

Kraftsituasjonen veke 32, 2022

Høgare produksjon og priser i sørlege Noreg

Kraftproduksjonen auka i dei tre sørlege prisområda i Noreg førre veke, men var framleis lågare enn tilsvarande veke dei siste 10 åra. NVE vedtok rapporteringskrav for ein del av vasskraftprodusentane i sørlege Noreg i juli. Ein oppsummering av rapporteringa kan lesast i eigen rapport. Etter to veker som nettoimportør, var sørlege Noreg nettoeksportør av kraft førre veke. Sørlege Noreg har vanlegvis høgare nettoeksport på denne tida av året enn det vi så førre veke.

Kraftprisane auka i store delar av Nord-Europa førre veke. Auka brensels- og CO₂-prisar, og lågare vindkraftproduksjon enn veka før er viktige årsaker til auka i pris. Kraftprisen i Sørvest-Noreg var 352 øre/kWh førre veke, ei auke på 44 øre frå veka før.

Nord-Noreg (NO4) og Nord-Sverige (SE1) var dei einaste prisområda i Norden som fekk ein reduksjon i kraftprisen frå veka før. Meir vindkraftproduksjon i desse prisområda og avgrensingar i nettkapasiteten ut av områda grunna vedlikehaldsarbeid, er årsaker til nedgangen i pris.

Midt-Noreg (NO3) fekk enkelte timar med kraftpris over 200 øre/kWh i helga. Lite vind og lågare importkapasitet frå Nord-Noreg er blant årsaka til auka i pris.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 32 var fyllingsgrada i norske magasin 68,4 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarande tidspunkt 78,9 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka auka magasinfylfinga med 0,4 prosenteningar. Høgast magasinfylfing hadde Nord-Noreg (prisområde 4) med 89,5 prosent, mens Sørvest-Noreg (prisområde 2) hadde lågast fylling med 50,1 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 32 var temperaturen frå sør til og med Trøndelag 1 – 3 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra. I Nord-Noreg var temperaturen 2 grader under vekegjennomsnittet. For veke 33 er det venta temperaturar i Sør- og Midt-Noreg som er om lag 0 – 2 grader over vekegjennomsnittet. I Nord-Noreg er det venta mye varmare med temperaturar som er om lag 4 grader over gjennomsnittet.

For veke 32 er berekna tilsig 2,7 TWh, som er 90 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 33 er det venta eit tilsig på 2,6 TWh som er om lag 90 prosent 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

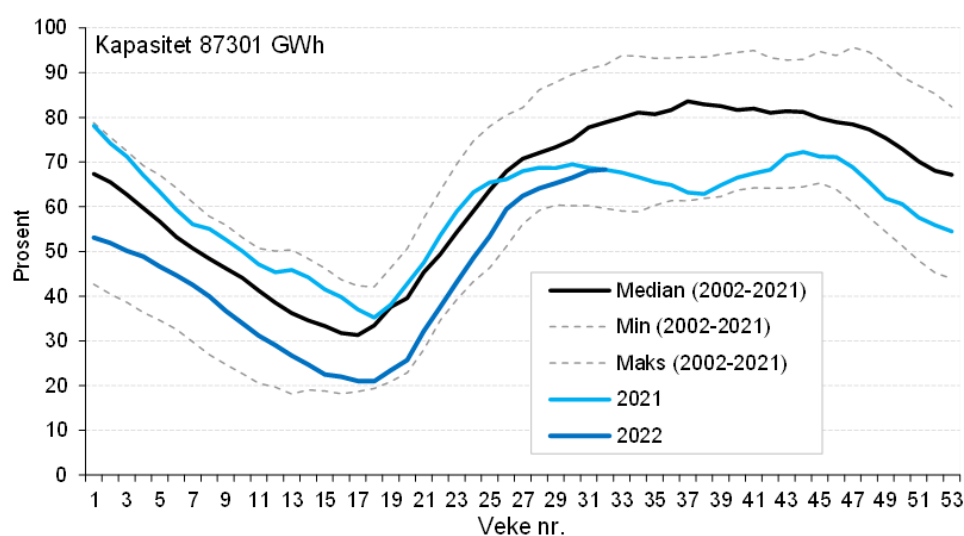
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

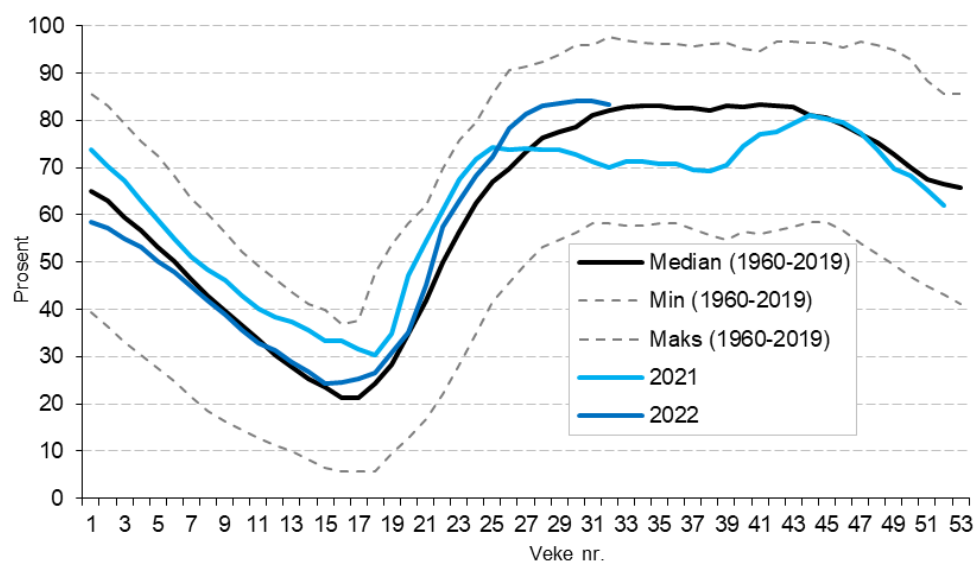
	Prosent				Prosentendingar		
	Veke 32 2022	Veke 31 2022	Veke 32 2021	Median veke 32	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	68,4	68,0	68,3	78,9	0,4	0,1	-10,5
NO1	67,8	68,5	79,8	86,4	-0,7	-12,0	-18,6
NO2	50,1	50,4	63,0	78,1	-0,3	-12,9	-27,9
NO3	88,0	88,8	68,5	80,9	-0,8	19,5	7,1
NO4	89,5	87,4	79,6	78,0	2,2	9,9	11,5
NO5	69,7	69,3	61,4	78,2	0,4	8,3	-8,5
Sverige	83,4	84,2	70,1	82,0	-0,8	13,3	1,4

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

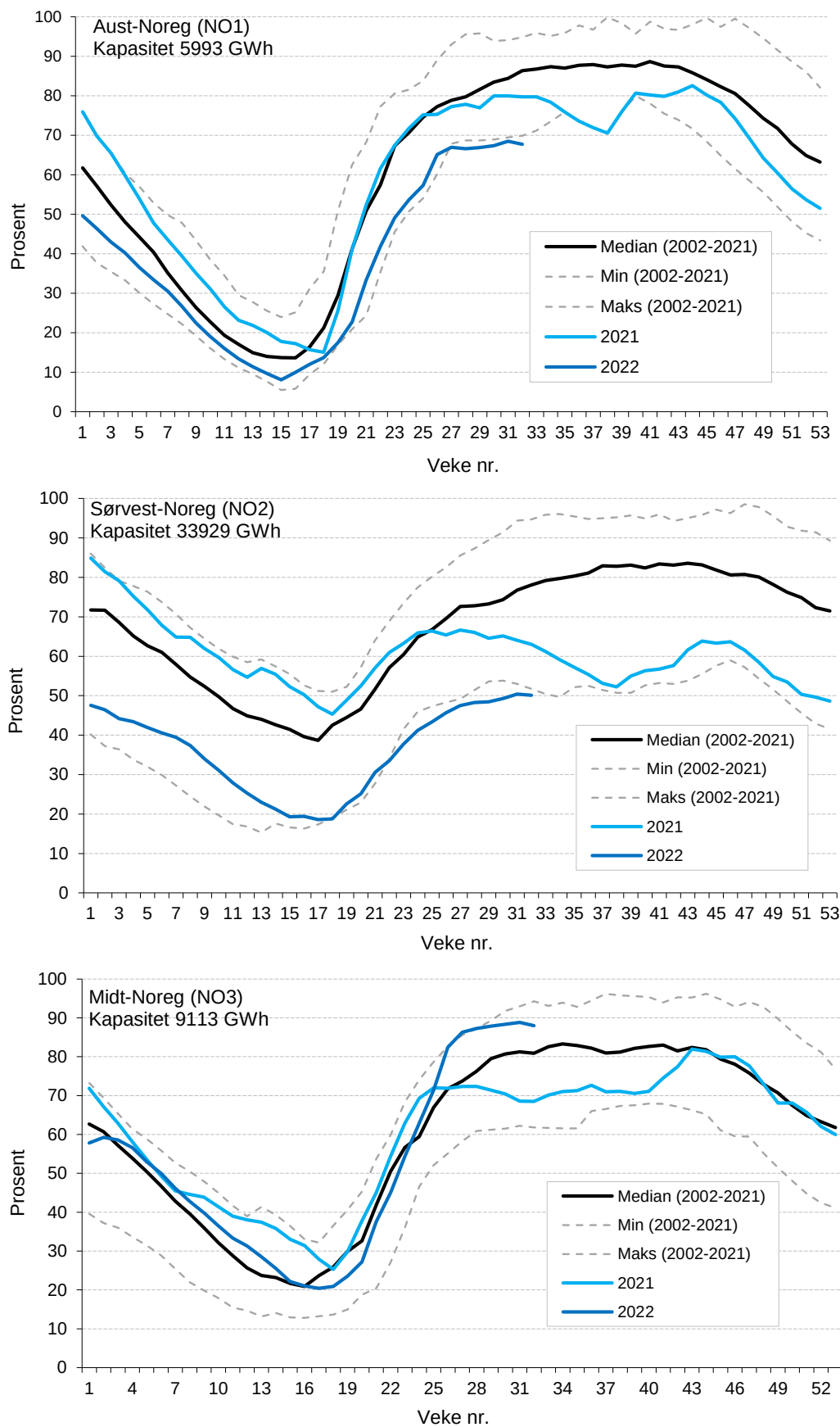
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

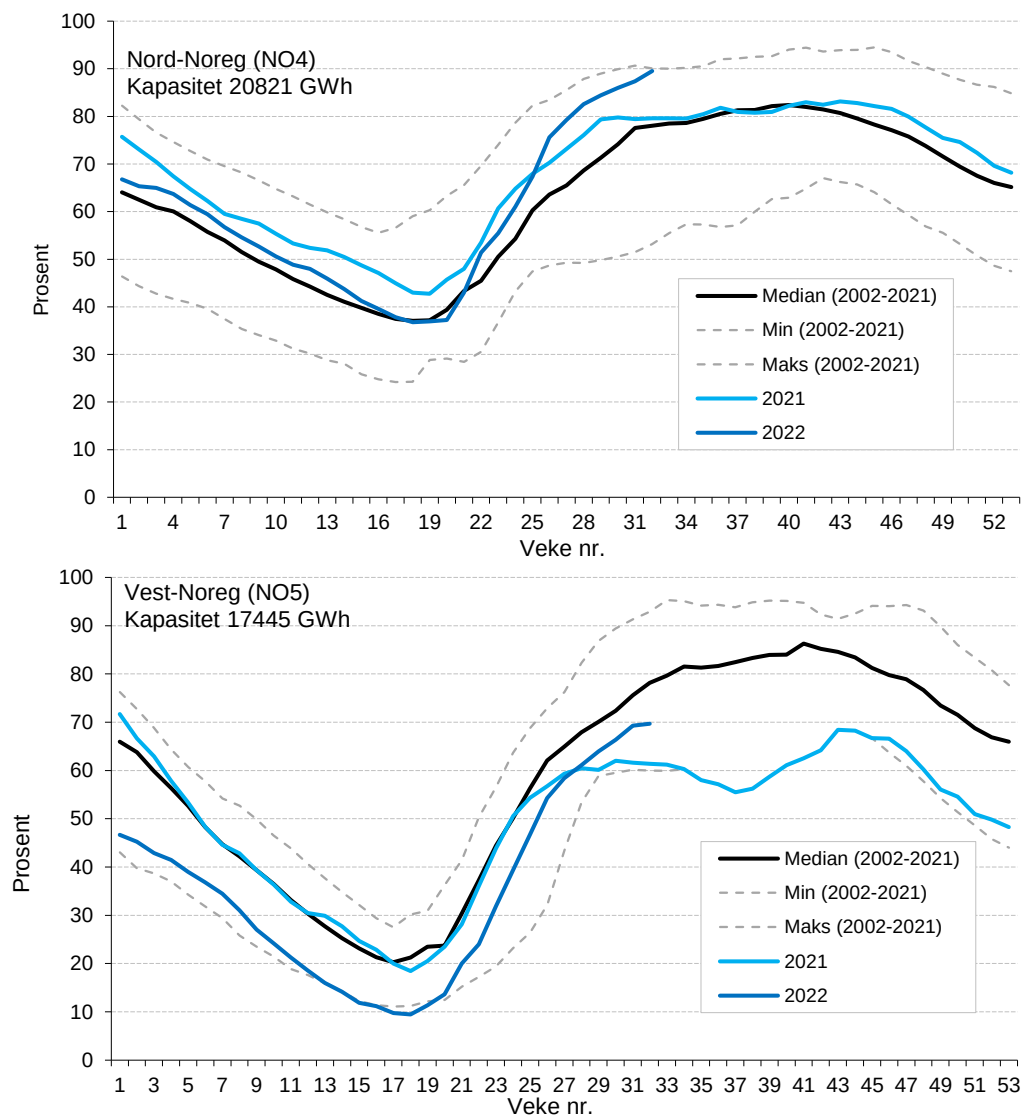


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapazität=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 32 2022	Veke 32 Gjennomsnitt	Veke 32 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	2,7	3,0	1,9	0,8	88
Nedbør	0,0	1,9	2,0	-2,0	0

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

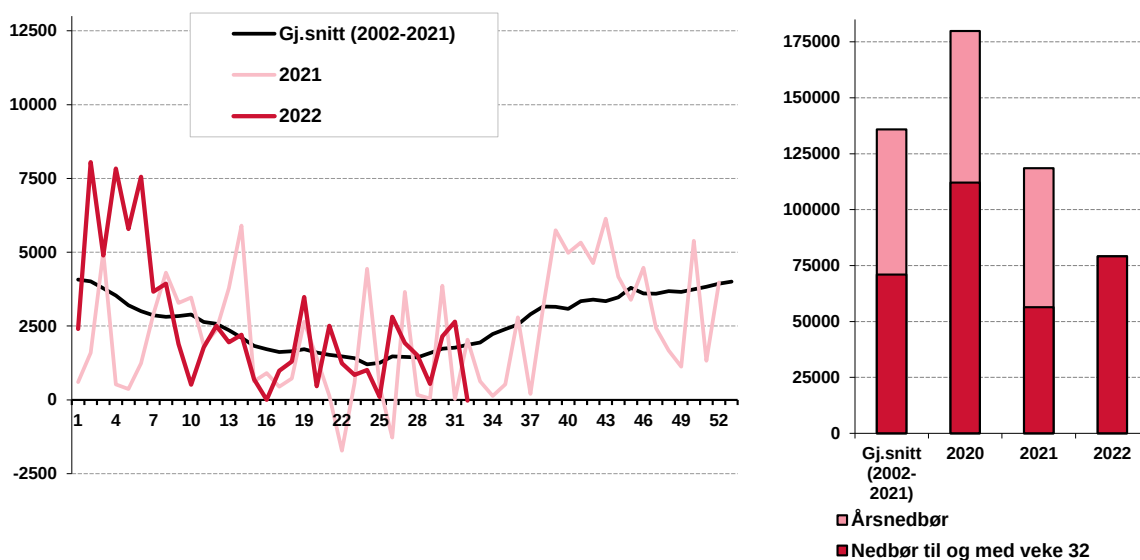
TWh	Veke 1-32 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	91,4	91,7	-0,3
Nedbør	79,2	71,0	8,2

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig		
Norge	2,7	93
Aust-Noreg, NO1	0,3	78
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	50
Midt-Noreg, NO3	0,7	133
Nord-Noreg, NO4	0,8	143
Vest-Noreg, NO5	0,5	71
Nedbør, Norge	4,1	211

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

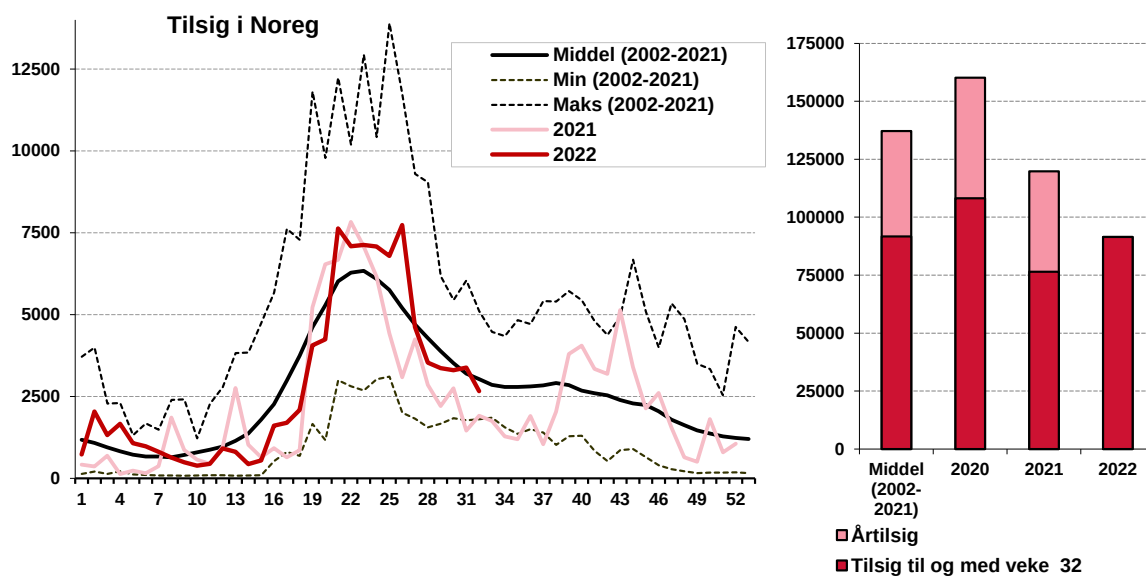
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



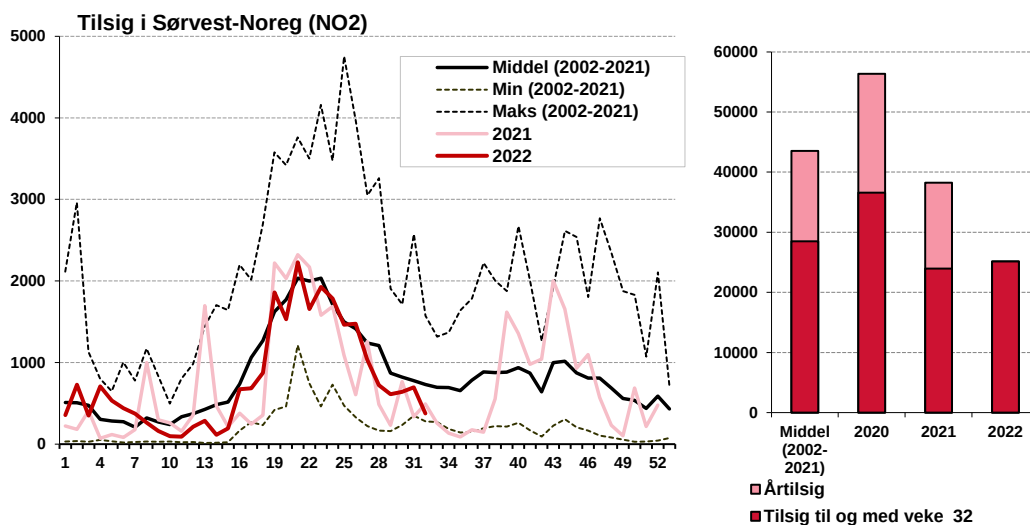
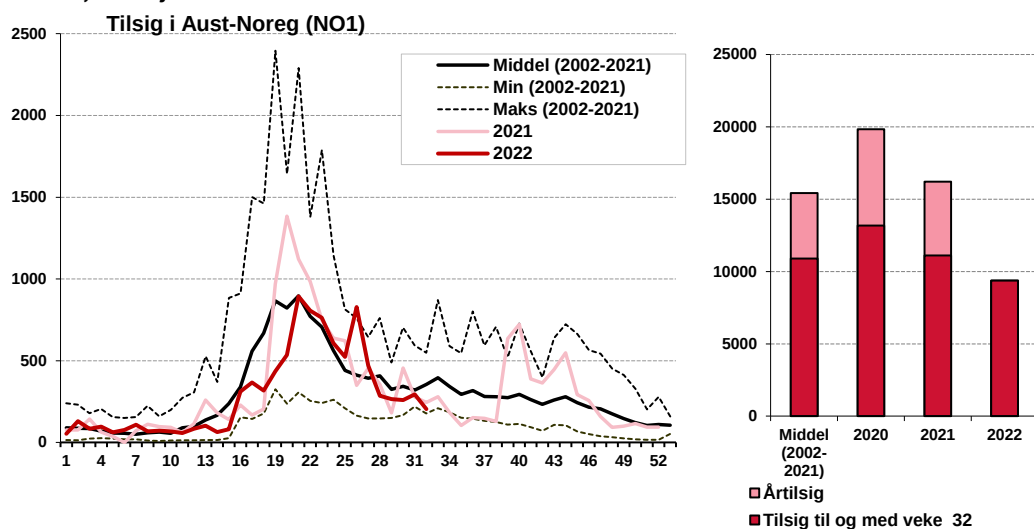
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

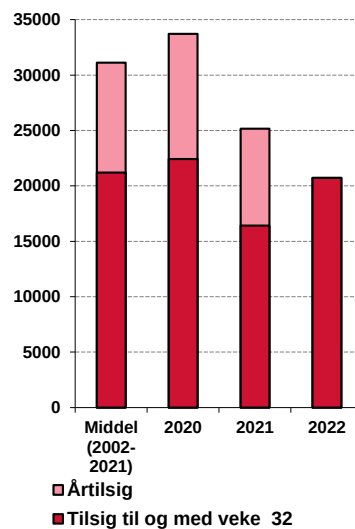
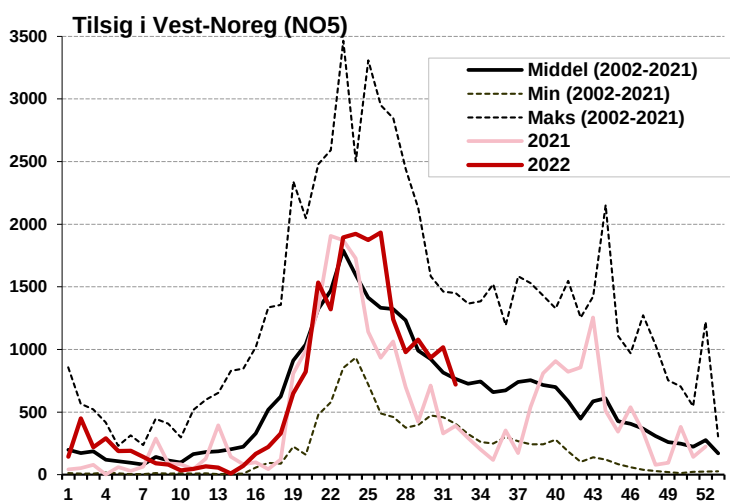
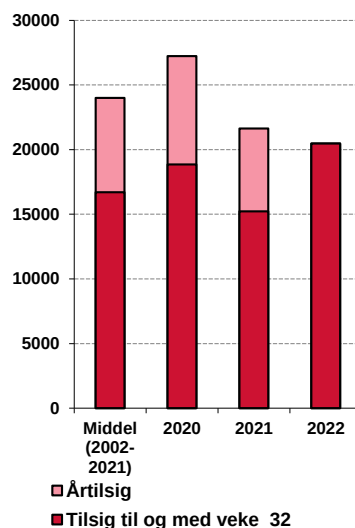
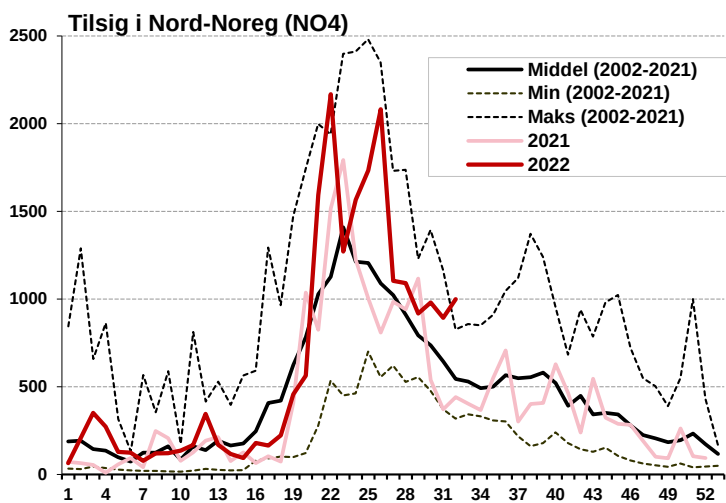
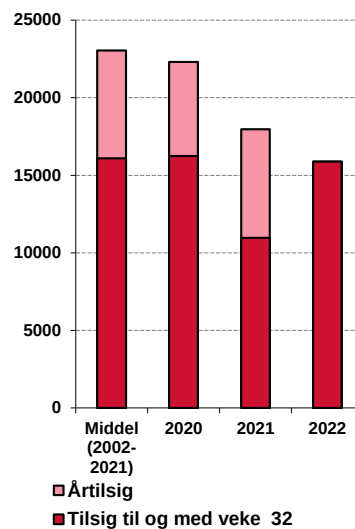
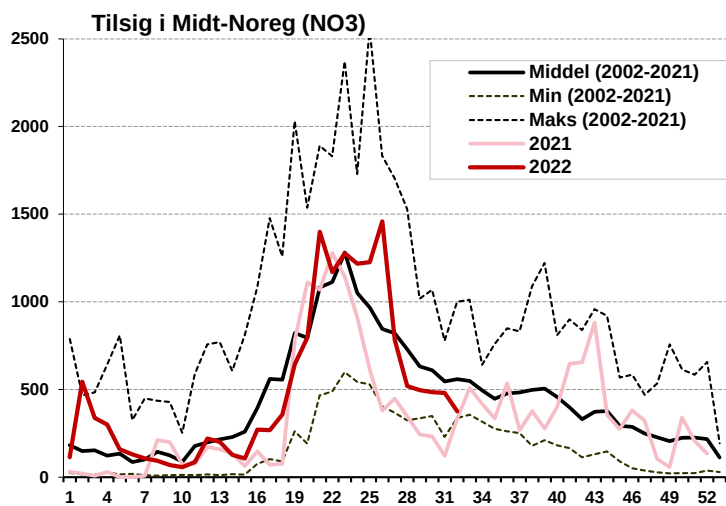
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh.

Kjelde: NVE¹

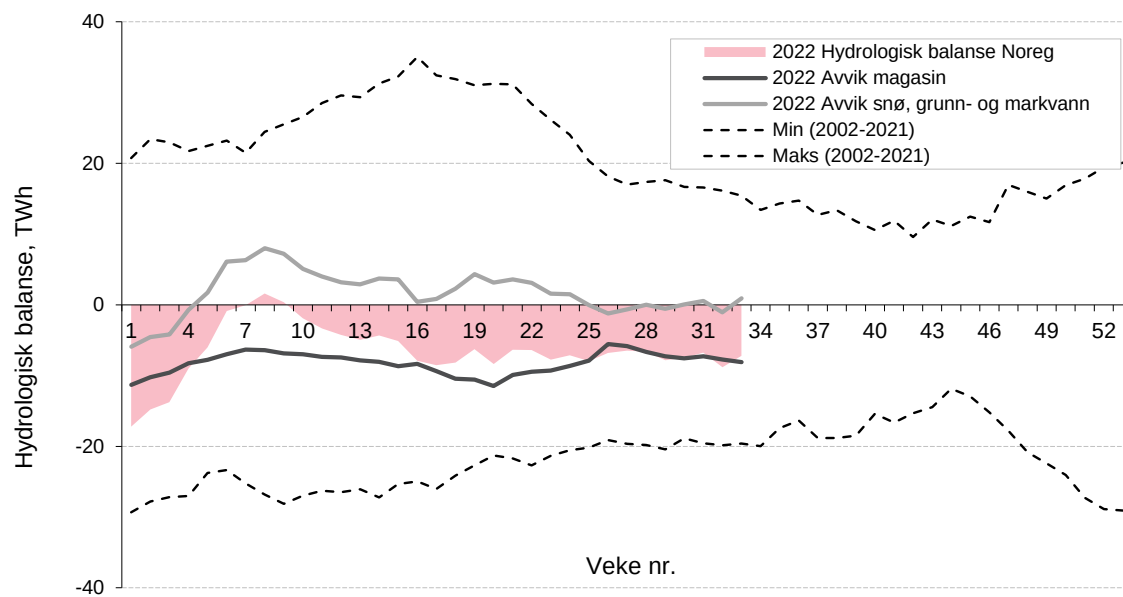


Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE





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

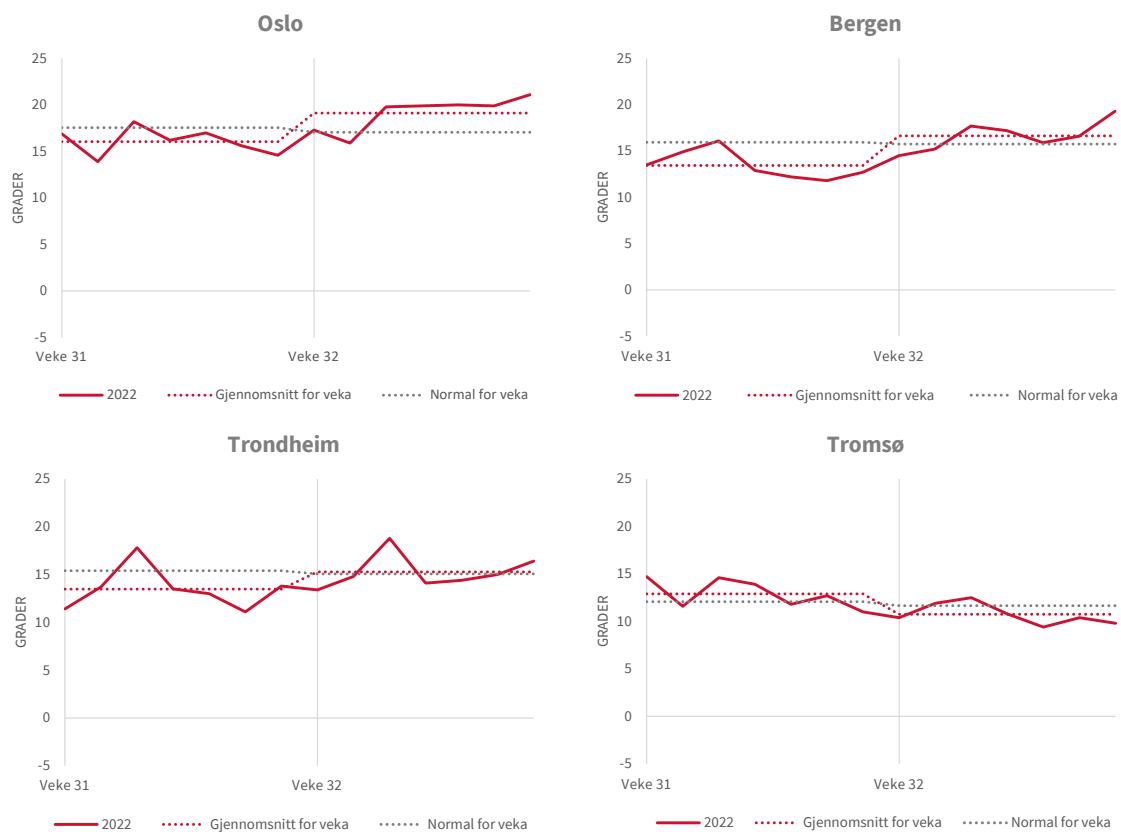


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 32 2022	Anslag veke 33 2022
Avvik magasin	-7,8	-8,1
Avvik snø, grunn- og markvatn	-1,1	0,9
Hydrologisk balanse	-8,8	-7,2

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



Produksjon, forbruk og utveksling

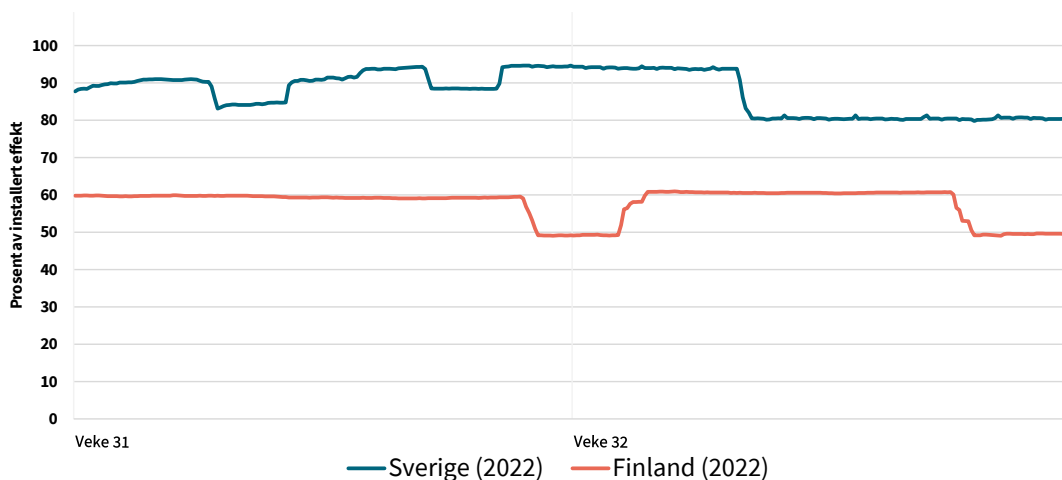
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 32	Veke 31	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 430	2 145	285	13 %
NO1	261	249	12	5 %
NO2	462	359	103	29 %
NO3	546	531	15	3 %
NO4	493	507	-13	-3 %
NO5	668	499	169	34 %
Sverige	2 826	2 927	-101	-3 %
SE1	556	597	-41	-7 %
SE2	895	860	35	4 %
SE3	1 291	1 347	-57	-4 %
SE4	85	123	-38	-31 %
Danmark	312	571	-260	-45 %
Jylland	188	416	-228	-55 %
Sjælland	123	155	-31	-20 %
Finland	1 131	1 122	9	1 %
Norden	6 698	6 765	-66	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 064	2 034	30	1 %
NO1	403	405	-2	0 %
NO2	568	565	3	0 %
NO3	455	458	-3	-1 %
NO4	337	314	23	7 %
NO5	301	292	9	3 %
Sverige	2 052	1 939	113	6 %
SE1	188	174	14	8 %
SE2	228	225	3	2 %
SE3	1 286	1 212	74	6 %
SE4	350	328	22	7 %
Danmark	620	599	21	3 %
Jylland	389	374	15	4 %
Sjælland	231	225	5	2 %
Finland	1 333	1 305	28	2 %
Norden	6 069	5 877	192	3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	366	111	255	
Sverige	774	988	-214	
Danmark	-308	-28	-281	
Finland	-203	-184	-19	
Norden	629	888	-259	

*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

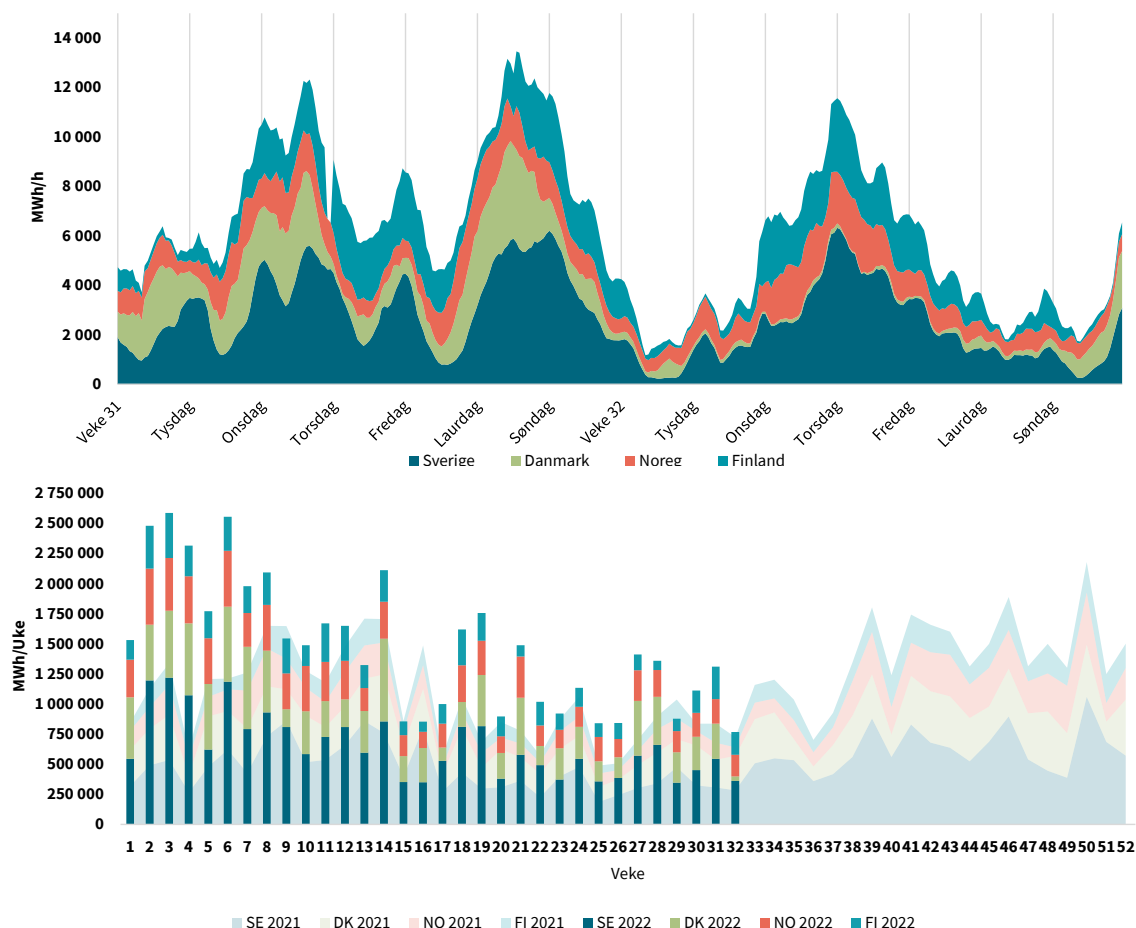
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

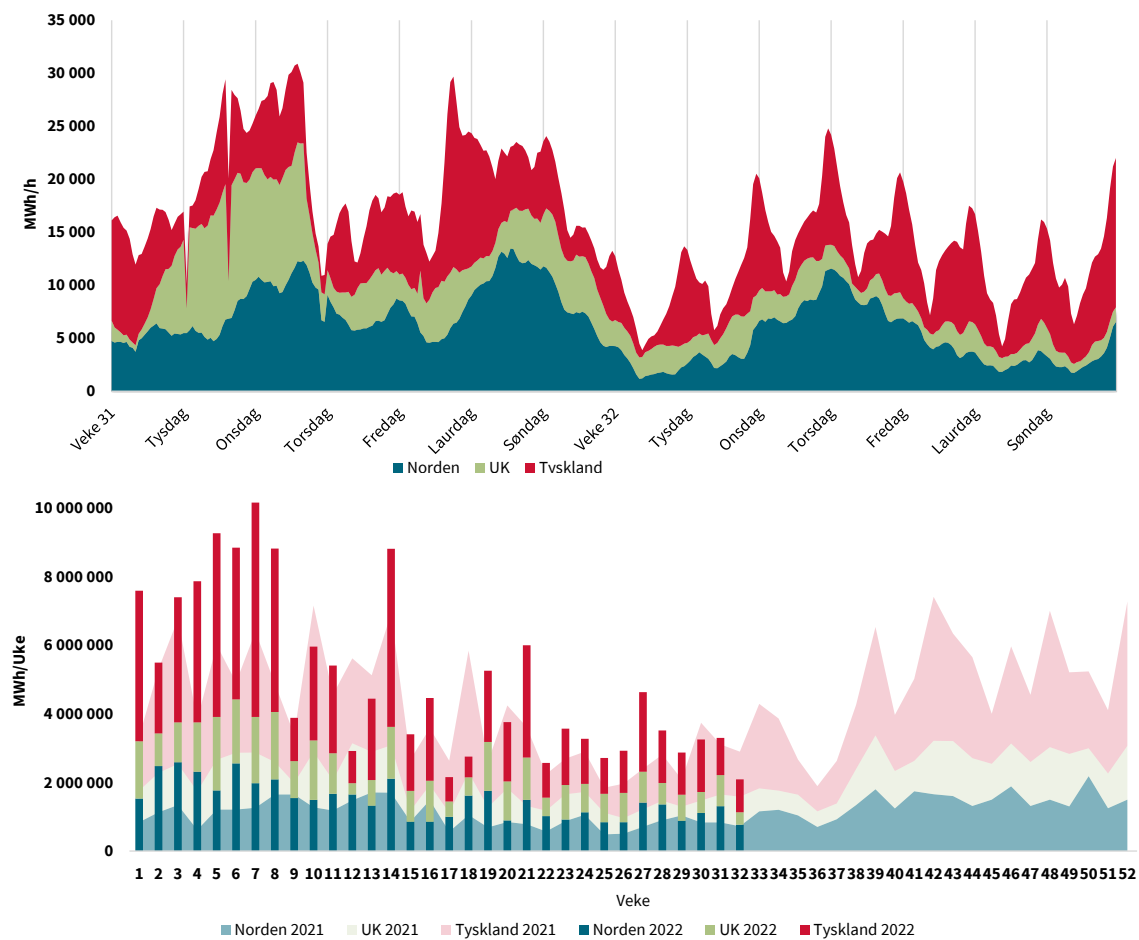


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i desember.

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

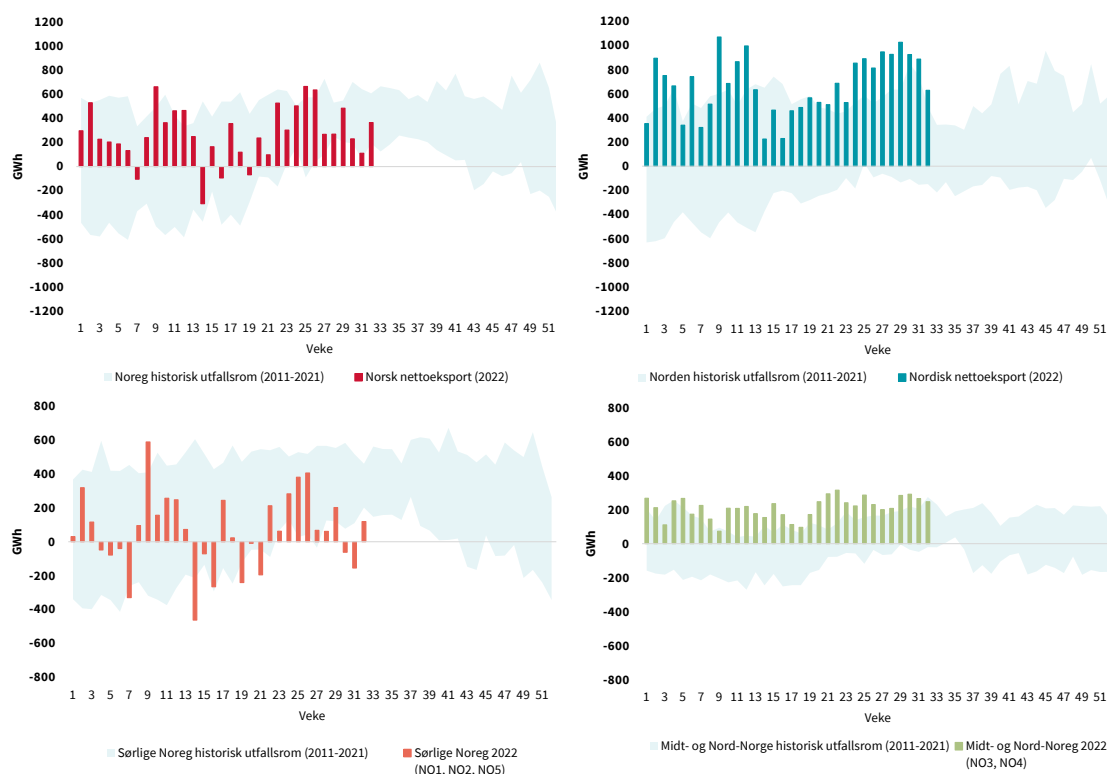
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	54,2	66,5	-18,4	-12,3
Forbruk	52,5	57,9	-9,3	-5,4
Nettoeksport	1,8	8,6		-6,9
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	36,1	30,5	18,5	5,6
Forbruk	29,2	28,7	1,7	0,5
Nettoeksport	6,9	1,7		5,1
Noreg				
Produksjon	90,3	97,2	-7,6	-6,9
Forbruk	81,7	86,9	-6,4	-5,2
Nettoeksport	8,7	10,3		-1,7
Norden				
Produksjon	256,6	258,6	-0,8	-2,0
Forbruk	235,3	247,8	-5,3	-12,5
Nettoeksport	21,3	10,8		10,5

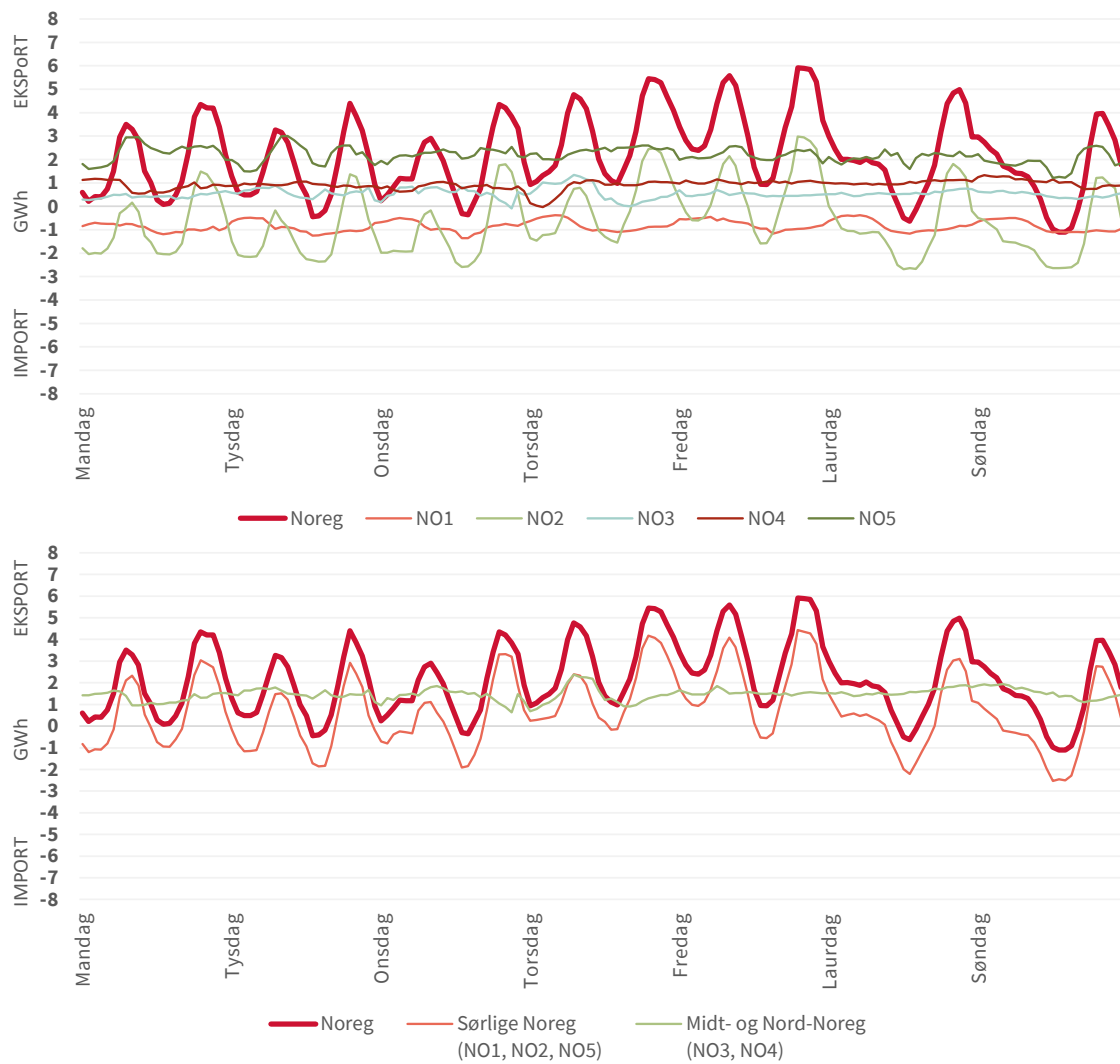
* Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Utvexling

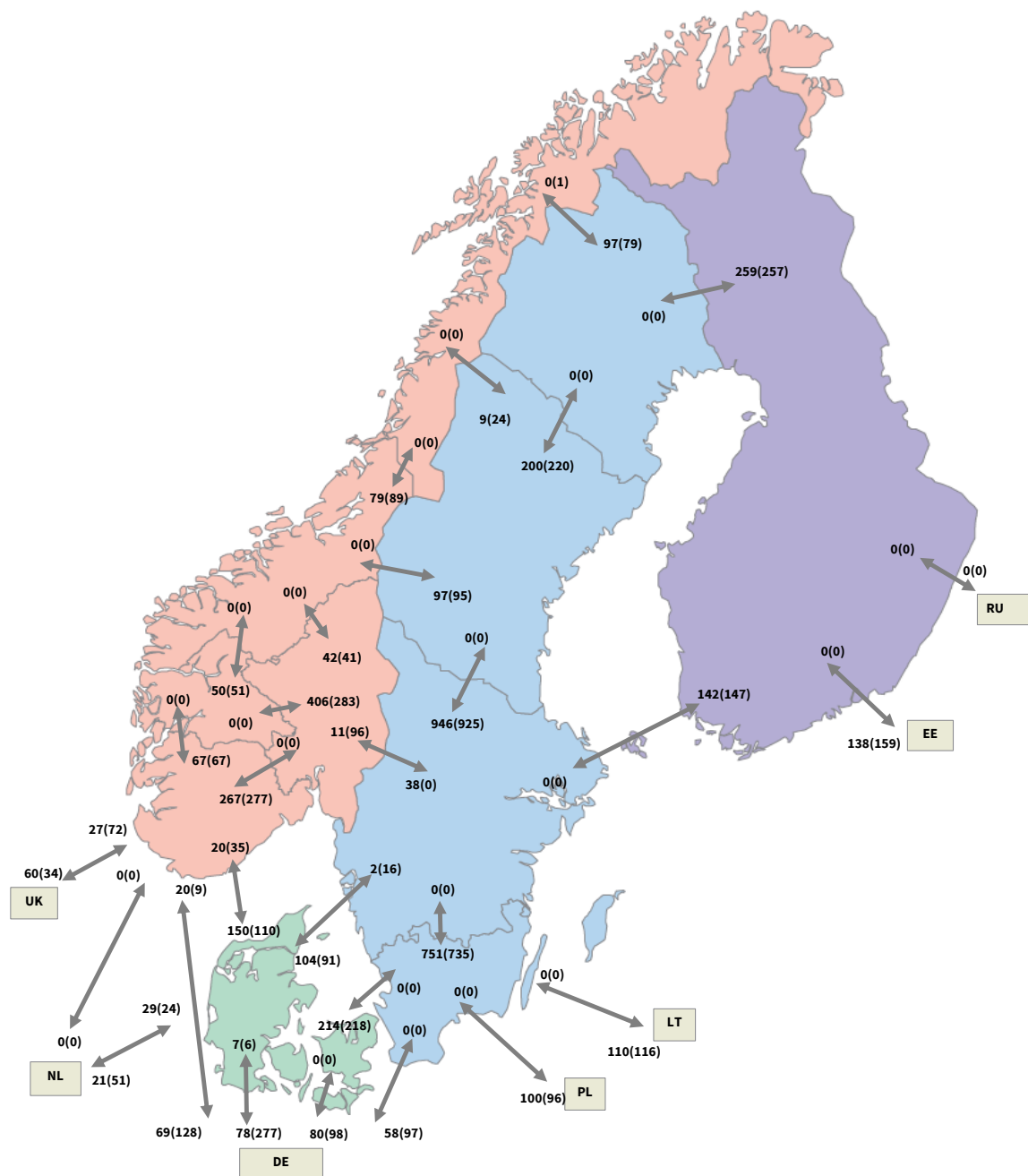
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og førre år. GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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.

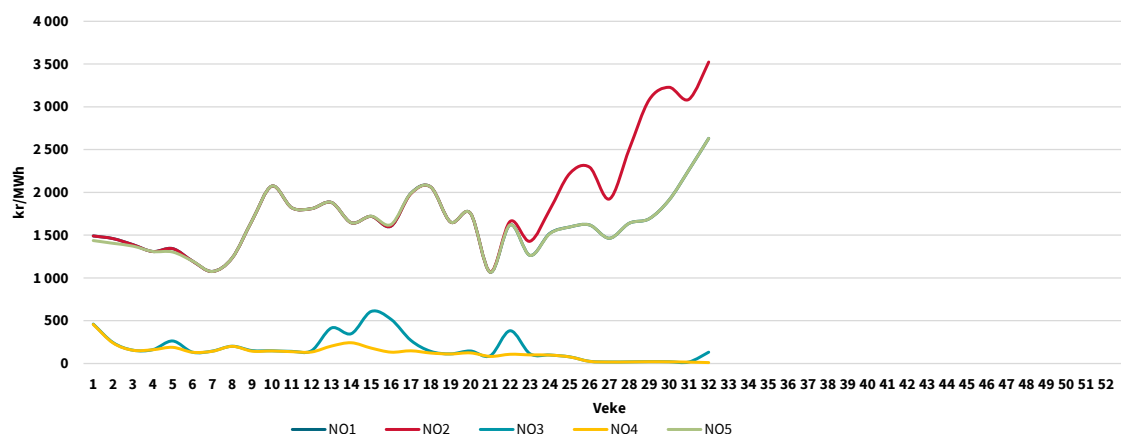
Kraftprisar

Engrosmarknaden

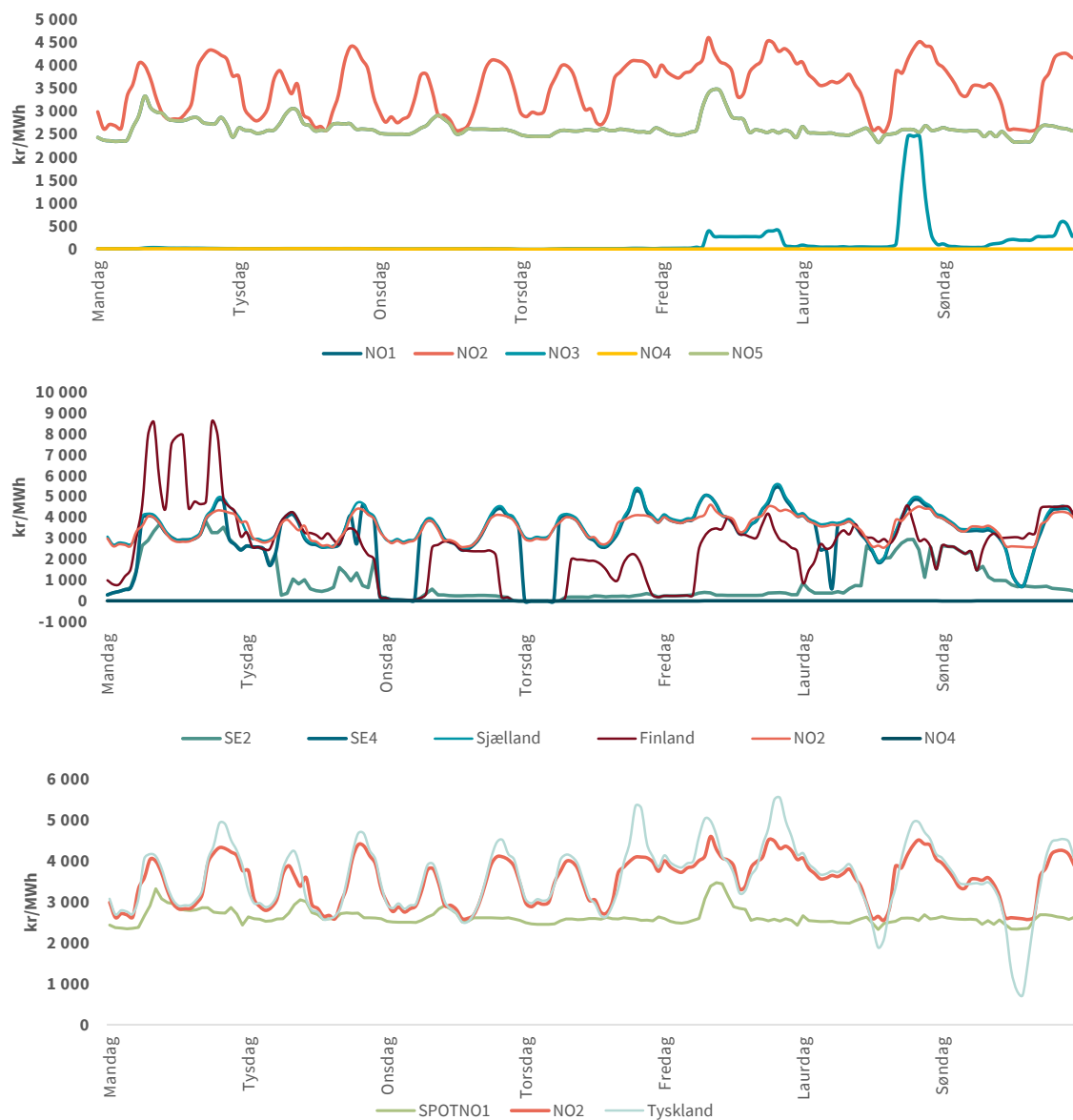
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 32	Veke 31 (2022)	Veke 32 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	2631,6	2260,9	714,6	16,4	268,3
NO2	3522,6	3086,3	714,6	14,1	393,0
NO3	131,1	16,6	751,0	691,0	-82,5
NO4	10,8	16,6	317,8	-34,6	-96,6
NO5	2631,6	2260,9	714,6	16,4	268,3
SE1	63,0	89,0	751,3	-29,2	-91,6
SE2	1017,0	133,3	751,3	662,9	35,4
SE3	1974,5	352,3	758,7	460,5	160,2
SE4	3137,6	370,7	881,7	746,3	255,9
Finland	2669,5	836,1	785,5	219,3	239,8
Jylland	3604,6	3132,3	873,1	15,1	312,8
Sjælland	3603,7	2878,4	884,7	25,2	307,3
Estland	3497,8	2784,1	898,7	25,6	289,2
System	1773,8	752,3	699,0	135,8	153,8
Nederland	3551,9	3236,0	891,8	9,8	298,3
Tyskland	3605,3	3501,6	873,7	3,0	312,6
Polen	2275,7	1850,9	843,5	22,9	169,8
Storbritannia	3448,5	2990,7	1292,7	15,3	166,8

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

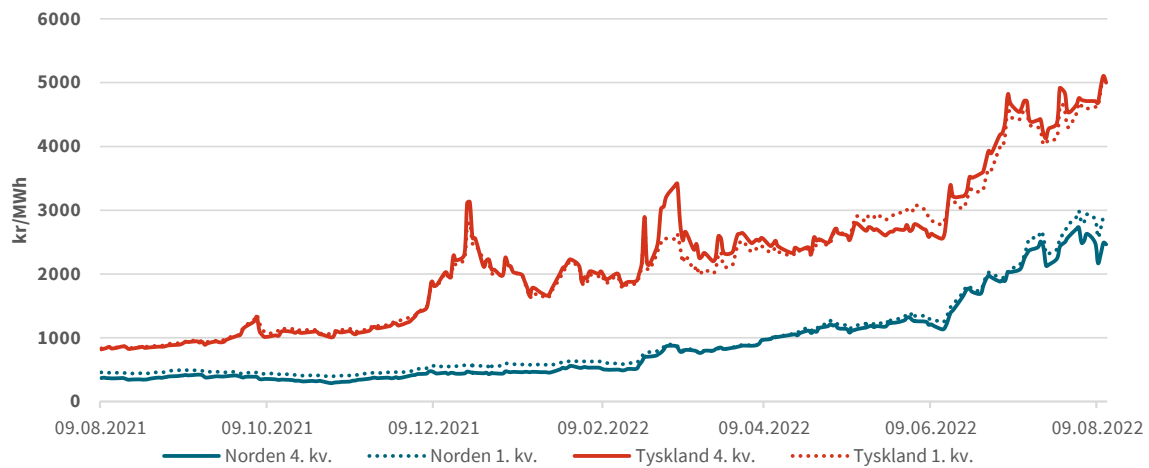


Terminmarknaden

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 32	Veke 31	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	1620,3	1700,6	-4,7
	Oktober	1595,7	1740,1	-8,3
	4. kvartal 2022	2464,8	2630,0	-6,3
	1. kvartal 2023	2857,9	2935,0	-2,6
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2022	4998,3	4709,8	6,1
	1. kvartal 2023	5115,3	4595,9	11,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	874,7	840,9	4,0
	Desember 2023	900,0	864,6	4,1

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

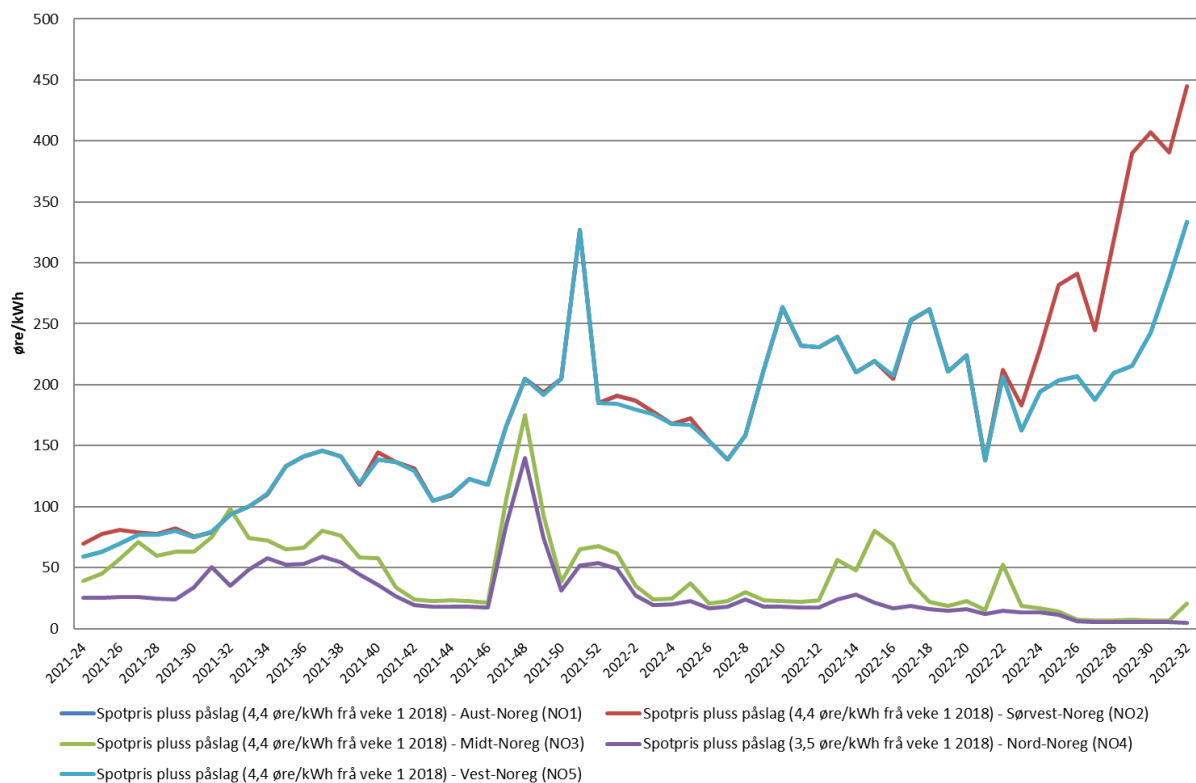
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 32 2022	Veke 31 2022	Veke 32 2021	Veke 32 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	217,6	210,2	74,0	27,4	7,4	143,6	190,2
		Veke 32 2022	Veke 31 2022	Veke 32 2021	Veke 32 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	333,4	287,0	93,7	6,0	46,4	239,7	327,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	444,8	390,2	93,7	6,1	54,6	351,1	438,7
	Midt-Noreg (NO3)	20,8	6,5	98,3	7,8	14,3	-77,5	13,0
	Nord-Noreg (NO4)	4,6	5,2	35,3	6,3	-0,6	-30,7	-1,7
	Vest-Noreg (NO5)	333,4	287,0	93,7	6,0	46,4	239,7	327,4
Fastpriskontrakt		Veke 32 2022	Veke 31 2022	Veke 32 2021	Veke 32 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	145,0	145,1	78,7	42,1	-0,1	66,3	102,9
	3 år (snitt Noreg)	103,6	103,4	67,8	42,9	0,2	35,8	60,7

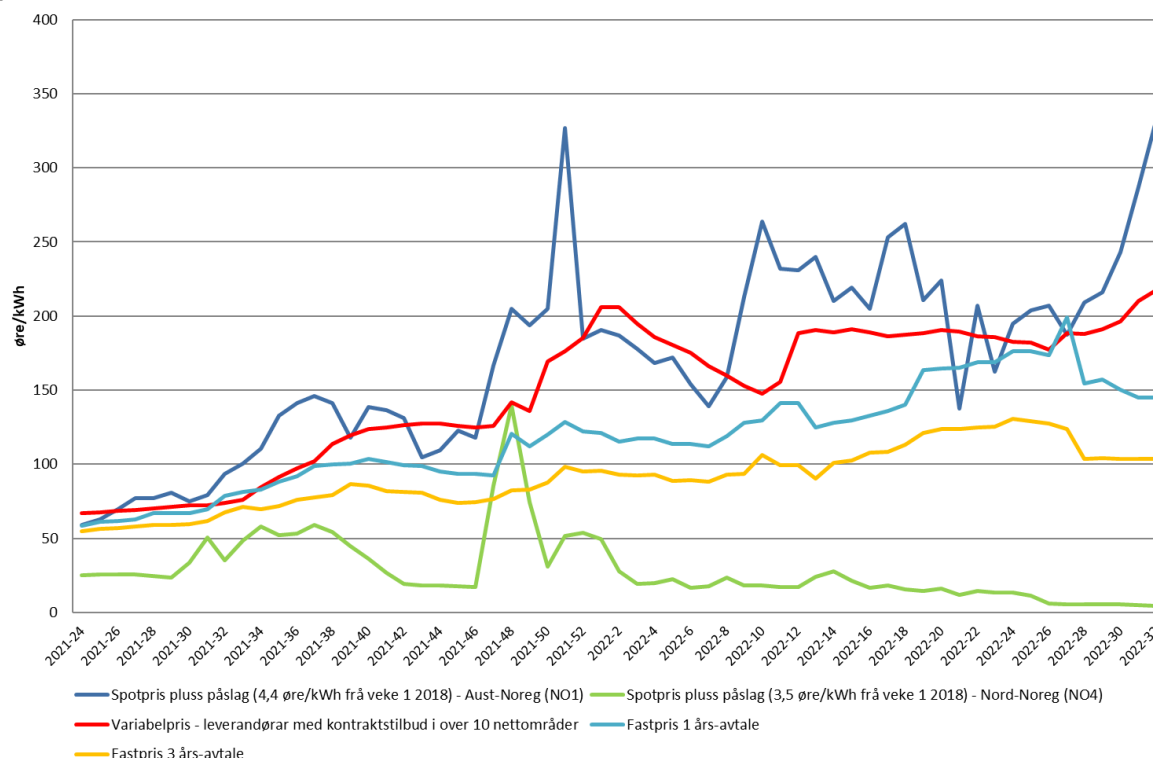
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 32 2022	Berekna straumkost. veke 31 2022	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2022	Berekna straumkost. veke 32 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekna straumkost. veke 32 2020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	355	304	51	12476	100	8388	6	11347
		20 000 kWh	710	608	103	24951	200	16775	13	22694
		40 000 kWh	1895	1652	243	53932	399	37699	26	49428
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	474	413	61	13483	100	9425	7	12357
		20 000 kWh	947	826	122	26966	200	18850	13	24714
		40 000 kWh	1895	1652	243	53932	399	37699	26	49428
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	22	7	15	1863	105	-1353	8	693
		20 000 kWh	44	14	31	3725	209	-2706	17	1386
		40 000 kWh	89	27	61	7450	419	-5411	33	2773
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	5	5	-1	1148	38	-1032	7	210
		20 000 kWh	10	11	-1	2295	75	-2064	13	420
		40 000 kWh	20	22	-2	4590	150	-4128	27	840
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	355	304	51	12421	100	8342	6	11292
		20 000 kWh	710	608	103	24842	200	16685	13	22585
		40 000 kWh	1420	1215	205	49683	399	33370	26	45170
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	239	229	9	11436	85	7006	35	8552
		20 000 kWh	464	445	19	22418	158	13990	58	17107
		40 000 kWh	913	876	37	44384	303	27957	105	34216

* 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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-06-02	2022-09-02	91 dagar	380	380	Link 79
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-07-05	2022-09-11	68 dagar	412	412	Link 81
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-08-12	113 dagar	548	109-548	Link 23
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2022-06-03	2022-09-04	93 dagar	150	150	Link 144
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2 (4)	2022-07-18	2022-07-27	8 dagar	240	240	Link 72
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-06-30	2022-10-10	101 dagar	565	565	Link 112
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2022-06-03	2022-08-31	89 dagar	145	145	Link 126
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2022-07-16	2022-07-31	15 dagar	230	230	Link 143
Planned	FI	Helen Oy	Hanasaari HaB3	2022-07-24	2022-08-14	21 dagar	105	105	Link 146
Planned	FI	Helen Oy	Hanasaari HaB4	2022-07-17	2022-08-07	21 dagar	105	105	Link 147
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Skjerka	2022-04-25	2022-08-23	120 dagar	208	104-208	Link 86
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2022-08-01	2022-11-04	95 dagar	110	110	Link 39
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2022-07-23	2022-07-25	2 dagar	310	310	Link 69
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2022-08-01	2022-08-26	25 dagar	160	160	Link 89
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2022-08-01	2022-11-18	109 dagar	110	110	Link 113
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 138
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2022-12-02	214 dagar	160	160	Link 149
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-12-09	214 dagar	120	120	Link 1
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2022-07-30	2022-08-08	9 dagar	150	150	Link 3
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-09-15	108 dagar	275	275	Link 80
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-09-30	151 dagar	280	280	Link 148
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2022-07-20	2022-07-26	6 dagar	440	440	Link 66
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G2	2022-05-30	2022-11-25	179 dagar	150	150	Link 145
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2022-07-10	2022-07-31	20 dagar	1118	1118	Link 21
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-07-04	2022-08-10	37 dagar	1130	250	Link 87
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KW8	2022-06-08	2022-09-18	102 dagar	130	130	Link 88

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

Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KW1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 135
---------	-----	---------------------	------------	------------	------------	-----------	-----	-----	----------

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-07-25	2022-08-12	18 dagar	2500	0-1150	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-07-21	2022-07-28	7 dagar	2500	1100	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-28	2022-08-11	14 dagar	1000	25-400	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-09-16	67 dagar	1000	0-625	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-625	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-25	2022-08-05	11 dagar	1000	25-400	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	1000	25-625	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-04	63 dagar	1000	25-625	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	25-625	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	1000	25-625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	0-625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2022-12-31	166 dagar	1000	0-625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-625	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-08-08	49 dagar	1000	25-625	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	1000	0-625	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	1000	25-625	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	1000	0-600	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	0-600	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-08-05	46 dagar	1000	0-600	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	1000	0-600	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	1000	0-600	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	0-600	Link 114
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	1000	0-600	Link 116
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-600	Link 117

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 118
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 119
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 120
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-25	2022-08-05	11 dagar	1000	0-400	Link 127
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2022-10-21	95 dagar	1000	0-600	Link 128
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-25	2022-08-05	11 dagar	1000	0-400	Link 129
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 130
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-07-31	20 dagar	1000	0-600	Link 136
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-07-25	2022-08-12	18 dagar	1444	0-994	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-07-25	2022-08-12	18 dagar	2500	0-2200	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-07-21	2022-07-28	7 dagar	2500	2000	Link 78
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 109
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-28	2022-08-11	14 dagar	985	361-400	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-09-16	67 dagar	985	336-946	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-946	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-25	2022-08-05	11 dagar	985	361-400	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	336-946	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	985	361-946	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-946	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2022-12-31	166 dagar	985	336-946	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-08-08	49 dagar	985	361-946	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	985	361-946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-04	63 dagar	985	361-946	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	361-946	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-946	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	985	361-946	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	985	336-946	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	985	336-921	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	336-921	Link 103
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-08-05	46 dagar	985	336-921	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	985	336-921	Link 105
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	985	336-921	Link 107

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	336-921	Link 115
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	985	336-921	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	DK2 → DE-LU	2022-07-25	2022-08-05	11 dagar	985	336-400	Link 131
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-25	2022-08-05	11 dagar	985	336-400	Link 132
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2022-10-21	95 dagar	985	336-921	Link 133
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 134
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-07-31	20 dagar	985	336-921	Link 137
Planned	Elering AS	EE → FI	2022-07-25	2022-07-29	4 dagar	1016	208	Link 26
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	320	0	Link 90
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-06-06	2022-07-29	53 dagar	320	320	Link 92
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-05-06	2022-09-01	117 dagar	723	723	Link 24
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2022-07-13	2022-09-30	79 dagar	2200	800-900	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-07-25	2022-08-12	18 dagar	1444	0-1125	Link 15
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 109
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-05-06	2022-09-01	117 dagar	723	723	Link 24
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2022-07-11	2022-09-30	81 dagar	3500	100	Link 74
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	1300	400-900	Link 90
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-07-21	2022-08-16	26 dagar	3300	300	Link 73

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-07-28	2022-07-28	0 dagar	200	120	Link 31
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-07-27	2022-07-27	0 dagar	396	106-127	Link 38
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-07-28	2022-07-28	0 dagar	200	150	Link 40
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-07-27	2022-07-27	0 dagar	396	115-197	Link 65
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 150
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-07-29	2022-07-30	0 dagar	230	120	Link 22
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-07-29	2022-07-29	0 dagar	230	105	Link 25
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2022-07-26	2022-07-26	0 dagar	200	105	Link 68