

Kraftsituasjonen veke 33, 2022

Høgare gassprisar gav høgare kraftprisar i sørlege Noreg

Kraftprisane auka i store delar av Europa førre veke, i stor grad drive av uvisse om tilgangen på gass framover. Prisen på gass er no høgare enn nokon gong tidlegare. Dei høge gassprisane gav høgare kraftprisar i Europa, som igjen bidrog til å auke prisnivået i sørlege Noreg (NO1, NO2, NO5). Vekesnittet for kraftprisen i Sørvest-Noreg var 448 øre/kWh, ein auke på heile 96 øre frå veka før. I Sørøst- og Vest-Noreg var kraftprisen høvesvis 325 og 313 øre/kWh, ein auke på 61 og 50 øre frå veka før.

Både kraftproduksjonen, og forbruket i sørlege Noreg er for tida på eit lågt nivå. Førre veke gjekk forbruket litt ned, medan produksjonen gjekk litt opp. En større del av kraftproduksjonen i sør var vindkraftproduksjon, medan den totale vasskraftproduksjon gjekk noko ned i sørlege Noreg. NVE vedtok rapporteringskrav for ein del av vasskraftprodusentane i sørlege Noreg i juli. Ein oppsummering av rapporteringa kan lesast i rapporten under. Fyllingsgraden i sørlege Noreg under eitt auka noko førre veke.

Nord-Noreg (NO4) hadde førre veke ein gjennomsnittleg kraftpris på under 1 øre/kWh. Dette er lågaste vekespris for Nord-Noreg nokon gong. Fyllingsgraden i Nord-Noreg er nå nær historisk maksimum for denne veka. Midt-Noreg (NO3) hadde førre veke fleire timar med kraftpris over 200 øre/kWh. Timane med høge prisar gjorde at vekesnittet var 41 øre/kWh, meir enn ei dobling frå veka før. Lågare importkapasitet frå Nord-Noreg og periodar med låg vindkraftproduksjon bidrog til prisauken. I tillegg var enkelte vasskraftverk i Midt-Noreg ute for planlagt vedlikehald førre veke.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 33 var fyllingsgrada i norske magasin 68,9 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarande tidspunkt 80,0 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka auka magasinfyljinga med 0,5 prosenteningar. Høgast magasinfyljing hadde Nord-Noreg (NO4) med 91,4 prosent, mens Sørvest-Noreg (NO2) hadde lågast fylling med 50,2 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 33 var temperaturen 3-4 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Nord-Noreg og om lag 1 grad over vekegjennomsnittet i Sør Noreg. For veke 34 er det venta temperaturar i heile landet som er 0- 2 grader over vekegjennomsnittet.

For veke 33 er berekna tilsig 2,8 TWh, som er 97 av vekegjennomsnittet. I veke 34 er det og venta eit tilsig på 2,7 TWh, for denne veka er dette som er 97 av vekegjennomsnittet.

Det er nå lite snø igjen i fjellområda i Noreg, med unntak av i breområda. For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no/map

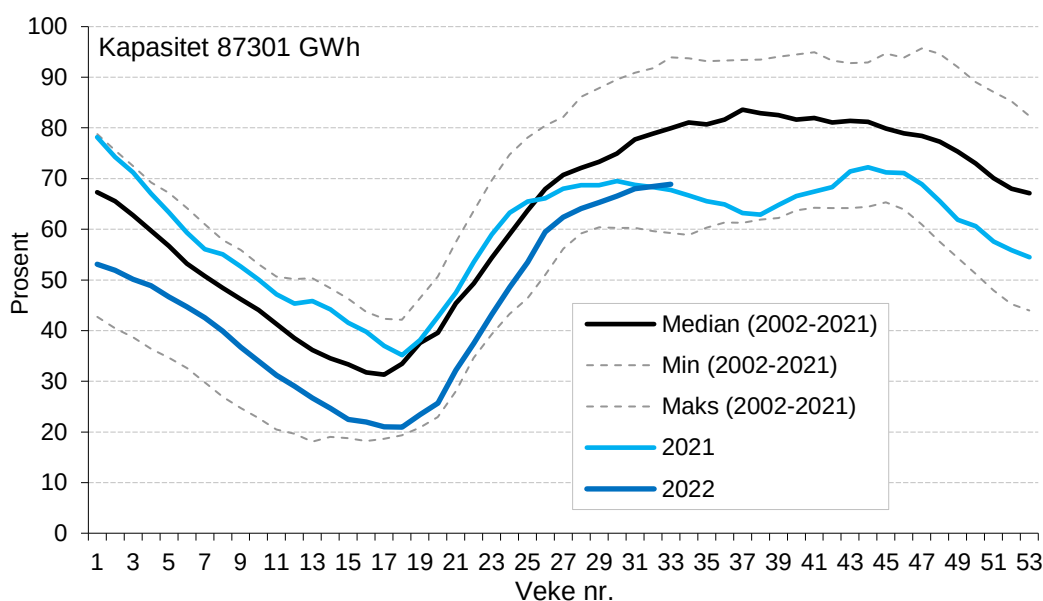
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

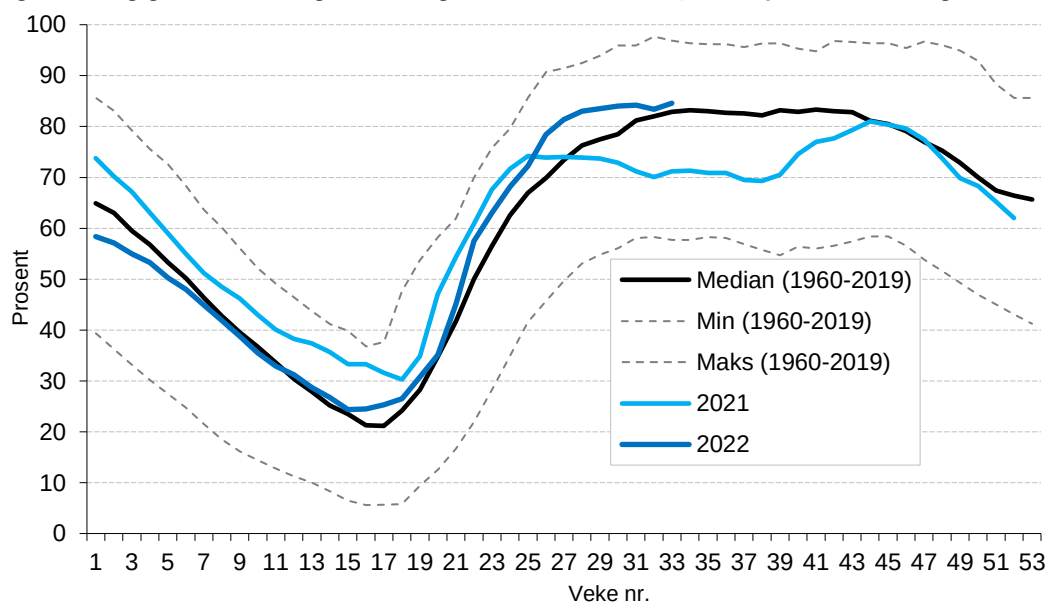
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 33 2022	Veke 32 2022	Veke 33 2021	Median veke 33	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	68,9	68,4	67,8	80,0	0,5	1,1	-11,0
NO1	68,5	67,7	79,9	86,8	0,8	-11,4	-18,3
NO2	50,2	50,2	61,2	79,2	0,0	-11,0	-29,0
NO3	87,0	87,9	70,6	82,7	-0,9	16,4	4,3
NO4	91,4	89,8	79,6	78,5	1,7	11,8	12,9
NO5	70,3	69,6	61,2	79,9	0,7	9,1	-9,6
Sverige	84,6	83,4	71,2	82,9	1,2	13,4	1,7

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

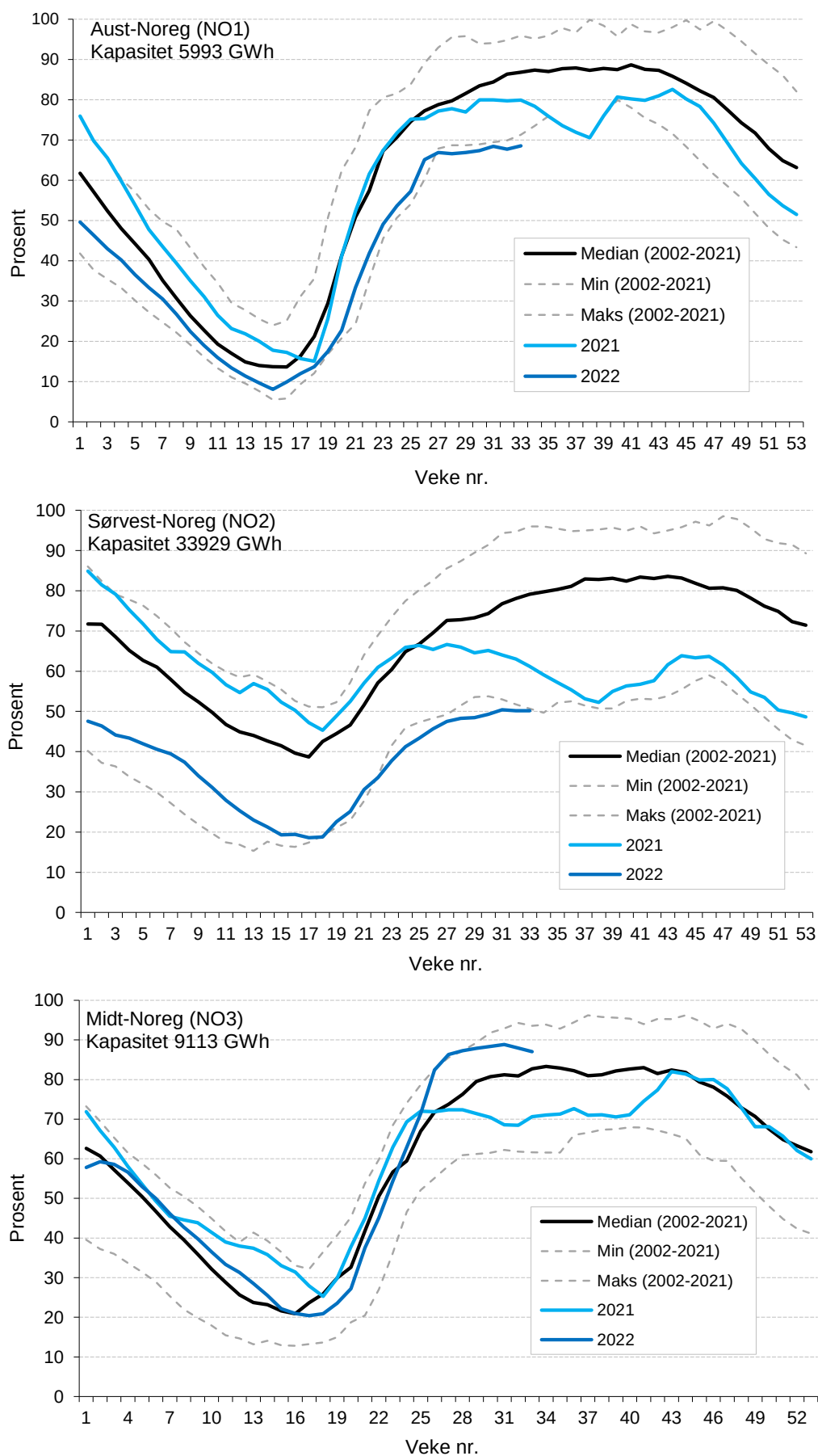
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

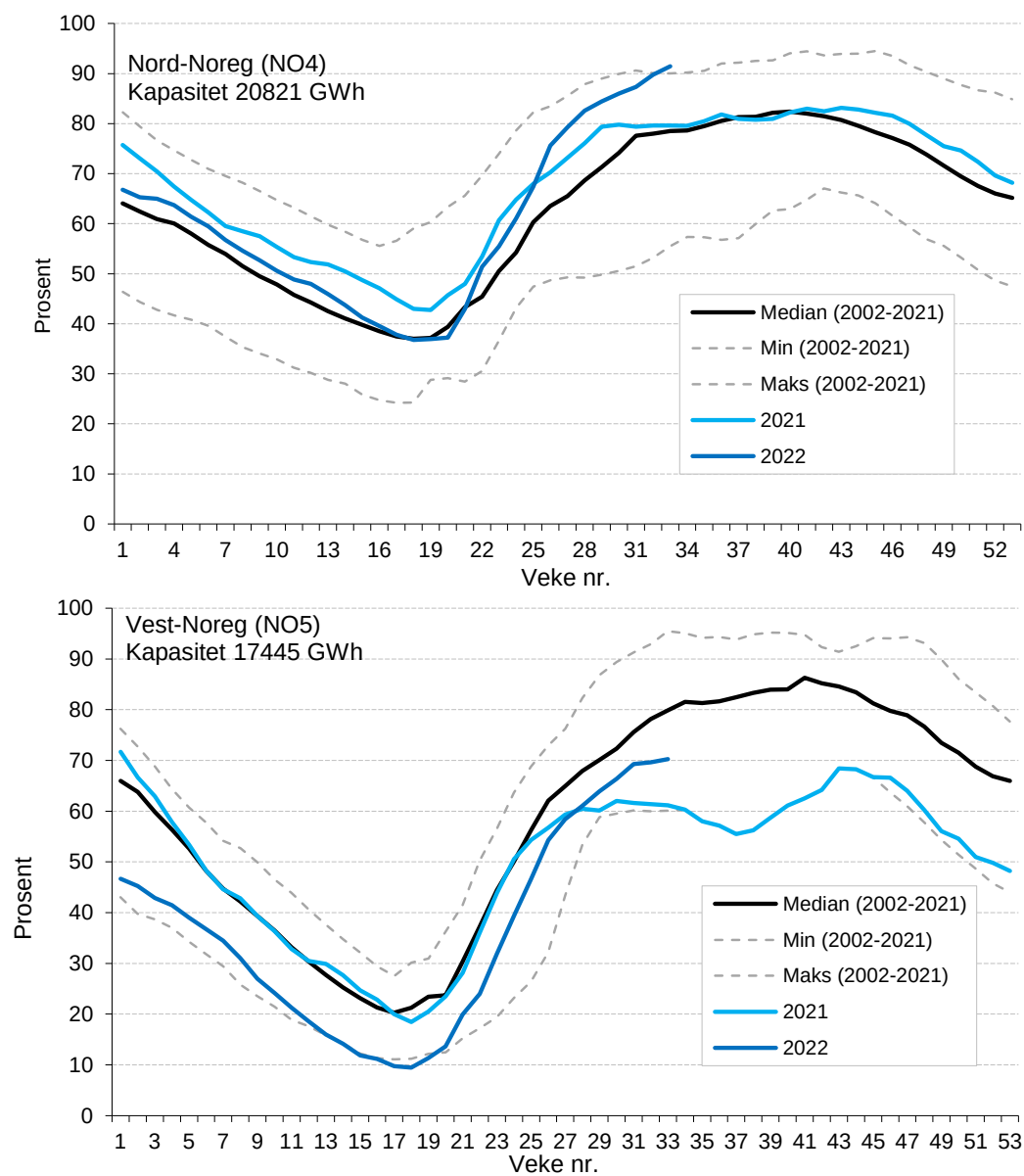


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 33 2022	Veke 33 Gjennomsnitt	Veke 33 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	2,8	2,9	1,8	1,0	97
Nedbør	4,0	1,9	0,6	3,4	205

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

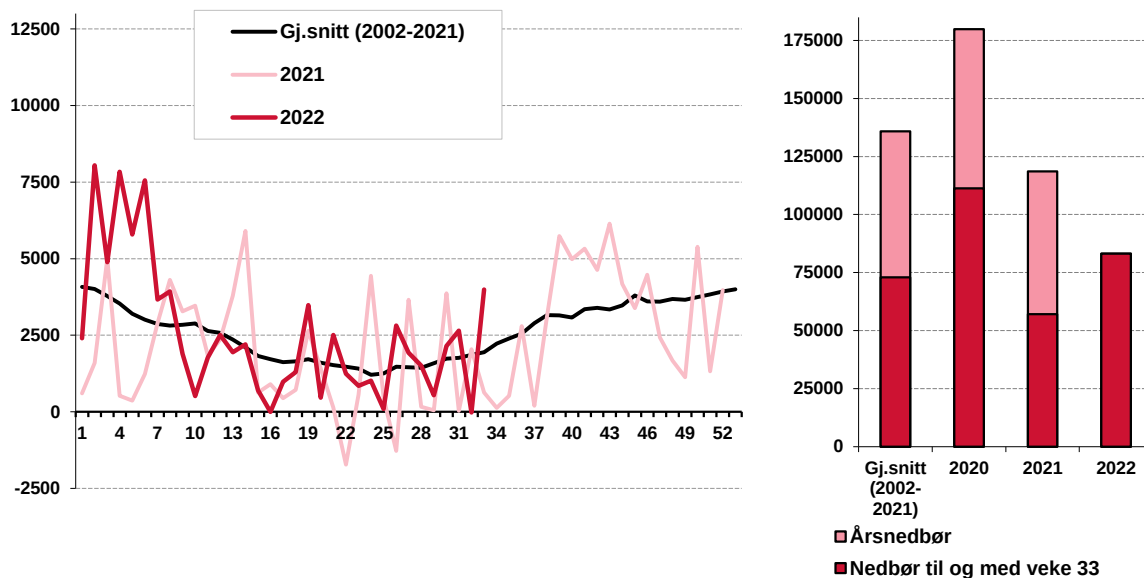
TWh	Veke 1-33 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	94,2	94,5	-0,3
Nedbør	83,2	73,0	10,2

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig		
Norge	2,7	97
Aust-Noreg, NO1	0,2	71
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	73
Midt-Noreg, NO3	0,5	102
Nord-Noreg, NO4	0,8	156
Vest-Noreg, NO5	0,6	83
Nedbør, Norge	0,9	42

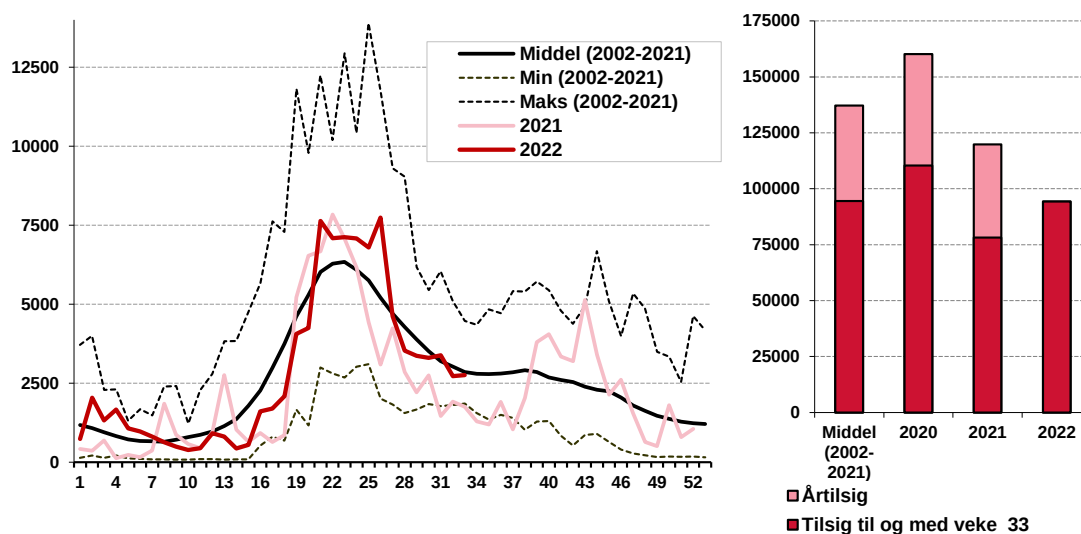
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

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

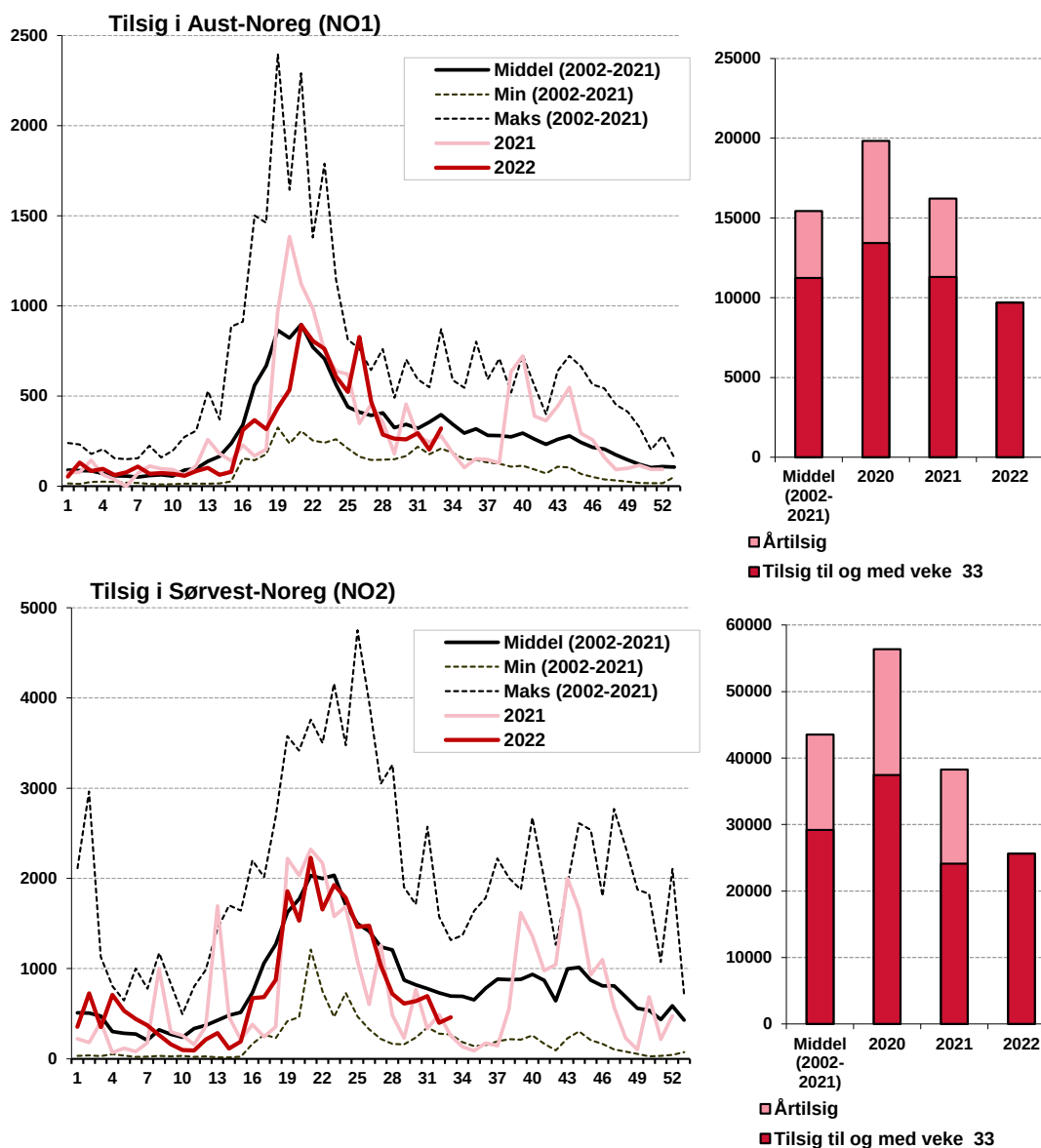


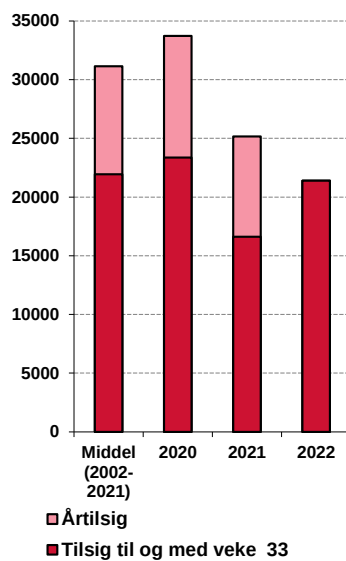
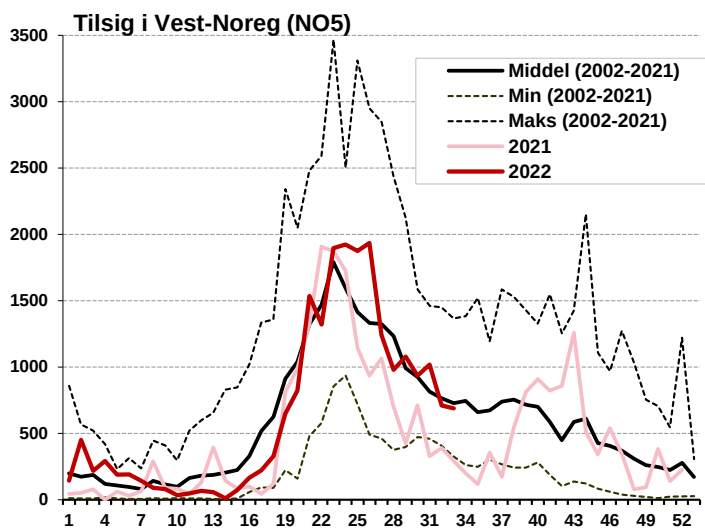
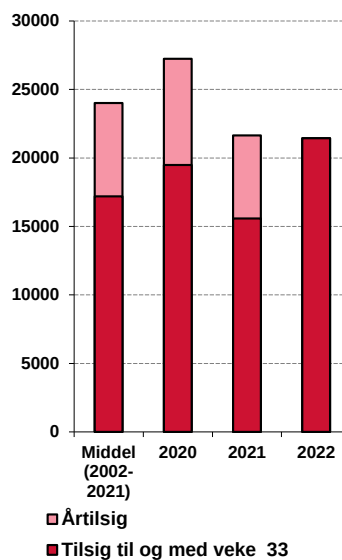
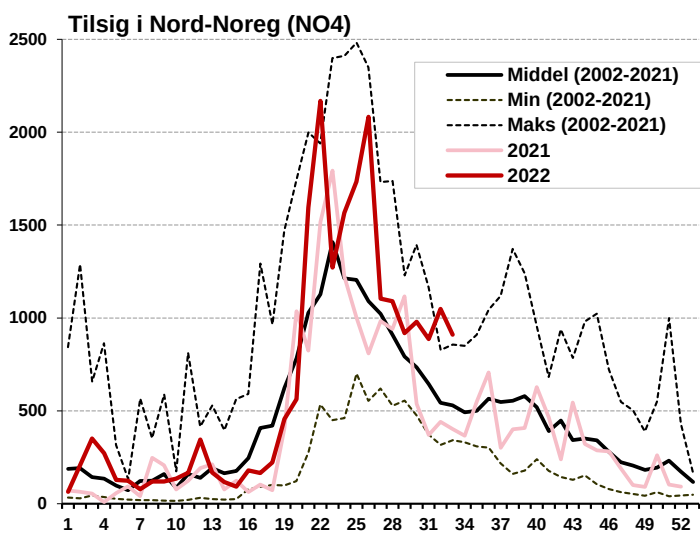
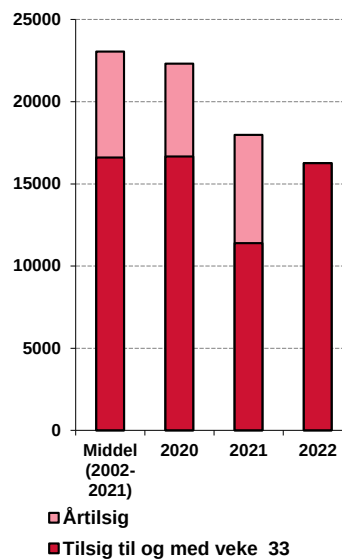
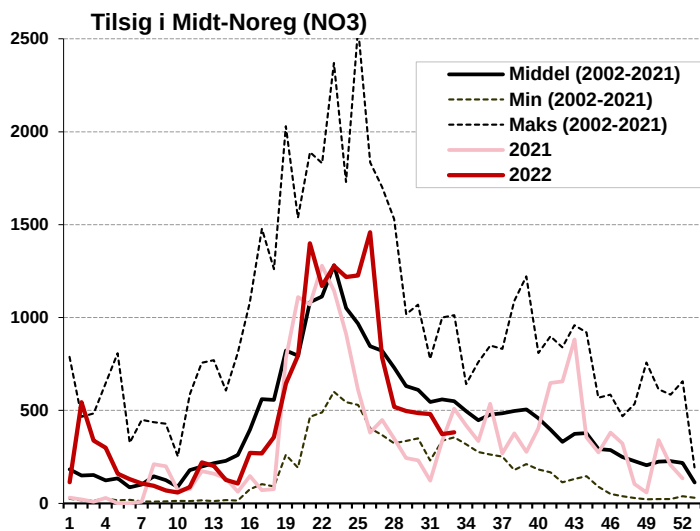
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹

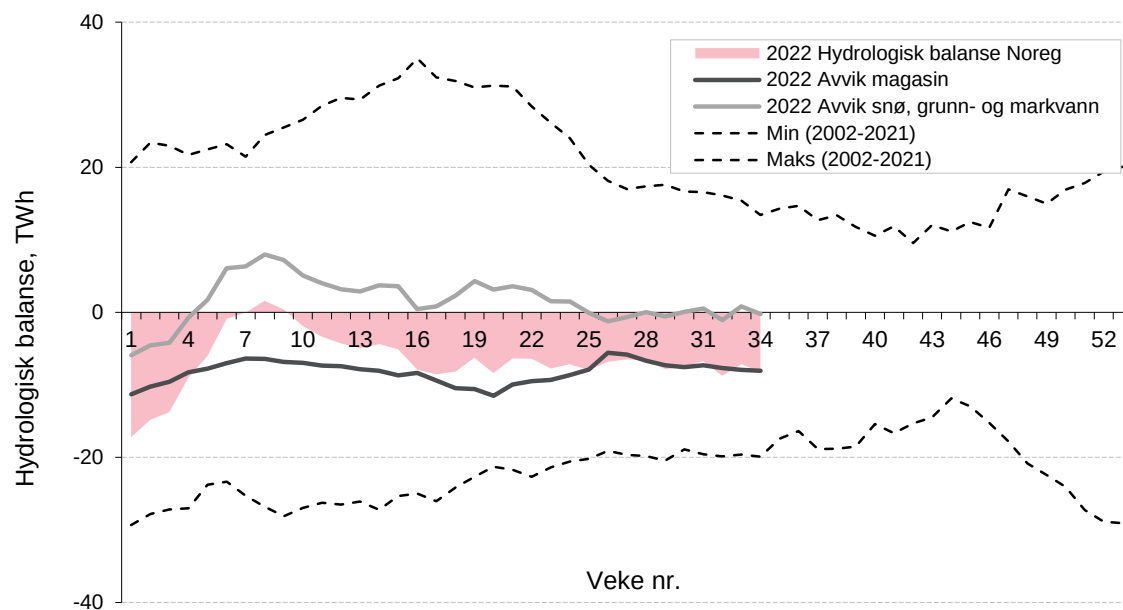


Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE,





Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2002-2021). Kjelde: NVE¹

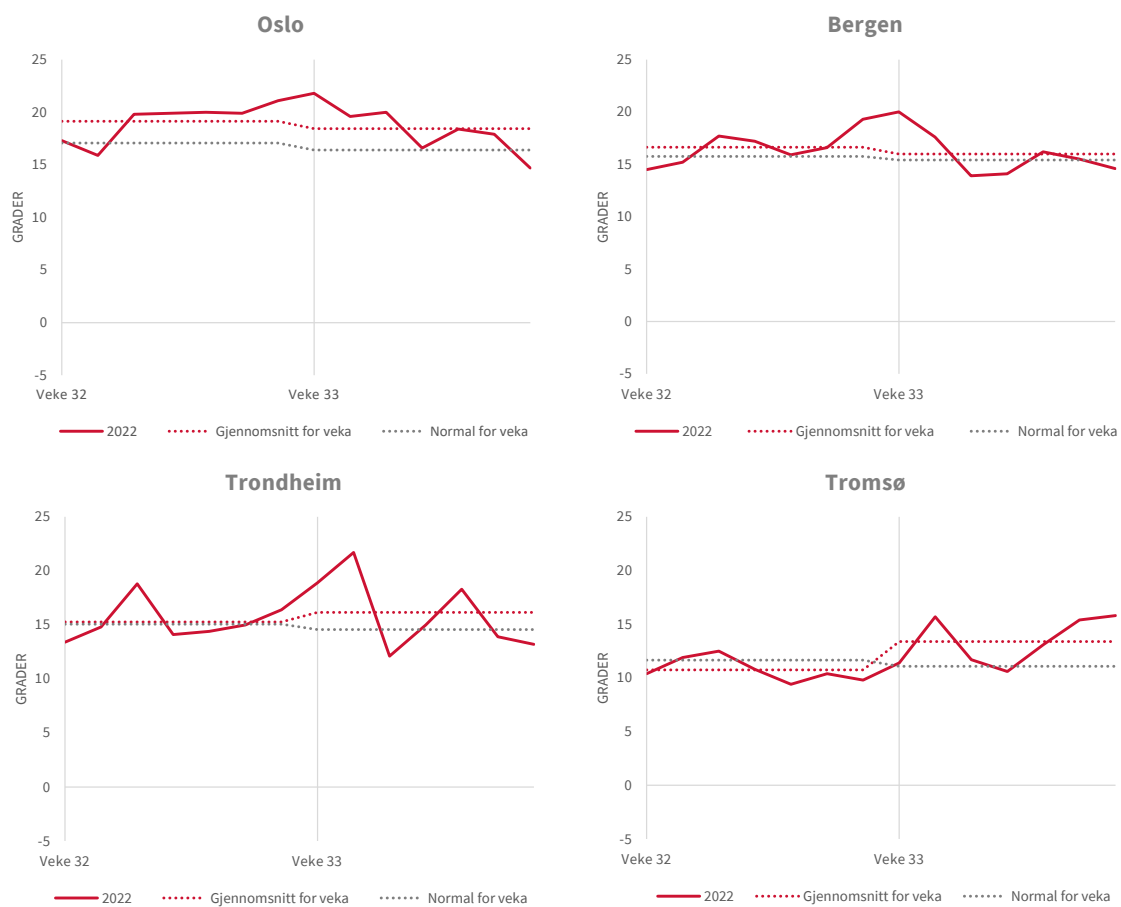


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 33 2022	Anslag veke 34 2022
Avvik magasin	-7,9	-8,0
Avvik snø, grunn- og markvatn	0,8	-0,2
Hydrologisk balanse	-7,1	-8,3

Figur 7 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

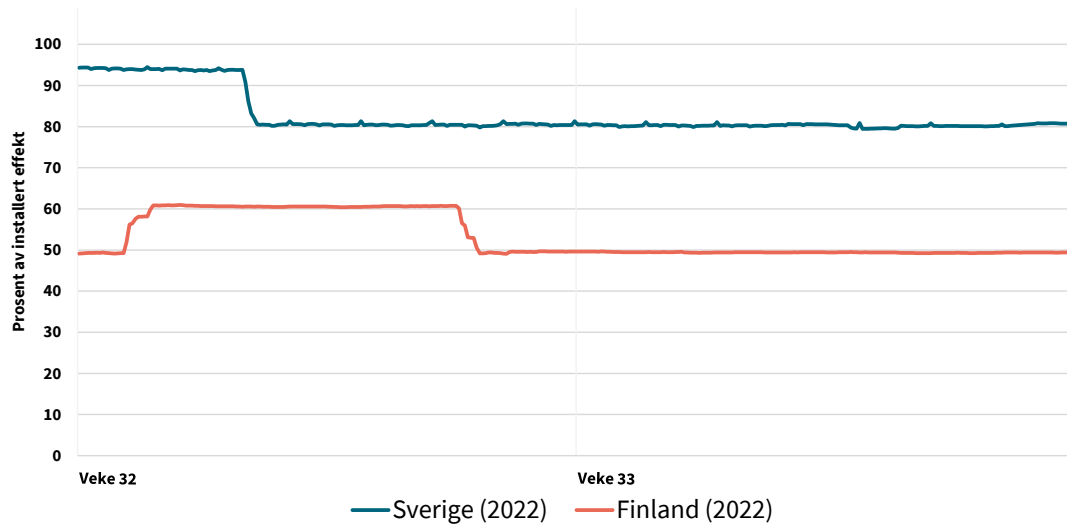
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 33	Veke 32	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 431	2 430	1	0 %
NO1	295	261	34	13 %
NO2	515	462	53	11 %
NO3	548	546	3	1 %
NO4	480	493	-14	-3 %
NO5	593	668	-75	-11 %
Sverige	2 841	2 826	15	1 %
SE1	576	556	20	4 %
SE2	923	895	29	3 %
SE3	1 239	1 291	-51	-4 %
SE4	103	85	18	21 %
Danmark	362	312	50	16 %
Jylland	231	188	43	23 %
Sjælland	131	123	8	6 %
Finland	1 141	1 131	10	1 %
Norden	6 775	6 698	77	1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 981	2 064	-83	-4 %
NO1	404	403	2	0 %
NO2	538	568	-29	-5 %
NO3	440	455	-16	-3 %
NO4	306	337	-31	-9 %
NO5	293	301	-8	-3 %
Sverige	2 141	2 052	89	4 %
SE1	202	188	15	8 %
SE2	234	228	6	3 %
SE3	1 332	1 286	45	4 %
SE4	373	350	23	6 %
Danmark	633	620	14	2 %
Jylland	396	389	7	2 %
Sjælland	237	231	7	3 %
Finland	1 366	1 333	33	2 %
Norden	6 122	6 069	53	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	450	366	84	
Sverige	700	774	-74	
Danmark	-271	-308	37	
Finland	-225	-203	-22	
Norden	653	629	24	

*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

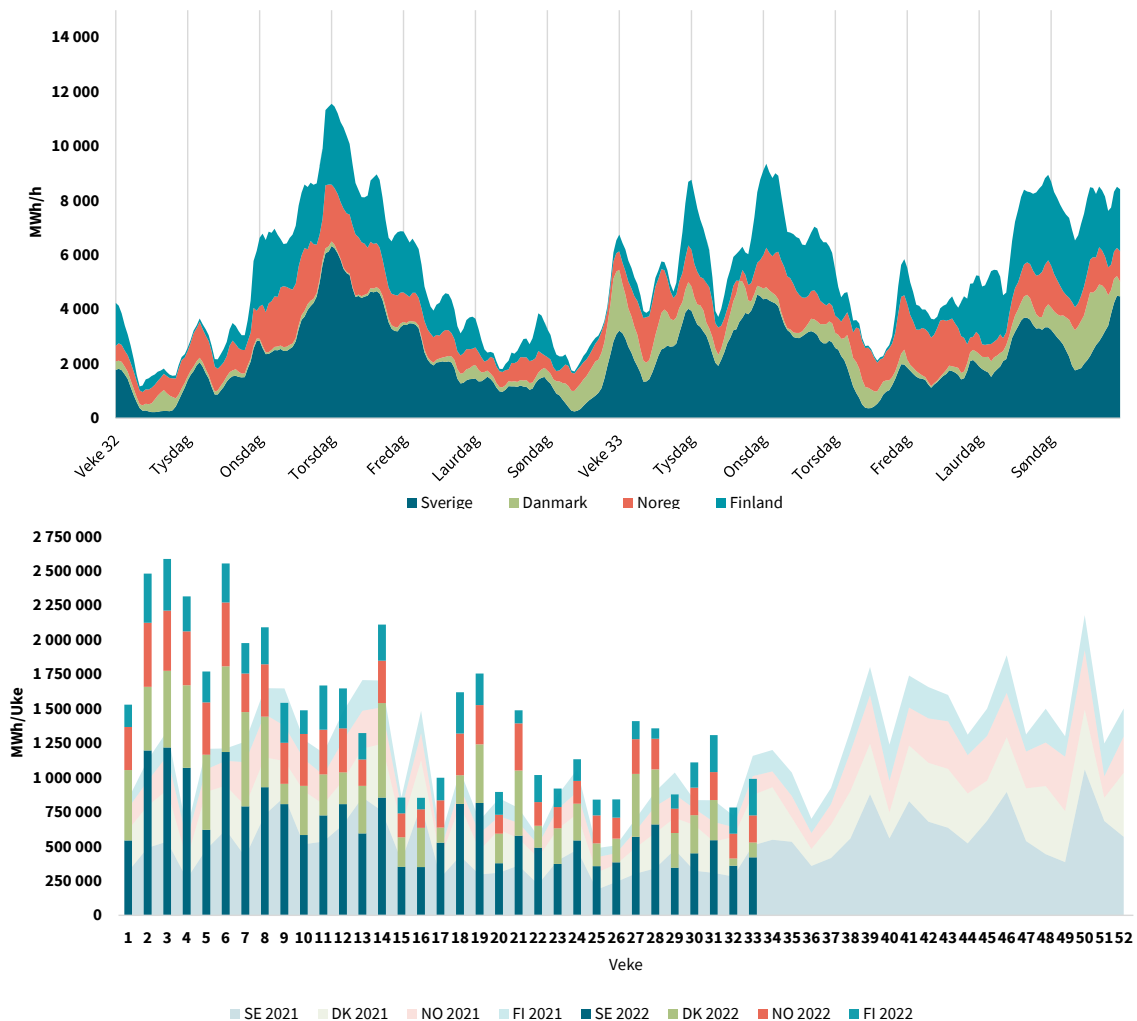
Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).

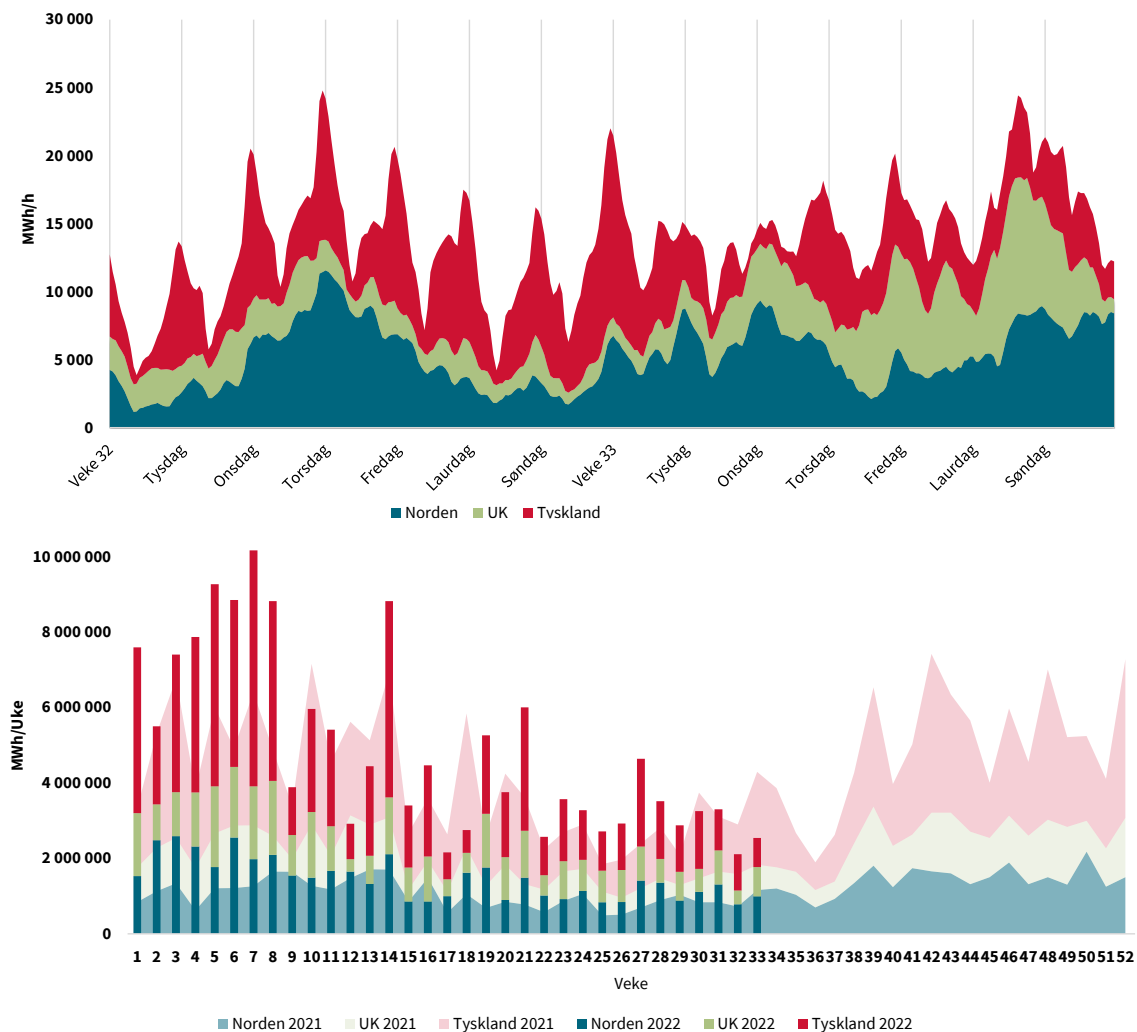


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i desember.

Figur 9 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 10 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

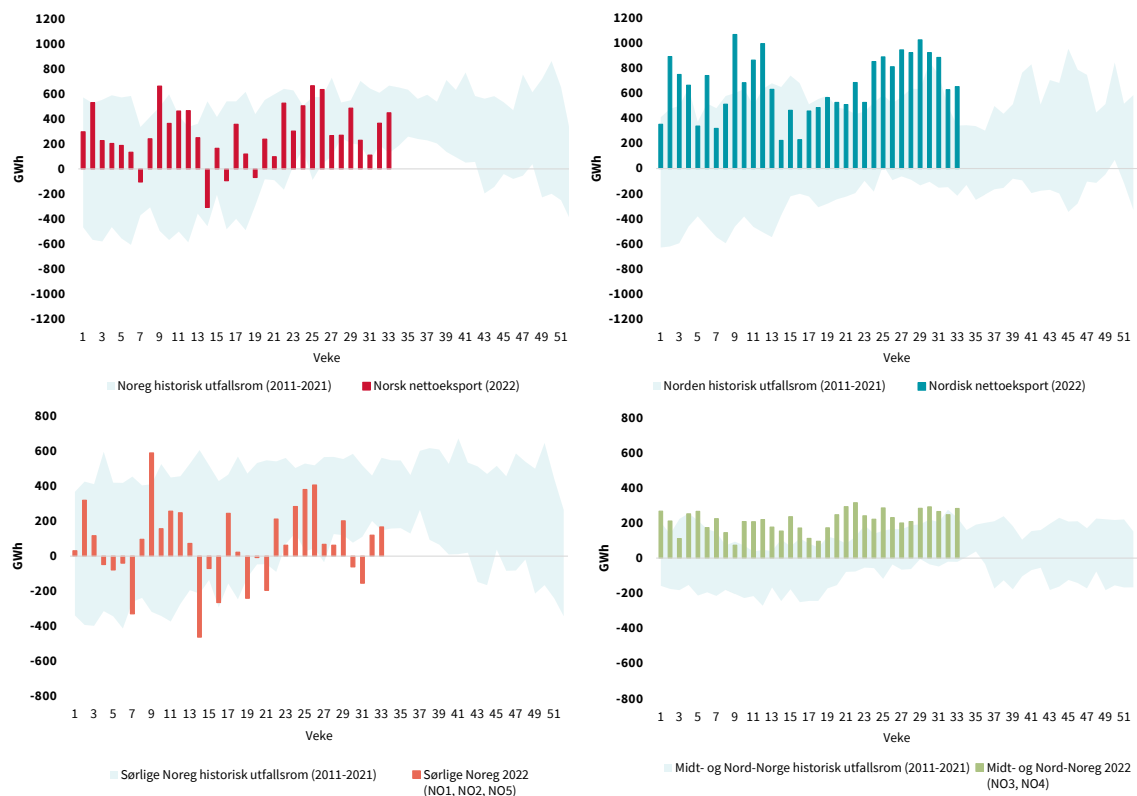
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	55,6	68,0	-18,2	-12,4
Forbruk	53,7	59,2	-9,3	-5,5
Nettoeksport	1,9	8,8		-6,9
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	37,1	31,3	18,6	5,8
Forbruk	30,0	29,5	1,5	0,5
Nettoeksport	7,2	1,8		5,4
Noreg				
Produksjon	92,8	99,6	-7,4	-6,9
Forbruk	83,7	89,0	-6,4	-5,4
Nettoeksport	9,1	10,6		-1,5
Norden				
Produksjon	263,4	265,2	-0,7	-1,8
Forbruk	241,4	254,1	-5,3	-12,7
Nettoeksport	22,0	11,1		10,9

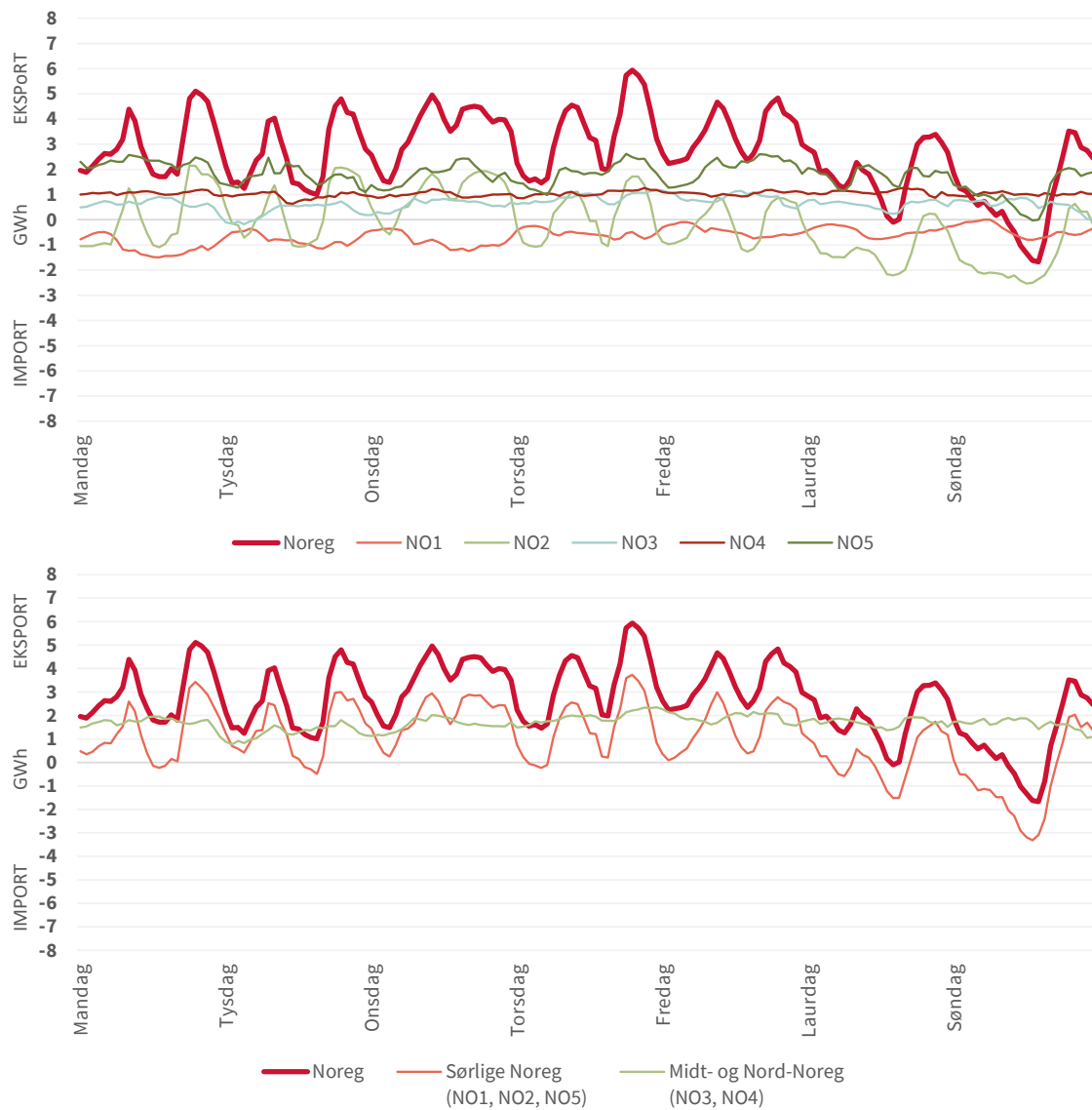
Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Utteksling

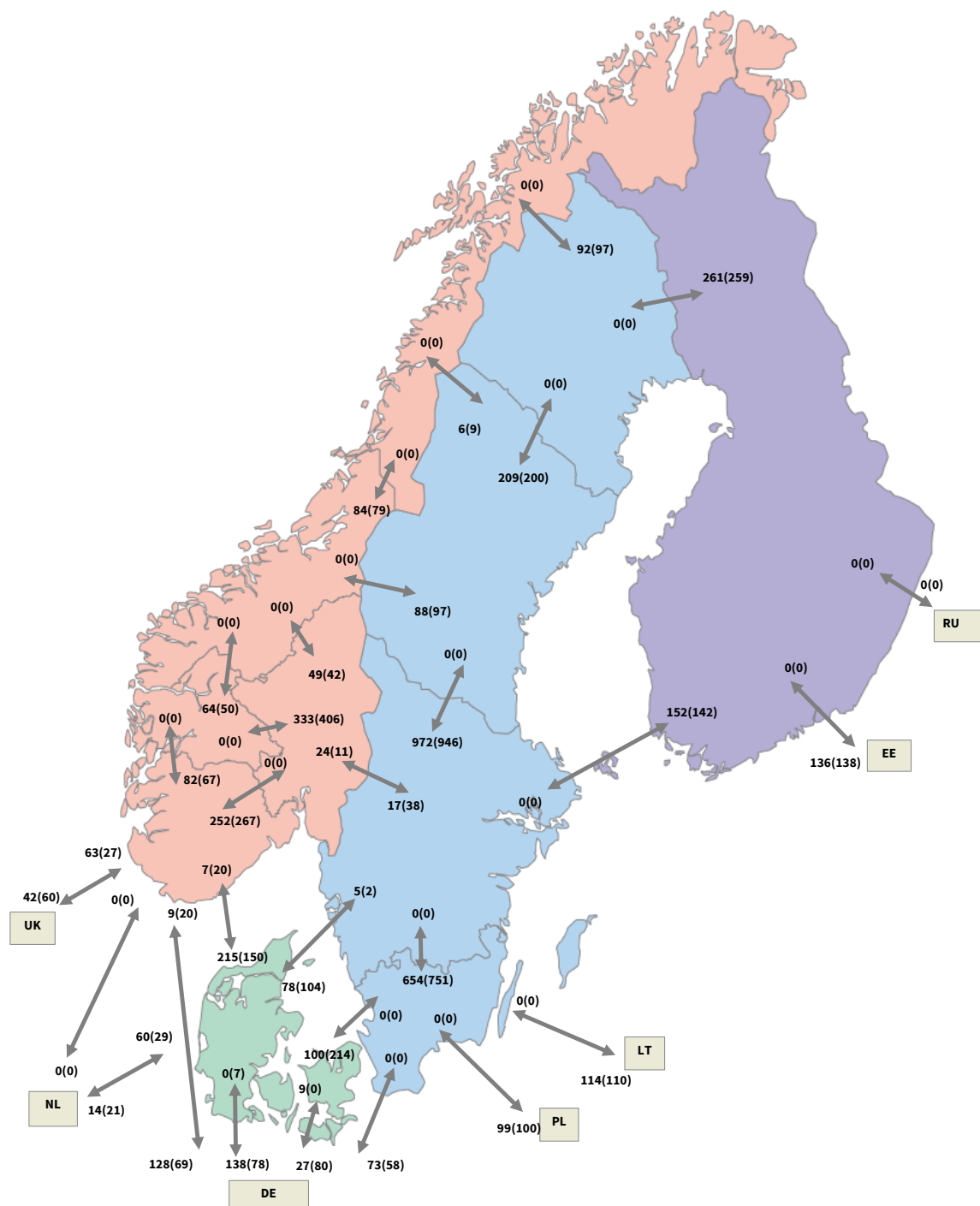
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 12 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 13 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.

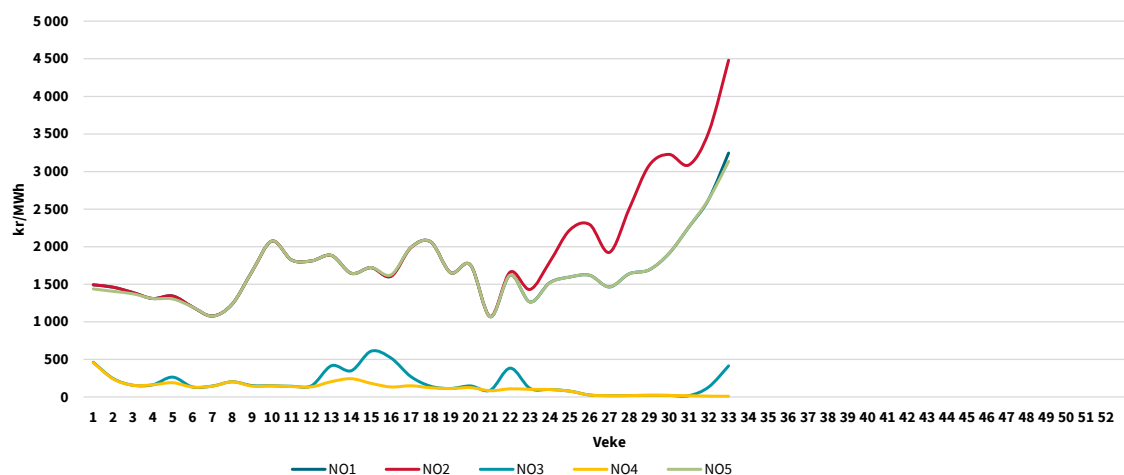
Kraftprisar

Engrosmarknaden

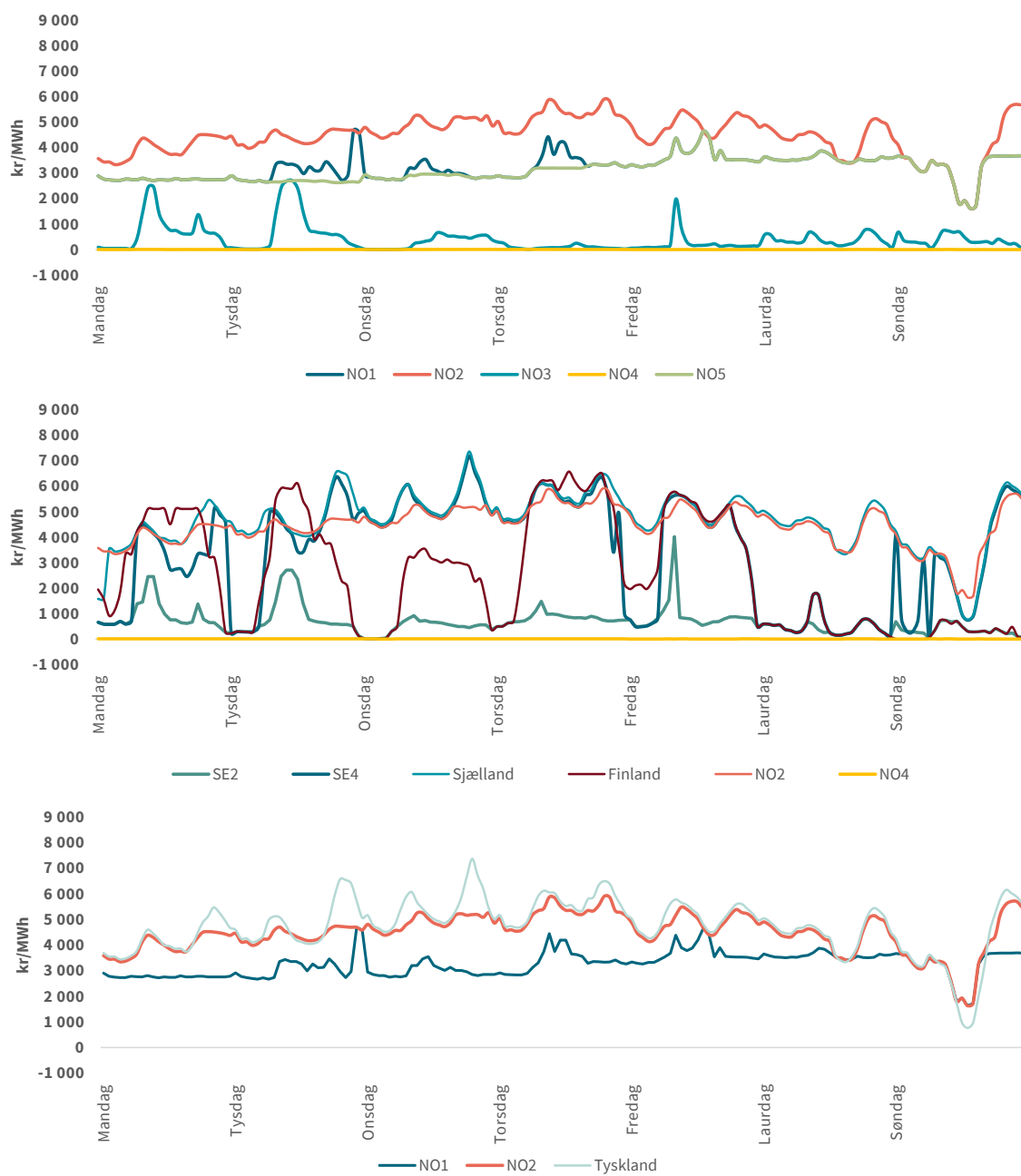
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 33	Veke 32 (2022)	Veke 33 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	3246,6	2632,1	766,2	23,3	323,7
NO2	4482,1	3523,3	766,2	27,2	485,0
NO3	412,4	131,1	559,9	214,5	-26,3
NO4	9,5	10,9	451,6	-12,4	-97,9
NO5	3133,4	2632,1	766,2	19,0	309,0
SE1	279,4	63,1	598,4	343,1	-53,3
SE2	687,7	1017,2	598,4	-32,4	14,9
SE3	1904,9	1974,9	665,0	-3,5	186,4
SE4	3395,4	3138,2	871,9	8,2	289,4
Finland	2567,3	2670,1	674,8	-3,8	280,4
Jylland	4744,5	3605,3	860,7	31,6	451,3
Sjælland	4720,3	3604,4	876,7	31,0	438,4
Estland	4164,2	3498,6	901,0	19,0	362,2
System	2327,9	1774,2	687,6	31,2	238,6
Nederland	4569,1	3552,5	940,7	28,6	385,7
Tyskland	4744,5	3606,0	849,2	31,6	458,7
Polen	3086,2	2276,0	871,7	35,6	254,0
Storbritannia	4239,8	3449,2	1354,4	22,9	213,0

Figur 14 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

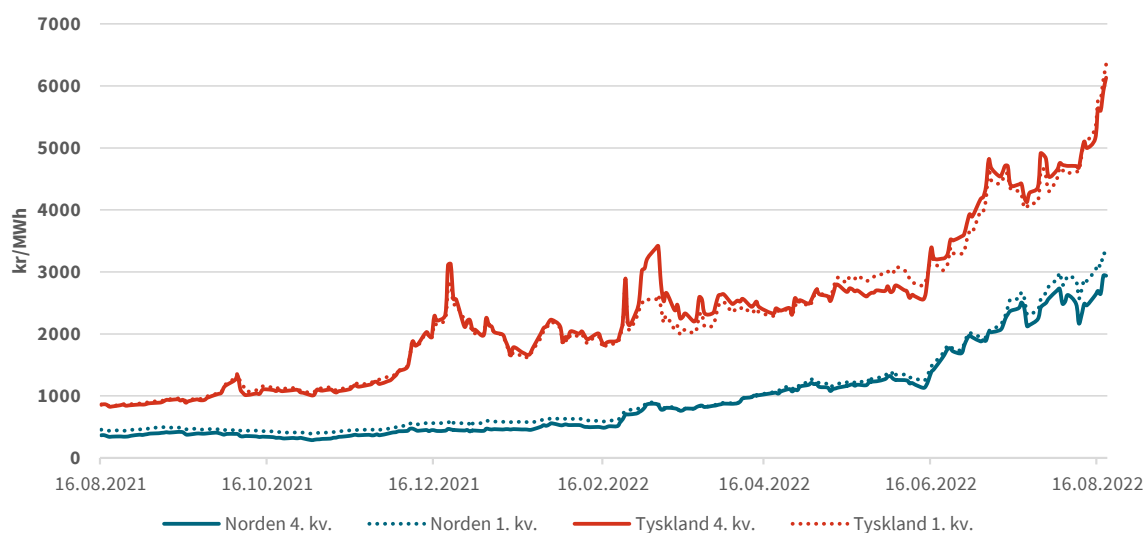


Terminmarknaden

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 33	Veke 32	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	2311,2	1620,3	42,6
	Oktober	2291,5	1595,7	43,6
	4. kvartal 2022	2940,6	2464,8	19,3
	1. kvartal 2023	3275,0	2857,9	14,6
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2022	6133,2	4998,3	22,7
	1. kvartal 2023	6348,3	5115,3	24,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	968,0	874,7	10,7
	Desember 2023	995,7	900,0	10,6

Figur 16 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 17 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



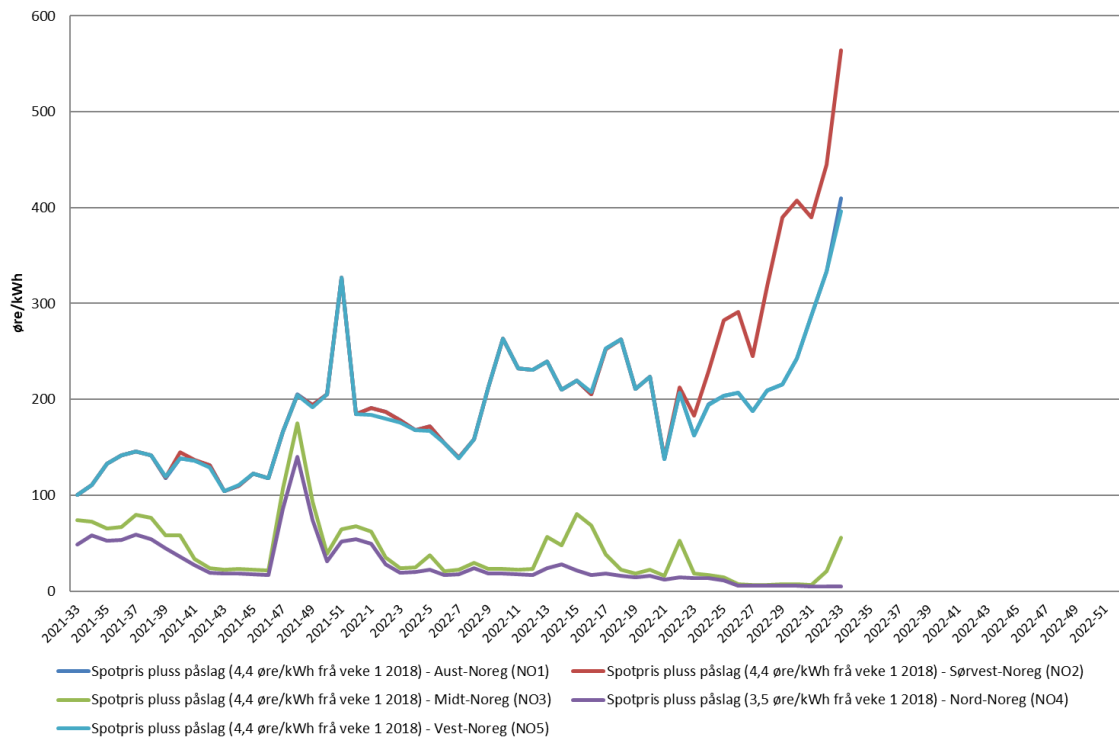
Sluttbrukarprisar

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 33 2022	Veke 32 2022	Veke 33 2021	Veke 33 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	243,6	217,6	76,0	30,0	26,0	167,6	213,6
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 33 2022	Veke 32 2022	Veke 33 2021	Veke 33 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	410,0	333,4	100,2	6,8	76,6	309,8	403,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	564,5	444,8	100,2	7,7	119,7	464,3	556,8
	Midt-Noreg (NO3)	55,9	20,8	74,4	11,6	35,1	-18,5	44,3
	Nord-Noreg (NO4)	4,5	4,6	48,7	9,2	-0,1	-44,2	-4,7
	Vest-Noreg (NO5)	395,9	333,4	100,2	6,4	62,5	295,7	389,5
Fastpriskontrakt		Veke 33 2022	Veke 32 2022	Veke 33 2021	Veke 33 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	133,9	145,0	81,4	42,0	-11,1	52,5	91,9
	3 år (snitt Noreg)	104,3	103,6	71,3	43,1	0,7	33,0	61,2

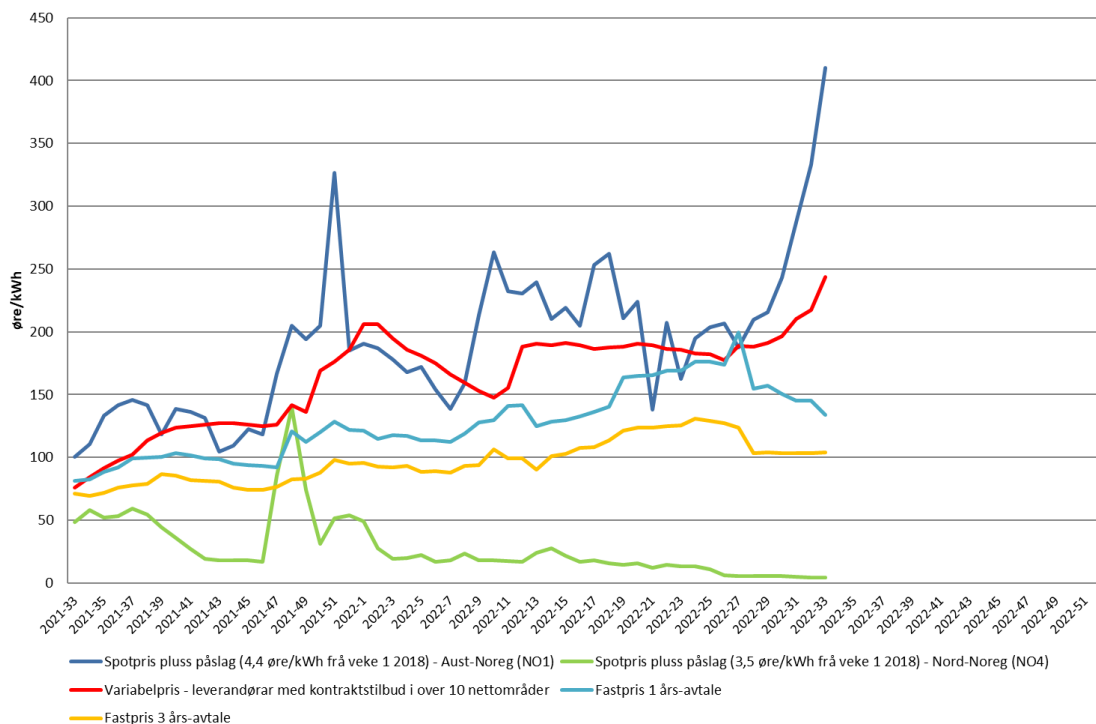
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 nettleige** 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.

NOK			Berekna straumkost. veke 33 2022	Berekna straumkost. veke 32 2022	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2022	Berekna straumkost. veke 33 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekna straumkost. veke 33 2020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadspot/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	460	355	105	12935	112	8735	8	11799
		20 000 kWh	919	710	209	25871	225	17470	15	23598
		40 000 kWh	2531	1895	636	56463	449	39781	34	51924
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	633	474	159	14116	112	9945	9	12981
		20 000 kWh	1265	947	318	28231	225	19890	17	25962
		40 000 kWh	2531	1895	636	56463	449	39781	34	51924
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	63	22	41	1925	83	-1373	13	743
		20 000 kWh	125	44	81	3850	167	-2747	26	1486
		40 000 kWh	251	89	162	7701	334	-5494	52	2972
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	5	5	0	1153	55	-1082	10	205
		20 000 kWh	10	10	0	2305	109	-2163	21	410
		40 000 kWh	20	20	0	4610	218	-4326	41	819
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	444	355	89	12865	112	8674	7	11729
		20 000 kWh	888	710	177	25729	225	17348	14	23458
		40 000 kWh	1775	1420	355	51459	449	34696	29	46916
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	280	239	41	11716	92	7194	40	8792
		20 000 kWh	546	464	82	22964	170	14365	67	17585
		40 000 kWh	1078	913	164	45462	328	28707	122	35173

* 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 nettleige 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
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Aura	2022-08-12	2022-08-23	11 dagar	293	293	Link 55
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali	2022-08-14	2022-08-21	7 dagar	250	250	Link 64
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-10-15	138 dagar	275	275	Link 77
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2022-08-07	2022-09-09	32 dagar	507	267-507	Link 78
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-08-10	2022-09-06	27 dagar	1130	1130	Link 93
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2022-08-20	2022-08-23	2 dagar	110	110	Link 3
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-09-02	135 dagar	548	109-548	Link 4
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2022-08-20	2022-08-24	3 dagar	120	120	Link 11
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik G1	2022-08-22	2022-08-24	2 dagar	230	0-230	Link 14
Planned	FI	Helen Oy	Hanasaari HaB3	2022-08-18	2022-08-28	10 dagar	105	105	Link 53
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2022-06-03	2022-09-18	107 dagar	150	150	Link 54
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2022-08-22	2022-08-25	3 dagar	160	160	Link 56
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2022-08-19	2022-08-22	3 dagar	335	335	Link 58
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-07-05	2022-09-30	87 dagar	412	412	Link 61
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G2	2022-08-15	2022-08-17	2 dagar	101	101	Link 63
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2022-08-15	2022-09-01	17 dagar	350	350	Link 71
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2022-08-17	2022-08-19	2 dagar	110	110	Link 74
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2022-08-17	2022-08-19	2 dagar	110	110	Link 75

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

Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2022-08-07	2022-10-07	61 dagar	235	235	Link 79
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-12-09	214 dagar	120	120	Link 84
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2022-08-01	2022-11-04	95 dagar	110	110	Link 86
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2022-08-22	2022-08-29	7 dagar	427	427	Link 87
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-08-05	2022-10-18	74 dagar	254	134-254	Link 88
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-06-02	2022-09-02	91 dagar	380	380	Link 89
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2022-08-15	2022-08-26	11 dagar	187	187	Link 90
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2022-06-08	2022-09-18	102 dagar	130	130	Link 95
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2022-08-01	2022-08-26	25 dagar	160	160	Link 96
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-06-30	2022-10-10	101 dagar	565	565	Link 114
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2022-08-01	2022-11-18	109 dagar	110	110	Link 115
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2022-06-03	2022-08-31	89 dagar	145	145	Link 126
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2022-08-08	2022-09-09	32 dagar	310	310	Link 127
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2022-08-08	2022-09-06	28 dagar	401	401	Link 128
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2022-08-13	2022-09-09	27 dagar	170	170	Link 141
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 142
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2022-08-12	2022-08-19	7 dagar	320	320	Link 143
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G1	2022-08-22	2022-09-09	17 dagar	140	140	Link 144
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 145
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB6	2022-08-07	2022-09-04	28 dagar	160	160	Link 148
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB4	2022-08-07	2022-09-04	28 dagar	160	160	Link 149
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB5	2022-08-07	2022-09-11	35 dagar	160	160	Link 150
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G2	2022-05-30	2022-11-25	179 dagar	150	150	Link 151
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-09-30	151 dagar	280	280	Link 152
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2022-12-02	214 dagar	160	160	Link 153
Planned	NO5	Eviny Fornbar AS	Evanger G3	2022-08-22	2022-08-24	2 dagar	110	110	Link 154

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2022-08-21	2022-08-23	2 dagar	1444	759-1444	Link 1
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2022-08-21	2022-08-23	2 dagar	1444	759-1444	Link 1
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2022-08-20	2022-08-23	3 dagar	1400	700	Link 5
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2022-08-20	2022-08-23	3 dagar	1400	700	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-08-01	2022-08-21	20 dagar	1444	0-1444	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-08-01	2022-08-21	20 dagar	1444	0-1444	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-08-01	2022-08-21	20 dagar	1444	0-1444	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-08-01	2022-08-21	20 dagar	1444	0-1444	Link 9
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2022-08-15	2022-08-20	5 dagar	1300	660	Link 10
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2022-08-15	2022-08-20	5 dagar	1700	1350	Link 10
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2022-08-08	2022-08-29	21 dagar	1200	700	Link 15
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2022-08-08	2022-08-29	21 dagar	300	50	Link 15
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2022-08-08	2022-08-29	21 dagar	600	350	Link 15
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2022-08-08	2022-08-29	21 dagar	700	100	Link 15
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2022-08-08	2022-08-29	21 dagar	250	200	Link 15
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-08-08	2022-08-29	21 dagar	1000	300	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-625	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-946	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 21
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2022-07-11	2022-08-18	38 dagar	3500	100	Link 22
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2022-07-13	2022-08-18	36 dagar	2200	800-900	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3LS → SE3	2022-08-16	2022-08-18	2 dagar	2860	2460	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2022-08-16	2022-08-18	2 dagar	1300	1000	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-08-16	2022-08-18	2 dagar	715	215	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-16	2022-08-18	2 dagar	6200	2600	Link 24

Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-16	2022-08-18	2 dagar	7300	1100	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2022-08-16	2022-08-18	2 dagar	2145	1245	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2022-08-16	2022-08-18	2 dagar	715	715	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-28	2022-09-09	43 dagar	1000	25-625	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-04	2022-09-02	29 dagar	985	361-946	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-08	2022-09-30	53 dagar	1000	25-625	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-04	2022-09-02	29 dagar	1000	25-625	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-01	2022-11-04	95 dagar	1000	25-625	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-625	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-09-16	67 dagar	1000	25-625	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	1000	0-625	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-625	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	1000	25-625	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	25-625	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2022-12-31	166 dagar	1000	0-625	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	25-625	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	25-625	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-946	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-28	2022-09-09	43 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-08	2022-09-30	53 dagar	985	361-946	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-01	2022-11-04	95 dagar	985	361-946	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	361-946	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2022-12-31	166 dagar	985	336-946	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	361-946	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-09-16	67 dagar	985	361-946	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	985	336-946	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-946	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	985	361-946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	361-946	Link 51

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-21	2022-08-28	6 dagar	6200	400	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2022-08-21	2022-08-28	6 dagar	2800	400	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-07-21	2022-08-16	26 dagar	3300	300	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2022-08-04	2022-08-16	12 dagar	1000	1000	Link 65
Planned	Elering AS	EE → FI	2022-08-17	2022-08-19	2 dagar	1016	508-658	Link 66
Planned	Elering AS	FI → EE	2022-08-17	2022-08-19	2 dagar	1016	58-158	Link 66
Planned	Elering AS	EE → FI	2022-08-01	2022-08-16	15 dagar	1016	0-658	Link 69
Planned	Elering AS	FI → EE	2022-08-01	2022-08-16	15 dagar	1016	0-158	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-08-08	2022-08-16	8 dagar	3300	200	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2022-09-06	27 dagar	6200	2200	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2022-09-06	27 dagar	7300	1100	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2022-09-06	27 dagar	2810	2210	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2022-09-06	27 dagar	1200	1200	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2022-08-10	2022-09-06	27 dagar	2145	945	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-08-06	2022-08-21	15 dagar	3300	2200	Link 76
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2022-08-06	2022-08-21	15 dagar	1100	350	Link 76
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2022-08-06	2022-08-21	15 dagar	3300	1800	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-15	2022-09-09	25 dagar	1000	25-625	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-15	2022-09-09	25 dagar	985	361-946	Link 81
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2022-08-07	2022-08-19	11 dagar	1400	0-1400	Link 82
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2022-08-07	2022-08-19	11 dagar	1400	0-1400	Link 82
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-05-06	2022-09-01	117 dagar	723	723	Link 85
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-05-06	2022-09-01	117 dagar	723	723	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	1000	0-625	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	985	336-946	Link 92
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	1300	400-900	Link 97
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	320	0	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	1000	0-600	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	0-600	Link 100

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 103
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	1000	0-600	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 105
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	985	336-921	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	336-921	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	985	336-921	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 109
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 110
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 111
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 112
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	0-600	Link 116
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	336-921	Link 117
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-600	Link 118
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 119
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 120
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 121
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 122
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-921	Link 123
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 124
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 125
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-600	Link 129
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-08	2022-09-30	53 dagar	1000	0-600	Link 130
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2022-10-21	95 dagar	1000	0-600	Link 131
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-08	2022-09-16	39 dagar	1000	0-600	Link 133
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 134
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-08	2022-09-30	53 dagar	985	336-921	Link 135

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-921	Link 136
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-08	2022-09-16	39 dagar	985	336-921	Link 137
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2022-10-21	95 dagar	985	336-921	Link 138
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 140
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-01	2022-09-02	32 dagar	1000	0-600	Link 146
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-01	2022-09-02	32 dagar	985	336-921	Link 147

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utliggjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-08-19	2022-08-19	0 dagar	210	138	Link 12
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-08-19	2022-08-19	0 dagar	230	205	Link 13
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-08-16	2022-08-18	2 dagar	230	115	Link 23
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-08-19	2022-08-19	0 dagar	396	116	Link 57
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-08-16	2022-08-17	0 dagar	200	150	Link 59
Unplanned	NO3	Volue Market Services AS	Wrcker	2022-08-16	2022-08-16	0 dagar	120	115	Link 67
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-08-15	2022-08-15	0 dagar	396	169	Link 68
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-08-16	2022-08-16	0 dagar	396	104	Link 72
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2022-08-01	2022-09-01	31 dagar	162	100-150	Link 83
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2022-08-08	2022-09-16	39 dagar	149	100-110	Link 94
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 155