

Kraftsituasjonen veke 26, 2022

Auka gasspris og høgare kraftprisar i Sør-Noreg

Prisen i Sørvest-Noreg auka med 8 øre frå veka før, og var i gjennomsnitt 230 øre/kWh.

Vekeprisen i Vest-Noreg (NO5) og Sørøst-Noreg (NO1) var i snitt 67 øre lågare enn i Sørvest-Noreg, og enda på 162 øre/kWh. Fleire land som Noreg har utvekslingskapasitet til hadde enda høgare kraftprisar førre veke. I blant anna Danmark, Tyskland og Nederland var vekeprisen nær 300 øre/kWh. Høgare gasspris er ein viktig årsak til auka i kraftpris. Førre fredag var gassprisen på det høgaste sidan starten av mars. Dei høge kraftprisane nord på kontinentet bidrog til at nettoeksporten frå sørlege Noreg var den høgaste sidan veke 9.

I Midt- og Nord-Noreg fall kraftprisen med om lag 5 øre frå veka før, og var i gjennomsnitt 2,5 øre/kWh. God ressursituasjon, lågare forbruk og redusert eksportkapasitet på grunn av vedlikehaldsarbeid er viktige årsaker til nedgangen i pris.

Vedvarande uro i energimarknadane bidreg til store variasjonar og høg uvisse rundt både kraftprisane og brenselprisane for tida. Russland sin invasjon av Ukraina og uvisse rundt konsekvensar av dette kan gje store utslag på prisane i energimarknadane framover.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 26 var fyllingsgrada i norske magasin 59,2 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarende tidspunkt 67,9 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka auka magasinfyltinga med 5,7 prosenteningar. Høgast magasinfylting hadde Midt-Noreg (prisområde 3) med 82,3 prosent, mens Sørvest-Noreg (prisområde 2) hadde lågast fylling med 45,5 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 26 var temperaturen i Sør-Noreg omkring to grader over vekegjennomsnittet for siste 20 år og 7 grader over gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 27 er det venta kaldare vêr i heile landet. I Sør-Noreg er det venta temperaturar som er om lag 1 – 3 grader under vekegjennomsnittet. I Trøndelag og Vestlandet er det venta omkring 4 grader under gjennomsnittet og i Nord-Noreg er det venta omkring 2 grader under gjennomsnittet.

For veke 26 er berekna tilsig 7,5 TWh. Det er 140 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 27 er det venta eit tilsig på 5,0 TWh som er om lag som gjennomsnittet.

Berekna snømagasin i slutten av veke 26 er 9 TWh. Det er om lag 90 prosent av gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Prognosert snømagasin ved slutten av veke 27 er 7 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

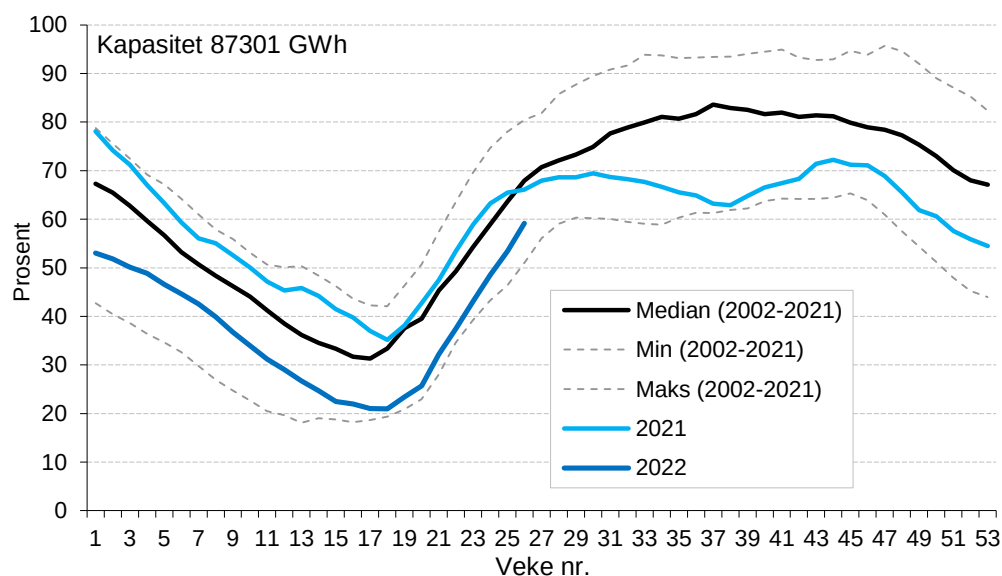
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

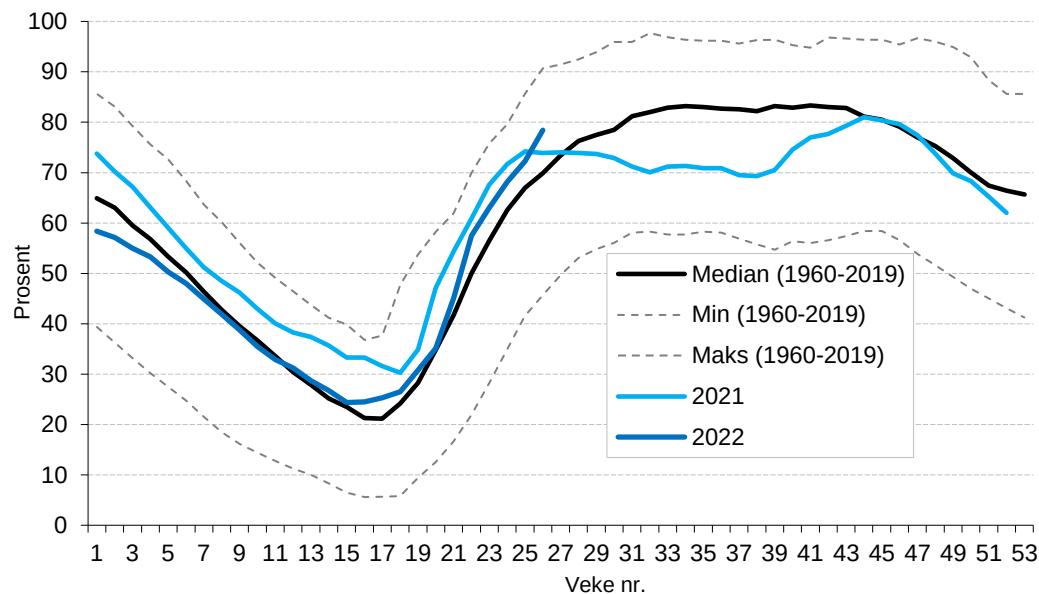
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 26 2022	Veke 25 2022	Veke 26 2021	Median veke 26	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	59,2	53,4	66,1	67,9	5,7	-6,9	-8,7
NO1	65,1	57,3	75,3	77,3	7,8	-10,2	-12,2
NO2	45,5	43,4	65,4	69,6	2,2	-19,9	-24,0
NO3	82,3	71,4	71,9	71,8	10,9	10,4	10,5
NO4	75,0	67,4	70,3	63,6	7,6	4,7	11,4
NO5	54,0	46,6	56,7	62,0	7,4	-2,6	-7,9
Sverige	78,4	72,3	73,9	69,9	6,1	4,5	8,5

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

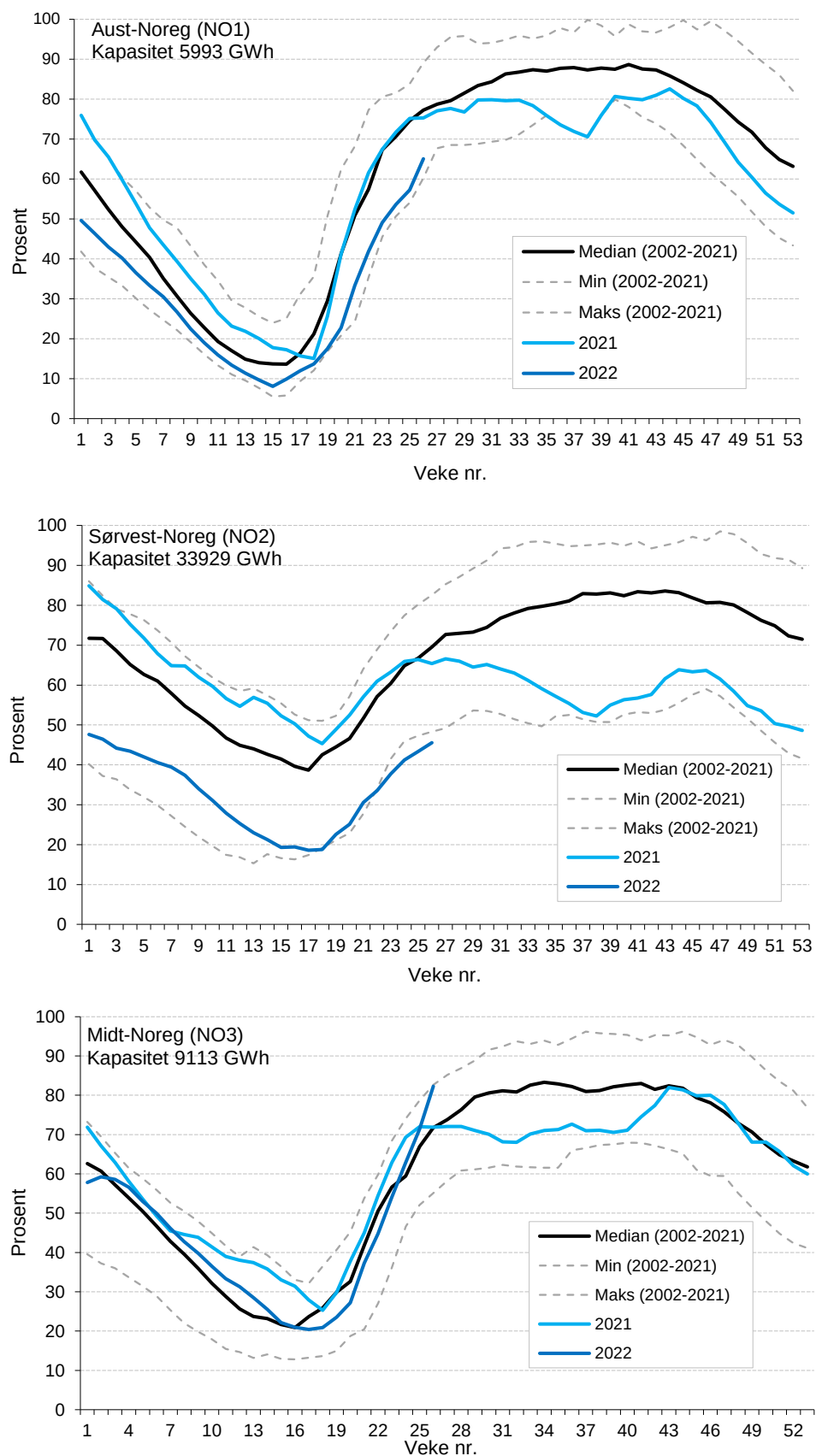
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

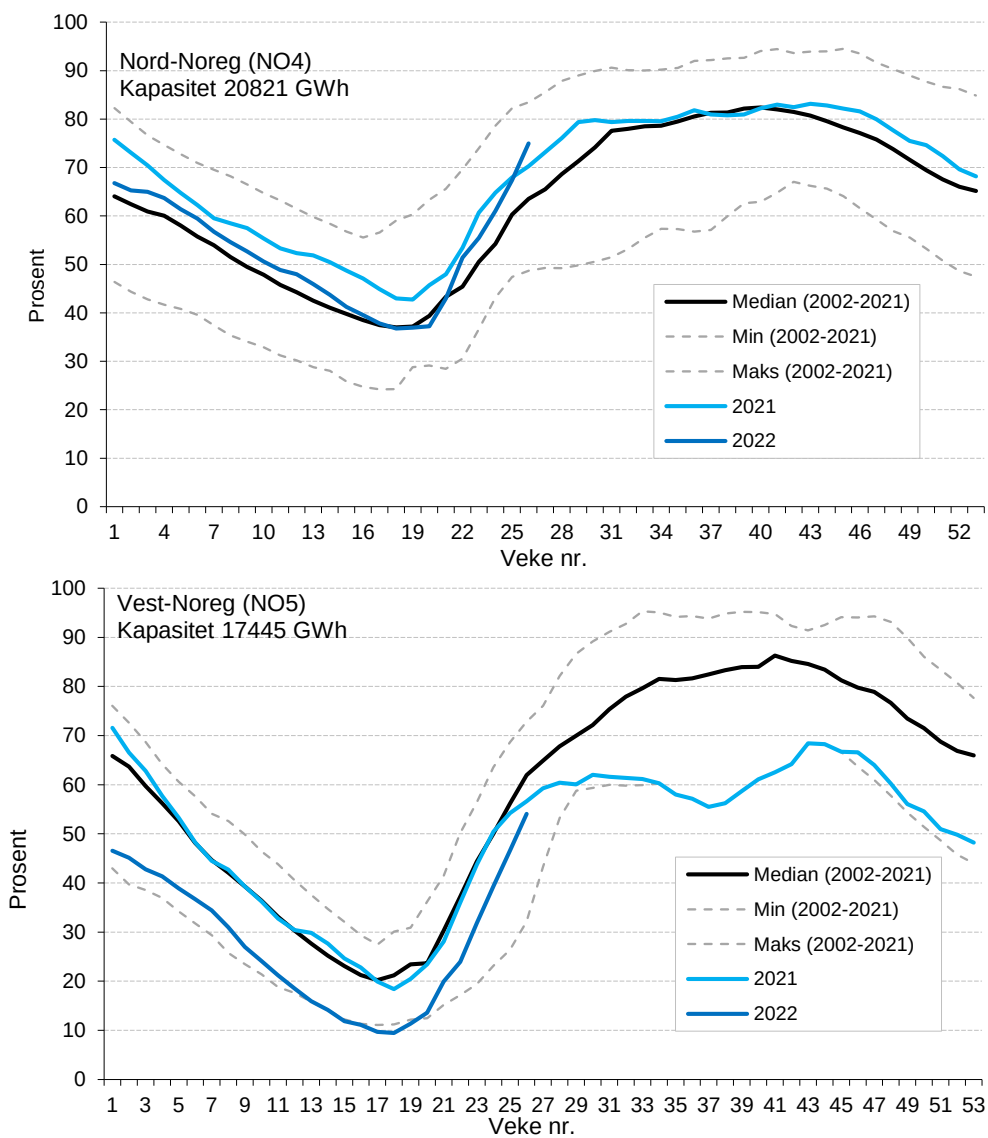


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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: NVE¹

TWh	Veke 26 2022	Veke 26 Gjennomsnitt	Veke 26 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	7,5	5,2	3,1	4,4	144
Nedbør	2,8	1,5	-1,3	4,1	194

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

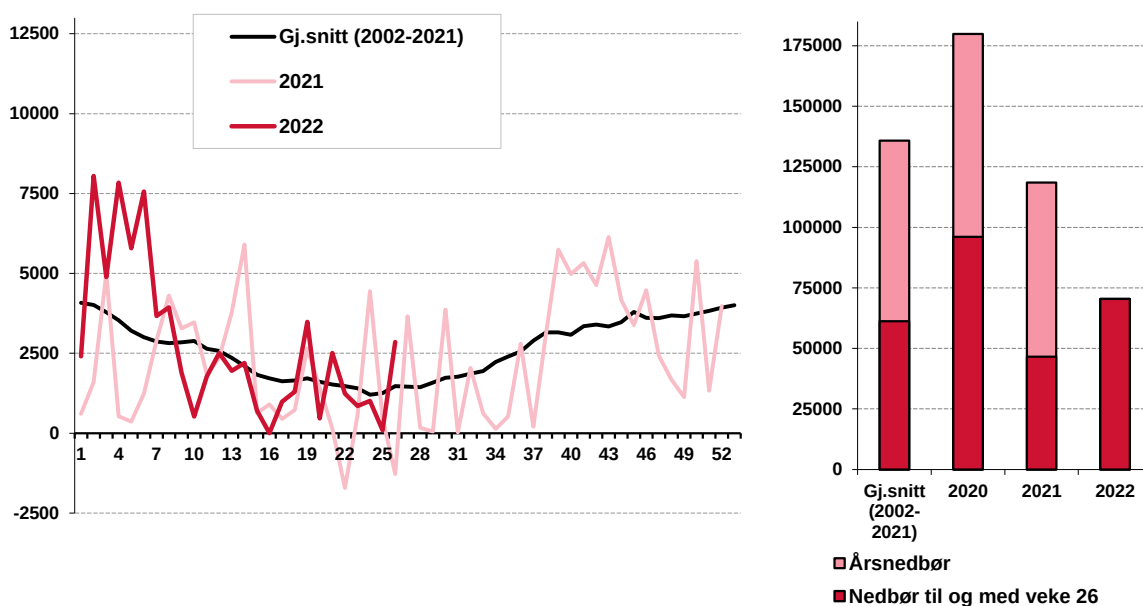
TWh	Veke 1-26 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	70,3	69,0	1,3
Nedbør	70,5	61,2	9,3

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	5,0	106
Nedbør	2,4	164

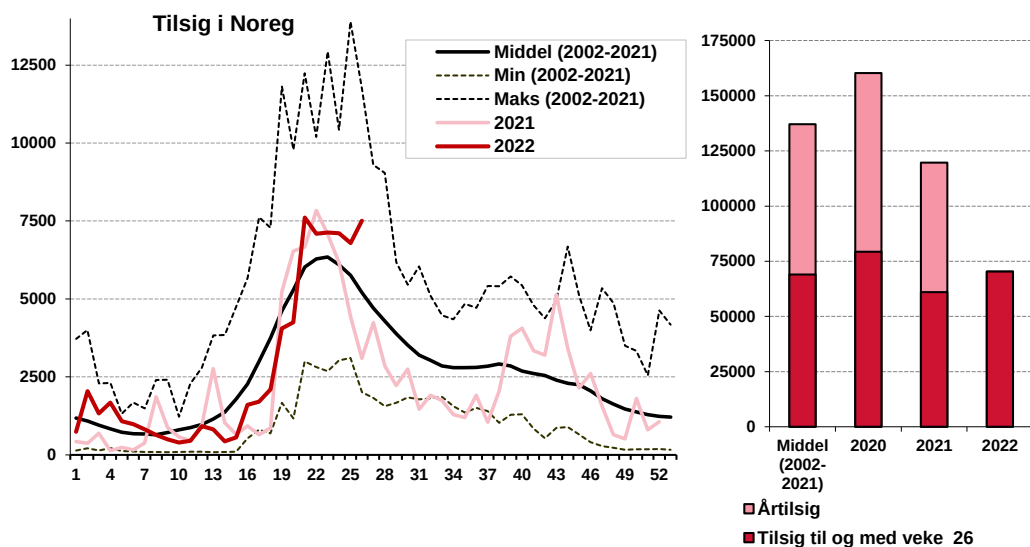
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

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

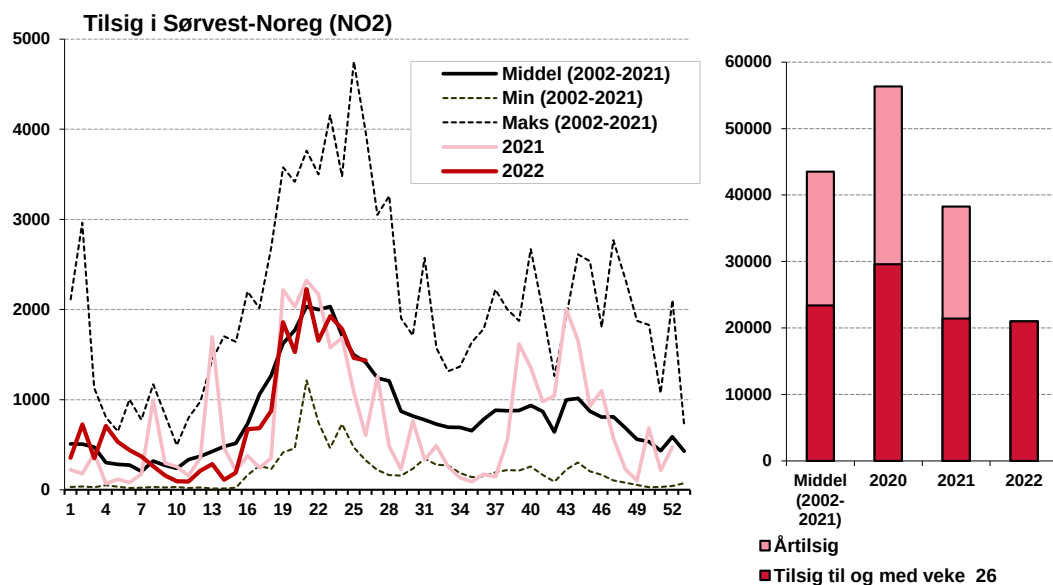
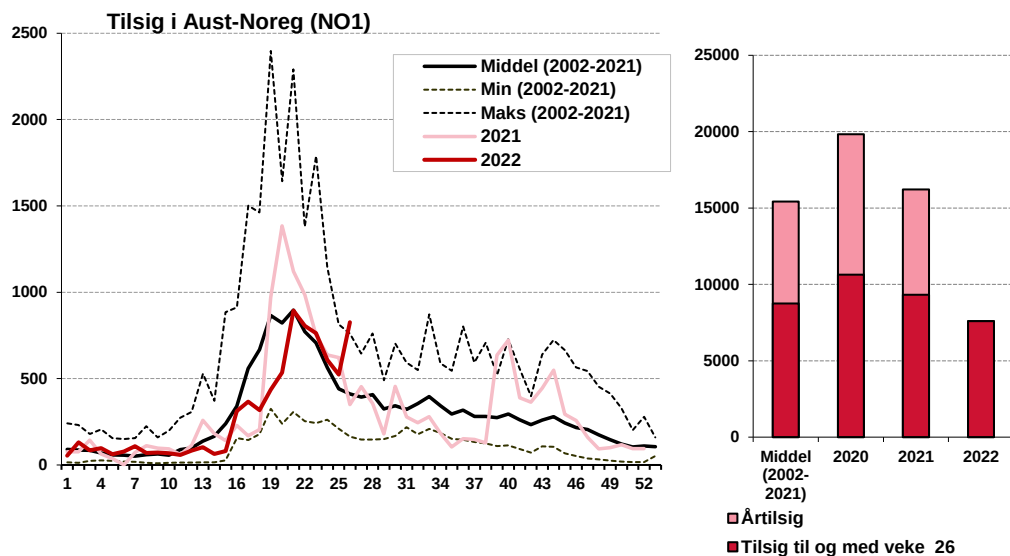


¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

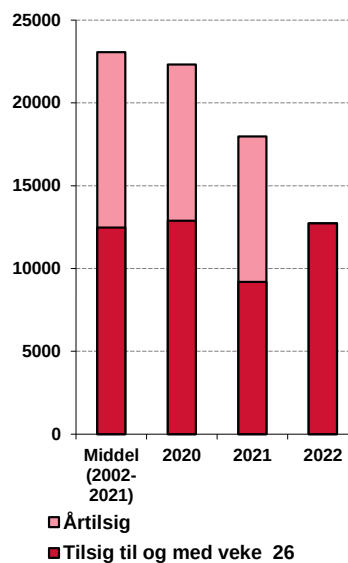
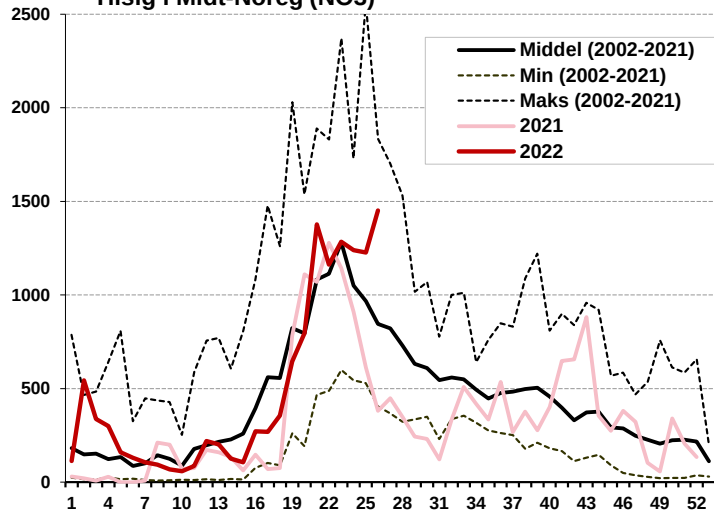
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



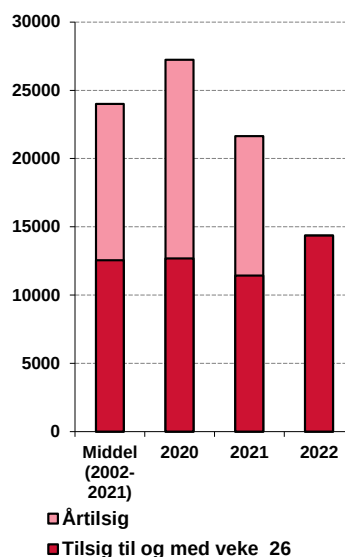
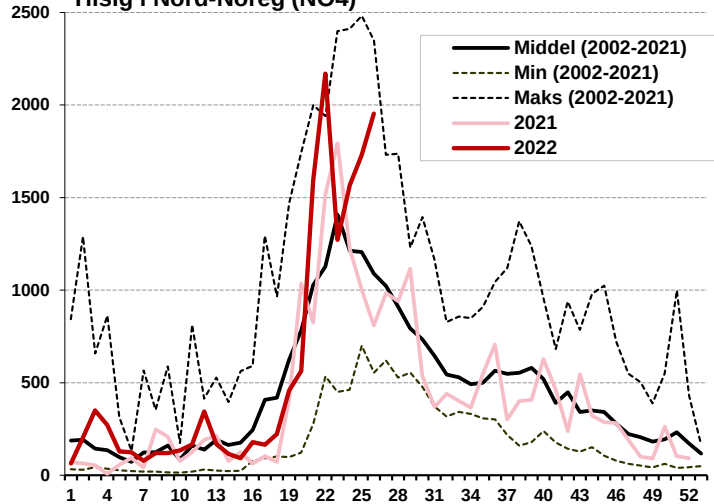
Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE



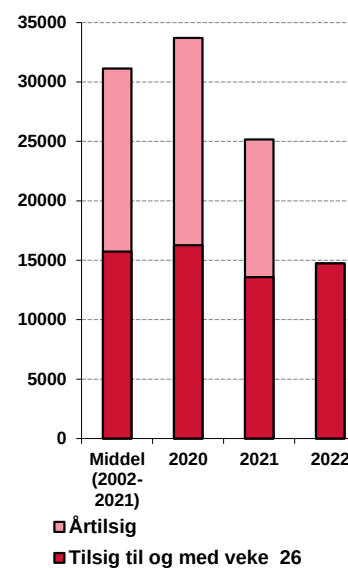
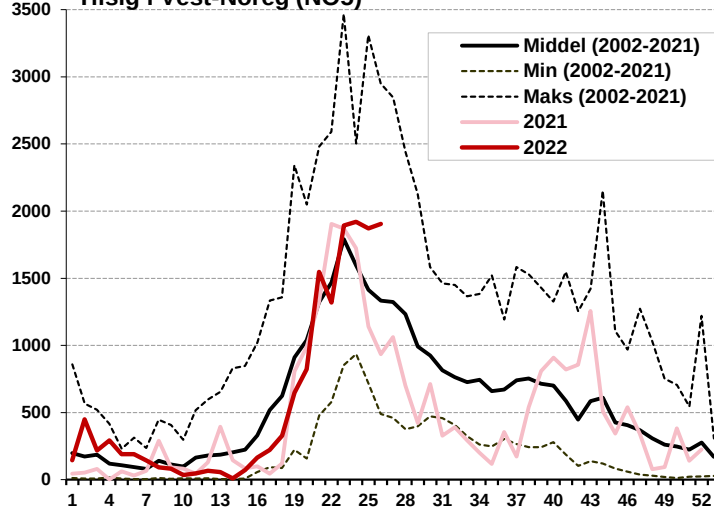
Tilsig i Midt-Noreg (NO3)



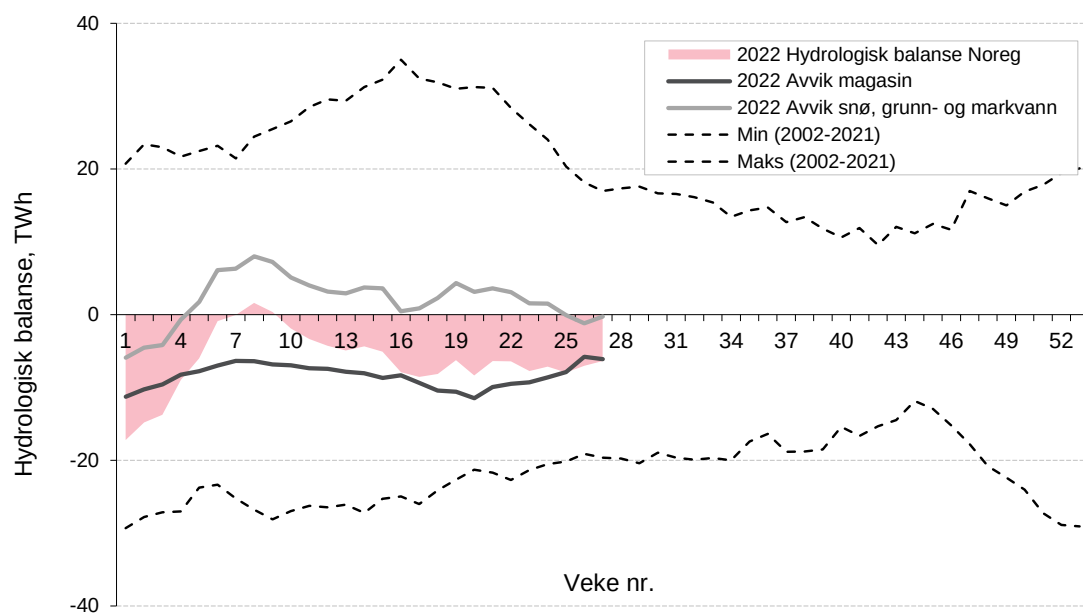
Tilsig i Nord-Noreg (NO4)



Tilsig i Vest-Noreg (NO5)



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

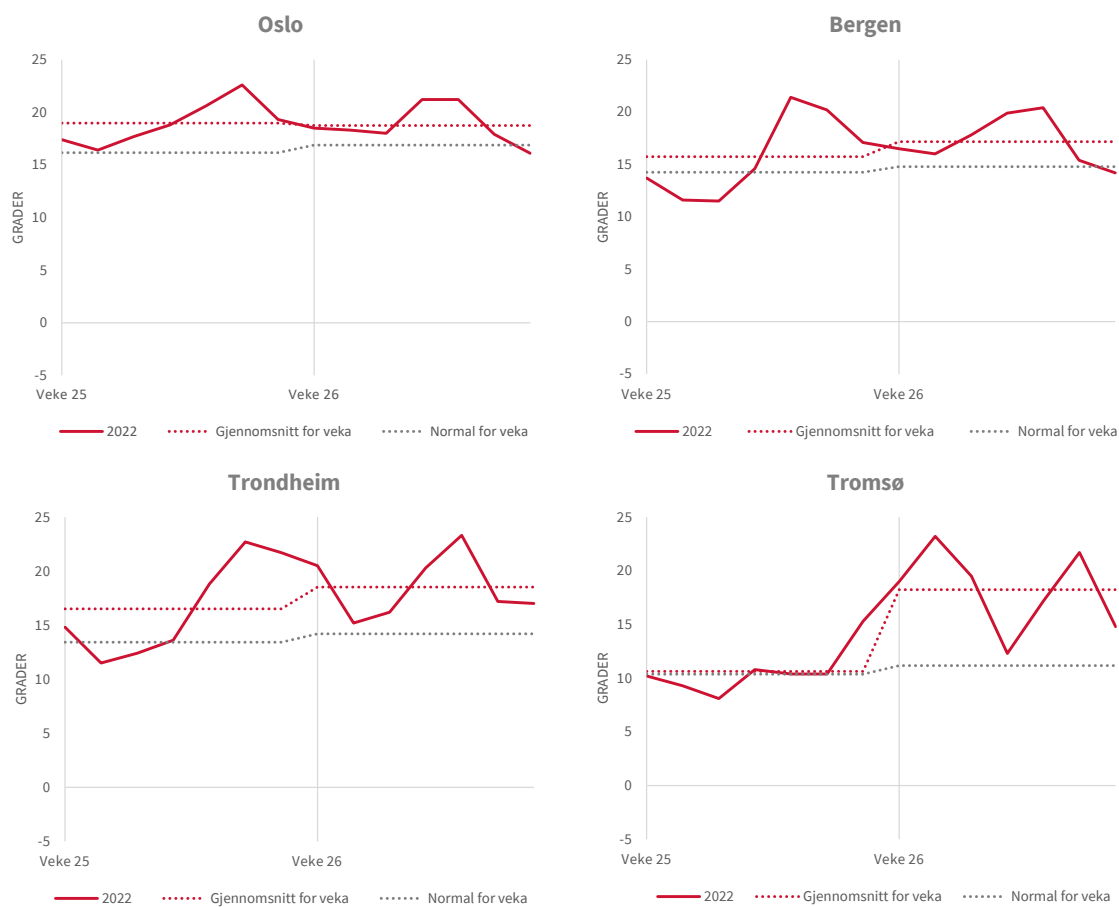


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

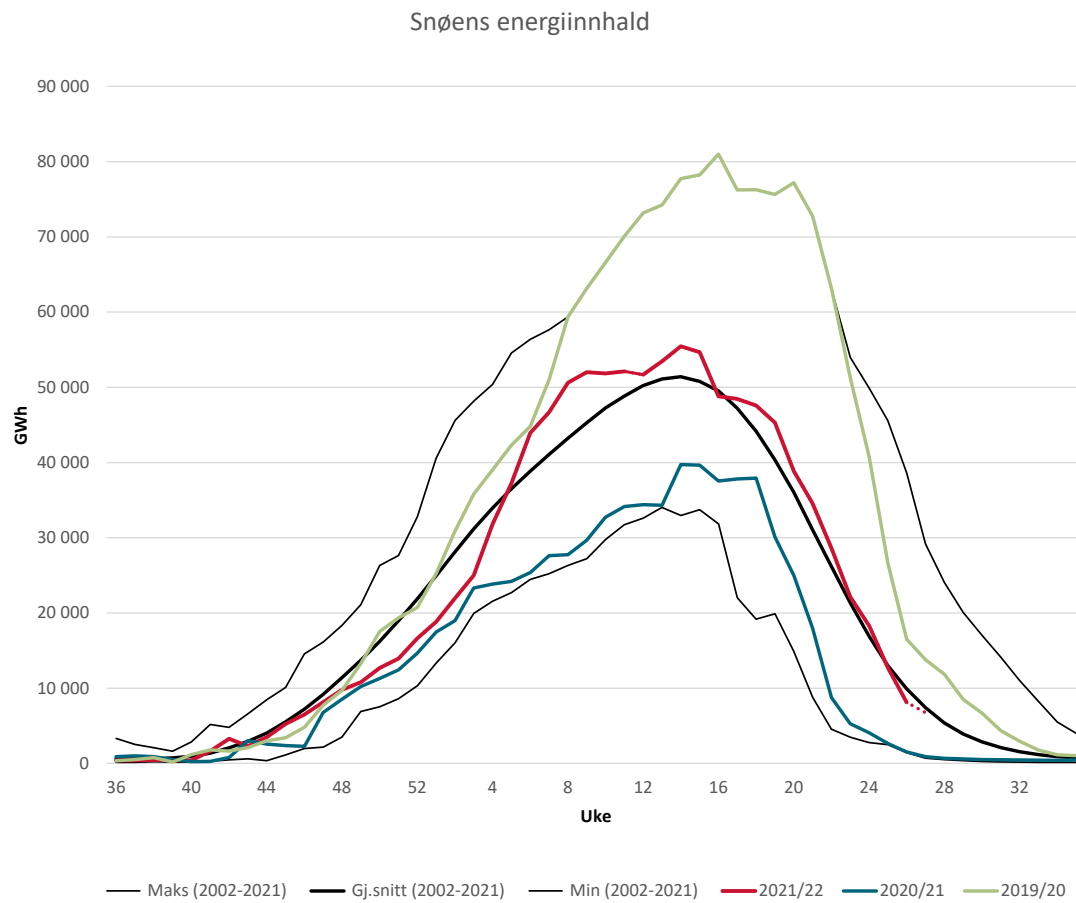
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 26 2022	Anslag veke 27 2022
Avvik magasin	-5,8	-6,1
Avvik snø, grunn- og markvatn	-1,2	-0,3
Hydrologisk balanse	-7,0	-6,4

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

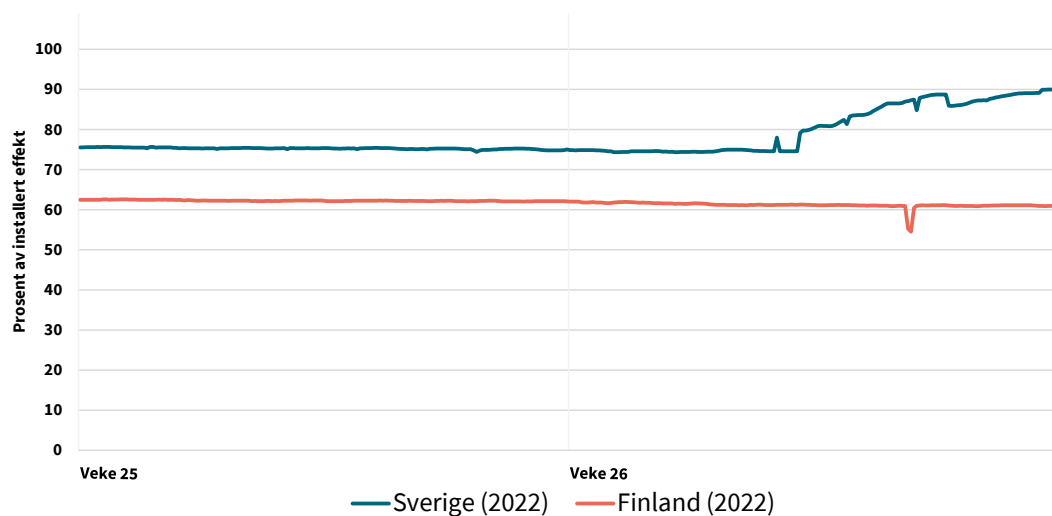
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 26	Veke 25	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 638	2 730	-92	-3 %
NO1	374	317	56	18 %
NO2	733	788	-55	-7 %
NO3	520	551	-31	-6 %
NO4	447	500	-53	-11 %
NO5	565	573	-9	-2 %
Sverige	2 760	2 721	39	1 %
SE1	419	488	-69	-14 %
SE2	1 004	947	57	6 %
SE3	1 234	1 169	64	5 %
SE4	104	117	-13	-11 %
Danmark	419	392	27	7 %
Jylland	299	282	17	6 %
Sjælland	120	110	10	9 %
Finland	1 067	1 065	1	0 %
Norden	6 884	6 909	-24	0 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 002	2 063	-62	-3 %
NO1	415	426	-11	-3 %
NO2	567	581	-14	-2 %
NO3	431	437	-6	-1 %
NO4	306	328	-23	-7 %
NO5	283	291	-8	-3 %
Sverige	2 117	2 049	67	3 %
SE1	186	175	11	6 %
SE2	241	225	16	7 %
SE3	1 332	1 300	32	2 %
SE4	359	350	9	3 %
Danmark	624	622	3	0 %
Jylland	391	390	1	0 %
Sjælland	233	232	1	1 %
Finland	1 328	1 283	46	4 %
Norden	6 071	6 018	54	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	637	667	-30	
Sverige	644	672	-28	
Danmark	-205	-230	25	
Finland	-262	-218	-44	
Norden	813	891	-78	

*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

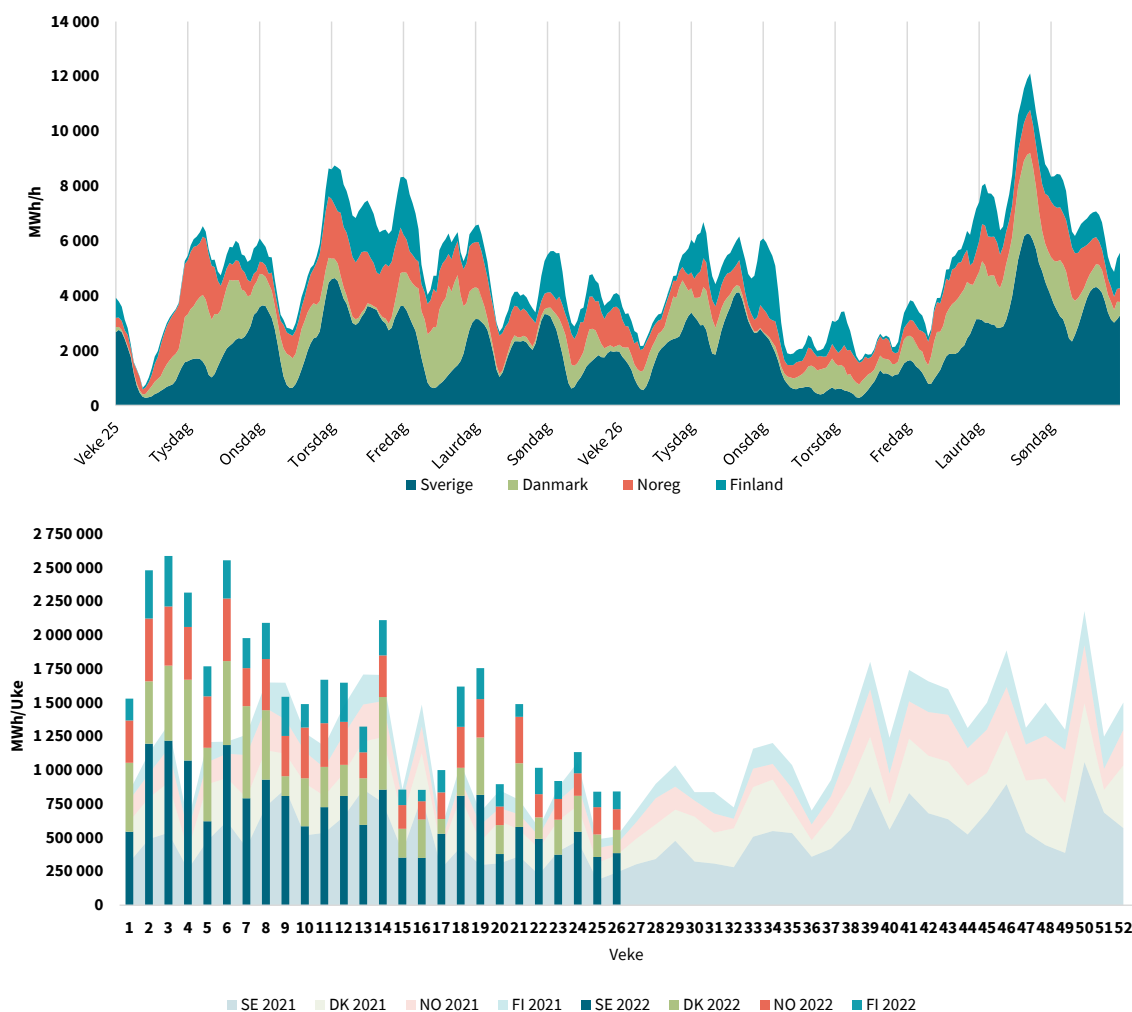
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

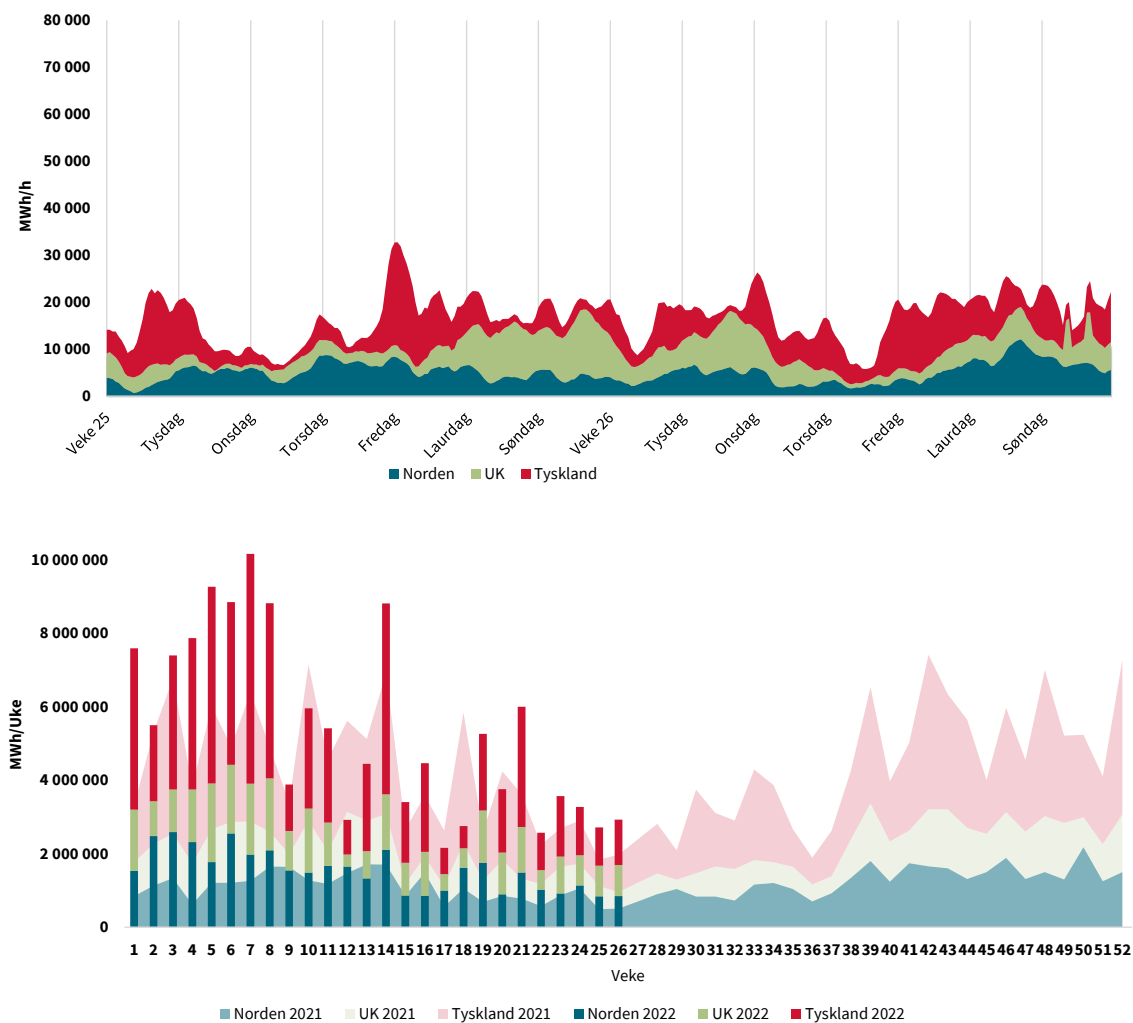


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i desember.

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 så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Noreg (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	76,5	82,7	-8,1	-6,2
Forbruk	69,6	74,9	-7,6	-5,3
Nettoeksport	6,9	7,8		-0,9

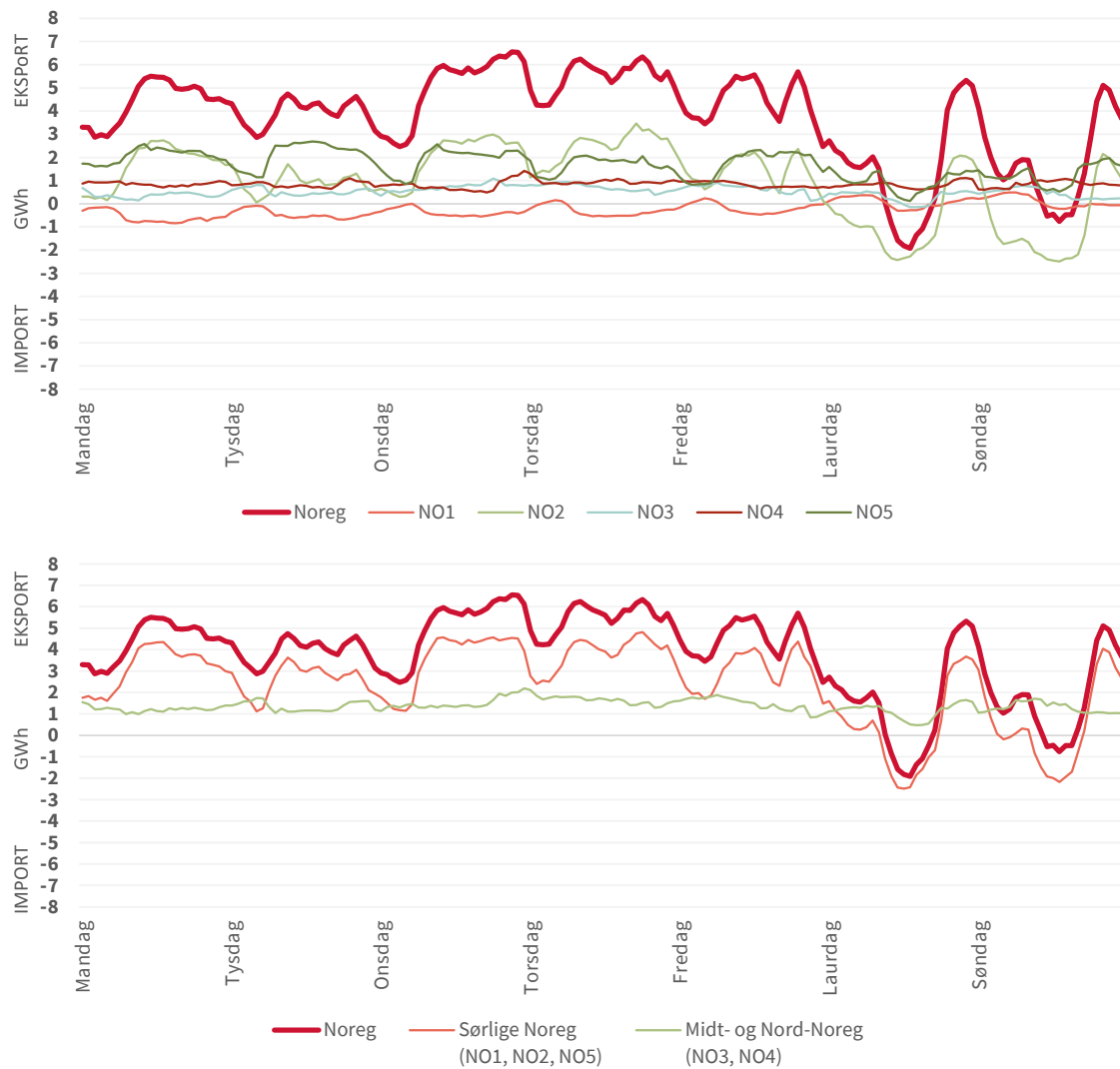
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	216,0	220,5	-2,1	-4,5
Forbruk	200,0	212,1	-6,0	-12,1
Nettoeksport	16,0	8,4		7,6

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.



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

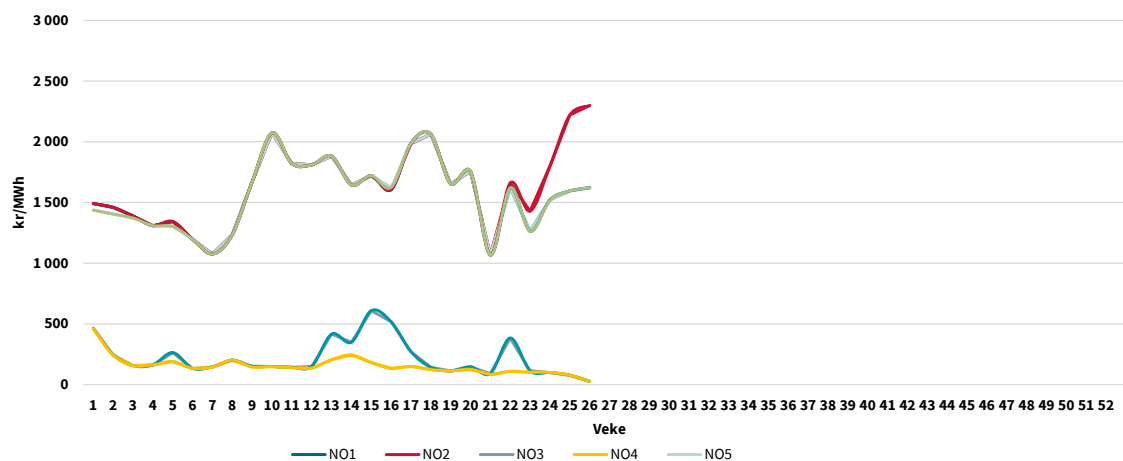
Kraftprisar

Engrosmarknaden

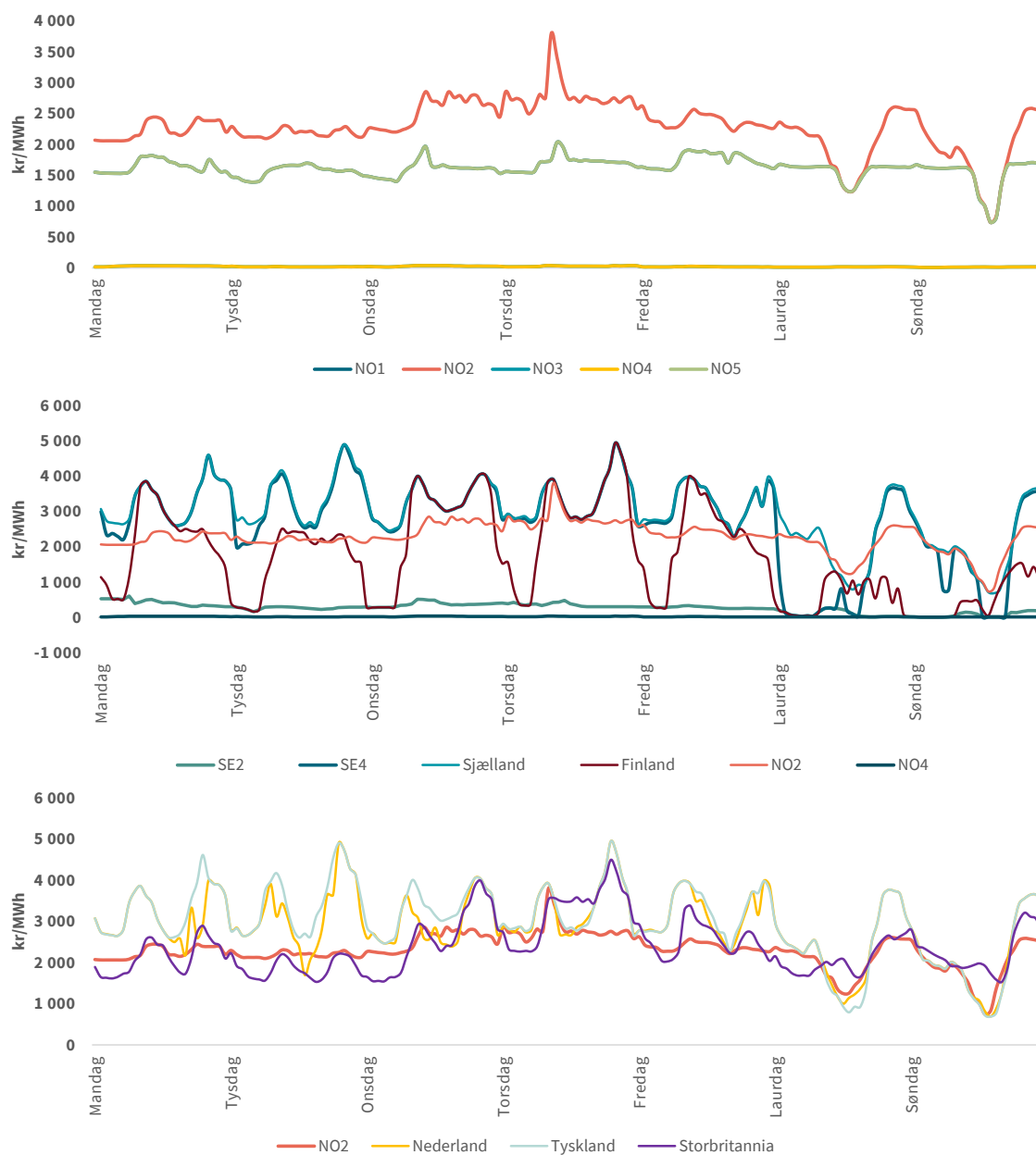
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 26	Veke 25 (2022)	Veke 26 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1621,8	1595,5	521,1	1,6	211,2
NO2	2297,7	2221,7	612,9	3,4	274,9
NO3	25,1	77,0	419,2	-67,4	-94,0
NO4	25,1	77,0	220,8	-67,4	-88,6
NO5	1621,8	1595,5	521,1	1,6	211,2
SE1	270,6	422,1	409,3	-35,9	-33,9
SE2	270,6	422,1	409,3	-35,9	-33,9
SE3	1615,6	1199,0	481,7	34,7	235,4
SE4	2751,3	2146,8	906,4	28,2	203,5
Finland	1741,7	1296,6	764,5	34,3	127,8
Jylland	2984,6	2769,7	910,7	7,8	227,7
Sjælland	2992,2	2719,7	912,9	10,0	227,7
Estland	1881,8	1751,2	898,1	7,5	109,5
System	1306,8	1359,9	530,5	-3,9	146,3
Nederland	2886,6	2695,3	909,7	7,1	217,3
Tyskland	2998,0	2819,1	911,3	6,3	229,0
Polen	2507,3	2037,4	872,5	23,1	187,4
Storbritannia	2381,7	2316,2	1072,5	2,8	122,1

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

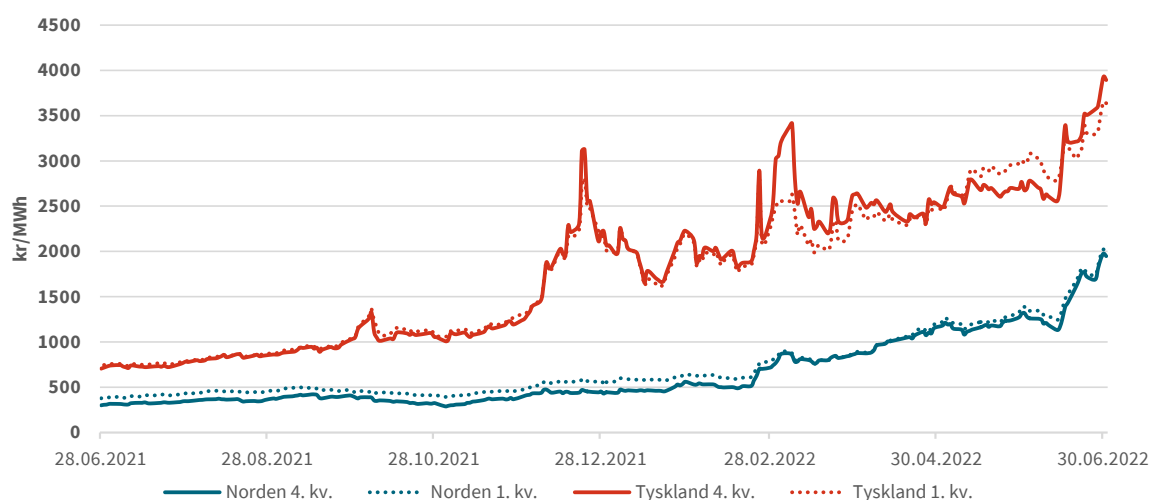


Terminmarknaden

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 26	Veke 25	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	1416,7	1289,4	9,9
	September	1634,4	1483,3	10,2
	4. kvartal 2022	1947,5	1719,2	13,3
	1. kvartal 2023	1996,4	1761,1	13,4
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2022	3894,4	3507,6	11,0
	1. kvartal 2023	3635,5	3302,1	10,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	891,2	878,6	1,4
	Desember 2023	914,9	909,1	0,6

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

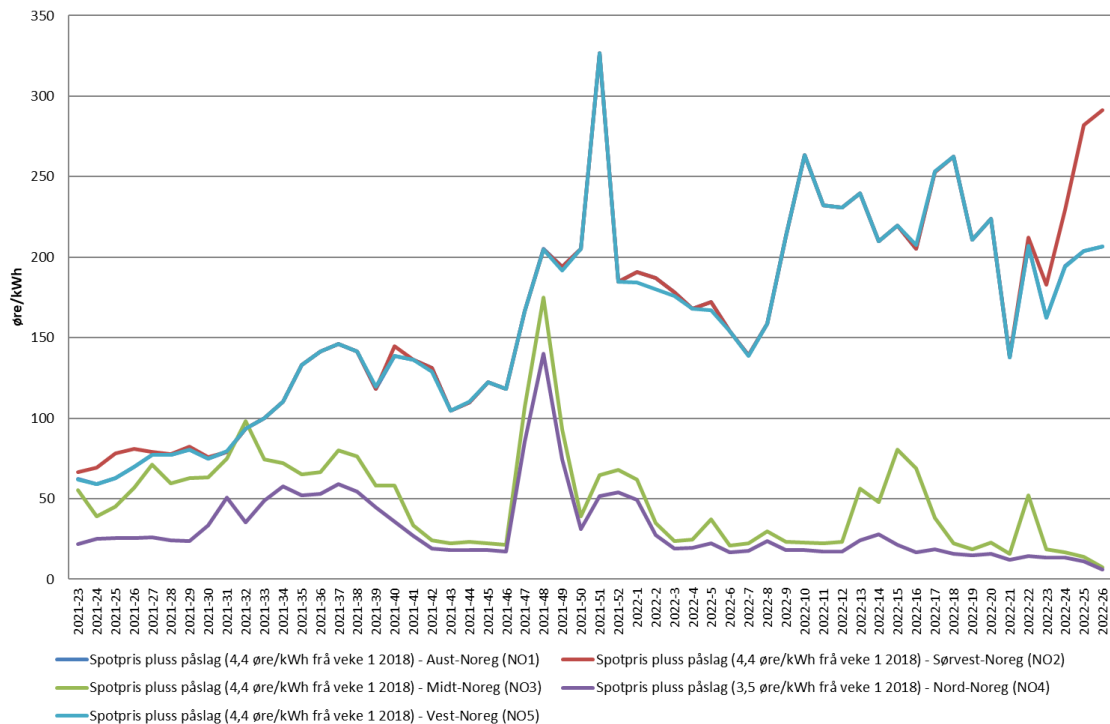
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 26 2022	Veke 25 2022	Veke 26 2021	Veke 26 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	177,3	182,3	68,4	31,5	-5,0	108,9	145,8
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 26 2022	Veke 25 2022	Veke 26 2021	Veke 26 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	206,8	203,8	69,5	6,1	3,0	137,3	200,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	291,2	282,1	81,0	6,1	9,1	210,2	285,1
	Midt-Noreg (NO3)	7,5	14,0	56,8	7,3	-6,5	-49,3	0,2
	Nord-Noreg (NO4)	6,0	11,2	25,6	5,8	-5,2	-19,6	0,2
	Vest-Noreg (NO5)	206,8	203,8	69,5	6,1	3,0	137,3	200,7
Fastpriskontrakt		Veke 26 2022	Veke 25 2022	Veke 26 2021	Veke 26 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	173,8	176,0	61,9	46,3	-2,2	111,9	127,5
	3 år (snitt Noreg)	127,5	128,9	57,1	50,5	-1,4	70,4	77,0

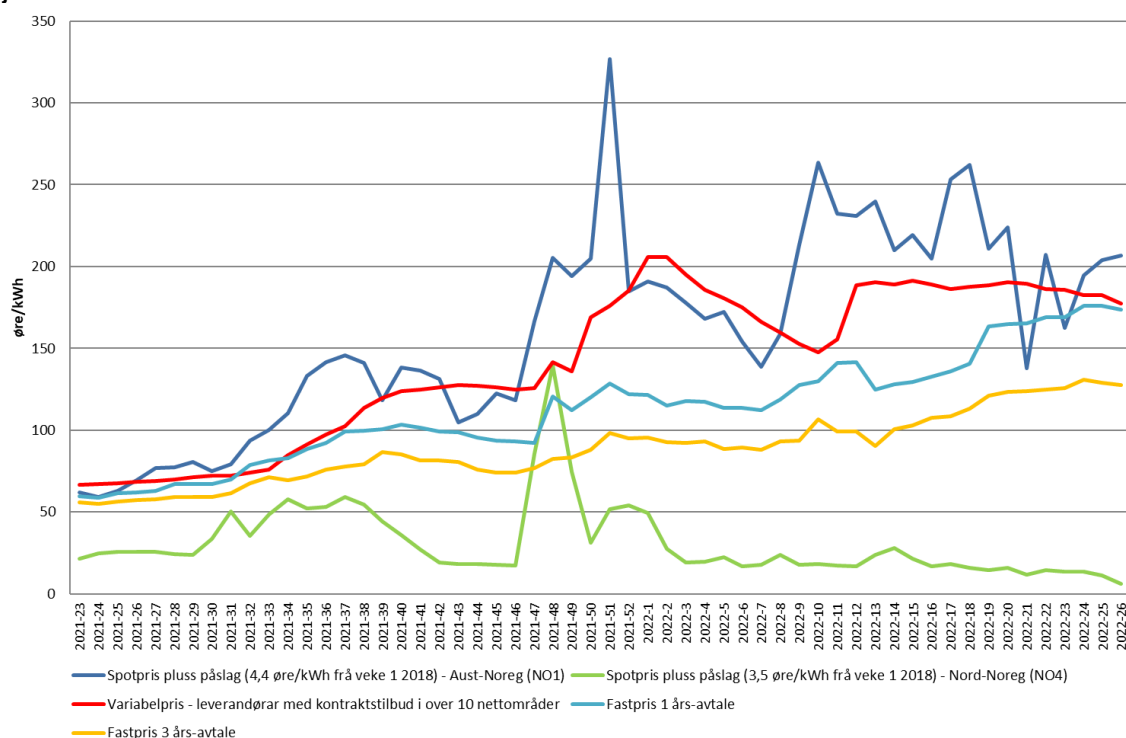
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 26 2022	Berekna straumkost. veke 25 2022	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2022	Berekna straumkost. veke 26 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekna straumkost. veke 26 2020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	230	229	2	10920	77	7341	7	9831
		20 000 kWh	461	458	3	21840	155	14682	14	19662
		40 000 kWh	1298	1267	31	44695	361	30519	27	40347
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	324	317	8	11174	90	7630	7	10087
		20 000 kWh	649	634	15	22347	181	15260	14	20174
		40 000 kWh	1298	1267	31	44695	361	30519	27	40347
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	8	16	-7	1805	63	-956	8	685
		20 000 kWh	17	31	-15	3610	127	-1913	16	1369
		40 000 kWh	34	63	-29	7220	253	-3826	32	2739
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	7	13	-6	1114	29	-861	6	217
		20 000 kWh	13	25	-12	2229	57	-1723	13	434
		40 000 kWh	27	50	-24	4457	114	-3445	26	868
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	230	229	2	10865	77	7296	7	9776
		20 000 kWh	461	458	3	21731	155	14592	14	19552
		40 000 kWh	922	916	6	43462	310	29184	27	39105
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	205	212	-7	10137	83	6199	43	7478	
	20 000 kWh	395	409	-14	19906	152	12382	70	14966	
	40 000 kWh	776	805	-29	39445	291	24747	125	29943	

* 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
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2022-05-31	2022-07-04	34 dagar	990	280-990	Link 3
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2022-05-01	2023-12-31	610 dagar	409	0-409	Link 74
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-06-01	2022-06-29	28 dagar	412	412	Link 16
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-06-02	2022-07-21	49 dagar	380	380	Link 129
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-04-05	2022-10-16	194 dagar	254	0-254	Link 2
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-08-05	107 dagar	548	109-548	Link 14
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2022-06-03	2022-09-04	93 dagar	150	150	Link 130
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-06-30	2022-10-10	101 dagar	565	565	Link 98
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2022-06-03	2022-08-31	89 dagar	145	145	Link 121
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2022-06-13	2022-07-10	27 dagar	120	120	Link 128
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2022-07-04	2022-07-07	3 dagar	206	206	Link 21
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Skjerka	2022-04-25	2022-08-23	120 dagar	208	104-208	Link 39
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2022-06-27	2022-07-01	4 dagar	110	110	Link 5
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2022-05-25	2022-07-10	46 dagar	160	0-160	Link 9
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2022-05-18	2022-07-10	53 dagar	160	0-160	Link 10
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2022-06-20	2022-07-10	20 dagar	160	0-160	Link 11
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 127
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2022-12-02	214 dagar	160	160	Link 134
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2022-06-20	2022-06-30	10 dagar	250	250	Link 12
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2022-07-04	2022-07-15	11 dagar	225	225	Link 17
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2022-05-13	2022-07-08	56 dagar	150	150	Link 102
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-10-14	158 dagar	120	120	Link 132
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-08-05	67 dagar	275	275	Link 61
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-09-30	151 dagar	280	280	Link 133
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2022-07-02	2022-07-04	2 dagar	165	165	Link 4
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2022-06-27	2022-07-08	11 dagar	120	120	Link 62

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

Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2022-06-27	2022-07-08	11 dagar	120	120	Link 69
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G2	2022-05-30	2022-11-25	179 dagar	150	150	Link 131
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2022-05-25	2022-06-29	35 dagar	1074	1074	Link 15
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-07-04	2022-08-10	37 dagar	1130	250	Link 40
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2022-06-08	2022-09-18	102 dagar	130	130	Link 72
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 126

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-06-27	2022-07-21	24 dagar	2500	1100-1650	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-04	63 dagar	1000	0-625	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	1000	0-625	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	1000	25-625	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	1000	0-625	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-07-13	36 dagar	1000	25-625	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-02	2022-07-12	10 dagar	1000	25-625	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-29	2022-07-14	15 dagar	1000	25-625	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-07-22	25 dagar	1000	25-625	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-06-29	8 dagar	1000	25-400	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-08-05	46 dagar	1000	0-625	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-07-06	16 dagar	1000	25-400	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-625	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	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	0-625	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	1000	0-625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-06-28	21 dagar	1000	25-400	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-06	2022-06-28	53 dagar	1000	25-400	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	1000	0-400	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	1000	0-600	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-07-22	25 dagar	1000	0-600	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-08-05	46 dagar	1000	0-600	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-07-04	14 dagar	1000	0-400	Link 80

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	1000	0-600	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	1000	0-600	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-06-29	9 dagar	1000	25-400	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	0-600	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-07-06	16 dagar	1000	0-400	Link 103
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-07-22	45 dagar	1000	0-600	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	1000	0-600	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-600	Link 109
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 112
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	1000	0-400	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-02	2022-07-12	10 dagar	1000	0-600	Link 122
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-06-27	2022-07-21	24 dagar	2500	2000	Link 68
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-04	63 dagar	985	336-946	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	985	361-946	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	985	336-946	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-02	2022-07-12	10 dagar	985	361-946	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-29	2022-07-14	15 dagar	985	361-946	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	985	336-946	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-07-22	25 dagar	985	361-946	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-07-13	36 dagar	985	361-946	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-06-29	8 dagar	985	361-400	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-946	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	985	336-946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-07-06	16 dagar	985	361-400	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-08-05	46 dagar	985	336-946	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	336-946	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-946	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-06-28	21 dagar	985	361-400	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-06	2022-06-28	53 dagar	985	361-400	Link 66

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	985	336-400	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	985	336-921	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-07-22	25 dagar	985	336-921	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-08-05	46 dagar	985	336-921	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-07-04	14 dagar	985	336-400	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	985	336-921	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	985	336-921	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-06-29	9 dagar	985	361-400	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	336-921	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-07-06	16 dagar	985	336-400	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-07-22	45 dagar	985	336-921	Link 114
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	985	336-921	Link 115
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 116
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-921	Link 117
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	985	336-400	Link 118
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 119
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 120
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-02	2022-07-12	10 dagar	985	336-921	Link 125
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	320	0	Link 73
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-06-06	2022-07-29	53 dagar	320	320	Link 75
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-06-27	2022-07-10	13 dagar	1200	1200	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-05-25	2022-06-30	36 dagar	1200	400-1200	Link 18
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-05-06	2022-08-01	86 dagar	723	723	Link 101
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2022-06-27	2022-07-01	4 dagar	2200	700	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2022-06-27	2022-07-10	13 dagar	2145	945	Link 13
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 92
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-05-06	2022-08-01	86 dagar	723	723	Link 101
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2022-06-27	2022-07-01	4 dagar	500	500	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2022-06-24	2022-07-05	11 dagar	700	300	Link 24
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2022-06-27	2022-07-01	4 dagar	3900	200	Link 6
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2022-06-27	2022-07-01	4 dagar	600	600	Link 6
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	1300	400-900	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-06-27	2022-07-10	13 dagar	3300	100	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	3300	100	Link 23

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-06-13	2022-07-03	20 dagar	3300	0	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	1000	600-1000	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-06-27	2022-07-10	13 dagar	7300	1700-1900	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-05-25	2022-06-30	36 dagar	7300	1300-1600	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	7300	300	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-06-27	2022-07-10	13 dagar	2810	2460-2560	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-05-25	2022-06-30	36 dagar	2810	2160-2460	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-06-27	2022-07-01	3 dagar	6200	2200	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-05-25	2022-06-30	36 dagar	6200	2100-2200	Link 18
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-03-16	2022-07-31	137 dagar	6200	400-1100	Link 105
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2022-03-17	2022-07-31	136 dagar	2800	400	Link 105

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-07-03	2022-07-03	0 dagar	230	105	Link 1
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2022-07-01	2022-07-01	0 dagar	200	105	Link 8
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-06-28	2022-06-28	0 dagar	230	120	Link 106
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 135
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-06-27	2022-07-03	6 dagar	396	111-196	Link 7
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-06-26	2022-06-27	0 dagar	396	126	Link 22