

Kraftsituasjonen veke 27, 2022

Lågare kraftproduksjon og redusert nettoeksport for sørlege Noreg

Kraftproduksjonen i sørlege Noreg (NO1, NO2, NO5) gjekk i førre veke ned med 20 prosent frå veka før. Førebelse tal viser at det hovudsakleg var vasskraftprodusentane i Sørvest-Noreg (NO2) som reduserte sin produksjon. I fleire av dei europeiske landa og i Norden var vindkraftproduksjonen høg førre veke, noko som bidrog til periodar med låge kraftprisar i fleire av landa Noreg har mellomlandsforbindingar med. Lågare kraftprisar i nabolanda og lågare produksjon i sørlege Noreg ga til saman mindre eksport og meir import. For sørlege Noreg var det framleis nettoeksport for veka sett under eitt, men eksporten var 90 prosent lågare enn veka før.

Når kraftproduksjonen går ned, er det eit uttrykk for at fleire av vasskraftprodusentane i sørlege Noreg verdset vatnet høgare enn kraftprisane i nabolanda. Ved å halde tilbake produksjon no, har ein att meir vatn til kraftproduksjon seinare. Fyllingsgraden i magasina gjekk opp i alle prisområda i sørlege Noreg i førre veke, men er framleis svært låg for årstida.

Prisen i Sørvest-Noreg (NO2) var i gjennomsnitt 37 øre/kWh lågare enn veka før, og var i gjennomsnitt 192 øre/kWh for veka. Vekesnittet vart i stor grad redusert grunna lågare kraftprisar gjennom helga. Dei låge prisane kjem av import av kraft frå nabolanda, som hadde mykje rimeleg fornybar kraftproduksjon. Sjølv om det tidvis var låge kraftprisar gjennom helga, var kraftprisen over 200 øre/kWh fleire timar på vekedagane i Sørvest-Noreg. Vekeprisen i Vest-Noreg (NO5) og Sørøst-Noreg (NO1) var i snitt 146 øre/kWh, noko som er 46 øre lågare enn vekesnittet i Sørvest-Noreg. Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) hadde eit vekesnitt på 1,7 øre/kWh. Dette er ein svært låg kraftpris og på nivå med prisane sommaren 2020.

Vedvarande uro i energimarknadane bidreg til store variasjonar og høg uvisse rundt både kraftprisane og brenselsprisane 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 27 var fyllingsgrada i norske magasin 62,2 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarende tidspunkt 70,7 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka auka magasinfyllesinga med 2,8 prosenteningar. Høgast magasinfyllesing hadde Midt-Noreg (prisområde 3) med 86,3 prosent, mens Sørvest-Noreg (prisområde 2) hadde lågast fylling med 47,5 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 27 var temperaturen i Sør- og Nord-Noreg omkring en til tre grader under vekegjennomsnittet for siste 20 år og omkring 4 grader under gjennomsnittet i Trøndelag og Vestlandet. I veke 28 er det venta litt kaldare vêr i hele landet enn vekegjennomsnittet. I Sør-Noreg er det venta temperaturar som er om lag 0-2 grader under vekegjennomsnittet. I Trøndelag og Vestlandet er det venta omkring 2-3 grader under gjennomsnittet og i Nord-Noreg er det venta omkring 2 grader under gjennomsnittet.

For veke 27 er berekna tilsig 4,5 TWh. Det er omlag 96 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 28 er det venta eit tilsig på 3,2 TWh som er om lag 76 prosent av vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin i slutten av veke 27 er 7 TWh. Det er om lag 90 prosent av gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Prognosert snømagasin ved slutten av veke 28 er 5 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

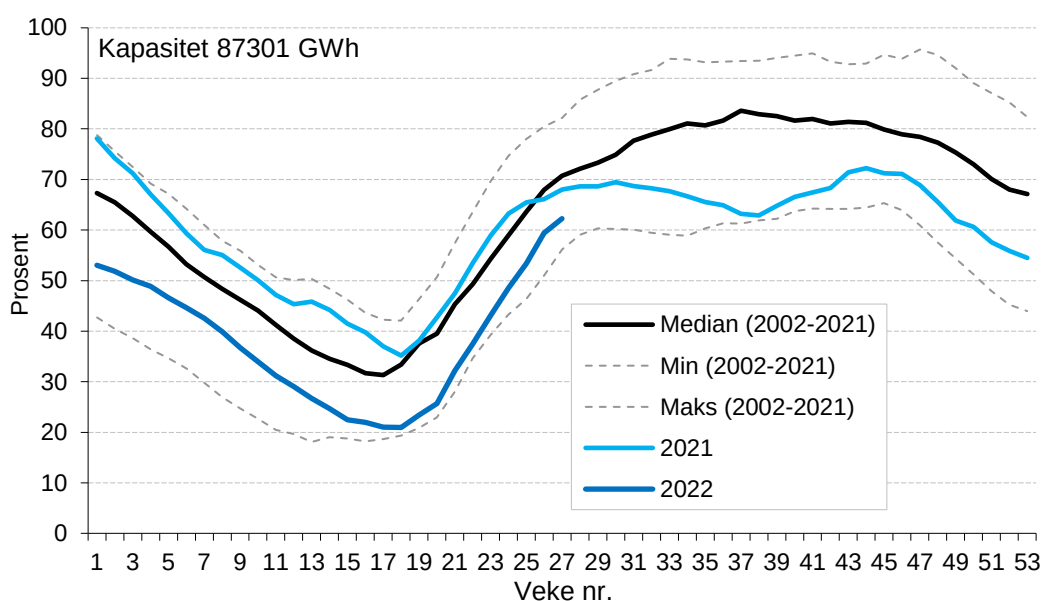
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

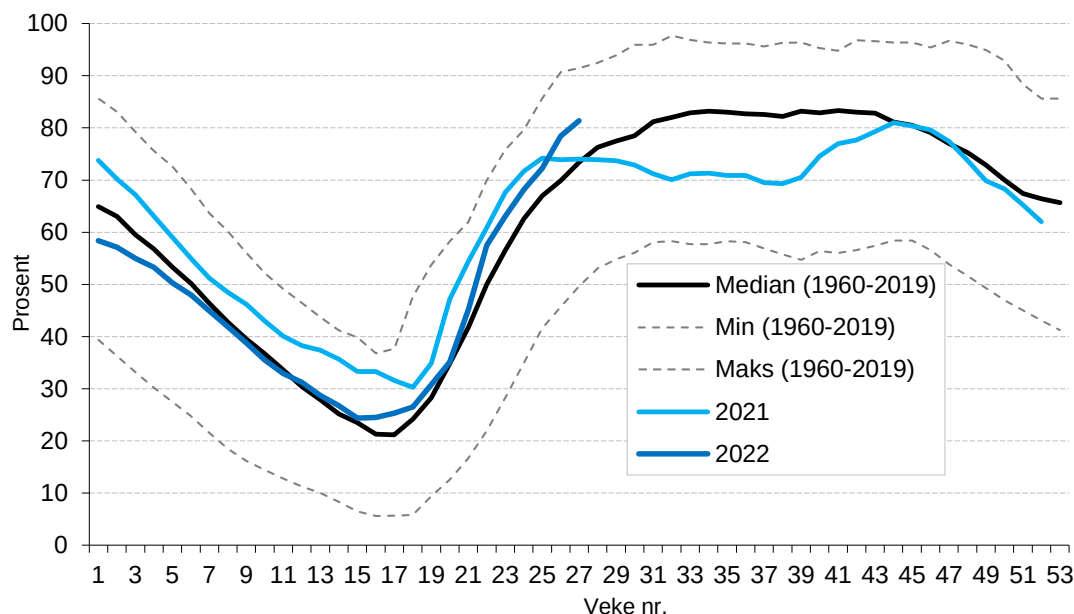
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 27 2022	Veke 26 2022	Veke 27 2021	Median veke 27	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	62,2	59,4	68,0	70,7	2,8	-5,8	-8,5
NO1	66,9	65,1	77,2	78,8	1,8	-10,3	-11,9
NO2	47,5	45,7	66,7	72,6	1,8	-19,1	-25,1
NO3	86,3	82,3	72,4	73,7	4,0	13,9	12,5
NO4	78,8	75,6	73,2	65,5	3,2	5,6	13,3
NO5	58,3	54,2	59,2	64,8	4,1	-1,0	-6,6
Sverige	81,4	78,4	74,0	73,4	3,0	7,4	8,0

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

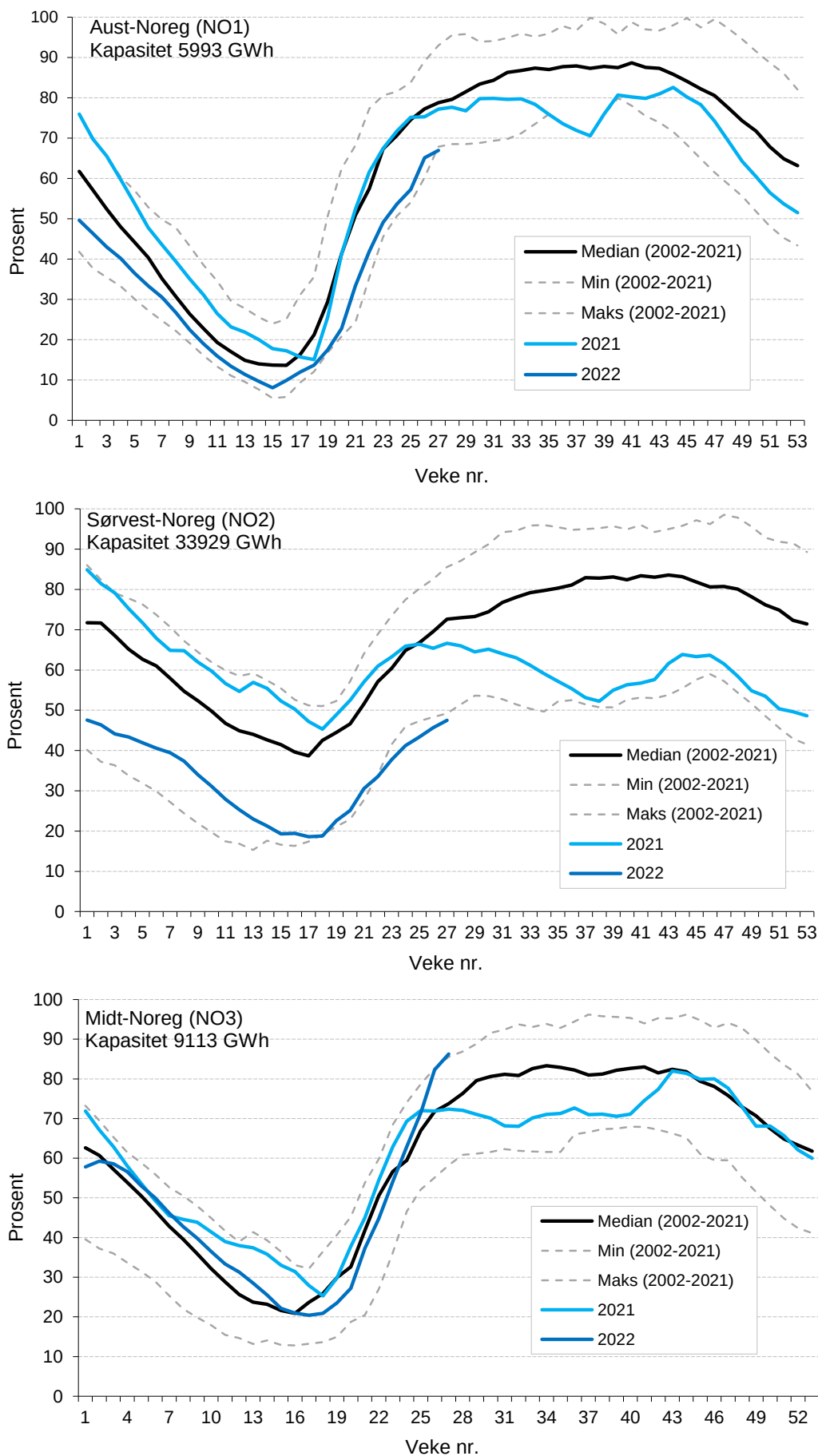
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

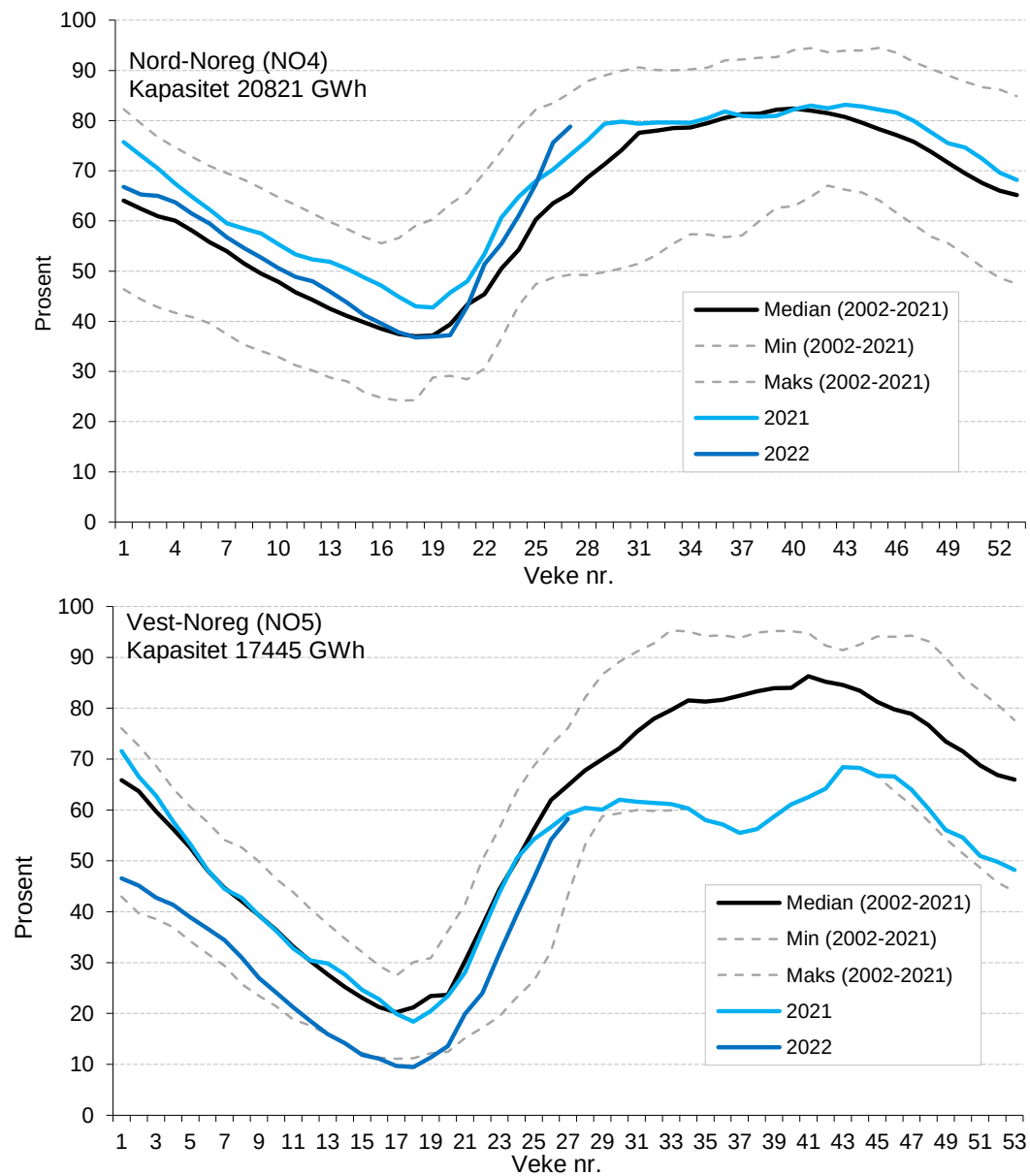


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 27 2022	Veke 27 Gjennomsnitt	Veke 27 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	4,5	4,7	4,2	0,3	96
Nedbør	1,9	1,5	3,7	-1,8	133

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

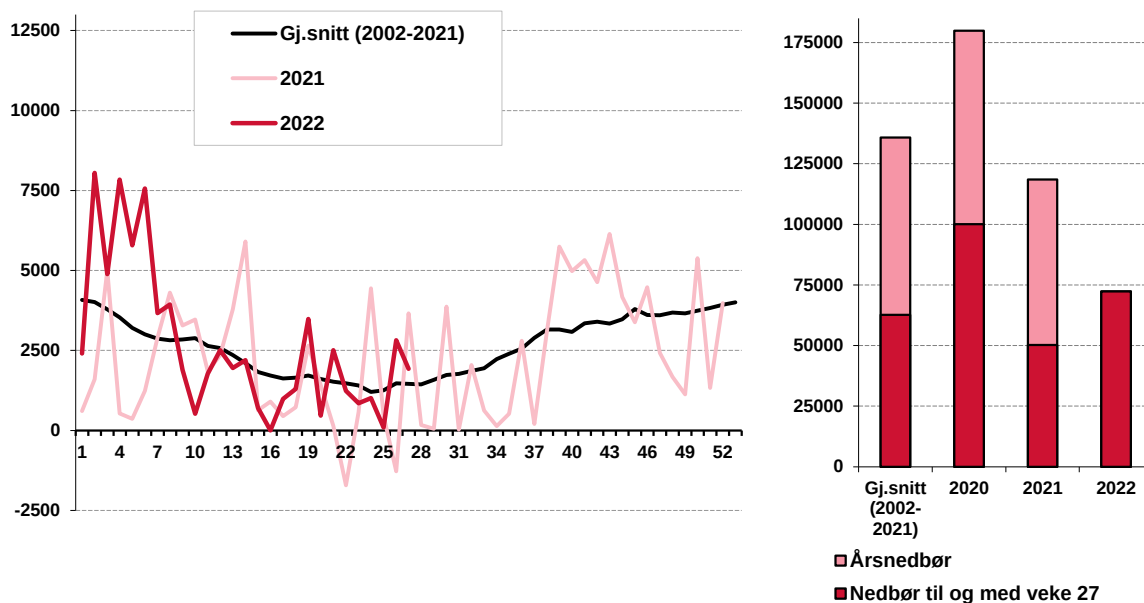
TWh	Veke 1-27 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	75,0	73,8	1,2
Nedbør	72,4	62,6	9,8

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	3,2	76
Nedbør	1,0	66

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

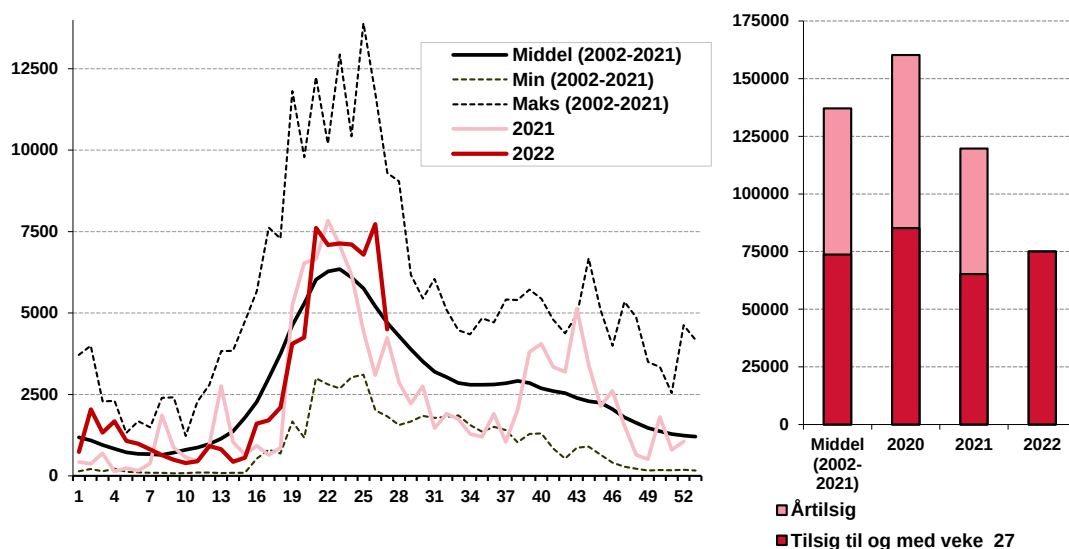
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



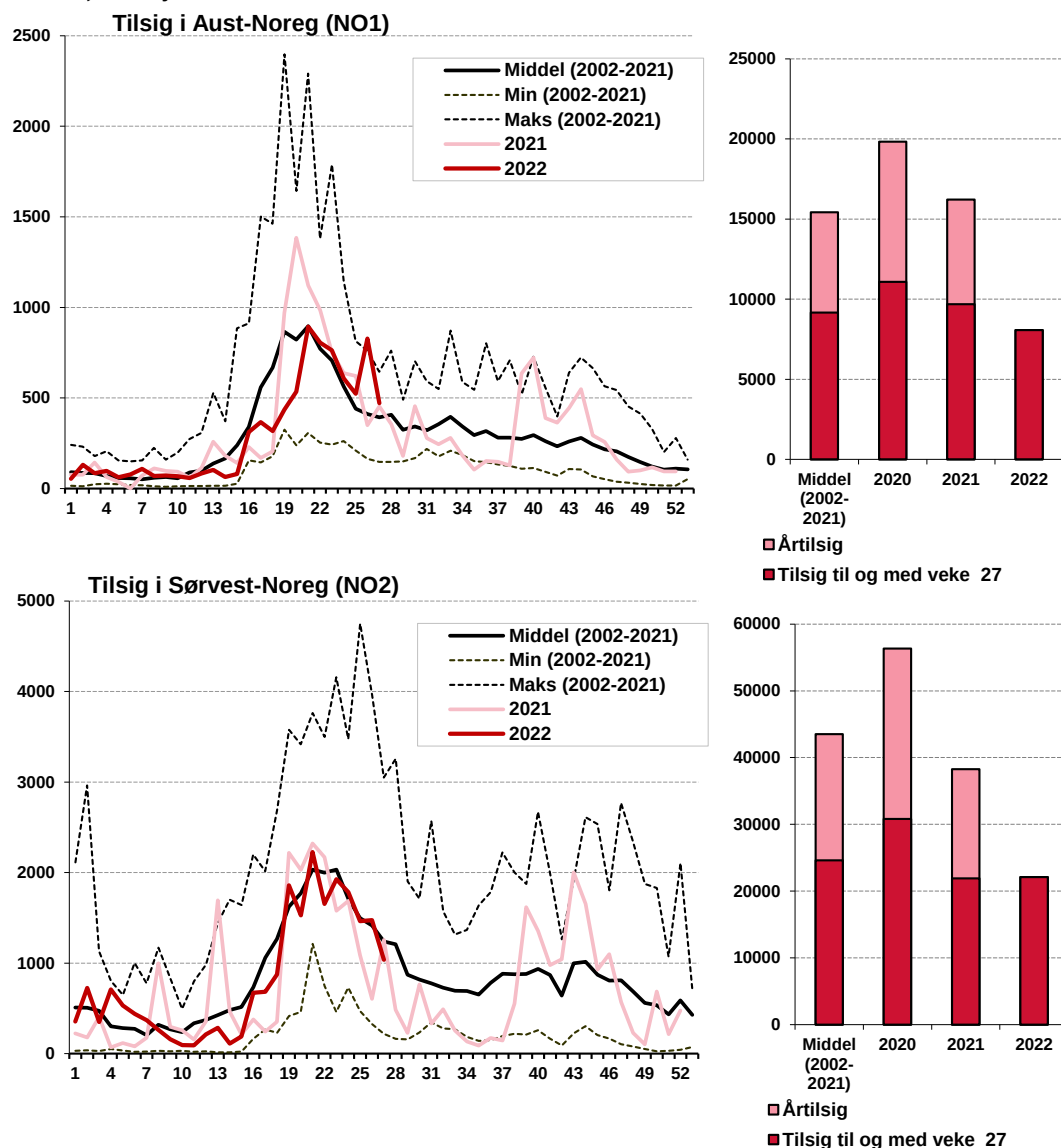
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

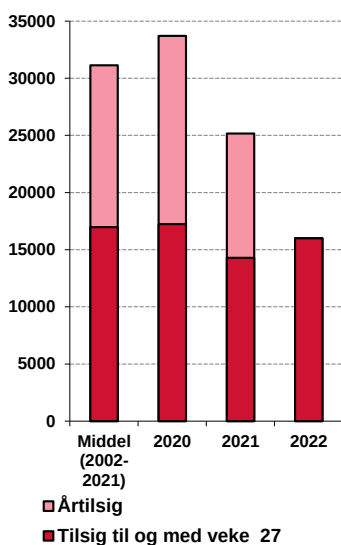
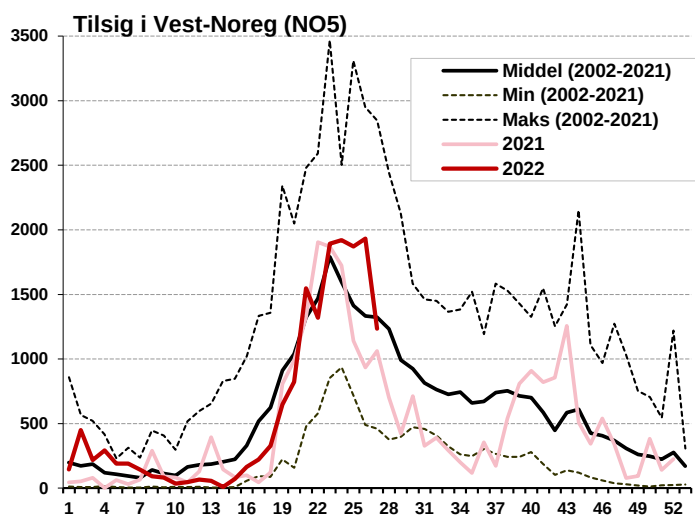
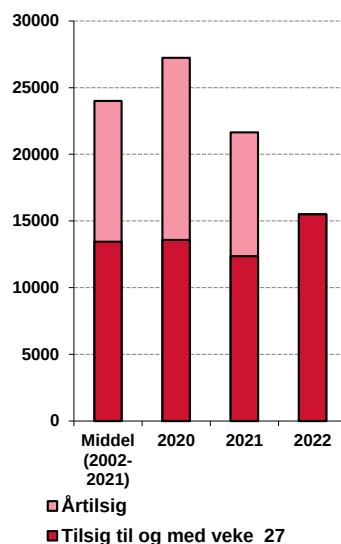
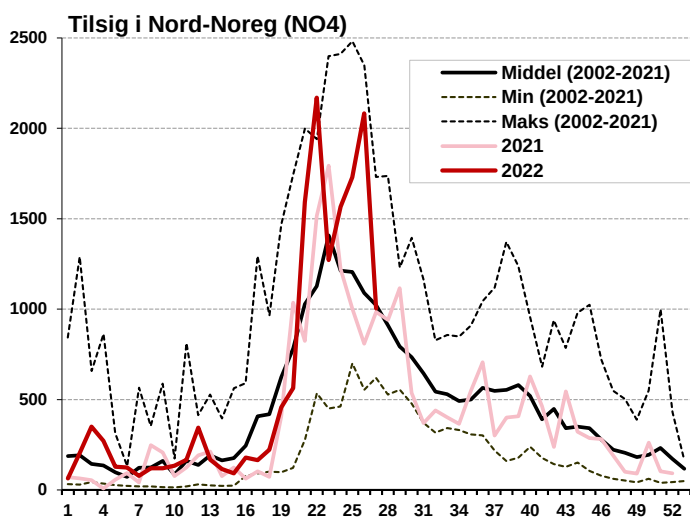
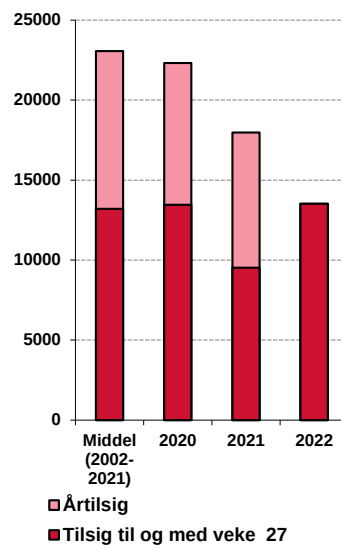
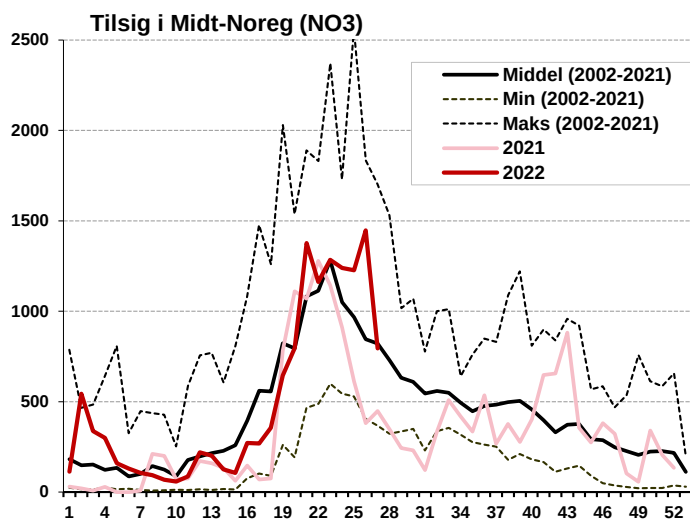
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh.

Kjelde: NVE¹

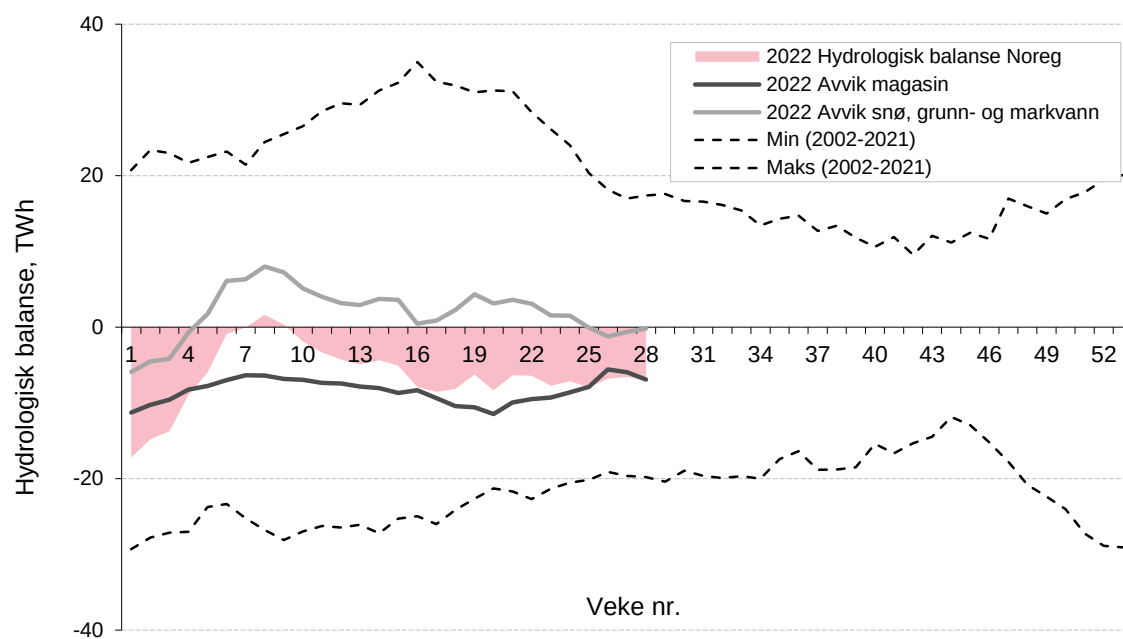


Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE





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

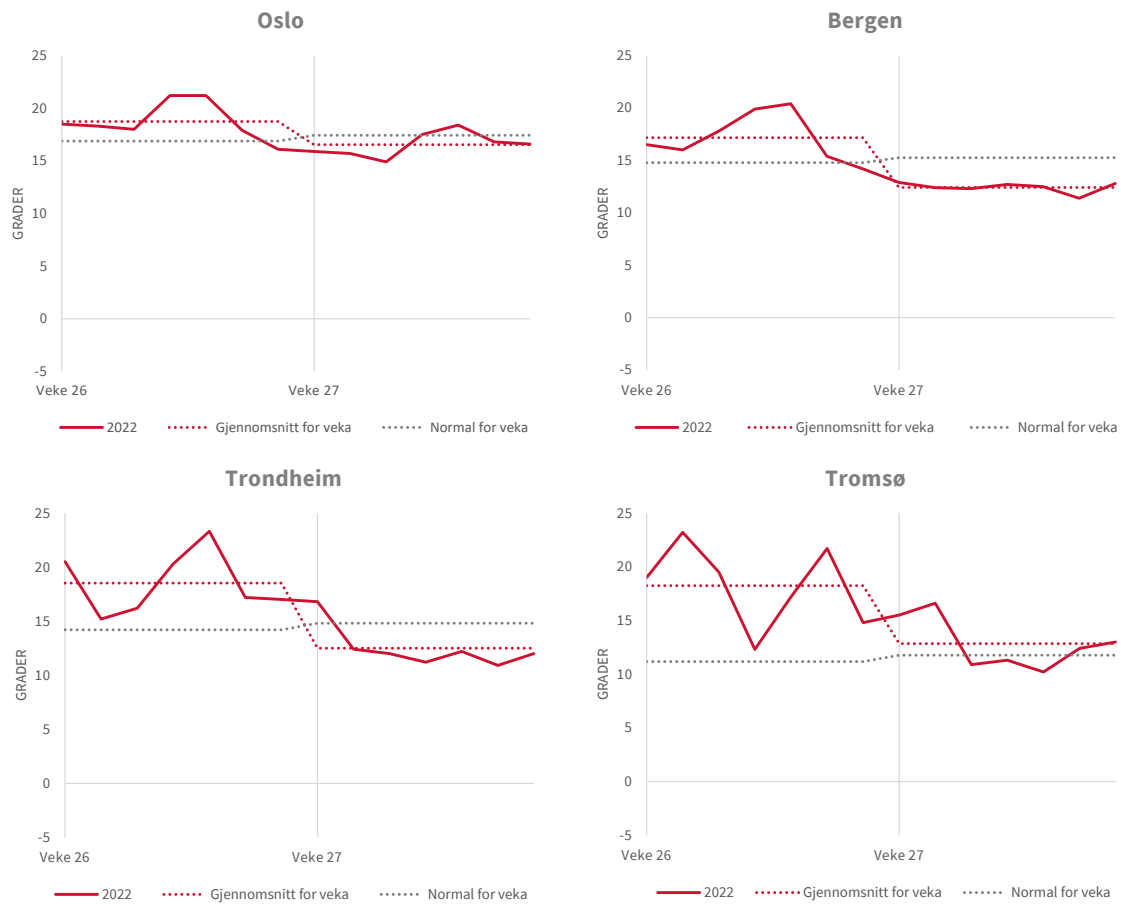


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

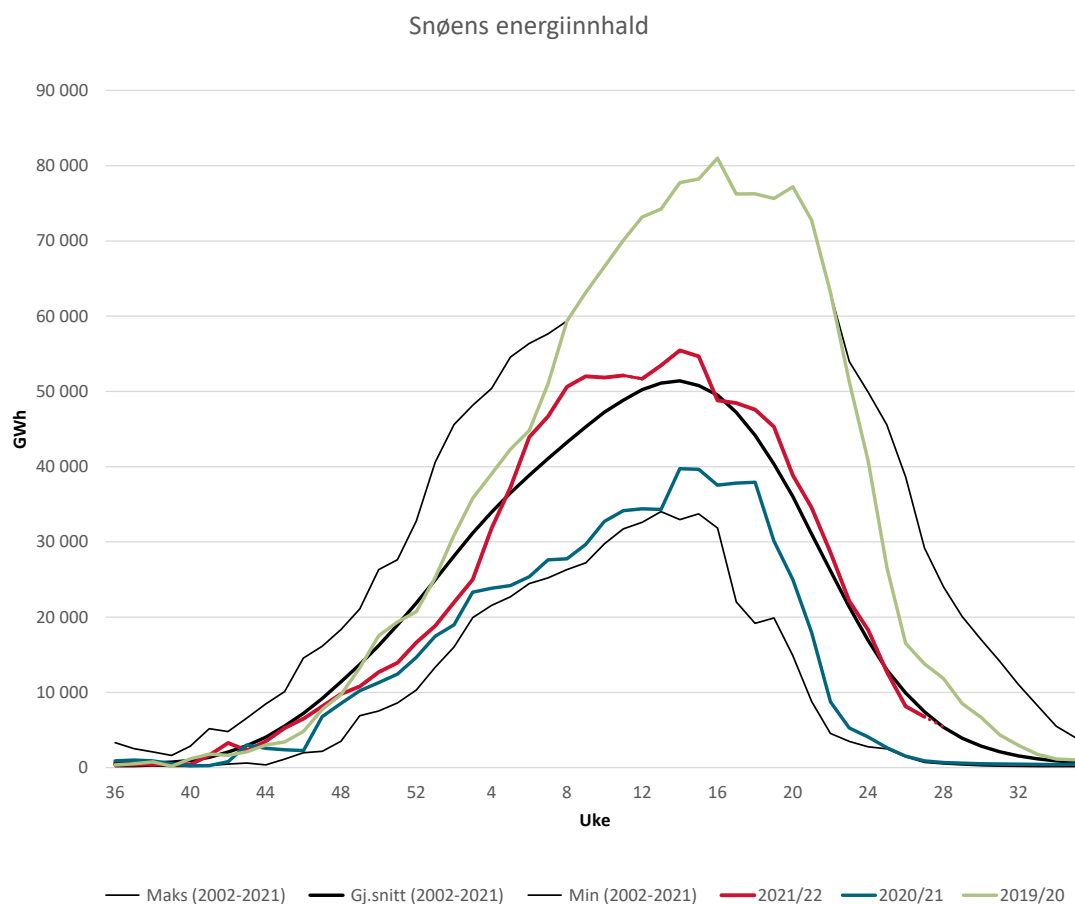
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 27 2022	Anslag veke 28 2022
Avvik magasin	-6,0	-6,9
Avvik snø, grunn- og markvatn	-0,6	-0,2
Hydrologisk balanse	-6,6	-7,1

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

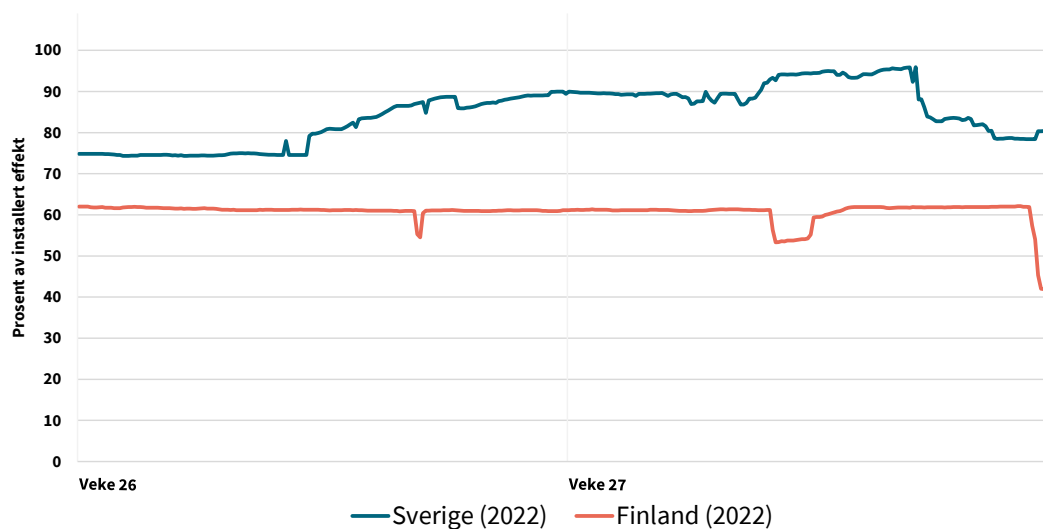
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 27	Veke 26	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 319	2 638	-319	-12 %
NO1	378	374	5	1 %
NO2	471	733	-262	-36 %
NO3	564	520	44	8 %
NO4	415	447	-32	-7 %
NO5	491	565	-73	-13 %
Sverige	3 006	2 760	246	9 %
SE1	380	419	-38	-9 %
SE2	1 111	1 004	107	11 %
SE3	1 366	1 234	132	11 %
SE4	149	104	45	43 %
Danmark	648	419	229	55 %
Jylland	469	299	169	56 %
Sjælland	179	120	60	50 %
Finland	1 010	1 067	-57	-5 %
Norden	6 983	6 884	99	1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 052	2 002	50	2 %
NO1	406	415	-9	-2 %
NO2	578	567	11	2 %
NO3	463	431	32	7 %
NO4	315	306	10	3 %
NO5	289	283	6	2 %
Sverige	2 086	2 117	-30	-1 %
SE1	178	186	-7	-4 %
SE2	252	241	11	5 %
SE3	1 303	1 332	-28	-2 %
SE4	353	359	-6	-2 %
Danmark	611	624	-14	-2 %
Jylland	389	391	-2	-1 %
Sjælland	222	233	-12	-5 %
Finland	1 287	1 328	-42	-3 %
Norden	6 035	6 071	-36	-1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	268	637	-369	
Sverige	920	644	276	
Danmark	37	-205	243	
Finland	-277	-262	-15	
Norden	947	813	134	

*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

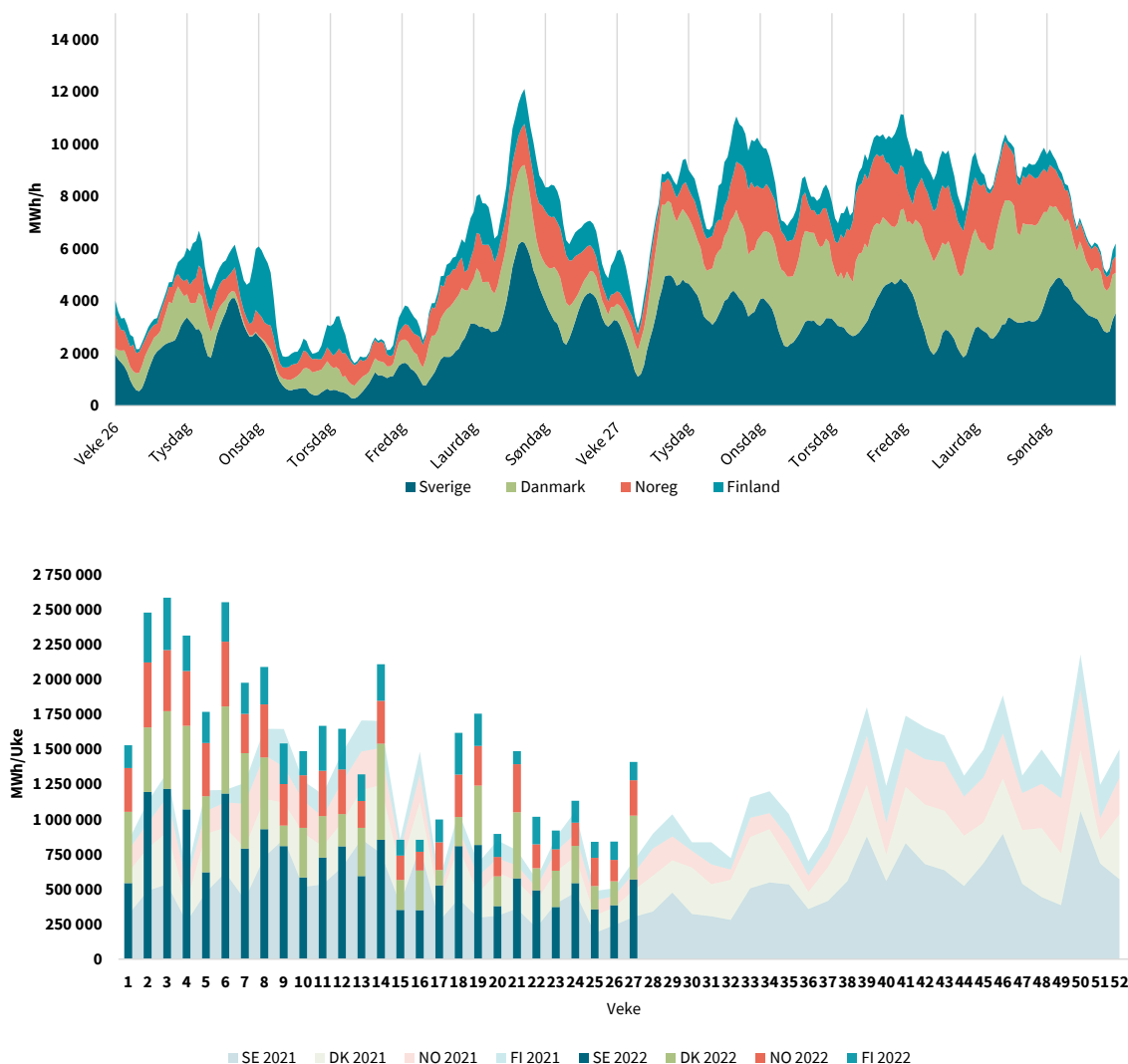
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

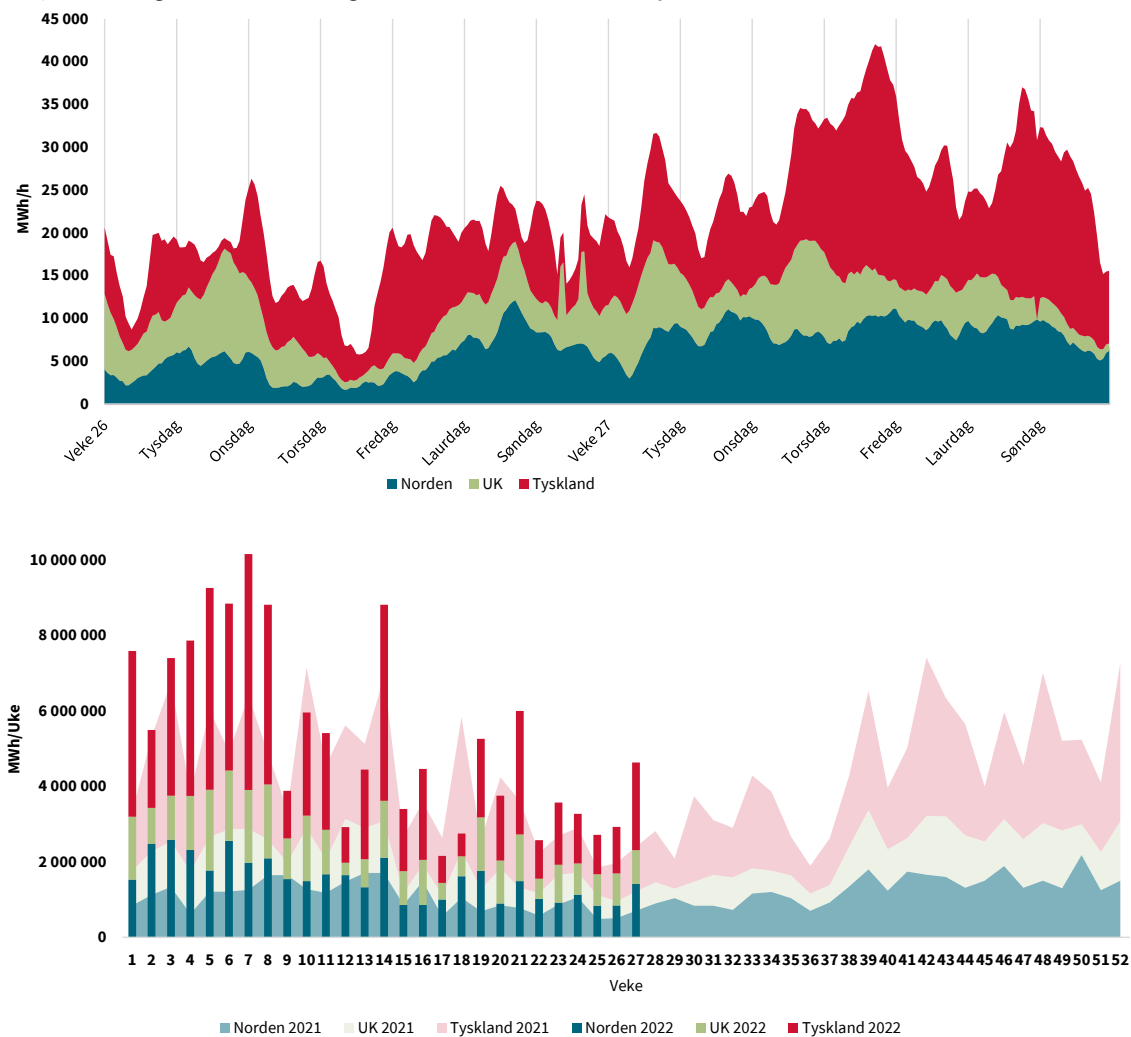


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i desember.

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



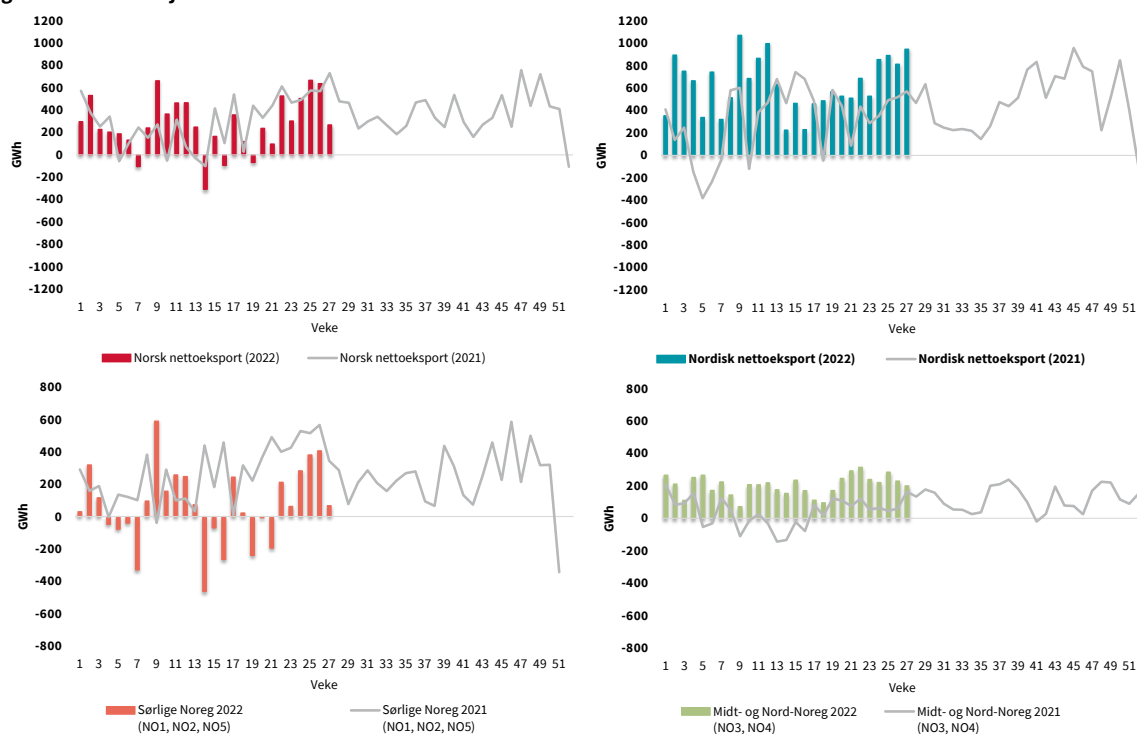
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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)

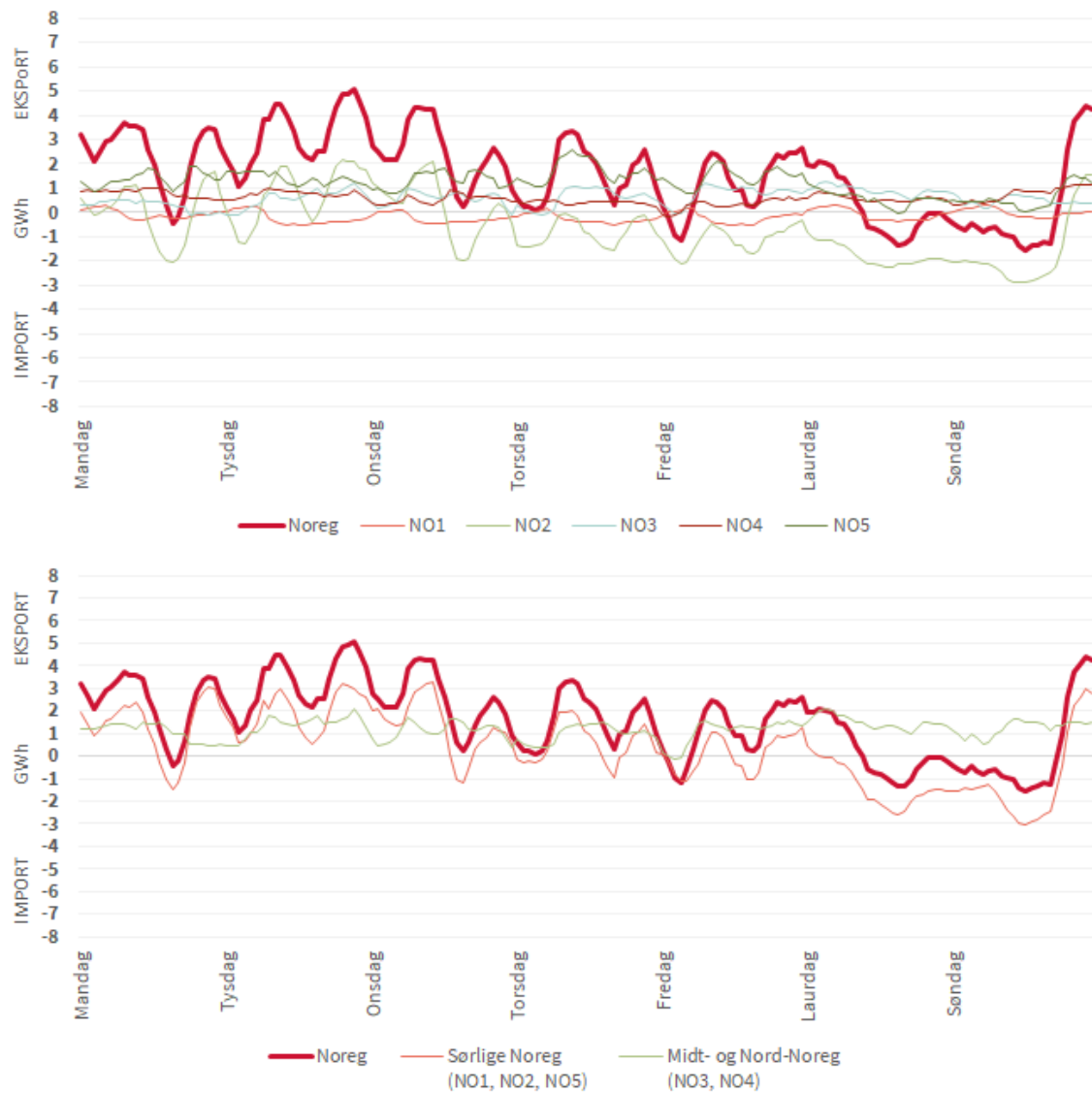
	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	47,8	58,8	-23,0	-11,0
Forbruk	46,2	51,5	-11,4	-5,3
Nettoeksport	1,6	7,3		-5,7
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	31,0	26,2	15,3	4,7
Forbruk	25,4	25,1	1,0	0,2
Nettoeksport	5,6	1,1		4,5
Noreg				
Produksjon	78,8	85,4	-8,4	-6,6
Forbruk	71,6	76,9	-7,4	-5,3
Nettoeksport	7,2	8,5		-1,3
Norden				
Produksjon	223,0	227,2	-1,9	-4,2
Forbruk	206,1	218,2	-5,9	-12,1
Nettoeksport	16,9	9,0		7,9

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.

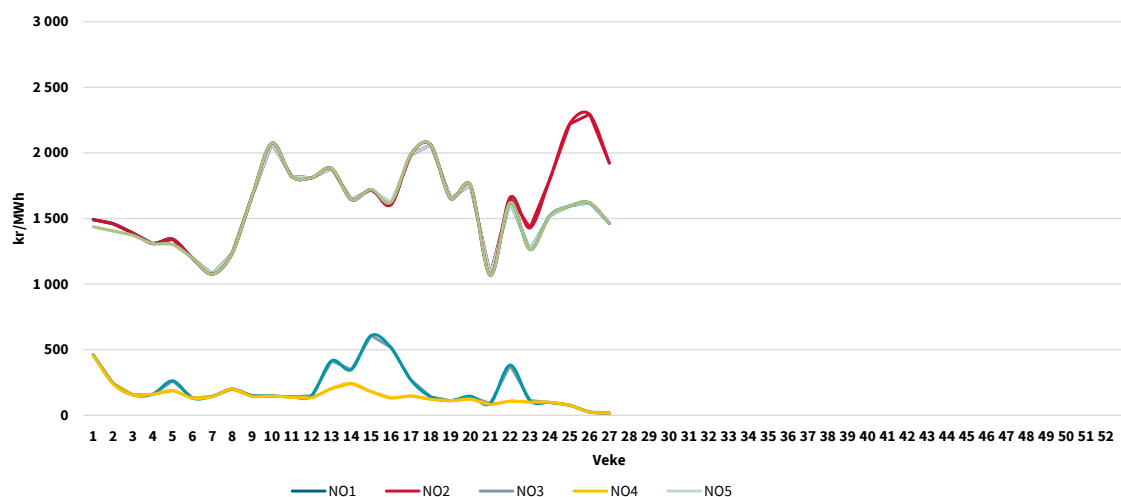
Kraftprisar

Engrosmarknaden

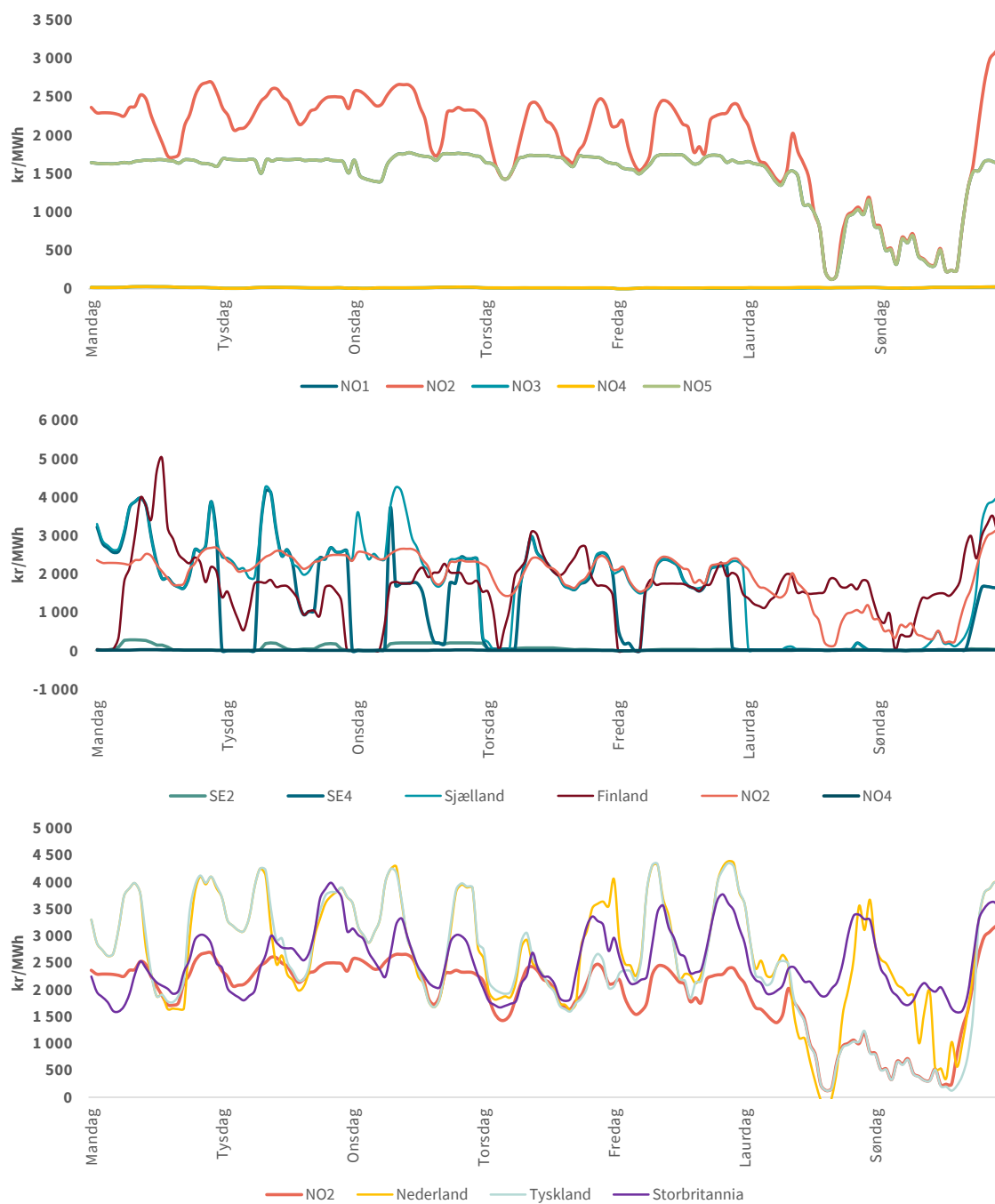
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 27	Veke 26 (2022)	Veke 27 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1463,9	1619,2	581,1	-9,6	151,9
NO2	1923,5	2294,6	598,5	-16,2	221,4
NO3	17,1	25,1	533,9	-31,9	-96,8
NO4	17,6	25,1	223,8	-29,7	-92,1
NO5	1463,9	1619,2	581,1	-9,6	151,9
SE1	67,3	270,5	552,9	-75,1	-87,8
SE2	67,3	270,5	589,4	-75,1	-88,6
SE3	892,6	1615,2	679,4	-44,7	31,4
SE4	1278,9	2748,3	764,0	-53,5	67,4
Finland	1654,9	1740,8	827,7	-4,9	99,9
Jylland	2025,8	2981,1	921,5	-32,0	119,8
Sjælland	1797,0	2988,7	927,9	-39,9	93,7
Estland	2076,8	1880,2	861,7	10,5	141,0
System	558,9	1306,1	581,4	-57,2	-3,9
Nederland	2686,1	2883,0	896,2	-6,8	199,7
Tyskland	2483,3	2994,5	927,9	-17,1	167,6
Polen	2372,3	2504,2	890,1	-5,3	166,5
Storbritannia	2501,4	2378,0	1102,5	5,2	126,9

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

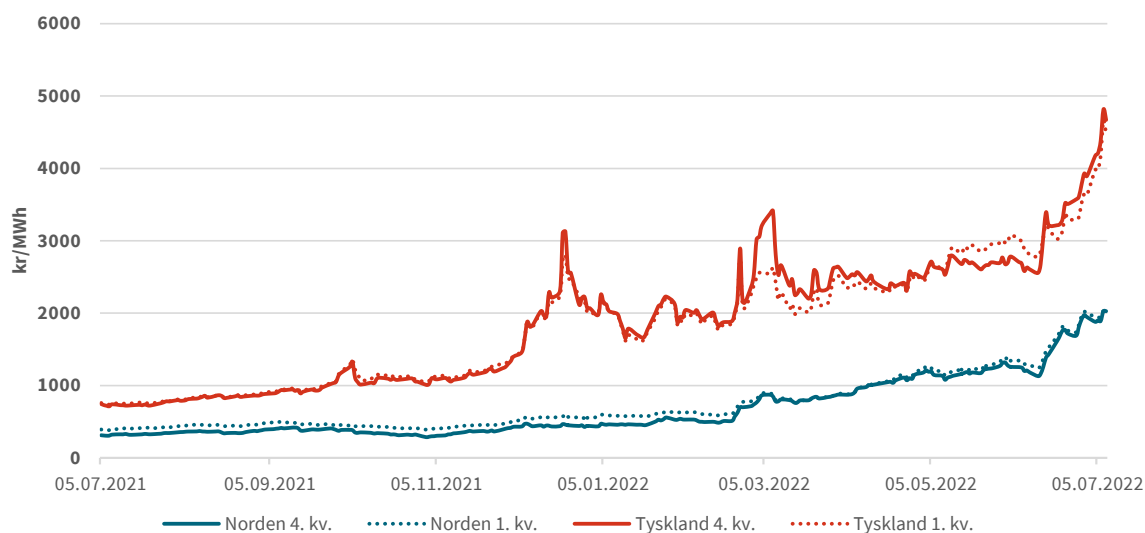


Terminmarknaden

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 27	Veke 26	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	1369,8	1416,7	-3,3
	September	1604,2	1634,4	-1,9
	4. kvartal 2022	2029,0	1947,5	4,2
	1. kvartal 2023	2080,5	1996,4	4,2
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2022	4670,6	3894,4	19,9
	1. kvartal 2023	4471,0	3635,5	23,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	851,7	891,2	-4,4
	Desember 2023	880,1	914,9	-3,8

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

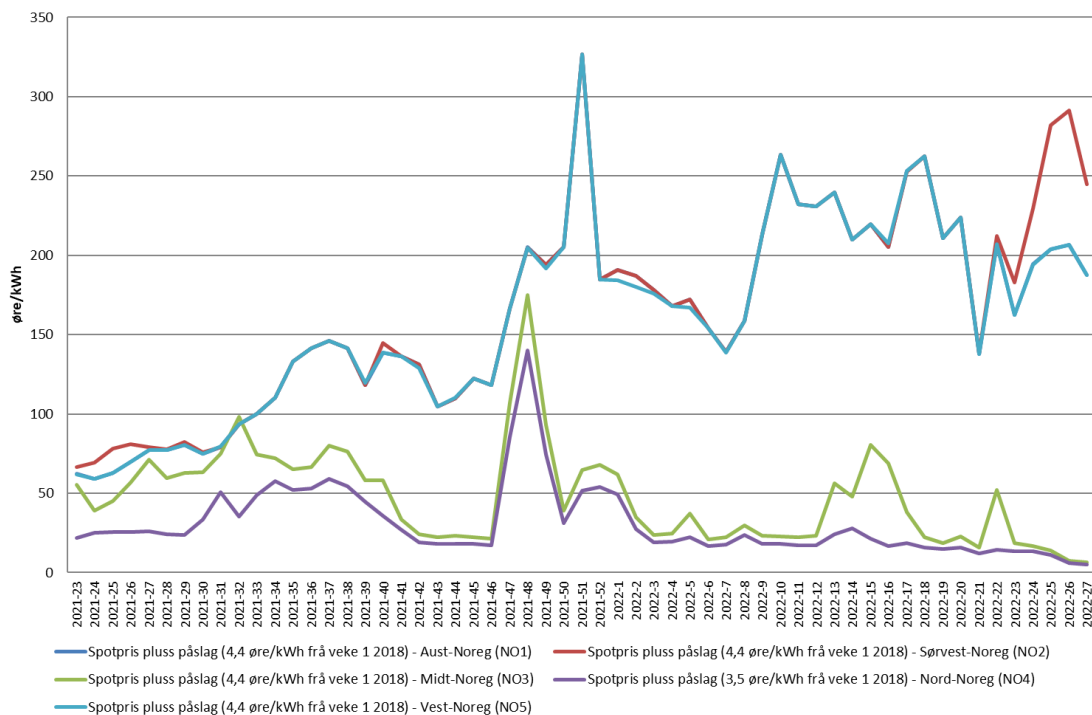
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 27 2022	Veke 26 2022	Veke 27 2021	Veke 27 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	188,6	177,3	69,0	31,4	11,3	119,6	157,2
		Veke 27 2022	Veke 26 2022	Veke 27 2021	Veke 27 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	187,4	206,8	77,0	6,0	-19,4	110,4	181,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	244,9	291,2	79,2	6,0	-46,3	165,7	238,9
	Midt-Noreg (NO3)	6,5	7,5	71,1	7,2	-1,0	-64,6	-0,7
	Nord-Noreg (NO4)	5,3	6,0	25,9	5,7	-0,7	-20,6	-0,4
	Vest-Noreg (NO5)	187,4	206,8	77,0	6,0	-19,4	110,4	181,4
		Veke 27 2022	Veke 26 2022	Veke 27 2021	Veke 27 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	199,3	173,8	63,0	45,8	25,5	136,3	153,5
	3 år (snitt Noreg)	123,5	127,5	58,0	49,7	-4,0	65,5	73,8

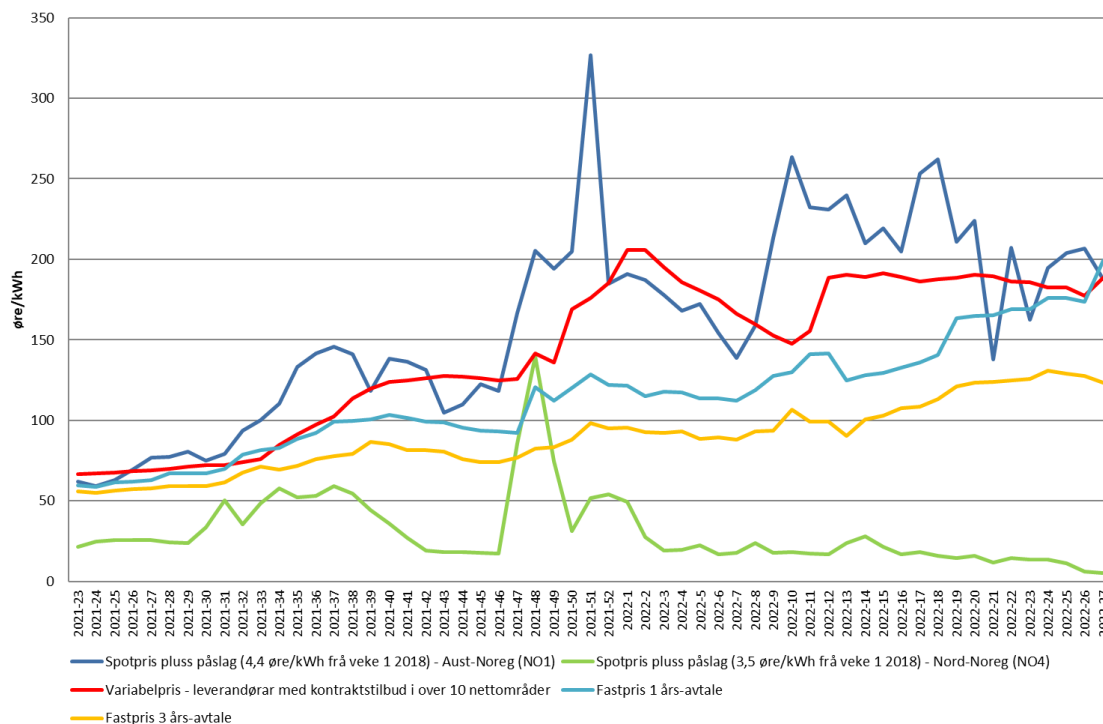
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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.

		NOK	Berekna straumkost. veke 27 2022	Berekna straumkost. veke 26 2022	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. veke 27 2021	Berekna straumkost. veke 27 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekna straumkost. veke 27 2020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	205	230	-25	11125	84	7462	7	10029
		20 000 kWh	410	461	-51	22250	169	14923	13	20059
		40 000 kWh	1071	1298	-227	45766	347	31244	26	41393
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	268	324	-57	11442	87	7811	7	10348
		20 000 kWh	536	649	-113	22883	173	15622	13	20696
		40 000 kWh	1071	1298	-227	45766	347	31244	26	41393
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	7	8	-1	1812	78	-1027	8	684
		20 000 kWh	14	17	-2	3624	156	-2054	16	1368
		40 000 kWh	29	34	-5	7249	311	-4108	31	2736
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	6	7	-1	1120	28	-884	6	216
		20 000 kWh	12	13	-2	2240	57	-1768	13	433
		40 000 kWh	23	27	-4	4480	113	-3535	25	866
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	205	230	-25	11070	84	7417	7	9975
		20 000 kWh	410	461	-51	22141	169	14834	13	19949
		40 000 kWh	820	922	-102	44282	337	29667	26	39898
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	213	205	9	10350	82	6330	42	7649
		20 000 kWh	413	395	17	20319	151	12643	69	15310
		40 000 kWh	811	776	35	40256	289	25270	123	30631

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

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

Tilstanden til kraftsystemet²

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

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-09-15	108 dagar	275	275	Link 8
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2022-07-10	2022-07-30	20 dagar	1118	1118	Link 10
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2022-07-04	2022-07-07	3 dagar	206	206	Link 11
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2022-05-31	2022-07-06	35 dagar	990	280-990	Link 28
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Skjerka	2022-04-25	2022-08-23	120 dagar	208	104-208	Link 69
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-07-04	2022-08-10	37 dagar	1130	250	Link 70
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2022-05-01	2023-12-31	610 dagar	409	0-409	Link 91
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-04-05	2022-10-16	194 dagar	254	0-254	Link 1
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2022-06-27	2022-07-08	11 dagar	120	120	Link 5
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2022-06-27	2022-07-08	11 dagar	120	120	Link 6
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-06-02	2022-09-02	91 dagar	380	380	Link 7
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-07-05	2022-09-11	68 dagar	412	412	Link 32
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2022-06-20	2022-07-17	27 dagar	160	0-160	Link 33
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2022-07-11	2022-07-14	3 dagar	175	0-175	Link 34
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2022-05-25	2022-07-17	53 dagar	160	0-160	Link 35
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2022-05-18	2022-07-17	60 dagar	160	0-160	Link 36
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2022-07-10	2022-07-16	6 dagar	890	310-890	Link 37
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2022-05-13	2022-07-15	62 dagar	150	150	Link 38
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjäoki B1	2022-06-13	2022-07-18	35 dagar	120	120	Link 41
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2022-07-02	2022-07-04	2 dagar	165	165	Link 42
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-08-05	107 dagar	548	109-548	Link 43

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

Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2022-07-04	2022-07-15	11 dagar	225	225	Link 44
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2022-06-08	2022-09-18	102 dagar	130	130	Link 89
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-06-30	2022-10-10	101 dagar	565	565	Link 117
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2022-06-03	2022-08-31	89 dagar	145	145	Link 135
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 140
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 146
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2022-06-03	2022-09-04	93 dagar	150	150	Link 147
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G2	2022-05-30	2022-11-25	179 dagar	150	150	Link 148
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-10-14	158 dagar	120	120	Link 149
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-09-30	151 dagar	280	280	Link 150
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2022-12-02	214 dagar	160	160	Link 151

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-03-16	2022-07-15	121 dagar	6200	400-1100	Link 4
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2022-03-17	2022-07-15	120 dagar	2800	400-800	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2022-06-27	2022-07-10	13 dagar	2145	945	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-06-27	2022-07-10	13 dagar	3300	100	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-06-27	2022-07-10	13 dagar	1200	1200	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-06-27	2022-07-10	13 dagar	7300	1700-1900	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-06-27	2022-07-10	13 dagar	2810	2460-2560	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-07-18	28 dagar	1000	25-625	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-07-18	28 dagar	985	361-946	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-07-06	29 dagar	1000	25-400	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-07-06	29 dagar	985	361-400	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-04	63 dagar	985	336-946	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-04	63 dagar	1000	0-625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-06	2022-12-31	178 dagar	1000	0-625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-06	2022-12-31	178 dagar	985	336-946	Link 51

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	3300	100	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	7300	300	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	1000	600-1000	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-06-13	2022-07-03	20 dagar	3300	0	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2022-06-24	2022-07-05	11 dagar	700	300	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	1000	0-625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	1000	25-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	1000	0-625	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-02	2022-07-12	10 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-29	2022-07-14	15 dagar	1000	25-625	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-27	2022-07-22	25 dagar	1000	25-625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	985	361-946	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	985	336-946	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-02	2022-07-12	10 dagar	985	361-946	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-29	2022-07-14	15 dagar	985	361-946	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	985	336-946	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-07-22	25 dagar	985	361-946	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-08-05	46 dagar	1000	0-625	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-625	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-625	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	0-625	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	1000	0-625	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-946	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	985	336-946	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-08-05	46 dagar	985	336-946	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	336-946	Link 83

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-946	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-06-27	2022-07-21	24 dagar	2500	1100-1650	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-06-27	2022-07-21	24 dagar	2500	2000	Link 88
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
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	2022-06-27	2022-07-22	25 dagar	1000	0-600	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-08-05	46 dagar	1000	0-600	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-07-04	14 dagar	1000	0-400	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	1000	0-600	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	1000	0-600	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-09-16	81 dagar	985	336-921	Link 103
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-27	2022-07-22	25 dagar	985	336-921	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-08-05	46 dagar	985	336-921	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-07-04	14 dagar	985	336-400	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-18	2022-08-31	74 dagar	985	336-921	Link 109
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-15	2022-07-29	44 dagar	985	336-921	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 112
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 113
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 114
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 115
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	0-600	Link 118
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	336-921	Link 119

Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-05-06	2022-08-01	86 dagar	723	723	Link 120
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-05-06	2022-08-01	86 dagar	723	723	Link 120
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-07-06	16 dagar	1000	0-400	Link 121
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-07-06	16 dagar	985	336-400	Link 122
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-07	2022-07-22	45 dagar	1000	0-600	Link 123
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	1000	0-600	Link 124
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-600	Link 125
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 126
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 127
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 128
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-07	2022-07-22	45 dagar	985	336-921	Link 129
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-22	2022-08-01	39 dagar	985	336-921	Link 130
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 131
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-921	Link 132
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 133
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 134
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-02	2022-07-12	10 dagar	1000	0-600	Link 136
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 137
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 138
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-02	2022-07-12	10 dagar	985	336-921	Link 139

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-07-09	2022-07-09	0 dagar	230	205	Link 2
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-07-08	2022-07-08	0 dagar	396	116	Link 3
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-07-07	2022-07-07	0 dagar	396	131	Link 22
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-07-07	2022-07-07	0 dagar	210	140	Link 23
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-07-05	2022-07-06	0 dagar	396	106-151	Link 29
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-07-05	2022-07-05	0 dagar	396	114-156	Link 39
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-07-04	2022-07-04	0 dagar	396	110	Link 40
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 152