

Kraftsituasjonen veke 30, 2022

Låg kraftproduksjon i sørlege Norge og ny prisrekord

I Sørvest-Noreg fekk vi nok ein rekordhøg vekepris på 322 øre/kWh i veka som gjekk, ein auke på 5 prosent frå veka før. I Sørøst- og Vest-Noreg auka vekeprisen med 13 prosent. Kraftprisane her er likevel klart lågare enn i Sørvest-Noreg. Flaskehalsar i det norske kraftnettet gjer at vi får prisforskjellar også mellom områda i sørlege Noreg. Sørvest-Noreg blir sterkare påverka av kraftprisane på kontinentet enn Sørøst- og Vest-Noreg. Prisane i Nord- og Midt-Noreg heldt seg framleis på eit svært lågt nivå, med ein vekepris på 2 øre/kWh.

Mykje vindkraftproduksjon både i Norden og på kontinentet bidrog til reduserte prisar i starten av veka. I siste halvdel av veka fall vindkraftproduksjonen. Samstundes var det ein nedgang i vasskraftproduksjon i sørlege Noreg frå dei føregåande vekene. Låg vindkraftproduksjon kombinert med reduksjon i vasskraftproduksjonen bidrog til å løfte prisnivået og trekkje opp snittprisen over veka. I Sørvest-Noreg viser førebelse tal at samla vekeproduksjon av regulerbar vasskraft var den lågaste hittil i år, og ligg lågt for årstida¹. Nedgangen i den regulerbare vasskraftproduksjonen kan tyde på at vasskraftprodusentane sparar på vatnet og verdset det høgt.

Redusert innanlands kraftproduksjon bidrog til mindre eksport i veka som gjekk. Førebelse tal viser at sørlege Noreg totalt fekk ein nettoimport på 61 GWh. Dette er ein reduksjon på 263 GWh frå veka før. Normalt har vi ikkje brukt å sjå nettoimport over ei veke i sørlege Noreg på denne tida av året.

Fyllingsgrada i magasinane i sørlege Noreg auka med 1,3 prosentpoeng førre veke, men er framleis på eit lågt nivå for årstida.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 30 var fyllingsgrada i norske magasin 66,5 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarende tidspunkt 74,9 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka auka magasinfyllesinga med 1,3 prosenteningar. Høgast magasinfyllesing hadde Midt-Noreg (NO3) med 88,4 prosent, mens Sørvest-Noreg (NO2) hadde lågast fylling med 49,3 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 30 var temperaturen i Sør-Noreg omkring 1 – 3 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra, i Nord-Noreg var temperaturen 0 – 2 grader under vekegjennomsnittet. For veke 31 er det venta temperaturar som er om lag 2 – 4 grader under vekegjennomsnittet i heile landet.

¹ Basert på tall hentet fra ENTSO-E

For veke 30 er berekna tilsig 3,3 TWh. Det er omlag 95 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 31 er det venta eit tilsig på 3,0 TWh som er om lag 93 prosent av vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin i slutten av veke 30 er 3 TWh. Det er om lag som gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Prognosert snømagasin ved slutten av veke 31 er 2 TWh.

I store deler av landet er det nå snøbart, men det er framleis noko snø i enkelte fjellområde. For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no/map

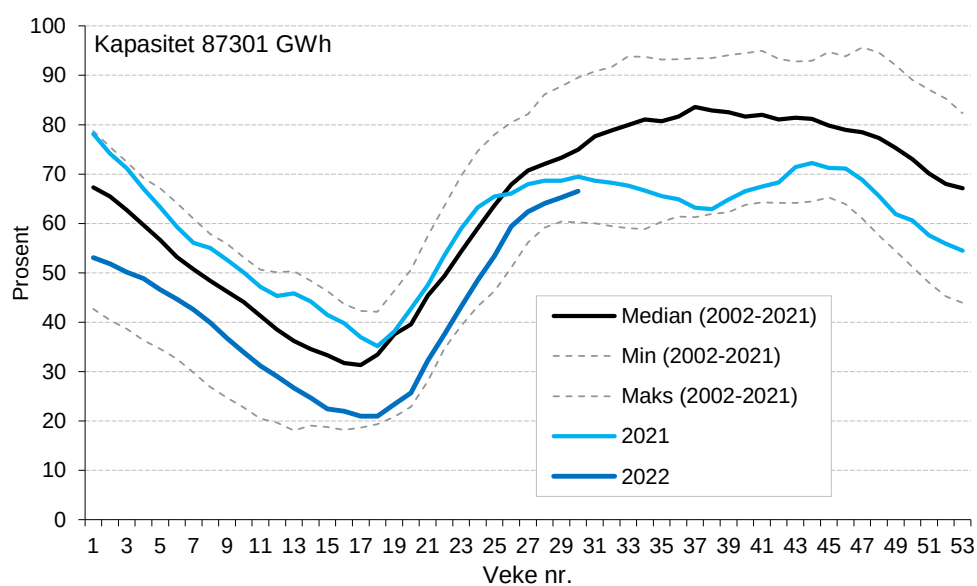
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

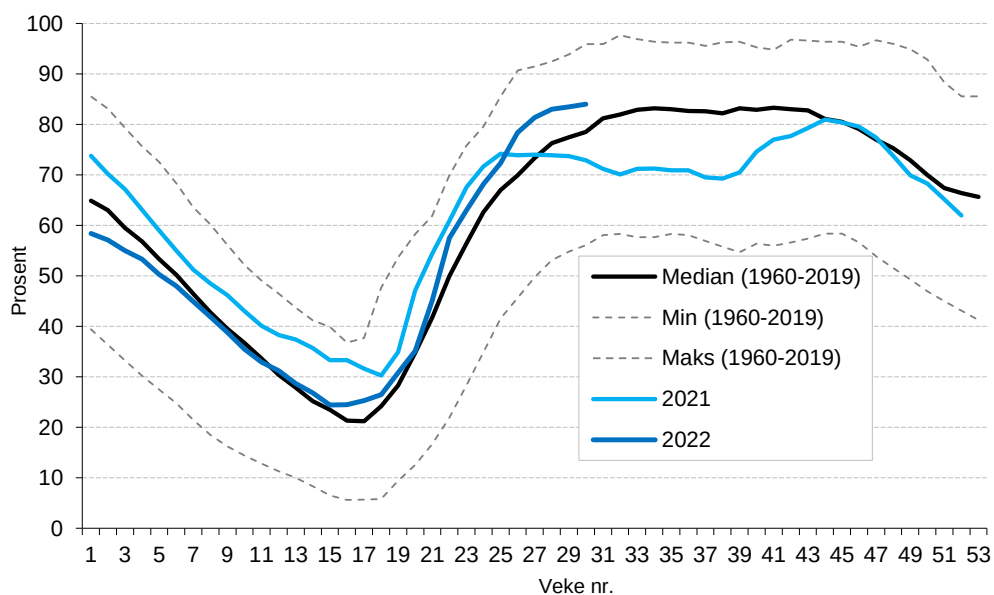
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 30 2022	Veke 29 2022	Veke 30 2021	Median veke 30	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	66,5	65,2	69,5	74,9	1,3	-2,9	-8,4
NO1	67,5	66,9	80,0	83,5	0,6	-12,5	-16,0
NO2	49,3	48,5	65,2	74,4	0,8	-15,9	-25,1
NO3	88,4	87,9	70,4	80,7	0,5	17,9	7,7
NO4	86,0	84,4	79,8	74,2	1,5	6,2	11,8
NO5	66,5	63,8	61,9	72,2	2,6	4,5	-5,8
Sverige	84,0	83,5	72,9	78,5	0,5	11,1	5,5

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

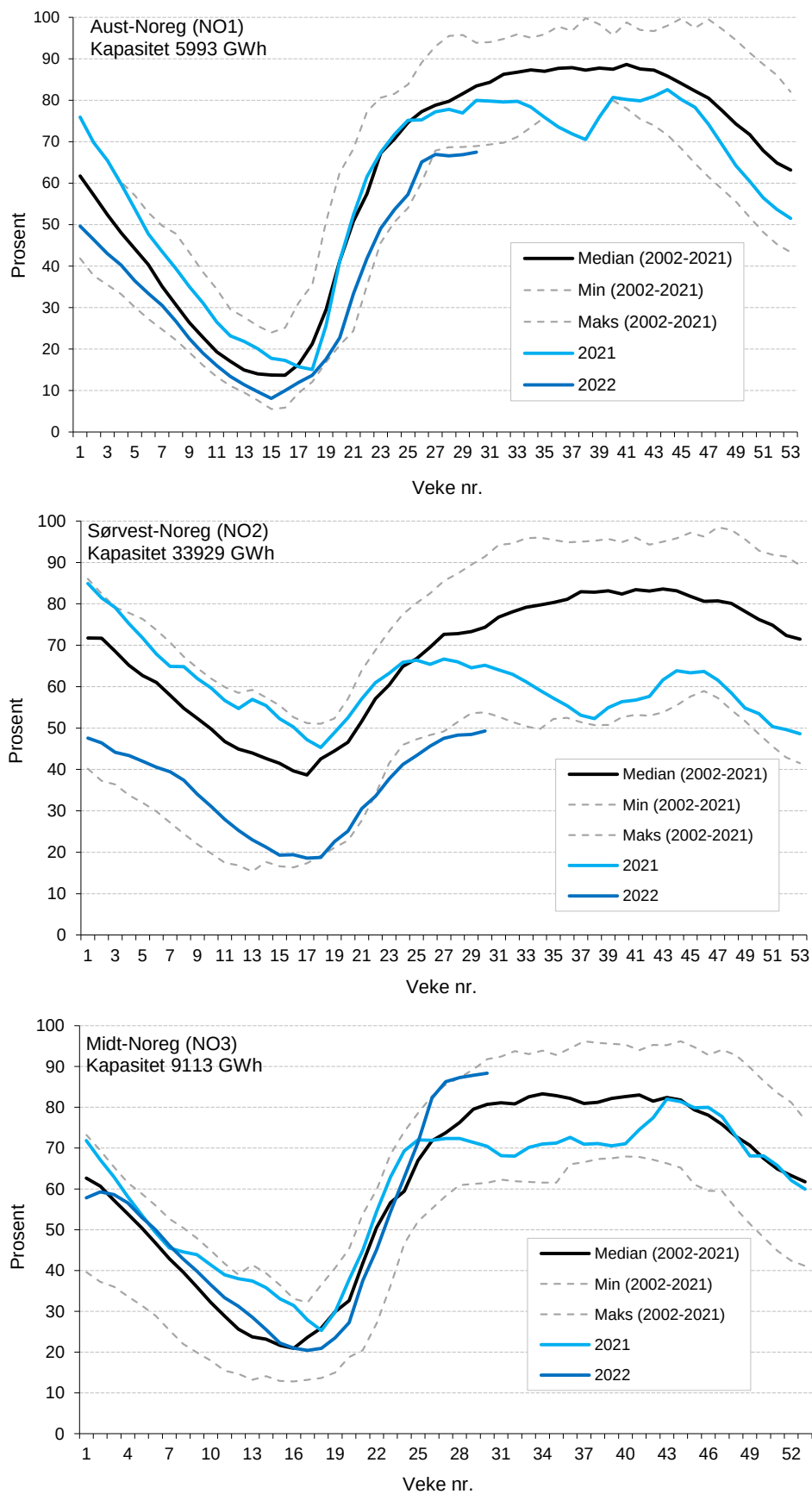
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

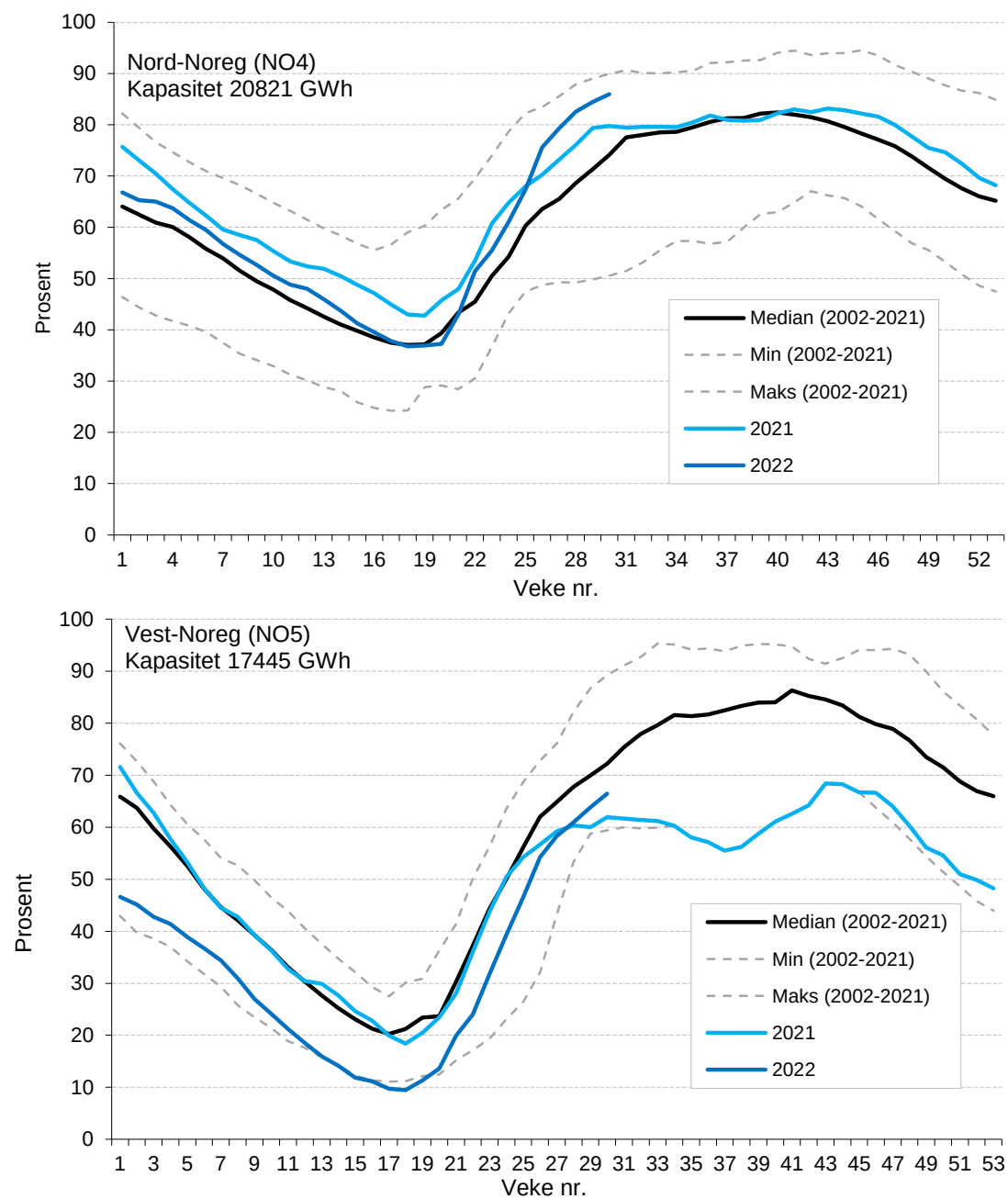


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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: NVE²

TWh	Veke 30 2022	Veke 30 Gjennomsnitt	Veke 30 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	3,3	3,5	2,8	0,5	95
Nedbør	2,2	1,7	3,9	-1,7	124

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE²

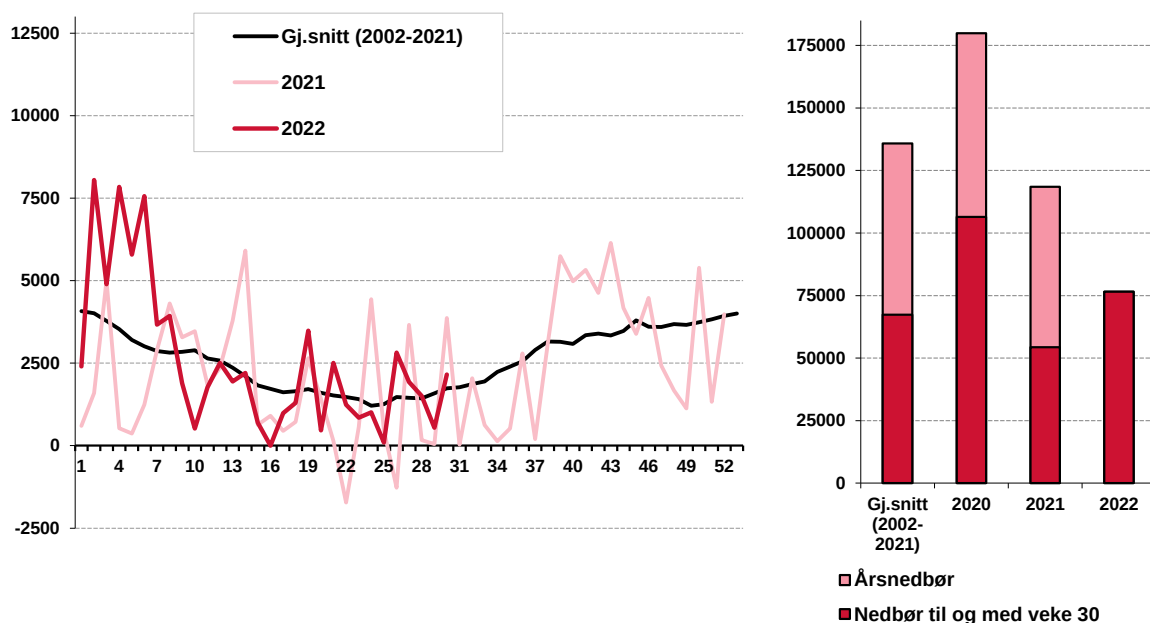
TWh	Veke 1-30 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	85,4	85,4	0,0
Nedbør	76,5	67,4	9,1

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE²

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	3,0	93
Nedbør	3,1	175

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

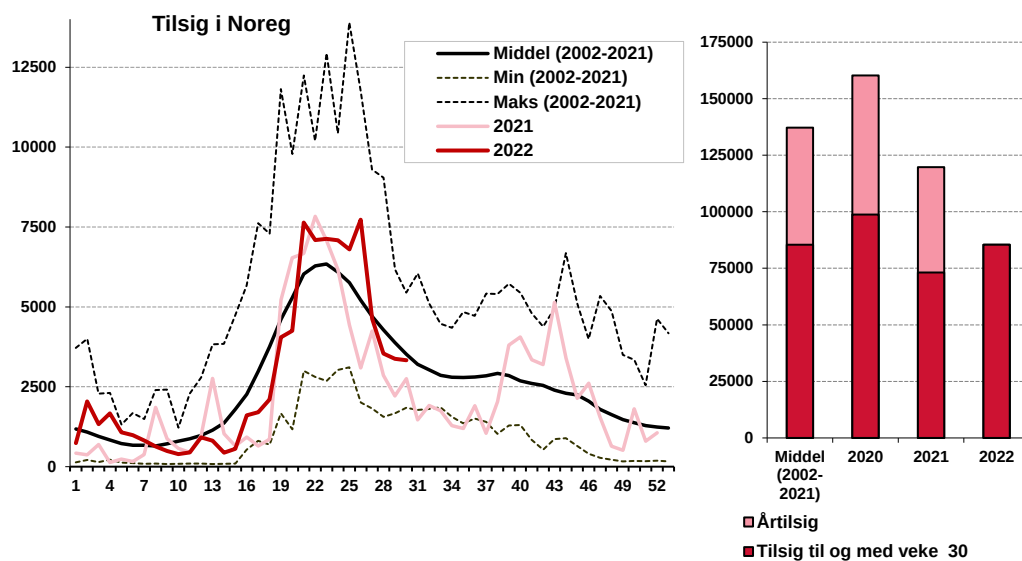
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE²



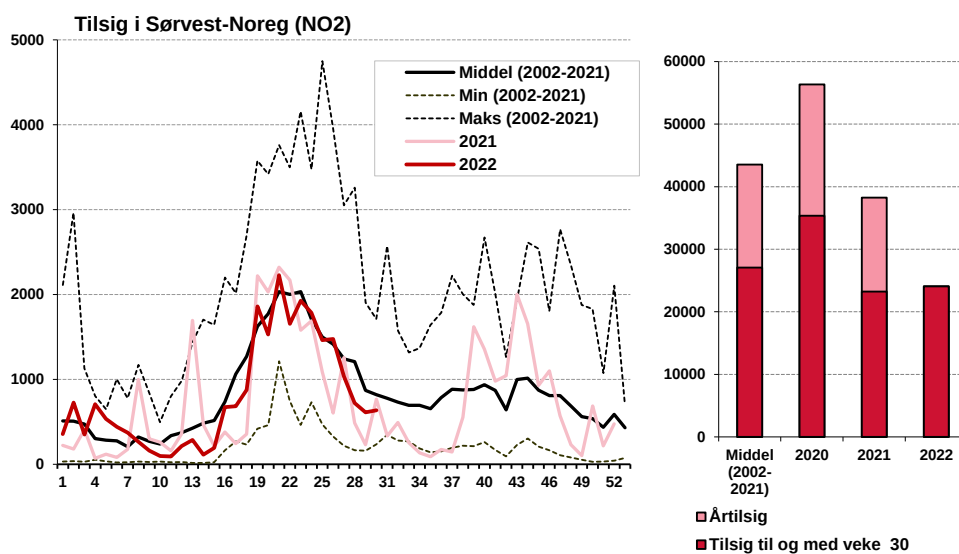
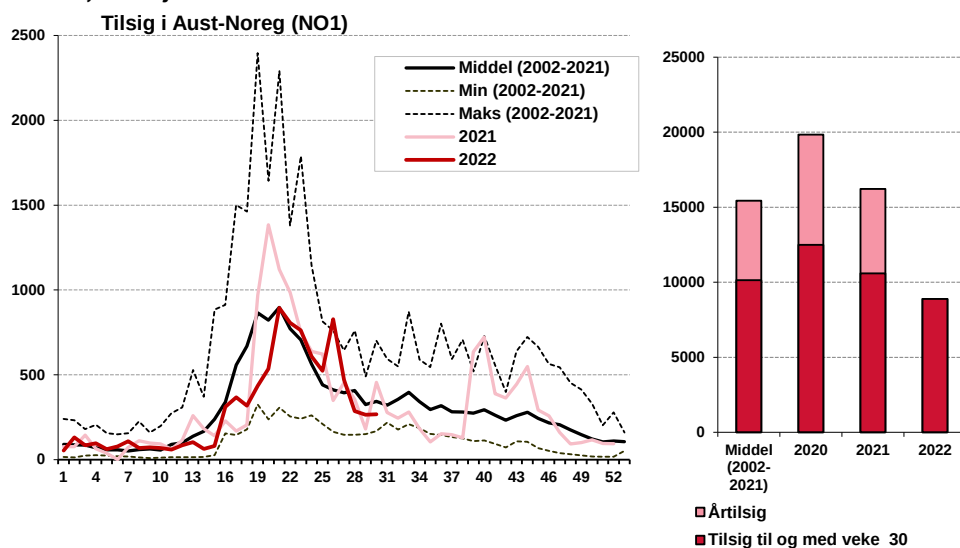
² For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

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

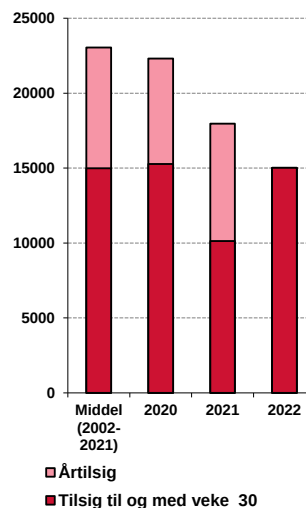
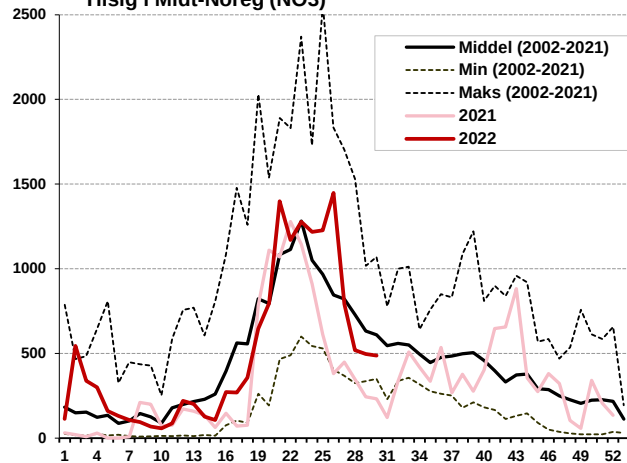
Kjelde: NVE²



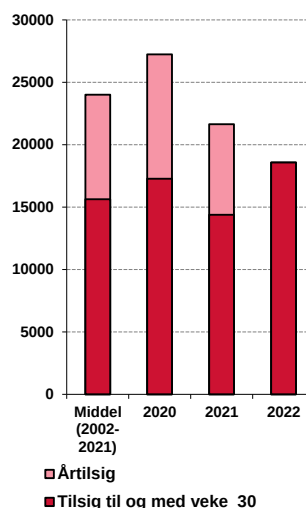
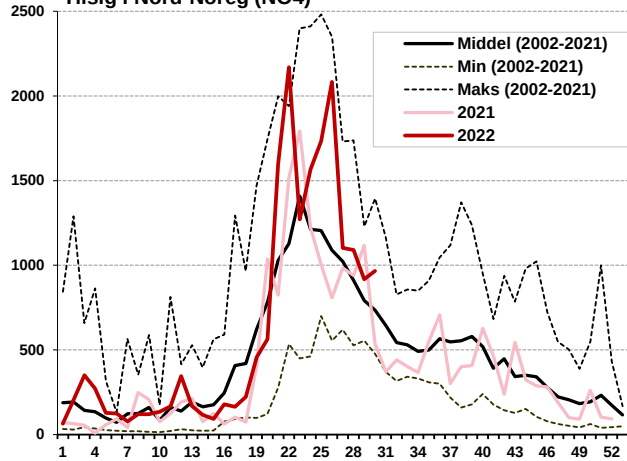
Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE



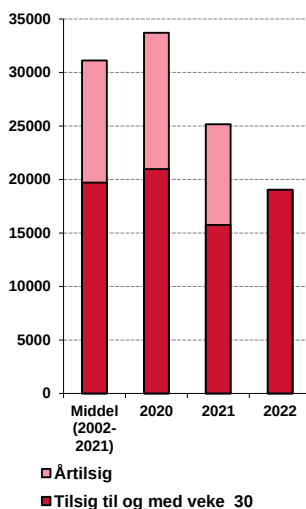
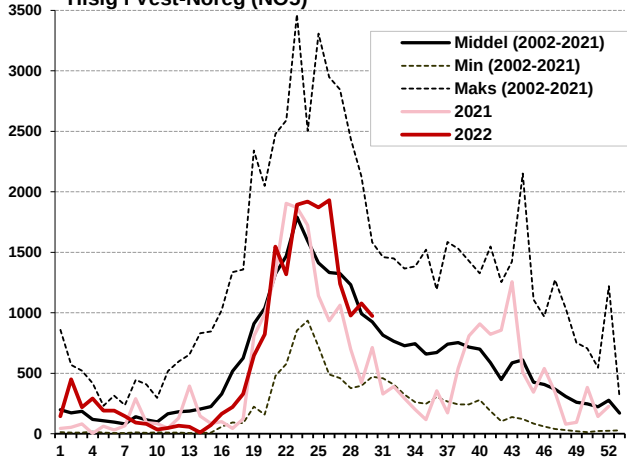
Tilsig i Midt-Noreg (NO3)



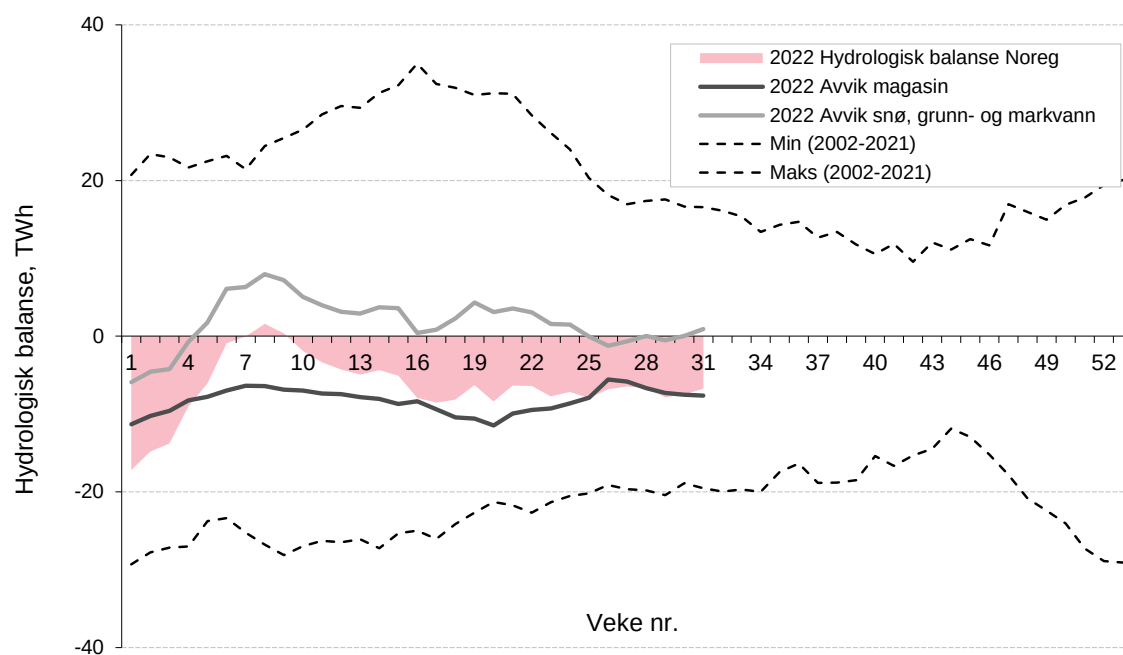
Tilsig i Nord-Noreg (NO4)



Tilsig i Vest-Noreg (NO5)



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2002-2021). Kjelde: NVE²

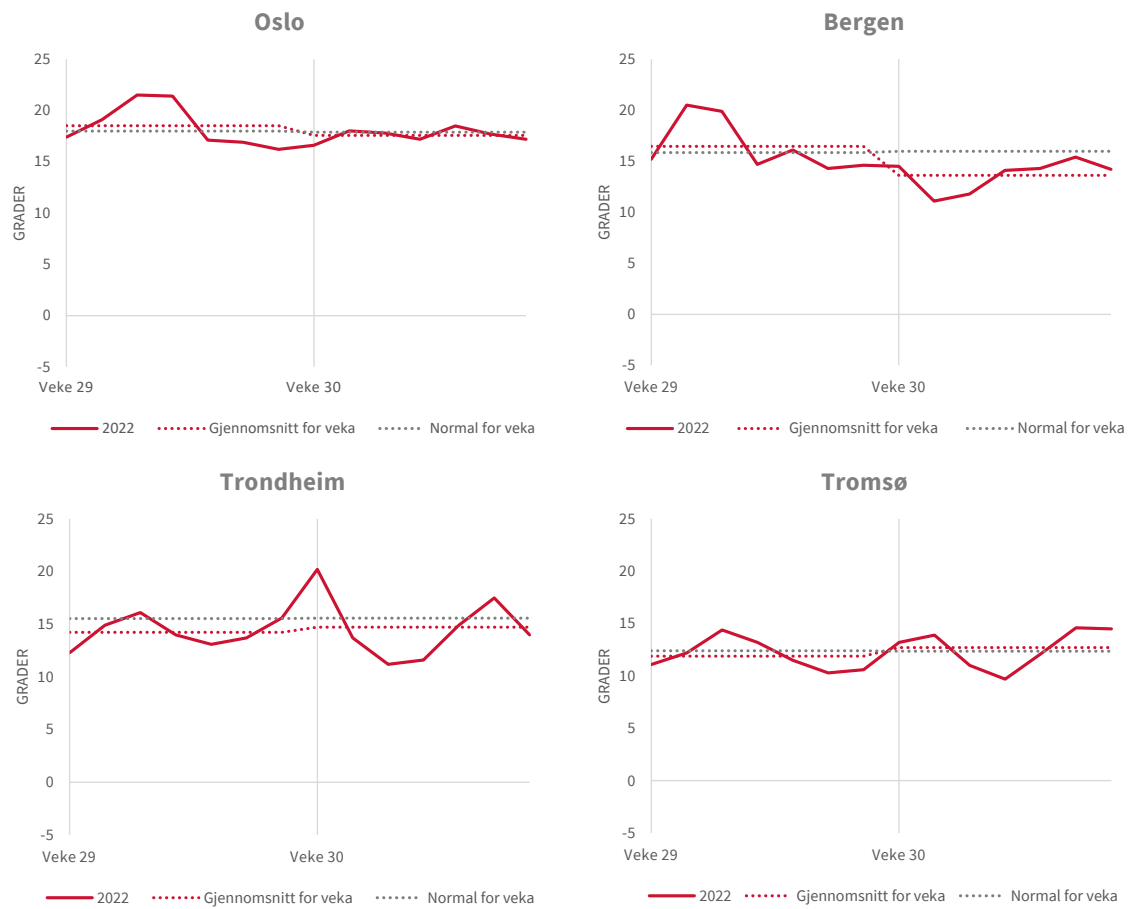


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

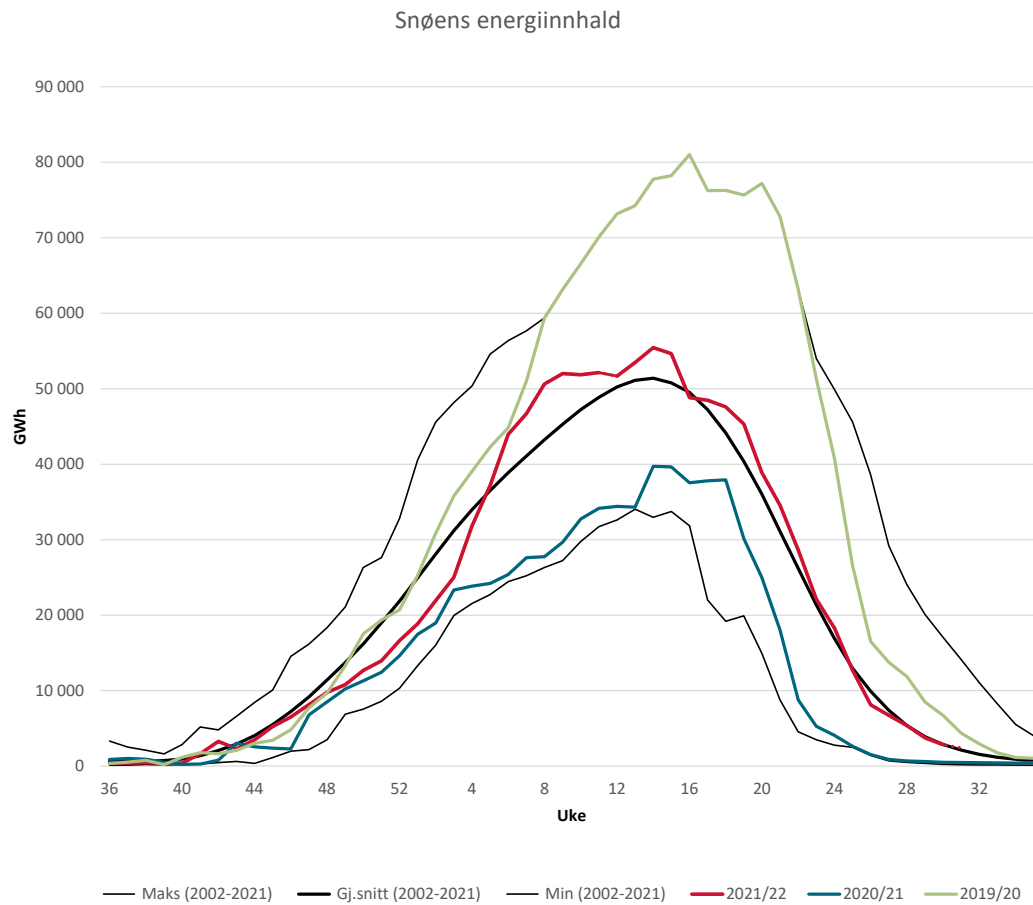
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE²

TWh	Veke 30 2022	Anslag veke 31 2022
Avvik magasin	-7,5	-7,6
Avvik snø, grunn- og markvatn	0,0	0,9
Hydrologisk balanse	-7,5	-6,7

Figur 7 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

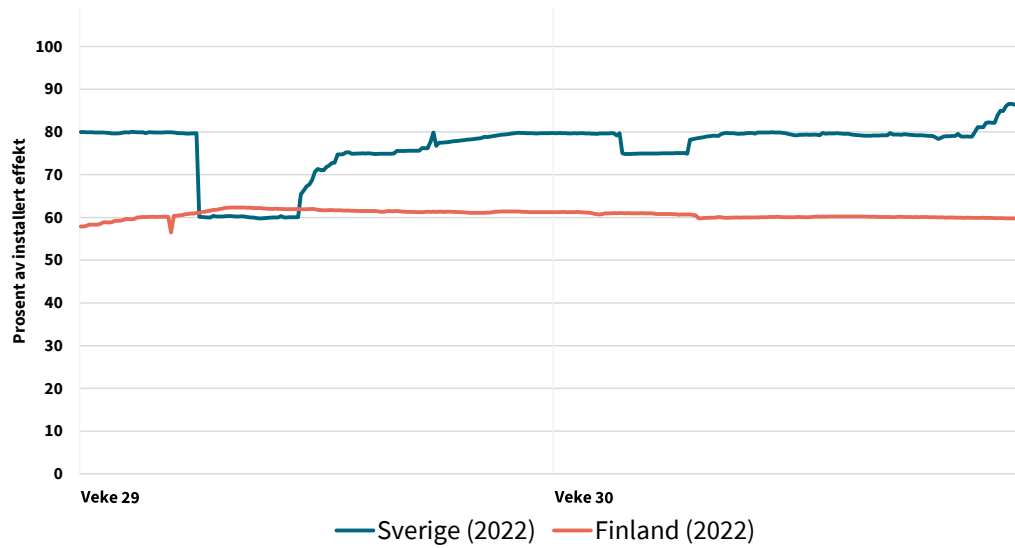
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 30	Veke 29	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 212	2 464	-252	-10 %
NO1	254	267	-13	-5 %
NO2	411	600	-189	-32 %
NO3	523	546	-23	-4 %
NO4	526	503	23	5 %
NO5	499	548	-50	-9 %
Sverige	2 888	2 796	92	3 %
SE1	636	554	82	15 %
SE2	930	1 002	-72	-7 %
SE3	1 210	1 128	82	7 %
SE4	113	112	1	1 %
Danmark	518	488	30	6 %
Jylland	321	305	16	5 %
Sjælland	197	183	14	8 %
Finland	1 055	1 009	46	5 %
Norden	6 673	6 757	-84	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 982	1 978	4	0 %
NO1	376	373	3	1 %
NO2	562	566	-4	-1 %
NO3	445	454	-9	-2 %
NO4	312	311	2	1 %
NO5	287	274	13	5 %
Sverige	1 925	1 931	-6	0 %
SE1	185	174	11	6 %
SE2	233	234	-1	0 %
SE3	1 186	1 196	-9	-1 %
SE4	321	328	-7	-2 %
Danmark	561	539	22	4 %
Jylland	347	328	19	6 %
Sjælland	213	211	3	1 %
Finland	1 280	1 282	-2	0 %
Norden	5 748	5 730	18	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	230	486	-256	
Sverige	963	865	98	
Danmark	-42	-51	8	
Finland	-226	-274	48	
Norden	925	1 027	-102	

*Ikkje temperaturkorrigererte tal.

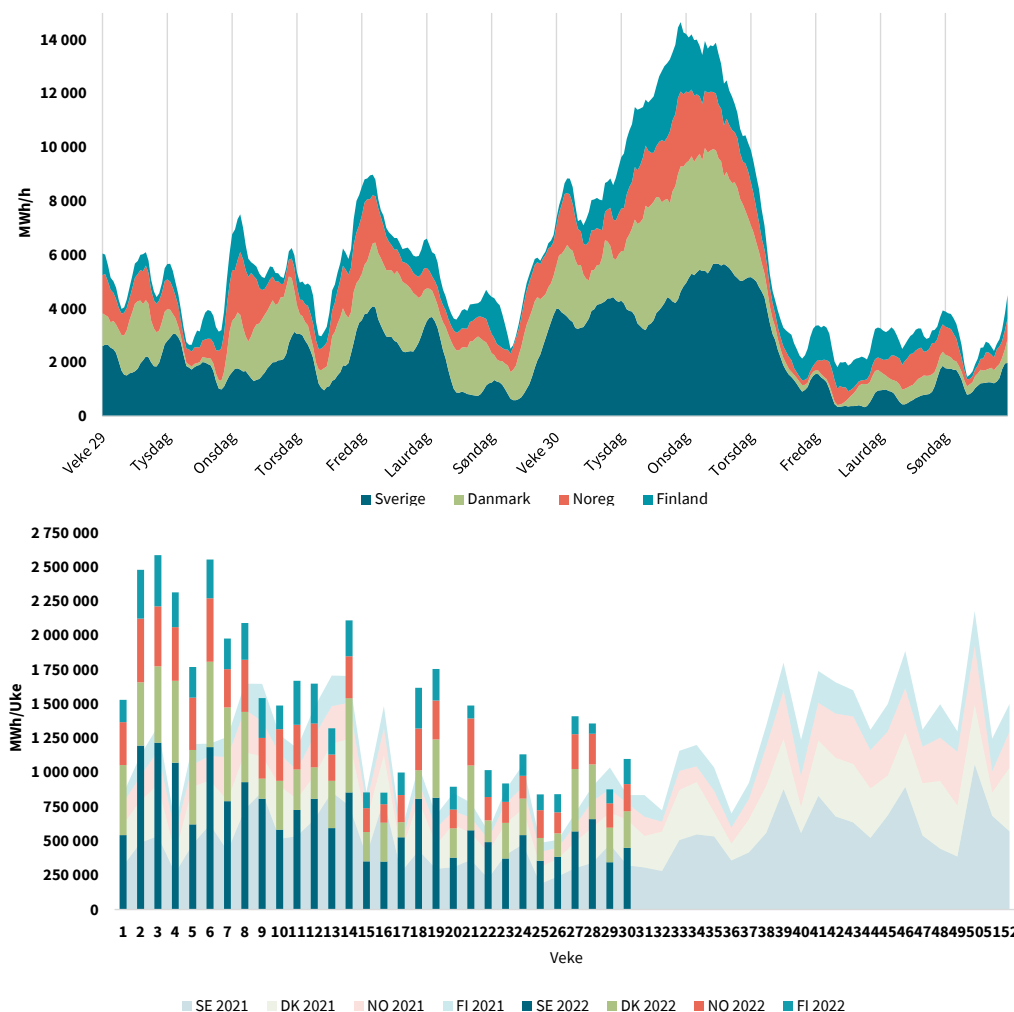
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

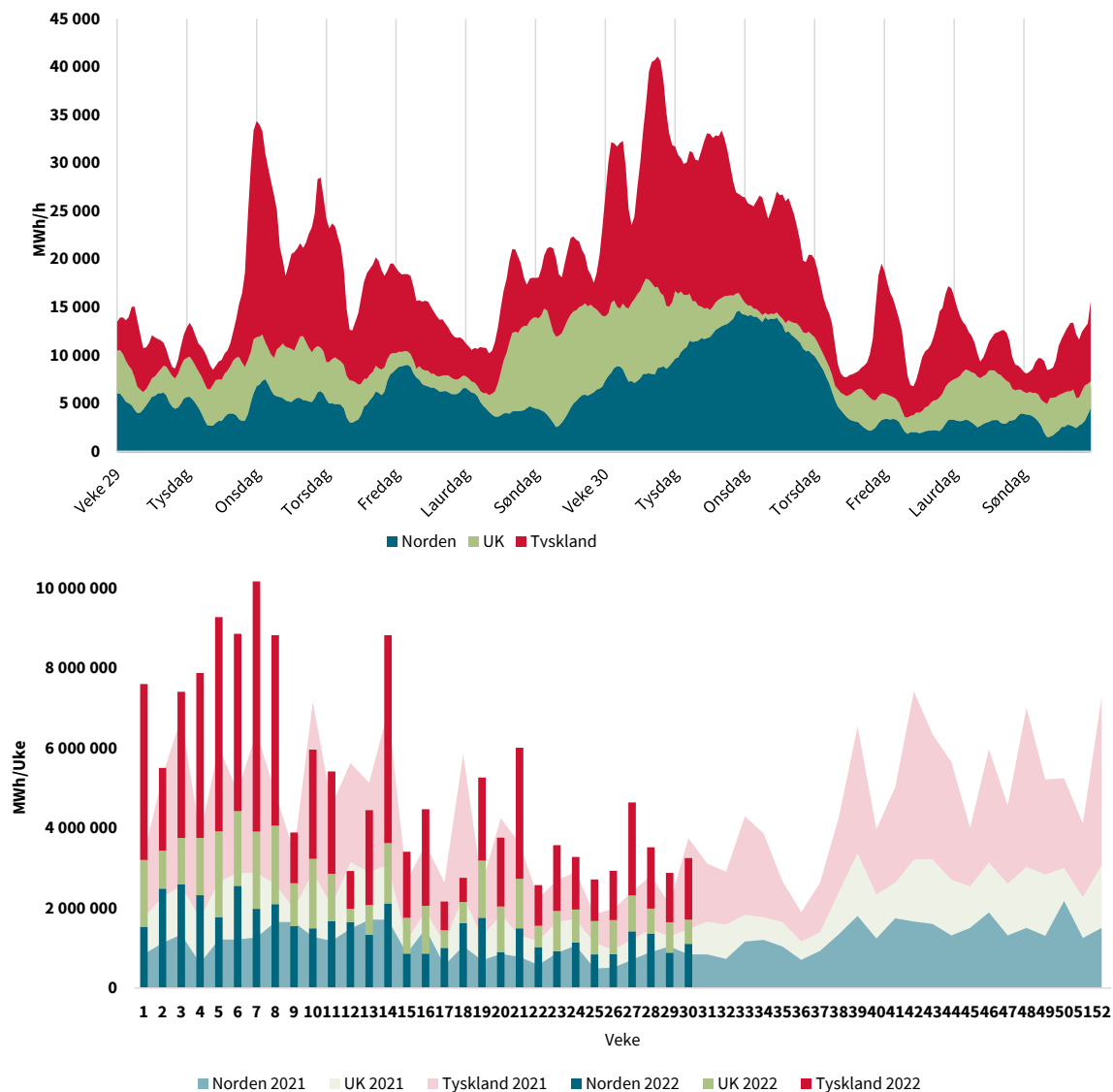


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i desember.

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



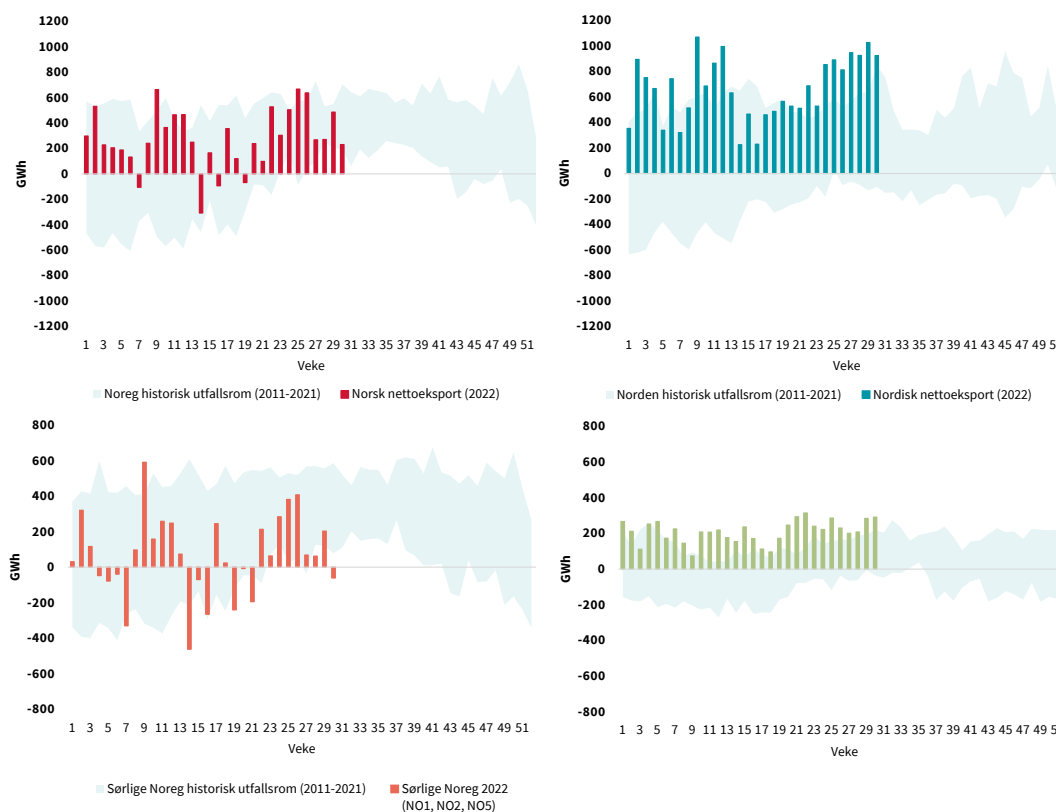
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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	51,7	63,4	-22,5	-11,6
Forbruk	49,9	55,3	-10,7	-5,3
Nettoeksport	1,8	8,1		-6,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	34,0	28,9	15,2	5,2
Forbruk	27,7	27,3	1,4	0,4
Nettoeksport	6,4	1,6		4,8
Noreg				
Produksjon	85,8	92,5	-7,9	-6,8
Forbruk	77,6	82,8	-6,7	-5,2
Nettoeksport	8,2	9,7		-1,5
Norden				
Produksjon	243,2	246,1	-1,2	-2,9
Forbruk	223,4	235,7	-5,5	-12,4
Nettoeksport	19,8	10,4		9,4

Utteksling

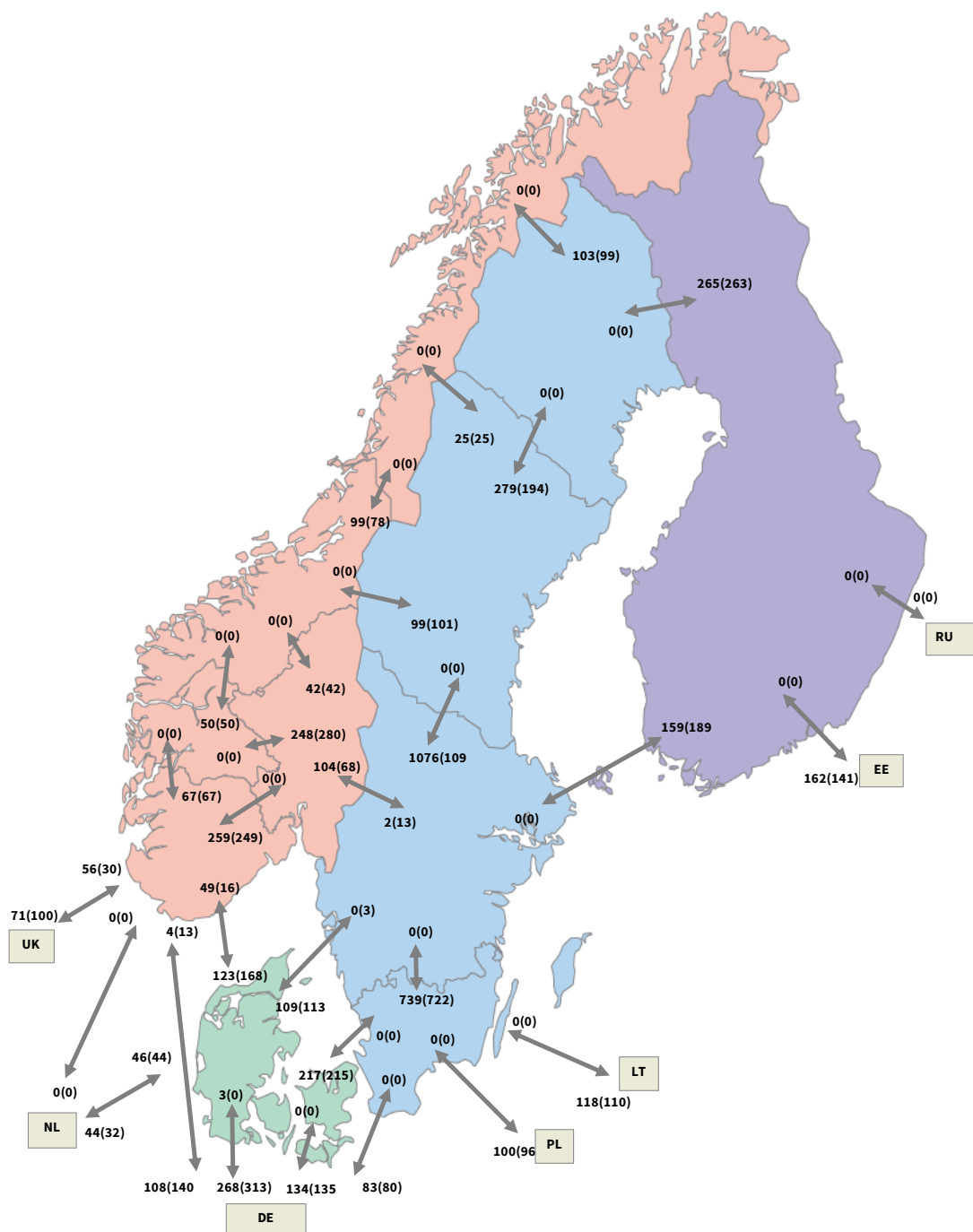
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og førre år. GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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.

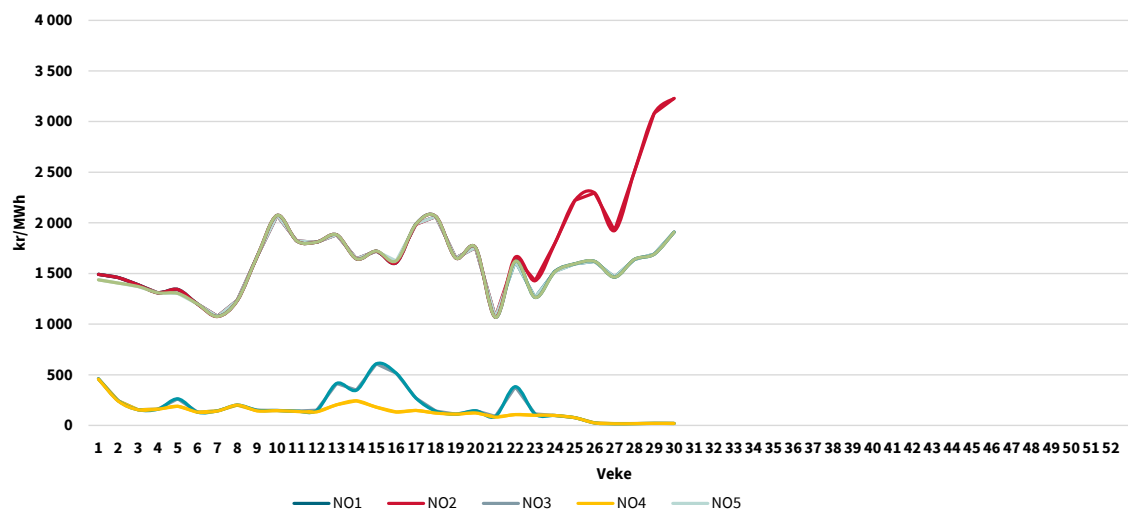
Kraftprisar

Engrosmarknaden

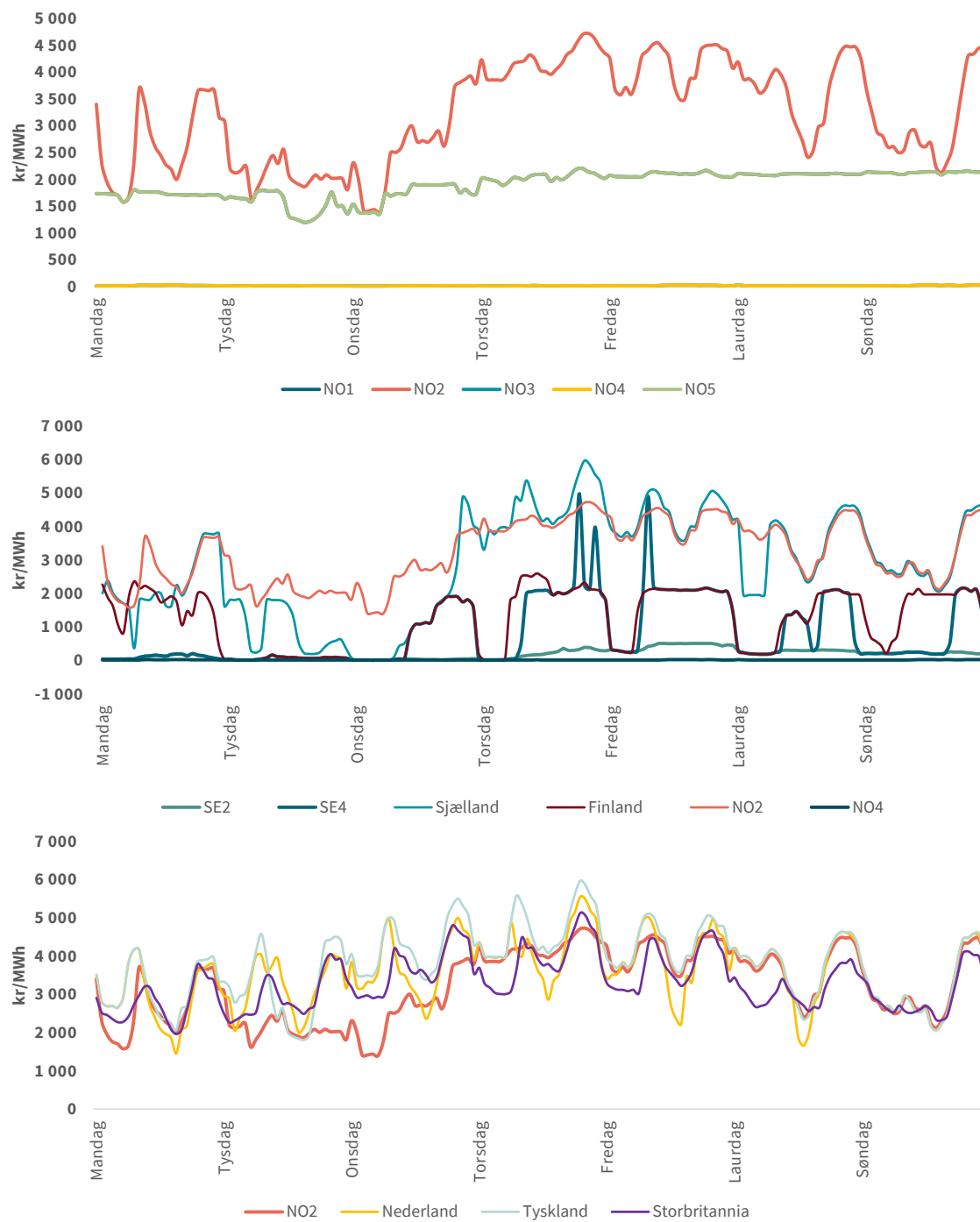
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 30	Veke 29 (2022)	Veke 30 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1907,1	1691,3	565,1	12,8	237,5
NO2	3223,0	3082,2	569,7	4,6	465,7
NO3	19,8	21,1	471,5	-6,1	-95,8
NO4	19,8	21,1	300,9	-6,1	-93,4
NO5	1907,1	1691,3	565,1	12,8	237,5
SE1	191,9	550,5	488,7	-65,1	-60,7
SE2	191,9	550,5	488,7	-65,1	-60,7
SE3	807,2	1094,8	523,1	-26,3	54,3
SE4	852,8	1353,4	641,4	-37,0	33,0
Finland	1238,2	1898,4	797,5	-34,8	55,3
Jylland	3205,9	3390,0	670,8	-5,4	377,9
Sjælland	2861,9	3001,5	682,9	-4,6	319,1
Estland	2511,0	2277,7	807,4	10,2	211,0
System	1058,6	1520,6	540,3	-30,4	95,9
Nederland	3542,3	3347,0	790,4	5,8	348,2
Tyskland	3790,7	3620,6	679,1	4,7	458,2
Polen	2310,2	2549,9	792,7	-9,4	191,4
Storbritannia	3300,9	3192,5	1194,6	3,4	176,3

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

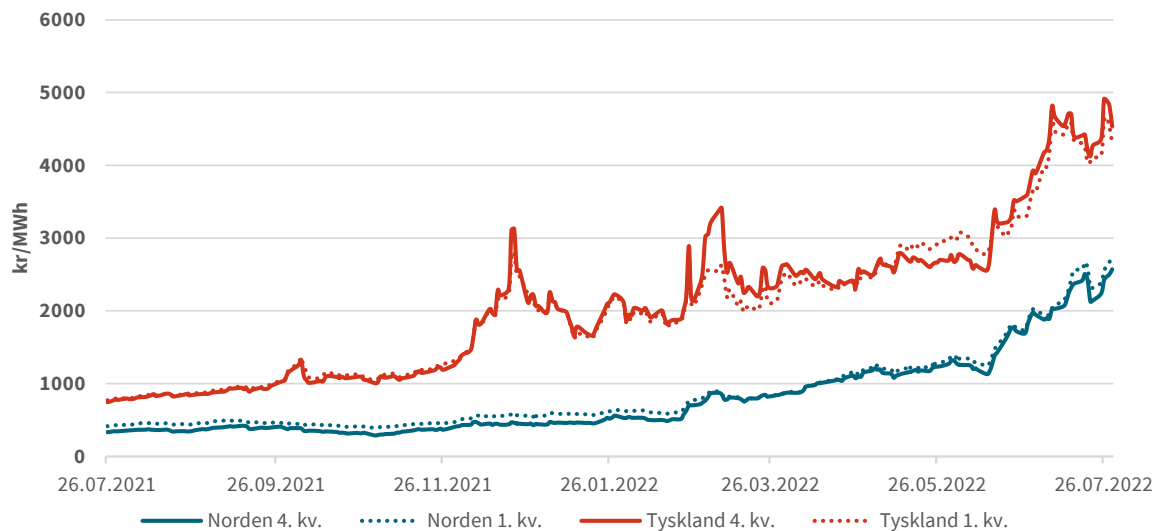


Terminmarknaden

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 30	Veke 29	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	1383,0	1182,7	16,9
	September	1857,4	1566,3	18,6
	4. kvartal 2022	2572,1	2146,1	19,9
	1. kvartal 2023	2766,4	2319,0	19,3
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2022	4535,7	4277,1	6,0
	1. kvartal 2023	4301,5	4105,9	4,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	778,9	774,5	0,6
	Desember 2023	798,3	800,6	-0,3

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

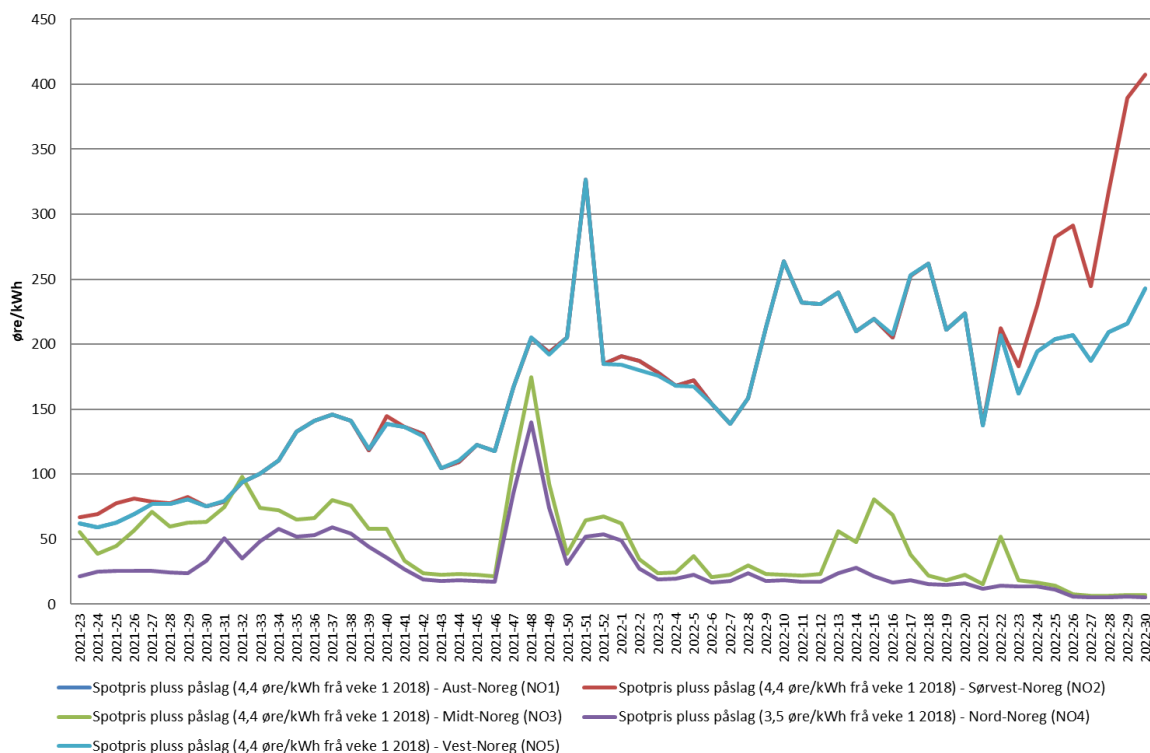
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 30 2022	Veke 29 2022	Veke 30 2021	Veke 30 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	196,4	190,9	72,3	27,9	5,5	124,1	168,5
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 30 2022	Veke 29 2022	Veke 30 2021	Veke 30 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	242,8	215,8	75,0	6,4	27,0	167,8	236,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	407,3	389,7	75,6	6,4	17,6	331,7	400,9
	Midt-Noreg (NO3)	6,9	7,0	63,3	8,3	-0,1	-56,4	-1,4
	Nord-Noreg (NO4)	5,5	5,6	33,6	6,6	-0,1	-28,1	-1,1
	Vest-Noreg (NO5)	242,8	215,8	75,0	6,4	27,0	167,8	236,4
Fastpriskontrakt		Veke 30 2022	Veke 29 2022	Veke 30 2021	Veke 30 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	150,5	157,4	67,0	42,8	-6,9	83,5	107,7
	3 år (snitt Noreg)	103,5	103,9	59,3	44,2	-0,4	44,2	59,3

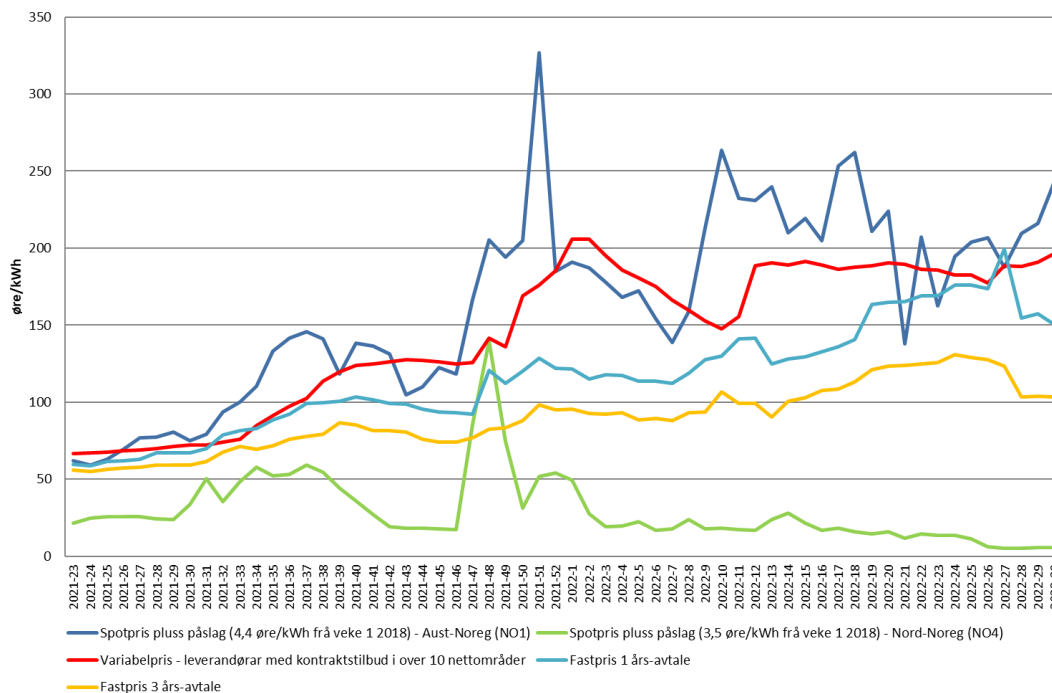
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 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.

		Berekna straumkost. veke 30 2022	Berekna straumkost. veke 29 2022	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2022	Berekna straumkost. veke 30 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekna straumkost. veke 30 2020	Differanse frå 2020 til no i år	
NOK										
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	252	225	28	11817	78	7912	7	10701
		20 000 kWh	505	449	56	23634	156	15825	13	21402
		40 000 kWh	1694	1622	72	50385	314	34887	27	45932
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	423	406	18	12596	79	8722	7	11483
		20 000 kWh	847	811	36	25192	157	17443	13	22966
		40 000 kWh	1694	1622	72	50385	314	34887	27	45932
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	7	7	0	1834	66	-1198	9	680
		20 000 kWh	14	15	0	3667	132	-2396	17	1360
		40 000 kWh	29	29	-1	7334	263	-4792	34	2720
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	6	6	0	1137	35	-951	7	212
		20 000 kWh	11	12	0	2274	70	-1903	14	425
		40 000 kWh	23	23	-1	4549	140	-3806	27	849
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	252	225	28	11762	78	7867	7	10646
		20 000 kWh	505	449	56	23524	156	15735	13	21293
		40 000 kWh	1010	898	112	47048	312	31470	27	42585
Variabelpris kontrakt		10 000 kWh	212	206	6	10968	82	6706	35	8153
		20 000 kWh	408	397	11	21510	150	13392	58	16315
		40 000 kWh	802	780	22	42595	287	26764	104	32638

* 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 kraftsystemet³

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	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

³ Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

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 KVV8	2022-06-08	2022-09-18	102 dagar	130	130	Link 88
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 135

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Elering AS	EE → FI	2022-07-25	2022-07-29	4 dagar	1016	208	Link 26
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 109
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 109
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	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	NO2 → DE-LU	2022-07-25	2022-08-12	18 dagar	1444	0-1125	Link 15
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	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	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	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	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	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	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	DE-LU → DK1	2022-07-21	2022-07-28	7 dagar	2500	1100	Link 77
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-07-31	20 dagar	985	336-921	Link 137
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	1300	400-900	Link 90
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	NO2 → NL	2022-05-06	2022-09-01	117 dagar	723	723	Link 24
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	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	Statnett SF	NO1 → NO2	2022-07-13	2022-09-30	79 dagar	2200	800-900	Link 74

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