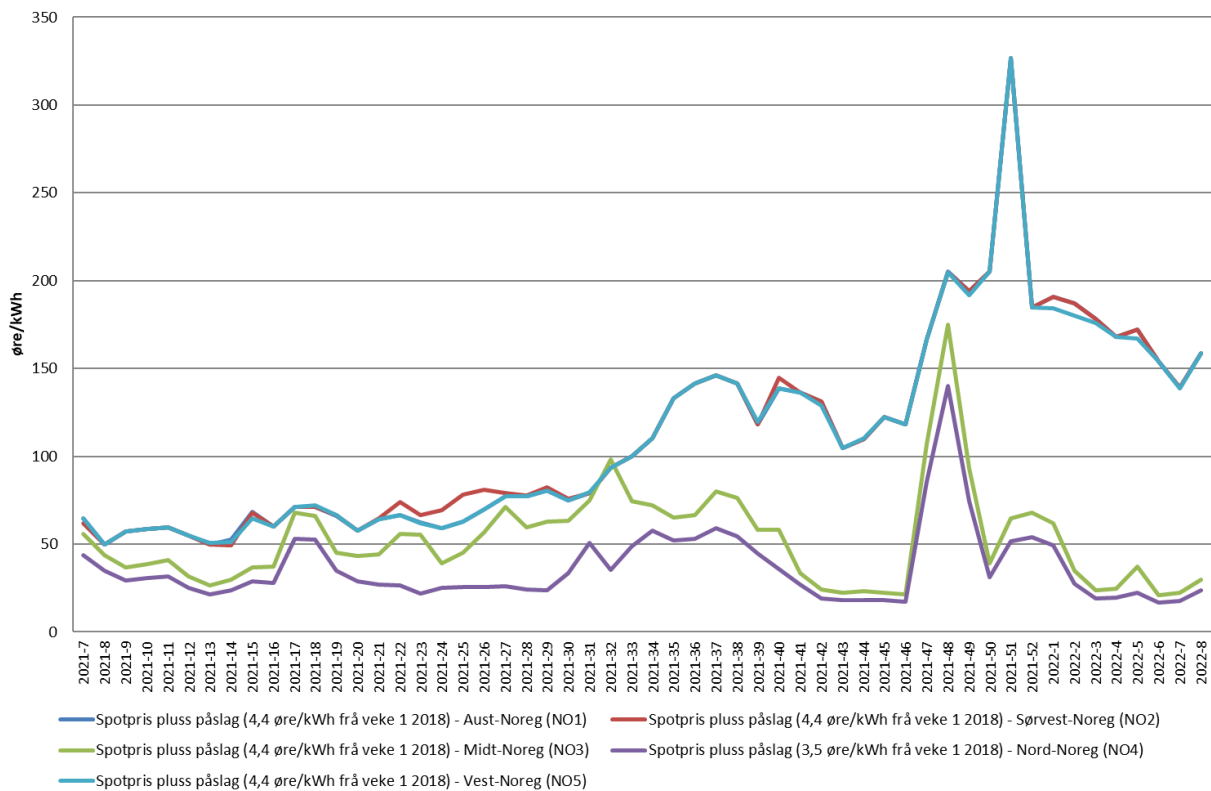
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 8 2022	Veke 7 2022	Veke 8 2021	Veke 8 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	159,6	166,0	66,3	49,4	-6,4	93,3	110,2
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 8 2022	Veke 7 2022	Veke 8 2021	Veke 8 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	158,7	138,9	49,7	16,6	19,8	109,0	142,1
	Sørvest-Noreg (NO2)	158,7	138,9	49,7	16,4	19,8	109,0	142,3
	Midt-Noreg (NO3)	29,6	22,5	43,5	17,2	7,1	-13,9	12,4
	Nord-Noreg (NO4)	23,7	17,8	34,7	13,8	5,9	-11,0	9,9
Vest-Noreg (NO5)	158,7	138,8	49,7	16,6	19,9	109,0	142,1	
Fastpriskontrakt		Veke 8 2022	Veke 7 2022	Veke 8 2021	Veke 8 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	118,8	112,3	48,3	45,6	6,5	70,5	73,2
	3 år (snitt Noreg)	93,0	88,2	44,8	45,4	4,8	48,2	47,6

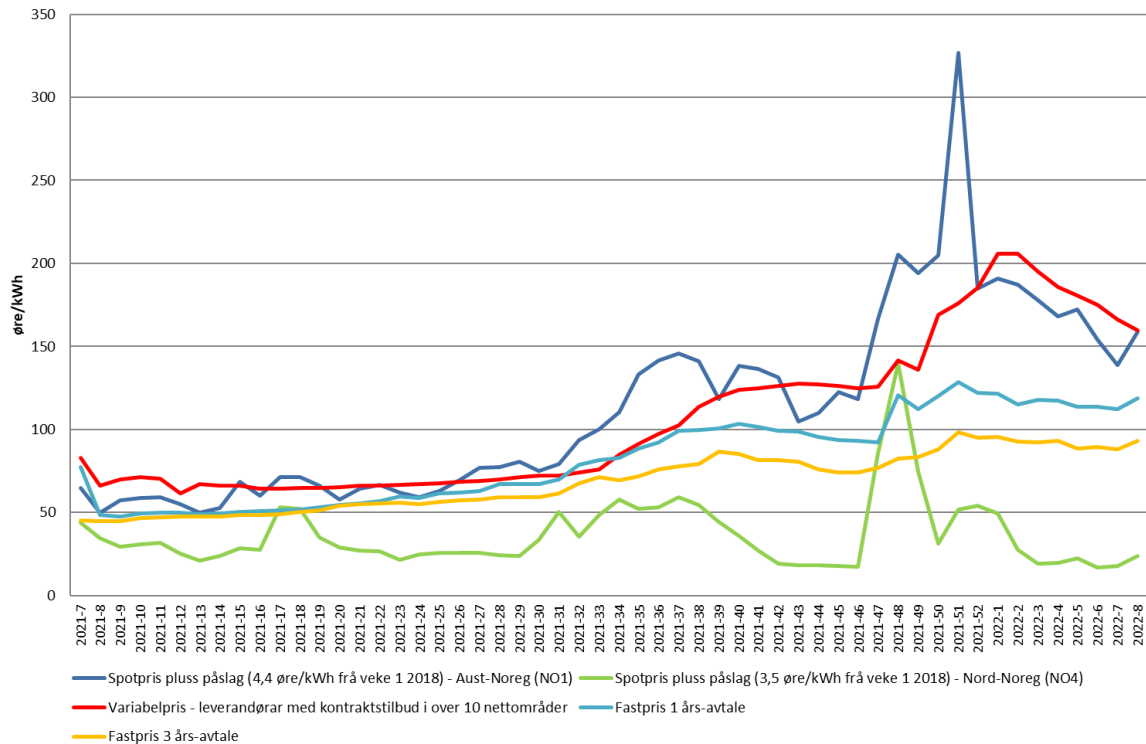
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodde i fleire enn ti nettområder.

Figur 18 Vekeutvikling i pris på spotpriskontrakt* med eit påslag på 4,4 øre/kWh. Kjelder: Nord Pool Spot og NVE.



* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Figur 19 Vekeutvikling i prisane for spotpriskontraktar*, eitt- og treårige fastpriskontraktar** og variabelpriskontraktar***, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh. Kjelde: Forbrukerrådet.



* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

** For fastpriskontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

*** Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

Tabell 9 Vekeutvikling i straumkostnaden* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv nettlege** og forbruksavgift, men inkl. mva. bortsett frå elspotområdet Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar. Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

		Bereknastraumkost.		Endring frå	Bereknastraumkost.		Differanse	Differanse		
NOK		veke 8 2022	veke 7 2022	førre veke	straumkost. hittil i 2022	straumkost. veke 8 2021	frå 2021 til no i år	straumkost. veke 8 2020	frå 2020 til no i år	
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	436	385	51	3792	136	2188	46	3127
		20 000 kWh	872	769	102	7584	273	4375	91	6253
		40 000 kWh	1743	1539	205	15167	546	9080	180	12509
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	436	385	51	3792	136	2270	45	3127
		20 000 kWh	872	769	102	7584	273	4540	90	6254
		40 000 kWh	1743	1539	205	15167	546	9080	180	12509
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	81	62	19	718	119	-667	47	73
		20 000 kWh	163	124	38	1435	239	-1335	95	147
		40 000 kWh	325	249	77	2870	478	-2670	189	294
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	65	49	16	551	95	-448	38	37
		20 000 kWh	130	99	31	1102	191	-896	76	73
		40 000 kWh	260	197	63	2204	382	-1792	152	146
Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	436	384	51	3733	136	2131	46	3068	
	20 000 kWh	872	769	103	7466	273	4262	91	6135	
	40 000 kWh	1743	1537	206	14931	546	8523	183	12270	
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	446	467	-21	4202	190	2542	143	2842	
	20 000 kWh	877	919	-43	8294	364	5092	271	5688	
	40 000 kWh	1739	1825	-86	16476	714	10192	527	11380	

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatingsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatingsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatingsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

** Oversikt over nettlege per fylke og nettselskap finnes på [RMEs nettsider](#).

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2022-02-19	2022-02-27	8 dagar	1400	1400	Link 3
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2022-02-28	2022-03-03	3 dagar	187	187	Link 4
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-02-03	2022-02-28	24 dagar	190	100-190	Link 5
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-02-21	2022-02-23	2 dagar	548	408-548	Link 8
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2022-02-18	2022-02-24	5 dagar	380	230-380	Link 9
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2022-02-28	2022-03-02	2 dagar	250	250	Link 16
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2022-02-28	2022-03-02	2 dagar	250	250	Link 21

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-02-18	2022-02-28	10 dagar	6200	900-1500	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2022-02-18	2022-02-28	10 dagar	1700	400-1000	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2022-02-18	2022-02-28	10 dagar	2095	1245-1545	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-02-18	2022-02-28	10 dagar	1200	900	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-02-18	2022-02-28	10 dagar	7300	800	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-02-18	2022-02-28	10 dagar	715	515	Link 1
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO3	2022-02-12	2022-03-20	36 dagar	500	400	Link 2
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-02-12	2022-03-20	36 dagar	1000	300	Link 2
Unplanned	Statnett SF	NO3 → NO5	2022-02-12	2022-03-20	36 dagar	500	500	Link 2
Unplanned	Statnett SF	NO3 → SE2	2022-02-18	2022-03-20	30 dagar	600	100	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-02-11	2022-03-04	21 dagar	1444	0-1444	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-01-14	2022-03-31	76 dagar	1444	0-1444	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-02-11	2022-03-04	21 dagar	1444	44-1444	Link 12

² Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-01-14	2022-03-31	76 dagar	1444	0-1444	Link 13
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO5	2022-02-15	2022-02-21	6 dagar	500	400-500	Link 15
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO2	2022-02-15	2022-02-21	6 dagar	600	300-400	Link 15
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO1	2022-02-15	2022-02-21	6 dagar	3900	0-100	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-11-02	870 dagar	1000	0-1000	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	1000	0-1000	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-11-02	870 dagar	985	336-985	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	985	336-985	Link 20
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-10-01	2022-03-14	165 dagar	1400	350-700	Link 22
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2021-10-01	2022-03-14	165 dagar	1400	350-700	Link 22
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2022-01-20	2022-04-01	71 dagar	715	370	Link 23
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-01-20	2022-04-01	71 dagar	715	370	Link 23
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 24
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	7300	800	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	2095	1545	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	715	415	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	6200	1200	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	1200	900	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	7300	1000	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	3300	400	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	6200	1000	Link 26

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2021-12-29	2022-04-02	93 dagar	185	165	Link 6
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2021-12-31	2022-04-02	91 dagar	200	180	Link 7
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 27