

Kraftsituasjonen veke 22, 2022

Høgare kraftprisar og prisskilnad mellom prisområda i Noreg

Kraftprisane auka i store delar av Norden og kontinentet førre veke samanlikna med veka før. Høgare prisar på kontinentet bidrog til at sørlege Noreg (NO1, NO2, NO5) var nettoeksportør av kraft i veke 22, mot nettoimport veka før. Ein viktig årsak til auken i kraftprisar var lågare vindkraftproduksjon, både i Norden og på kontinentet.

I førre veke var det fleire timar med prisskilnad mellom dei sørlege prisområdana. Den siste tida har det vore lik pris i desse prisområda. Prisskilnaden har samanheng med høg vasskraftproduksjon grunna snøsmeltinga. Flaskehalsar i nettet i fleire timar ga lågare prisar i Sørøst-Noreg (NO1) og Vest-Noreg (NO5) enn i Sørvest-Noreg (NO2). Sørvest-Noreg er det einaste prisområdet i Noreg som har utvekslingskapasitet med kontinentet, og vart difor i større grad påverka av det høge prisnivået der. I Sørvest-Noreg var gjennomsnittleg vekepris 166 øre/kWh, medan i Sørøst-Noreg og Vest-Noreg var den 162 øre/kWh.

Gjennomsnittleg kraftpris i Midt-Noreg (NO3) var 38 øre/kWh førre veke, ein auke på om lag 30 øre frå veka før. Årsaka til prisauken var tidvis redusert importkapasitet frå Nord-Noreg (NO4) og låg vindkraftproduksjon. Samstundes har utvekslingskapasiteten til Nord-Sverige (SE2) og sørlege Noreg auka dei siste vekene. Dette er område som ofte har høgare kraftprisar enn Midt-Noreg. Nord-Noreg hadde eit vekesnitt på 11 øre/kWh.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 22 var fyllingsgrada i norske magasin 36,9 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarande tidspunkt 49,3 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka auka magasinfyllinga med 4,7 prosenteningar. Høgast magasinfylling hadde Nord-Noreg (område 4) med 50,5 prosent, mens Vest-Noreg (område 5) hadde lågast fylling med 23,3 prosent. [Les meir om vassmagasinstatistikk her.](#)

Vêr og hydrologi

I veke 22 var temperaturen i Sør-Noreg rundt 0-1 grader under og i Nord-Noreg 1-2 grad over vekegjennomsnittet for siste 20 år. I veke 23 er det venta temperaturar som er omkring 1 grader over vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 1grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 22 er berekna tilsig 6,6 TWh. Det er 105 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 23 er det venta eit tilsig på 7,0 TWh, det er omkring 110 prosent av vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin i slutten av veke 22 er 29 TWh. Det er om lag 2 TWh større enn gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Prognosert snømagasin ved slutten av veke 23 er 22 TWh.

Det er store regionale forskjellar i snømengd, med jamt over mindre snø enn normalen over store deler av Austlandet, og normale eller over normale snømengd i resten av landet. For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no eller [Nyheter | Varsom.no](http://Nyheter|Varsom.no).

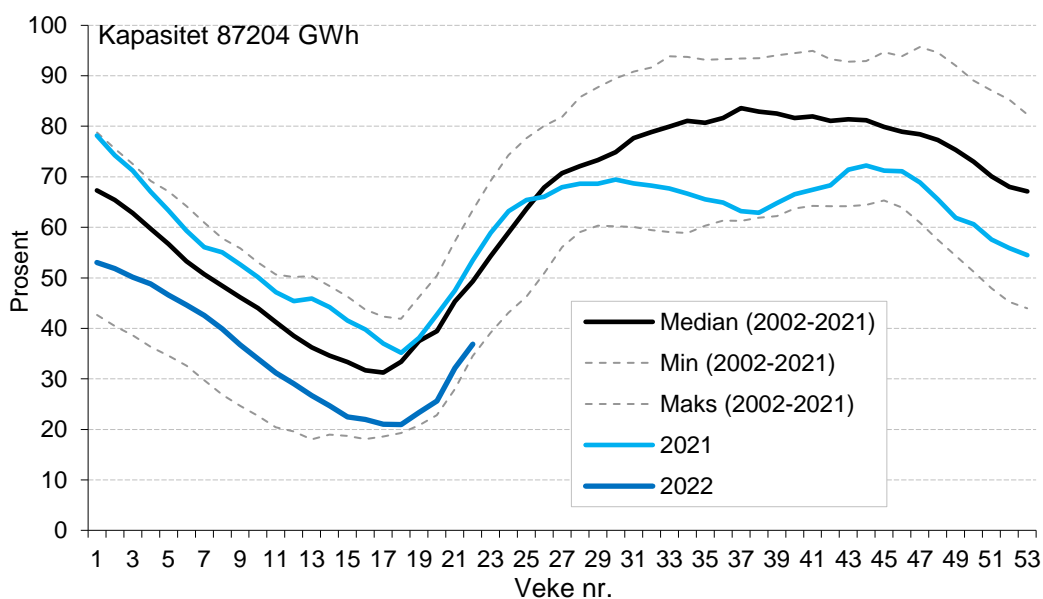
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

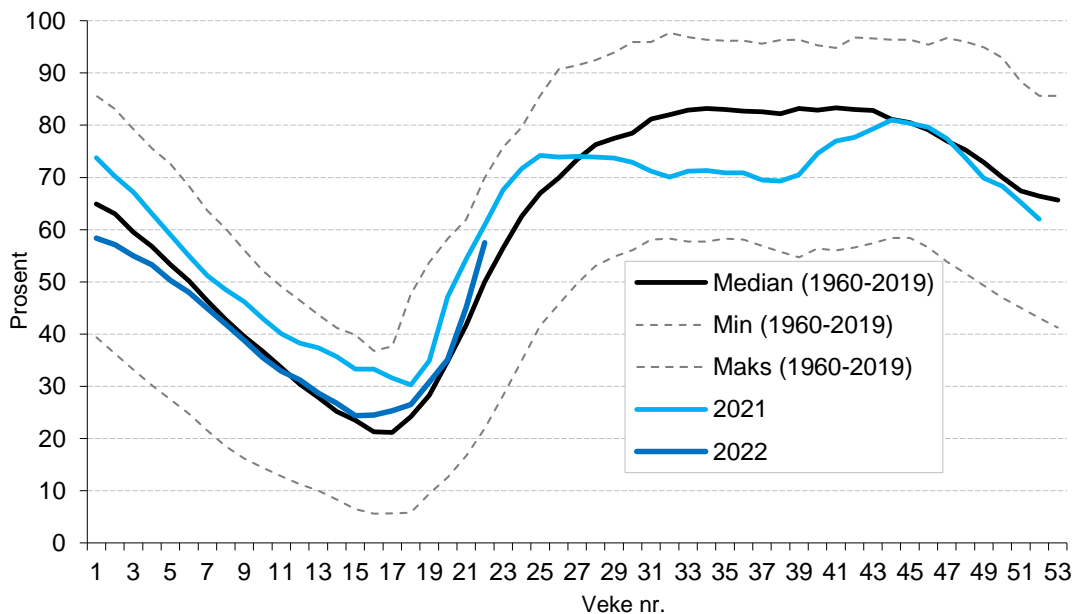
	Prosent				Prosentendingar		
	Veke 22 2022	Veke 21 2022	Veke 22 2021	Median veke 22	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	36,9	32,1	53,5	49,3	4,7	- 16,6	- 12,4
NO1	41,7	33,4	61,6	57,4	8,3	- 19,9	- 15,7
NO2	33,1	30,5	60,8	57,0	2,6	- 27,7	- 23,9
NO3	43,8	37,1	54,1	50,2	6,8	- 10,3	- 6,4
NO4	50,5	43,0	53,5	45,5	7,5	- 2,9	5,1
NO5	23,3	19,9	36,0	37,2	3,4	- 12,7	- 13,9
Sverige	57,5	45,2	60,9	50,0	12,3	- 3,4	7,5

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

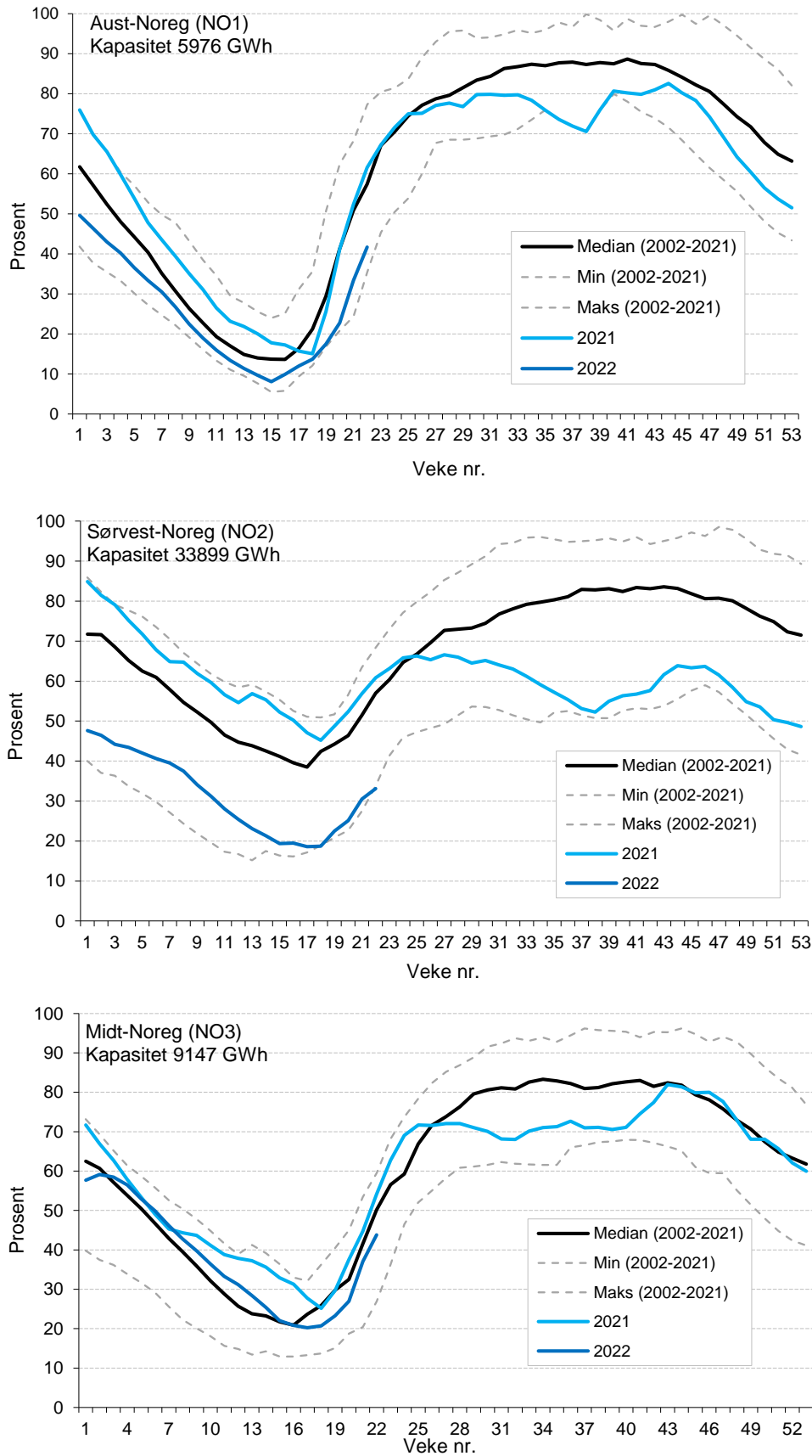
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

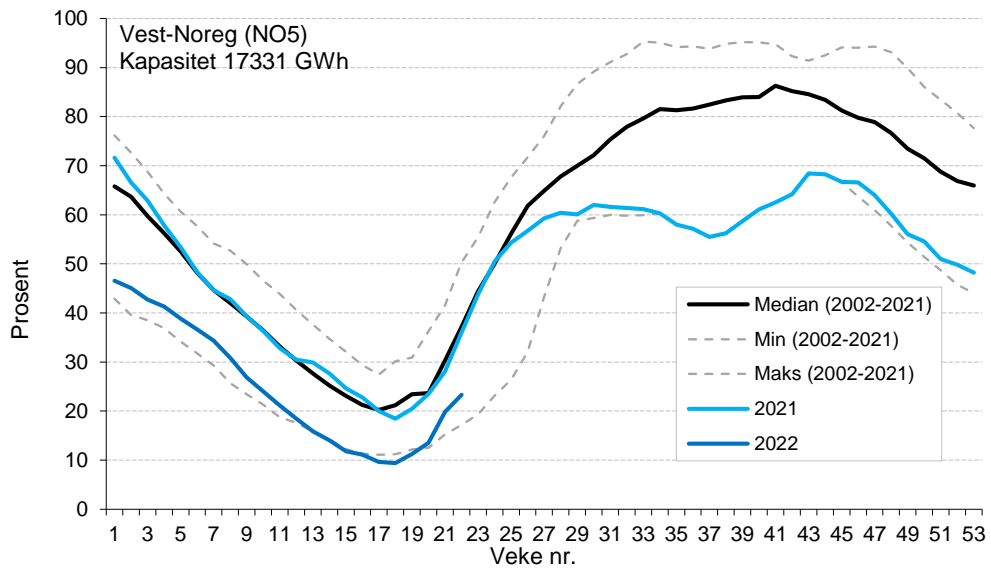
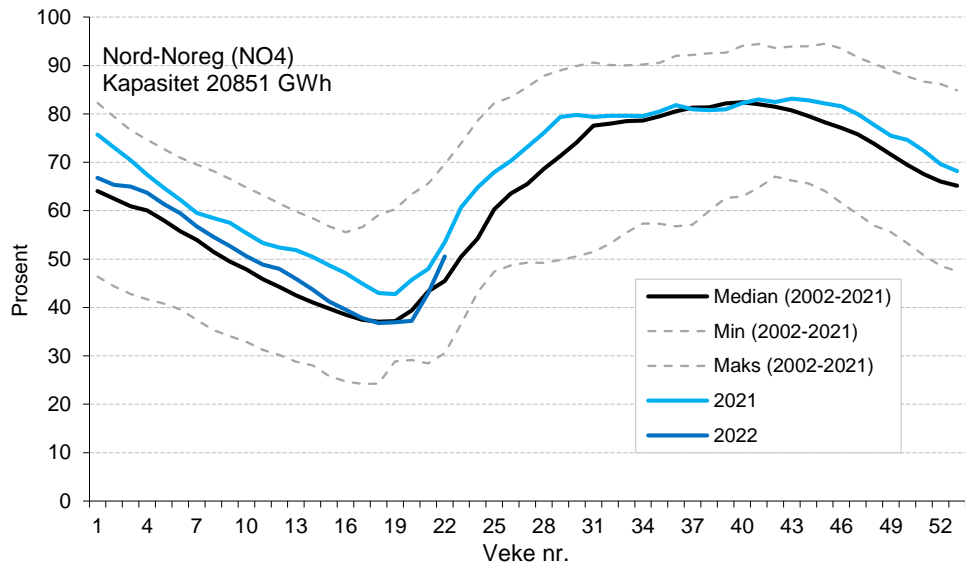


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 22 2022	Veke 22 Gjennomsnitt	Veke 22 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	6,6	6,3	7,8	- 1,2	105
Nedbør	1,2	1,5	- 1,7	2,9	84

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

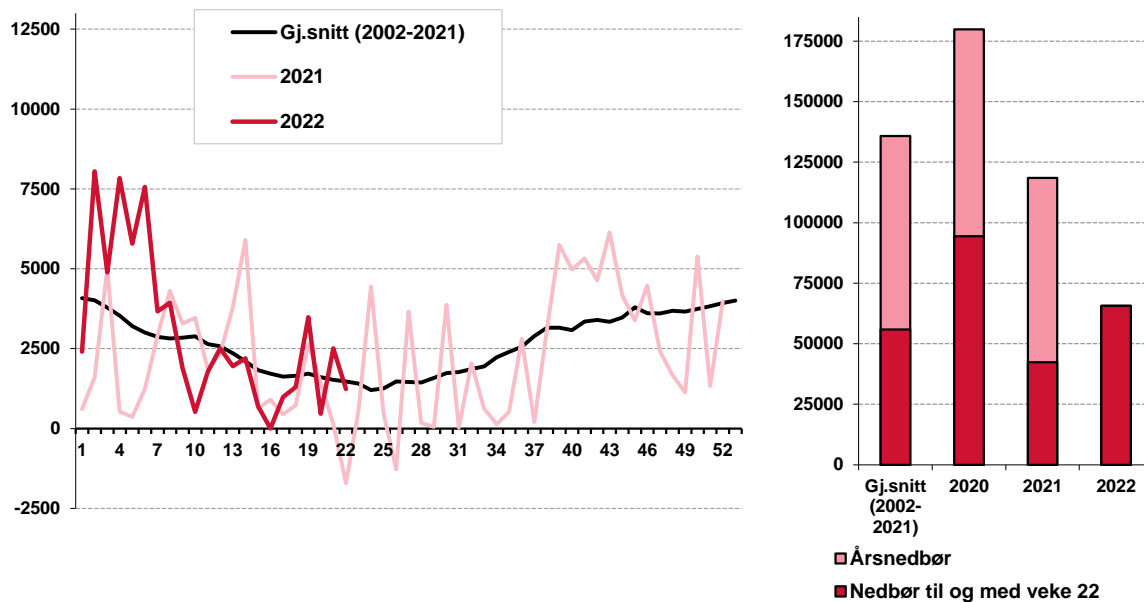
TWh	Veke 1-22 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	41,3	45,7	- 4,4
Nedbør	65,6	55,8	9,8

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	7,0	110
Nedbør	1,4	97

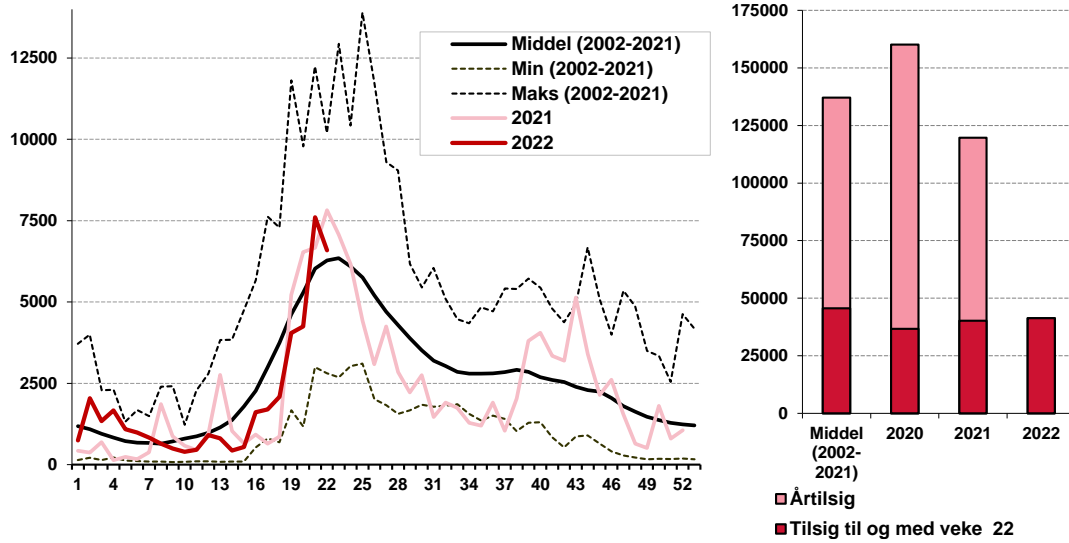
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

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

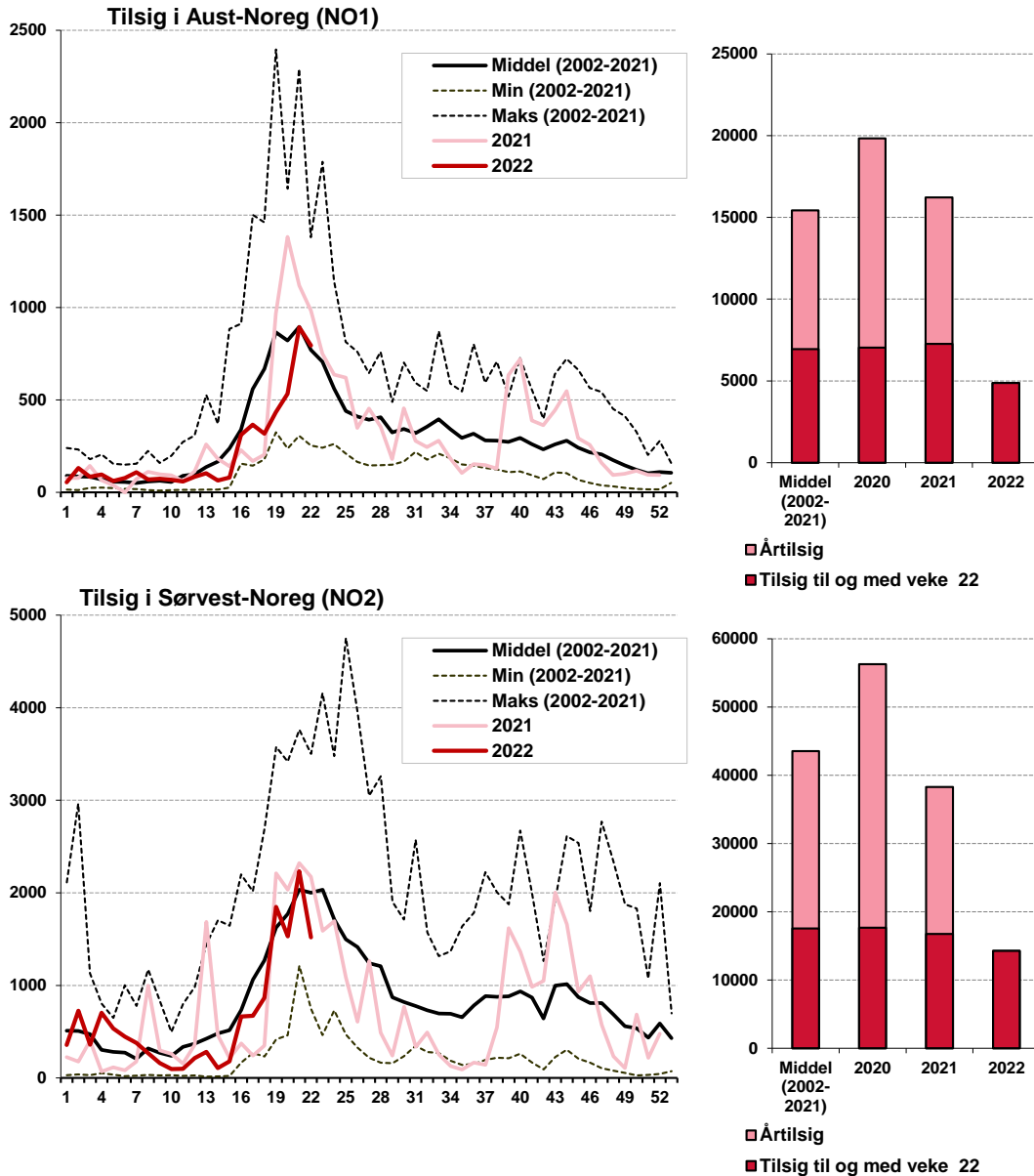


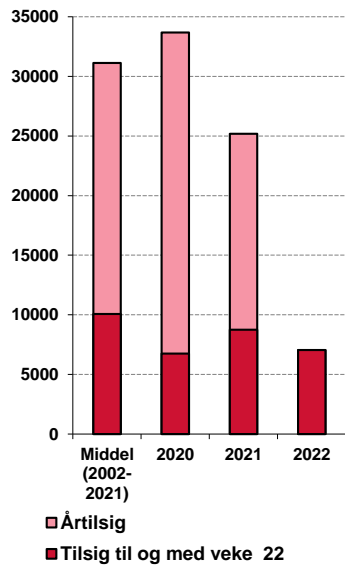
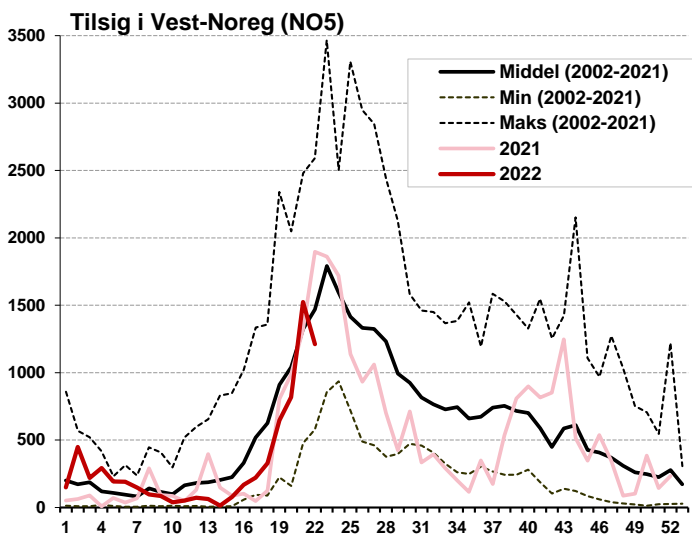
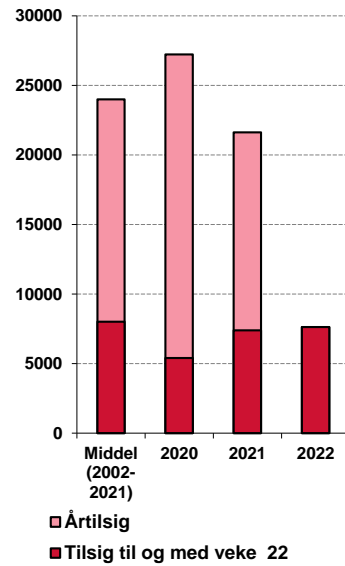
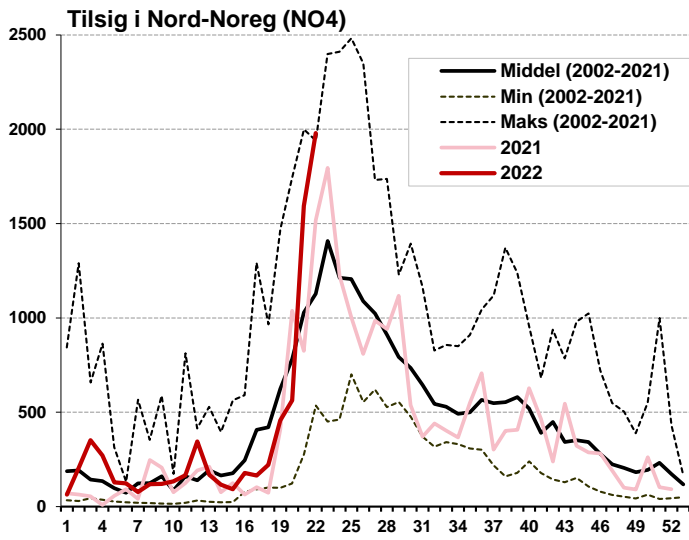
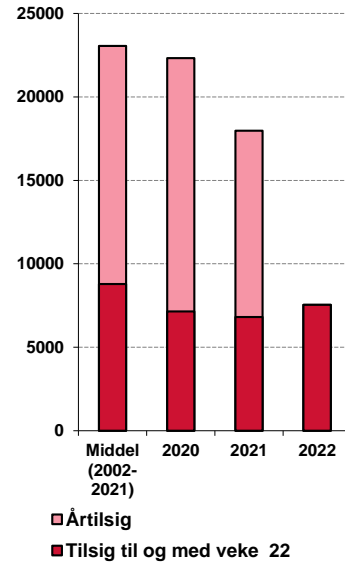
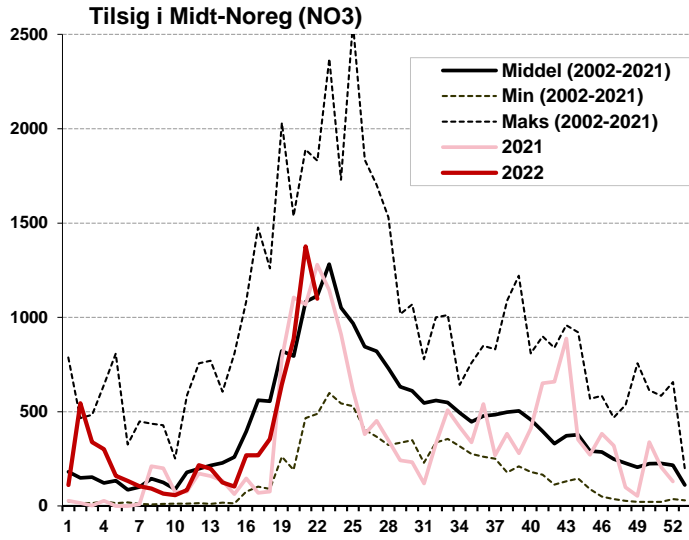
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

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

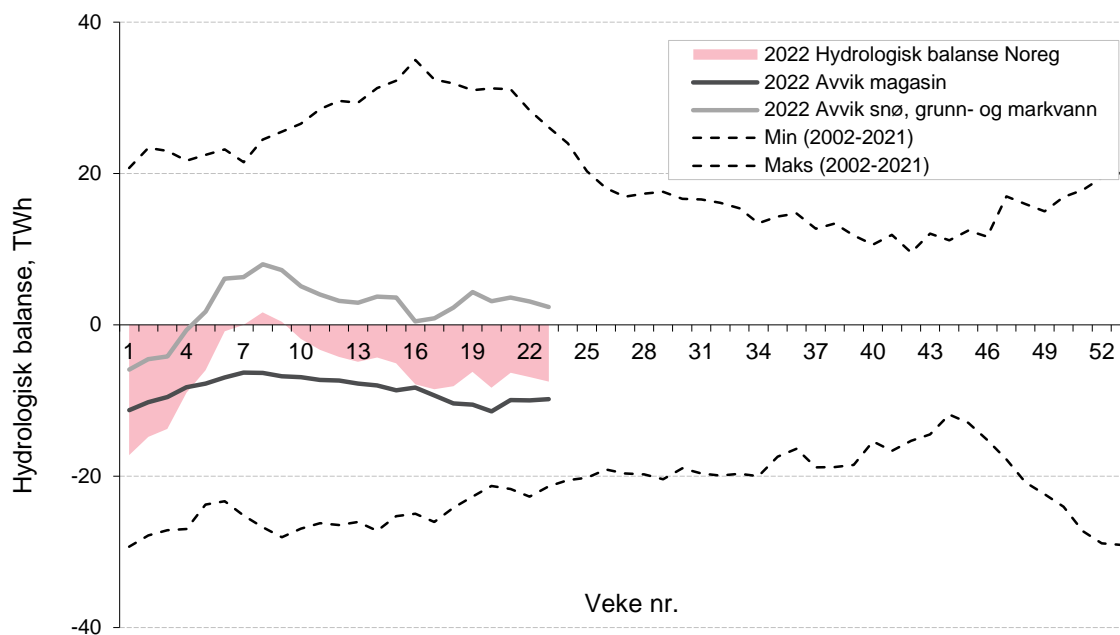


Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE





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

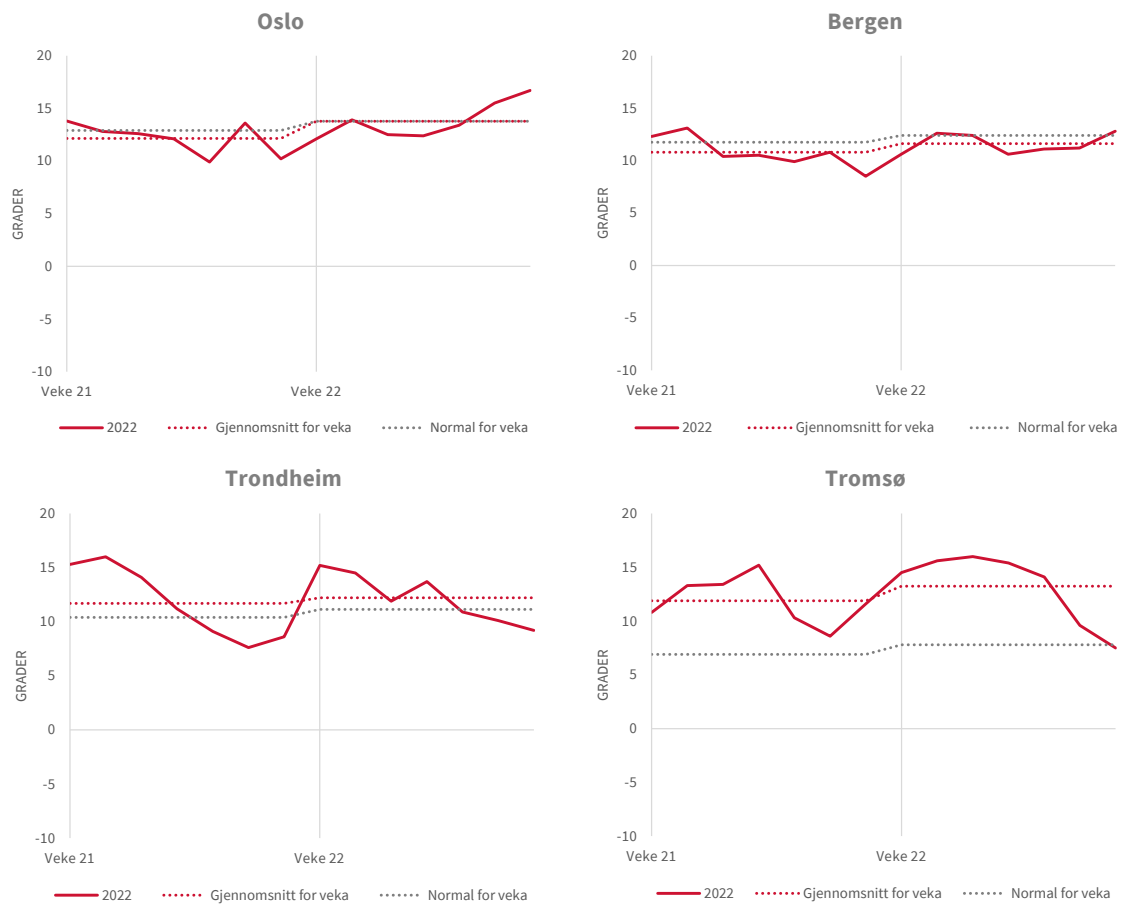


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

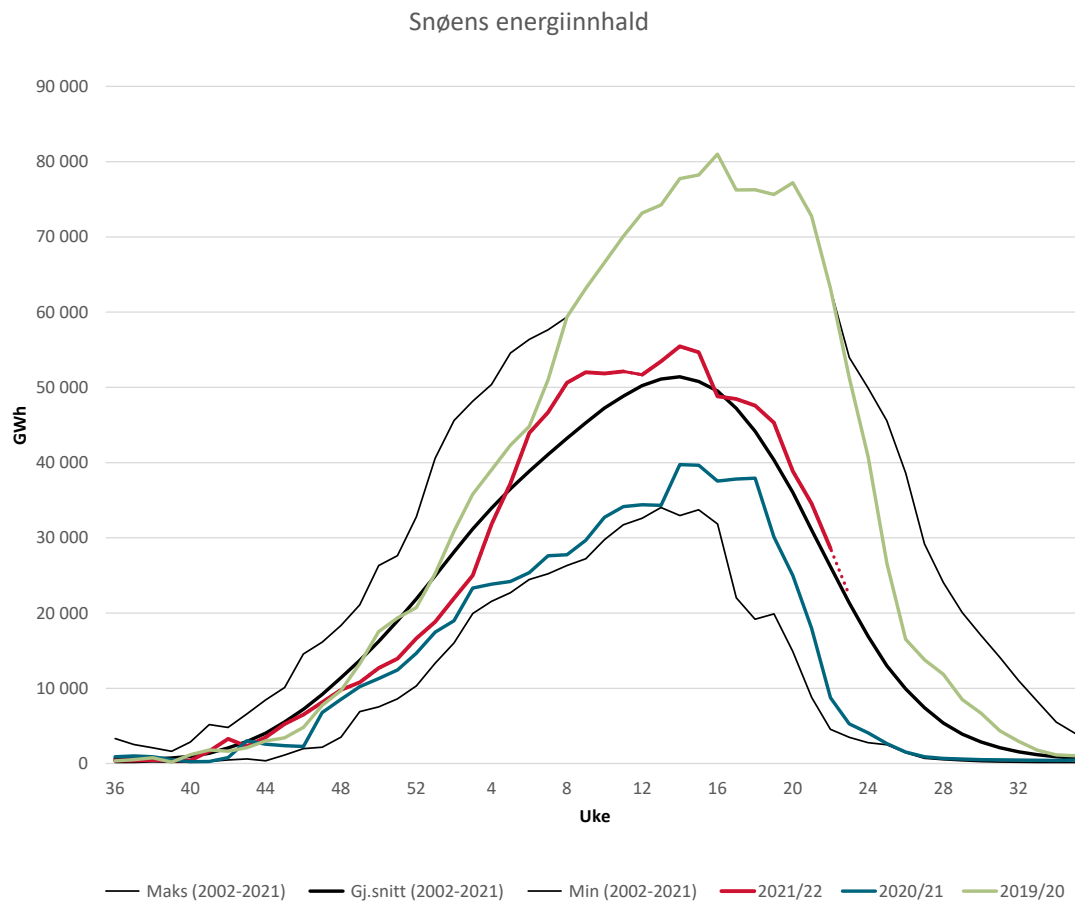
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 22 2022	Anslag veke 23 2022
Avvik magasin	-10,0	-9,8
Avvik snø, grunn- og markvatn	3,1	2,3
Hydrologisk balanse	-6,9	-7,5

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

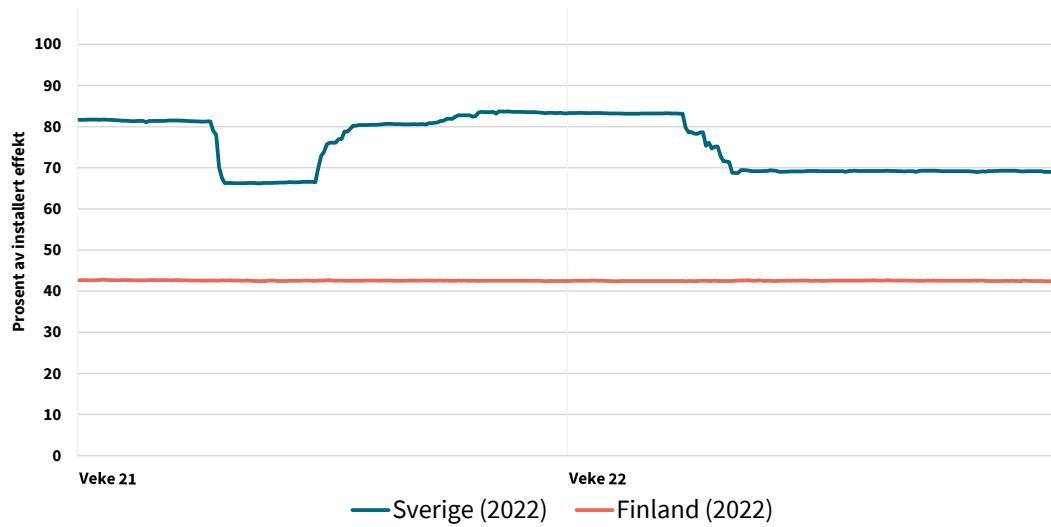
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 22	Veke 21	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 683	2 267	416	18 %
NO1	312	283	29	10 %
NO2	675	489	186	38 %
NO3	588	597	-9	-2 %
NO4	507	482	25	5 %
NO5	601	416	185	44 %
Sverige	2 763	2 835	-72	-3 %
SE1	469	465	4	1 %
SE2	972	888	84	9 %
SE3	1 206	1 303	-96	-7 %
SE4	115	179	-64	-36 %
Danmark	448	666	-218	-33 %
Jylland	327	489	-162	-33 %
Sjælland	120	176	-56	-32 %
Finland	1 070	990	80	8 %
Norden	6 964	6 758	206	3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 156	2 170	-14	-1 %
NO1	483	488	-5	-1 %
NO2	608	612	-5	-1 %
NO3	464	474	-9	-2 %
NO4	316	313	3	1 %
NO5	285	283	2	1 %
Sverige	2 182	2 168	14	1 %
SE1	173	170	4	2 %
SE2	243	241	3	1 %
SE3	1 392	1 388	4	0 %
SE4	373	370	3	1 %
Danmark	641	604	37	6 %
Jylland	407	376	31	8 %
Sjælland	234	228	6	3 %
Finland	1 298	1 305	-7	-1 %
Norden	6 277	6 247	29	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	527	97	430	
Sverige	581	667	-86	
Danmark	-193	62	-255	
Finland	-228	-315	87	
Norden	687	511	177	

* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

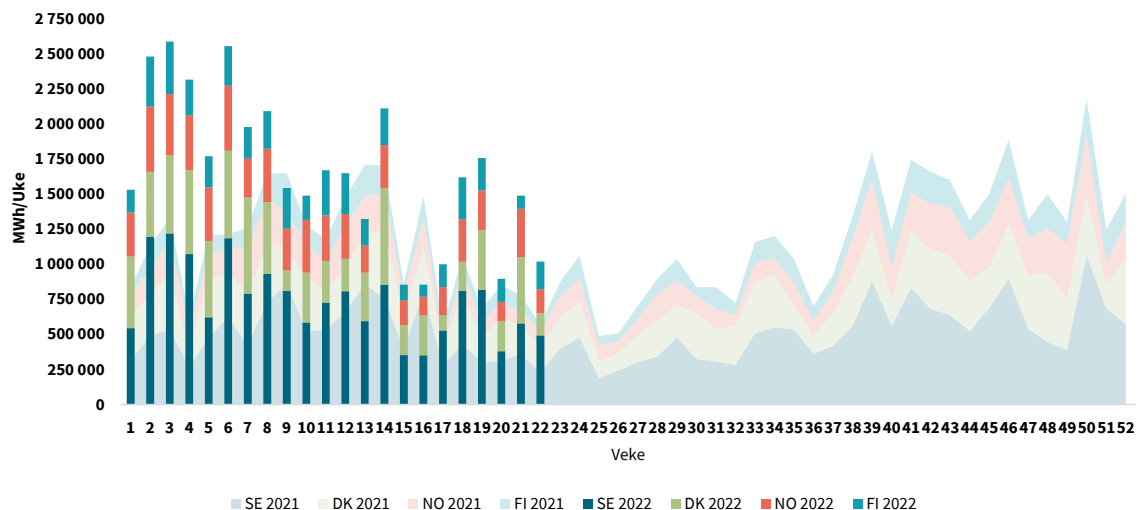
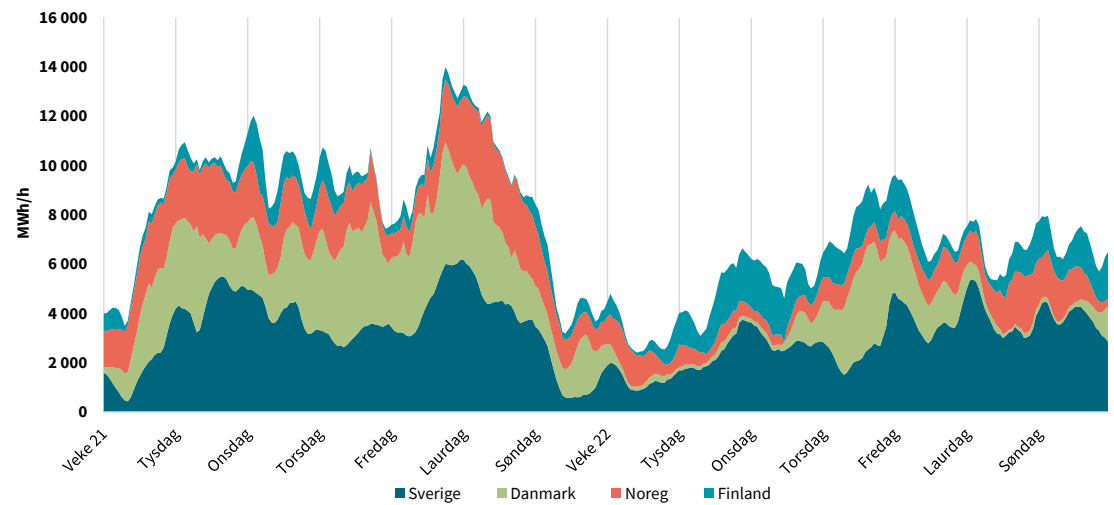
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

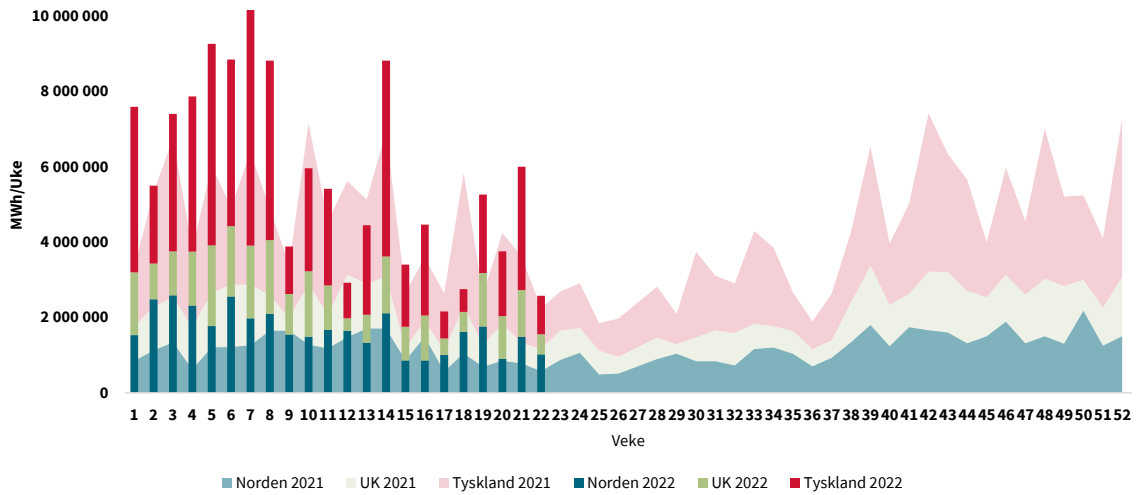
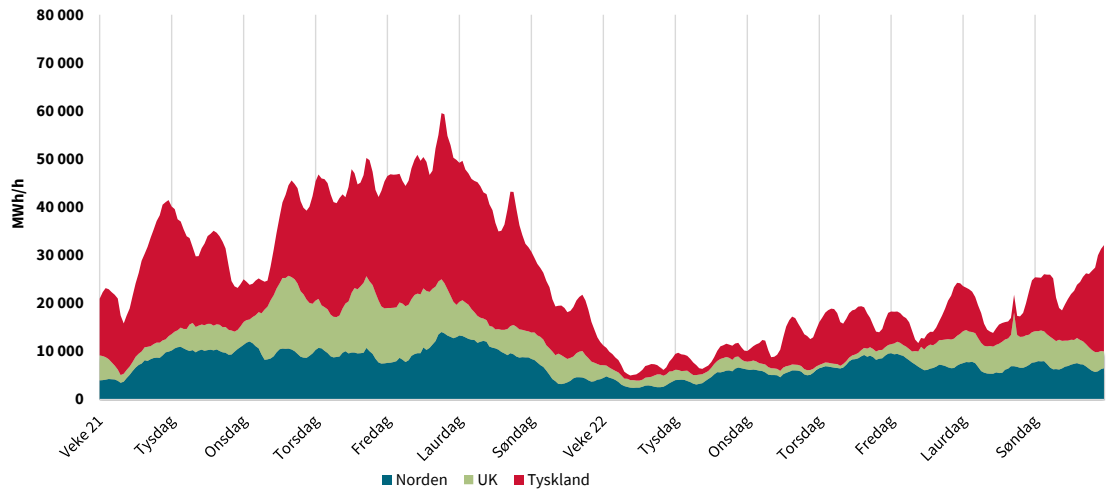


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i slutten av september.

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

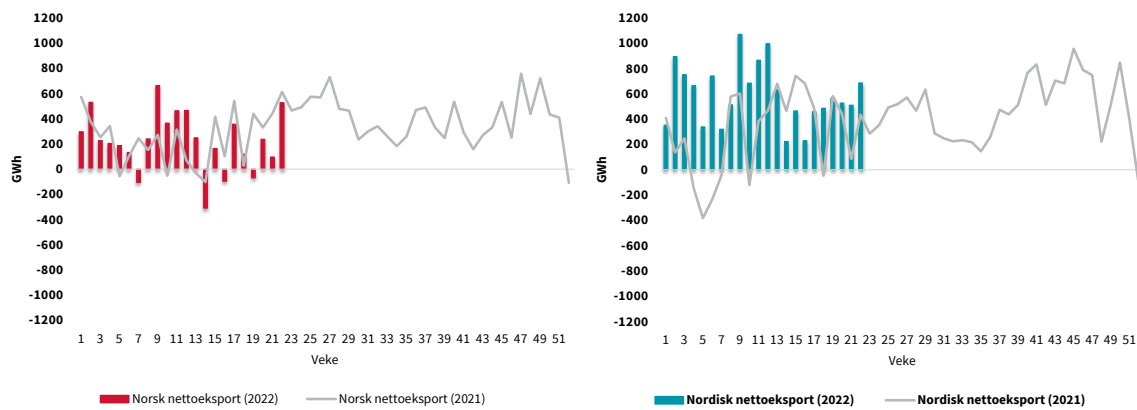
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	66,2	72,3	-9,2	-6,1
Forbruk	61,4	66,6	-8,5	-5,2
Nettoeksport	4,8	5,7		-0,9

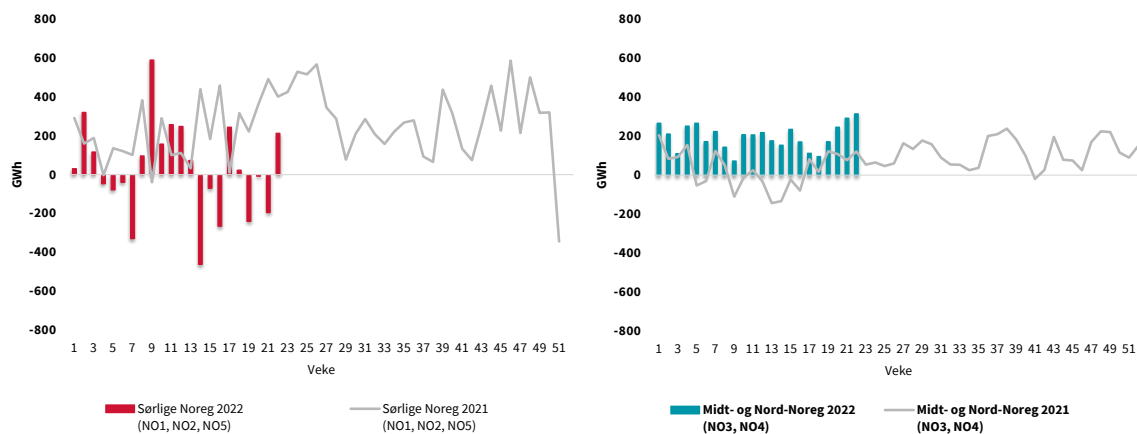
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	188,6	194,1	-2,9	-5,5
Forbruk	175,7	187,4	-6,6	-11,6
Nettoeksport	12,9	6,7		6,1

Utvexling

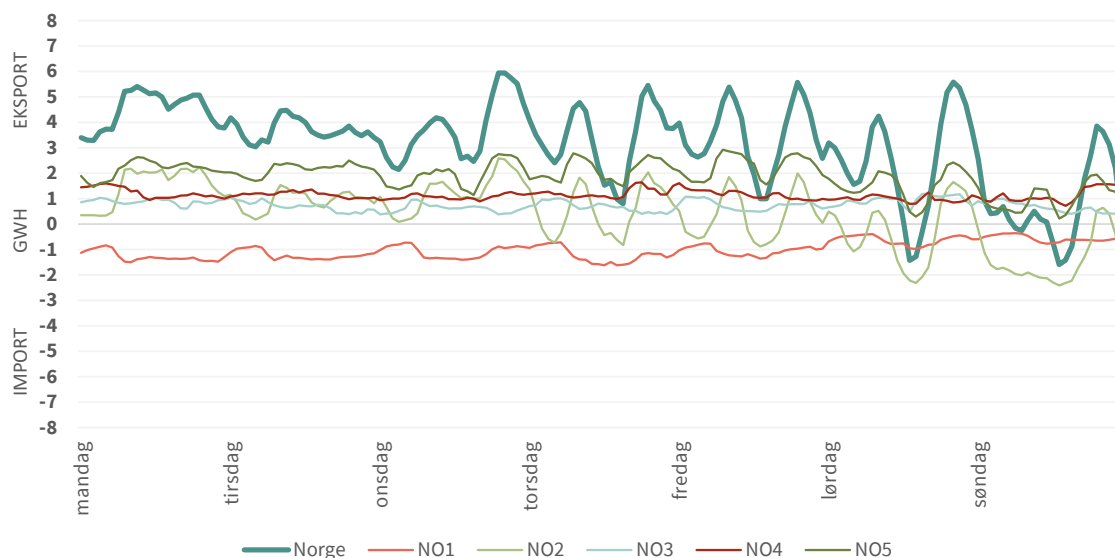
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden i år og førre år. GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



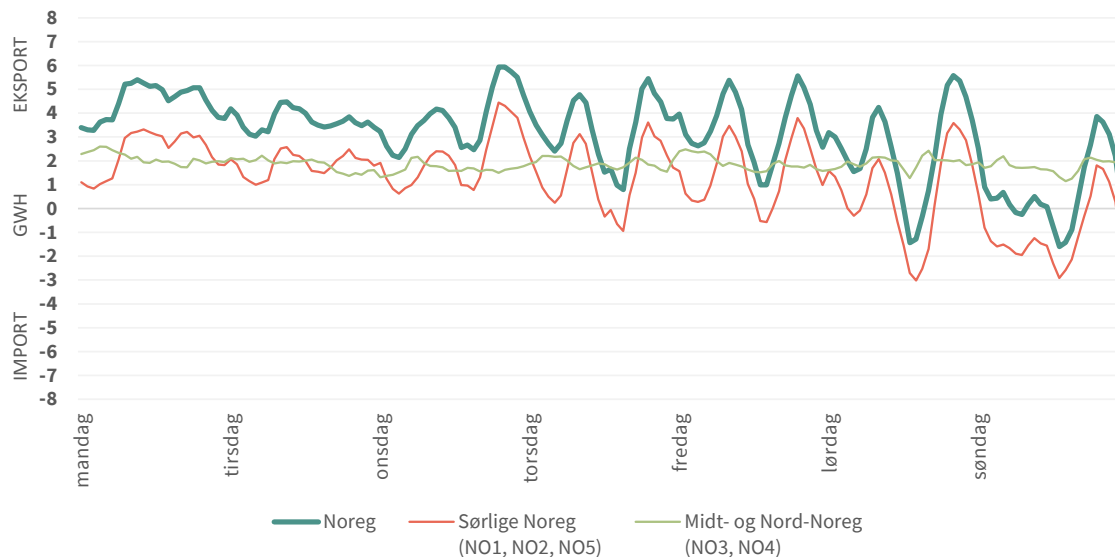
Figur 11b Nettoutveksling pr. veke for Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og førre år. GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



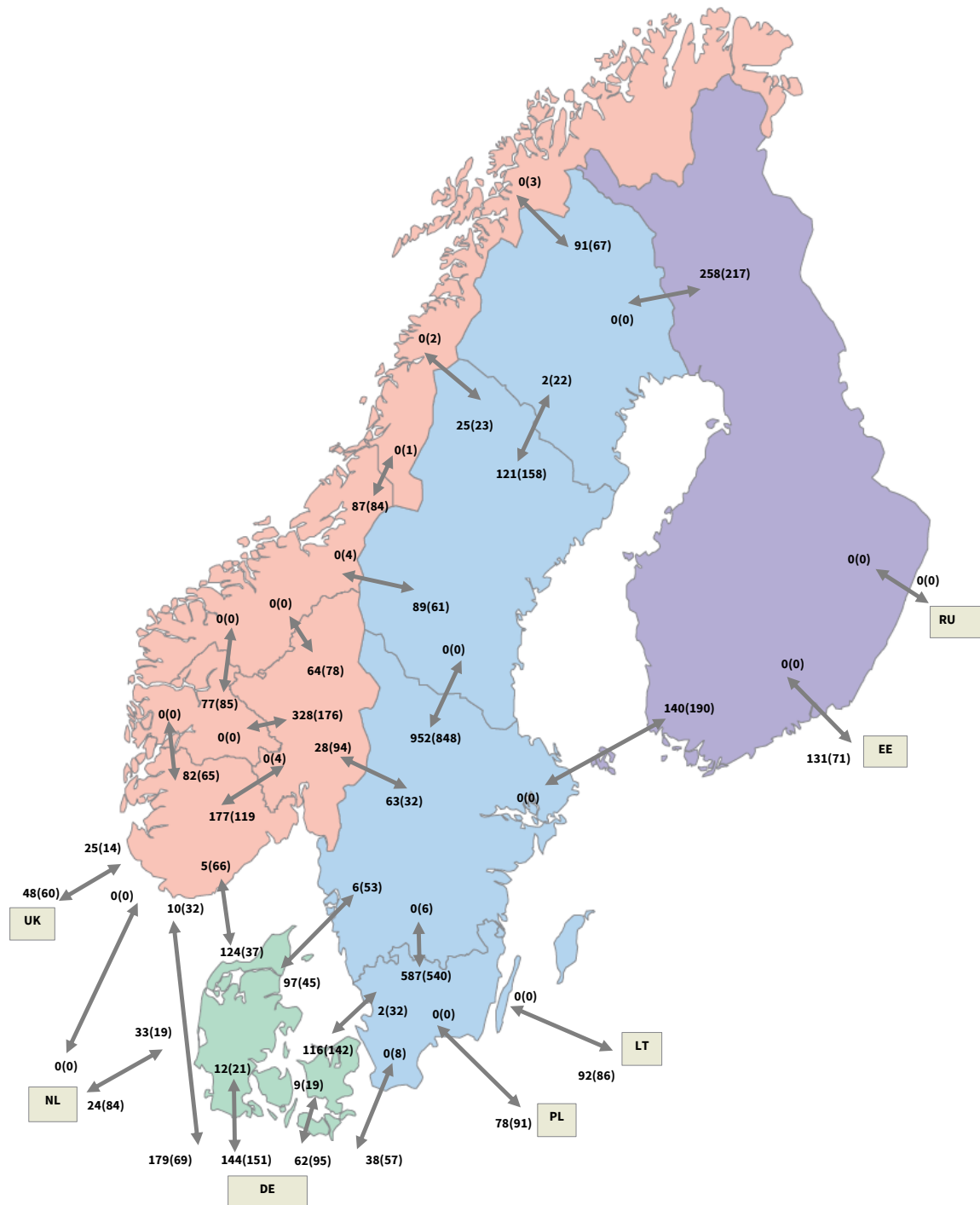
Figur 12 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 12b Import og eksport for Noreg totalt, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 13 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



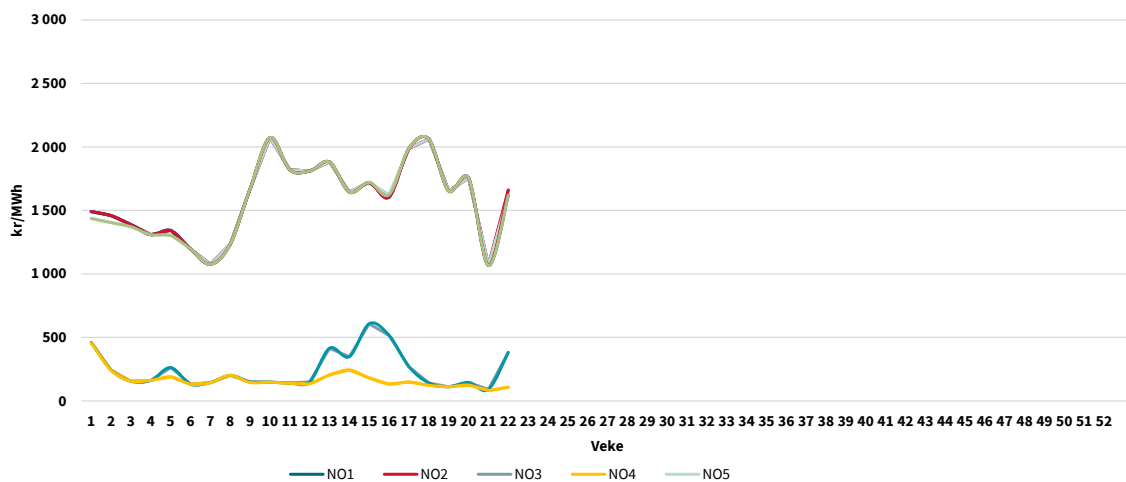
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

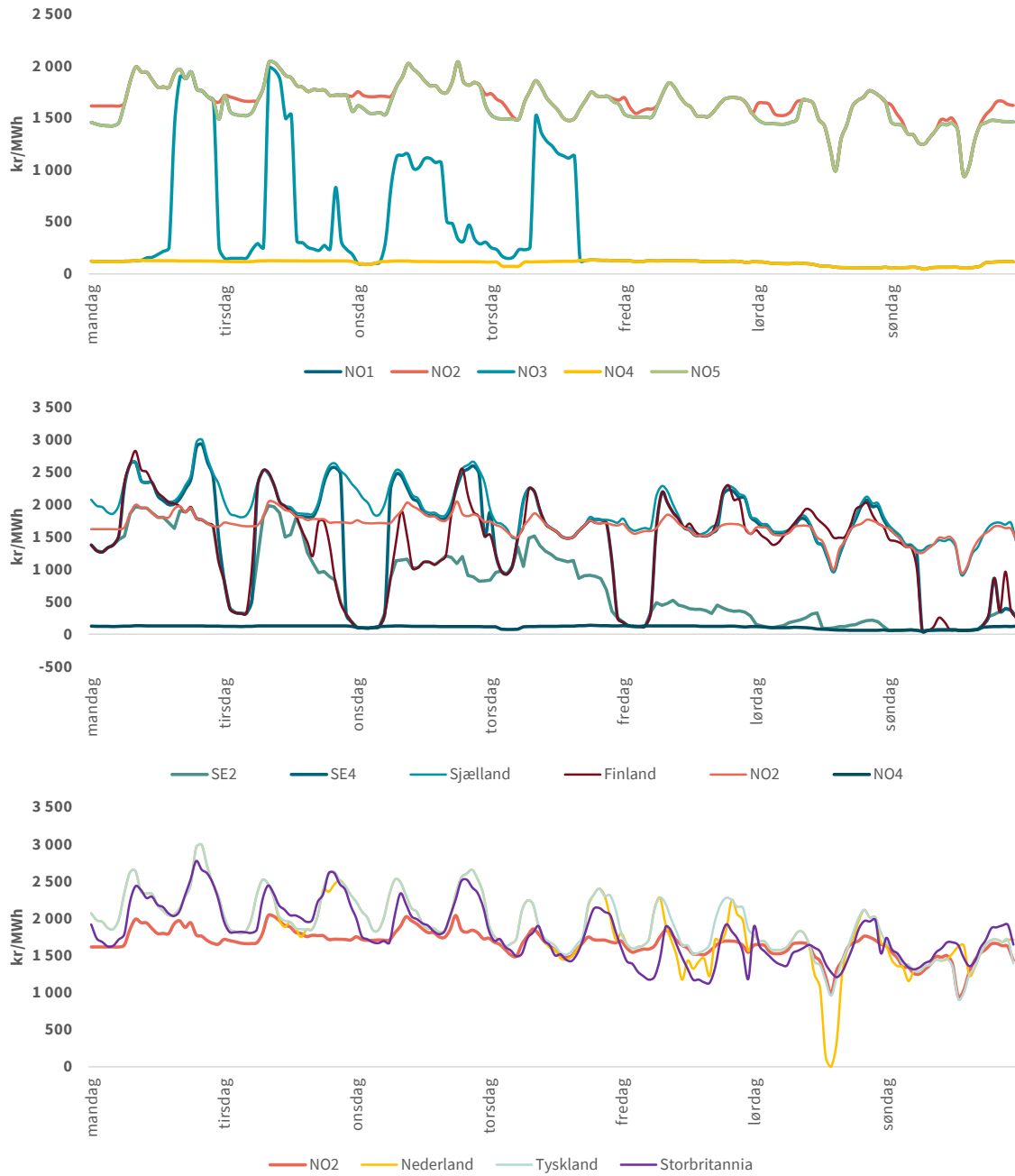
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 22	Veke 21 (2022)	Veke 22 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1621,1	1066,9	496,6	51,9	226,4
NO2	1661,2	1070,5	555,6	55,2	199,0
NO3	382,2	89,8	409,7	325,8	-6,7
NO4	108,1	83,3	231,8	29,8	-53,4
NO5	1621,1	1066,9	496,6	51,9	226,4
SE1	736,6	538,1	427,5	36,9	72,3
SE2	736,6	538,1	427,5	36,9	72,3
SE3	1243,5	780,9	468,3	59,2	165,5
SE4	1479,3	1002,6	634,5	47,5	133,1
Finland	1352,3	1500,2	541,5	-9,9	149,8
Jylland	1879,0	1097,2	651,9	71,3	188,2
Sjælland	1893,8	1038,1	649,6	82,4	191,5
Estland	1513,1	1547,5	622,5	-2,2	143,1
System	1261,4	662,6	487,6	90,4	158,7
Nederland	1869,3	1400,7	687,7	33,4	171,8
Tyskland	1920,5	1223,8	664,8	56,9	188,9
Polen	1703,5	1406,1	702,0	21,1	142,7
Storbritannia	1804,5	1547,1	854,6	16,6	111,1

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

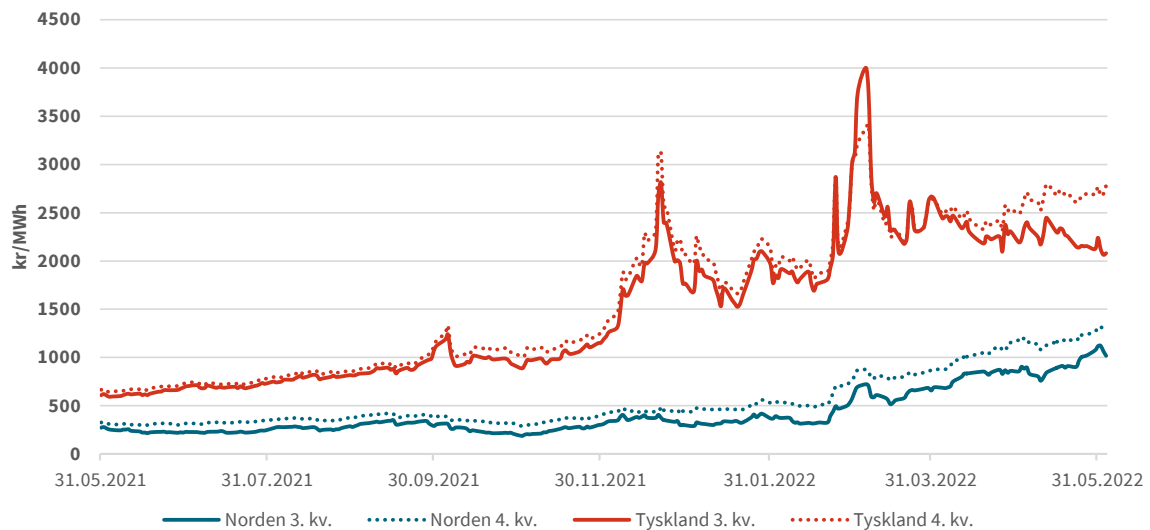


Terminmarknaden

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 22	Veke 21	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	1092,0	1000,5	9,1
	Juli	888,8	895,1	-0,7
	3. kvartal 2022	1017,3	1022,8	-0,5
	4. kvartal 2022	1260,3	1237,8	1,8
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2022	2080,0	2153,4	-3,4
	4. kvartal 2022	2782,5	2702,1	3,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	881,6	859,1	2,6
	Desember 2023	910,0	887,5	2,5

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 utslippkvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

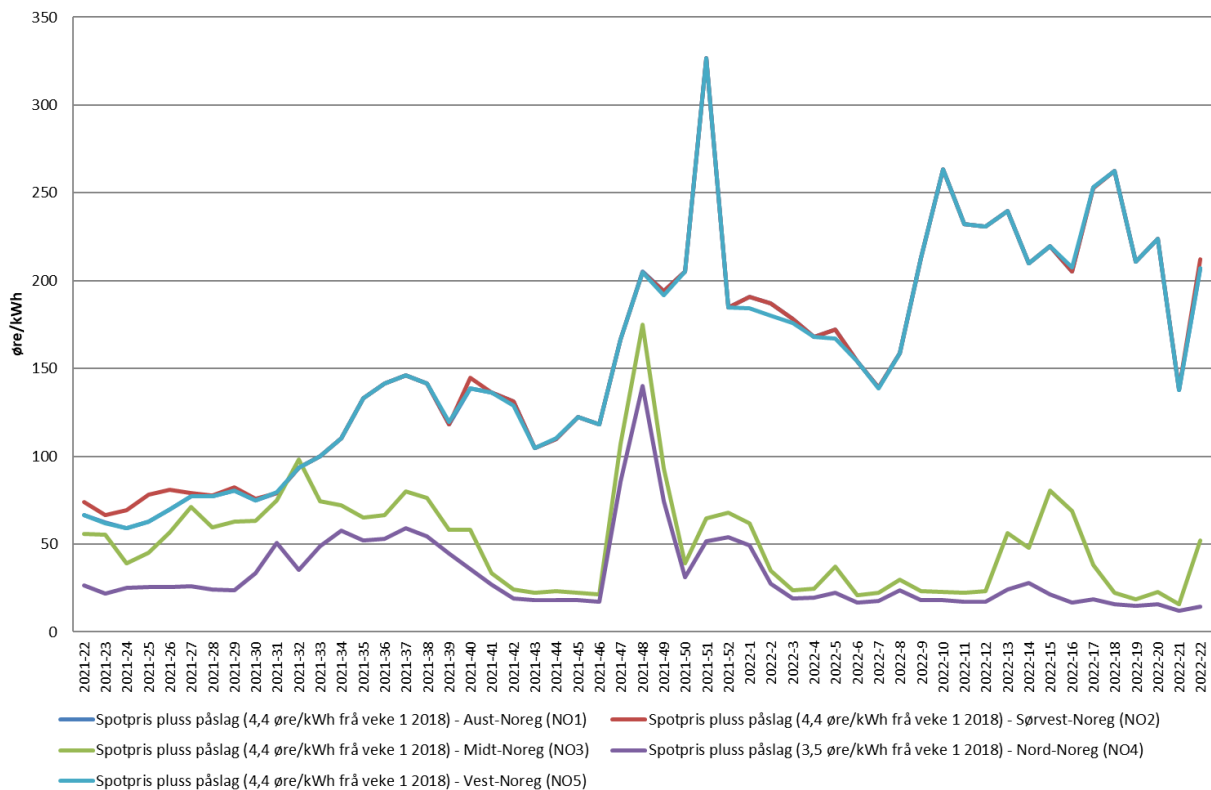
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 22 2022	Veke 21 2022	Veke 22 2021	Veke 22 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2020
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	186,1	189,4	66,2	30,3	-3,3	119,9	155,8
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 22 2022	Veke 21 2022	Veke 22 2021	Veke 22 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	207,1	137,8	66,5	7,6	69,3	140,6	199,5
	Sørvest-Noreg (NO2)	212,1	138,2	73,8	7,6	73,9	138,3	204,5
	Midt-Noreg (NO3)	52,2	15,6	55,6	10,5	36,6	-3,4	41,7
	Nord-Noreg (NO4)	14,3	11,9	26,7	9,0	2,4	-12,4	5,3
	Vest-Noreg (NO5)	207,1	137,8	66,5	7,6	69,3	140,6	199,5
Fastpriskontrakt		Veke 22 2022	Veke 21 2022	Veke 22 2021	Veke 22 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	168,9	165,3	56,7	43,4	3,6	112,2	125,5
	3 år (snitt Noreg)	124,9	123,7	55,5	47,3	1,2	69,4	77,6

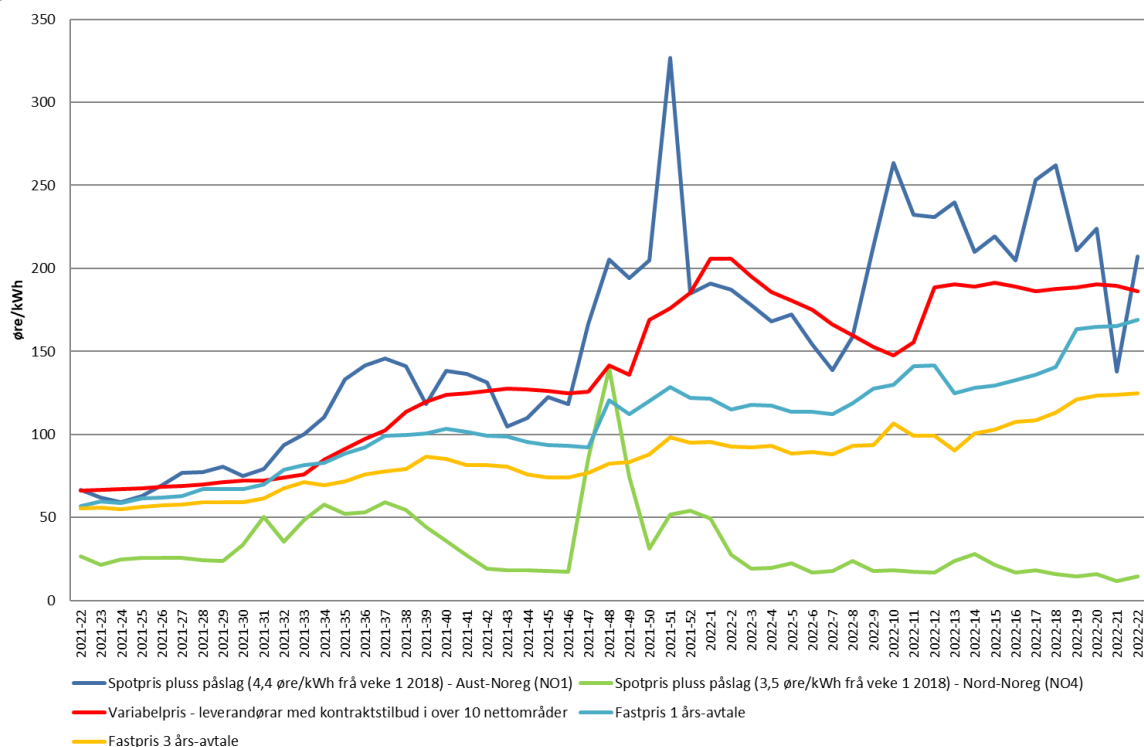
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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.

		Bereknastraumkost.		Endring frå førre veke	Bereknastraumkost.		Differanse frå 2021 til no i år	Bereknastraumkost.		Differanse frå 2020 til no i år
		veke 22 2022	veke 21 2022		veke 22 2021	hittil i 2022		veke 22 2020		
Marknadpris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	265	194	72	10039	85	6752	10	8979
		20 000 kWh	531	387	143	20079	170	13504	20	17959
		40 000 kWh	1087	777	310	40181	378	27361	39	35951
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	272	194	77	10045	95	6840	10	8988
		20 000 kWh	544	389	155	20091	189	13680	20	17976
		40 000 kWh	1087	777	310	40181	378	27361	39	35951
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	67	22	45	1739	71	-796	13	659
		20 000 kWh	134	44	90	3478	143	-1593	27	1318
		40 000 kWh	267	88	180	6957	285	-3186	54	2637
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	18	17	2	1063	34	-801	12	198
		20 000 kWh	37	33	3	2126	68	-1601	23	396
		40 000 kWh	73	67	7	4252	137	-3202	46	792
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	265	194	72	9985	85	6707	10	8925
		20 000 kWh	531	387	143	19970	170	13414	20	17850
		40 000 kWh	1061	775	287	39940	341	26829	39	35700
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	245	273	-28	9271	91	5669	46	6782	
	20 000 kWh	477	532	-55	18230	170	11325	78	13572	
	40 000 kWh	940	1051	-111	36149	326	22638	141	27150	

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatingsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekne straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatingsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatingsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.
** Oversikt over nettleige per fylke og nettselskap finnes på [RMEs nettsider](#).

Tilstanden til kraftsystemet²

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

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-06-01	2022-06-30	29 dagar	412	412	Link 66
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-06-02	2022-07-21	49 dagar	380	380	Link 110
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-04-05	2022-10-16	194 dagar	254	0-254	Link 50
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-07-05	75 dagar	548	548	Link 108
Planned	DK2	HOFOR Energiproduksjon A/S	Amagerværket Blok 4	2022-06-03	2022-09-04	93 dagar	150	150	Link 111
Unplanned	FI	Enerim Oy	Äänekoski	2022-05-23	2022-06-04	11 dagar	260	110-260	Link 11
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2022-06-03	2022-08-31	89 dagar	145	145	Link 92
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2022-05-08	2022-06-10	32 dagar	890	90-890	Link 99
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Skjerka	2022-04-25	2022-06-24	60 dagar	208	104-208	Link 67
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2022-05-30	2022-06-10	11 dagar	230	230	Link 98
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2022-06-05	2022-06-07	2 dagar	110	110	Link 10
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2022-05-02	2022-06-08	37 dagar	160	160	Link 23
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2022-05-25	2022-06-11	17 dagar	160	0-160	Link 46
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2022-05-18	2022-06-11	24 dagar	160	0-160	Link 47
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2022-05-18	2022-06-11	24 dagar	160	0-160	Link 48
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G1	2022-05-30	2022-06-10	11 dagar	101	101	Link 94
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 107
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2022-12-02	214 dagar	160	160	Link 117
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2022-06-07	2022-06-10	3 dagar	310	310	Link 118
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2022-05-13	2022-07-08	56 dagar	150	150	Link 64
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-10-14	158 dagar	120	120	Link 115
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1	2022-03-21	2022-06-24	95 dagar	840	340-580	Link 106
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2022-06-02	2022-06-07	4 dagar	110	110	Link 21
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2022-05-30	2022-06-03	3 dagar	187	0-187	Link 22

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

Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G2	2022-01-29	2022-06-24	145 dagar	140	140	Link 24
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2022-05-30	2022-06-01	2 dagar	110	110	Link 39
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2022-06-07	2022-06-17	10 dagar	110	110	Link 52
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2022-05-24	2022-06-01	8 dagar	110	110	Link 53
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G2	2022-06-01	2022-06-03	2 dagar	125	125	Link 90
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G1	2022-05-30	2022-06-01	2 dagar	125	125	Link 91
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2022-06-07	2022-06-10	3 dagar	187	0-187	Link 96
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta G2	2022-04-19	2022-06-10	52 dagar	107	107	Link 101
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-09-30	151 dagar	280	280	Link 116
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure	2022-06-06	2022-06-10	3 dagar	450	0-450	Link 2
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2022-04-04	2022-07-15	102 dagar	225	225	Link 44
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure	2022-05-30	2022-06-03	3 dagar	450	0-450	Link 95
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2022-05-23	2022-06-17	25 dagar	320	320	Link 109
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2022-05-30	2022-06-03	4 dagar	220	220	Link 26
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2022-06-07	2022-06-10	2 dagar	440	440	Link 59
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2022-06-07	2022-06-10	2 dagar	120	120	Link 60
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2022-06-06	2022-06-17	11 dagar	165	165	Link 63
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G2	2022-05-30	2022-11-25	179 dagar	150	150	Link 113
Planned	SE2	Statkraft Energi AS	Björkhöjden	2022-05-14	2022-05-30	16 dagar	297	297	Link 49
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2022-05-31	2022-06-09	9 dagar	990	280-990	Link 4
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2022-05-25	2022-07-01	37 dagar	1074	1074	Link 104
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 105
Unplanned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2022-06-06	2022-06-08	2 dagar	335	335	Link 6

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-23	2022-06-16	24 dagar	1000	25-225	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	1000	0-600	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-600	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-16	2022-06-17	32 dagar	1000	25-225	Link 74

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-04-01	2022-06-17	77 dagar	1000	0-225	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-06	2022-06-23	48 dagar	1000	25-400	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-29	2022-06-21	234 dagar	1000	0-695	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	1000	0-400	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-05-30	2022-06-03	4 dagar	1444	0-784	Link 27
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2022-05-19	2022-06-16	28 dagar	2500	1150	Link 36
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2022-05-19	2022-06-16	28 dagar	2500	1300-1450	Link 36
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2022-05-19	2022-06-16	28 dagar	590	90-440	Link 36
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2022-05-30	2022-06-01	2 dagar	715	415	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2022-06-05	2022-06-10	5 dagar	715	415	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-30	2022-06-14	15 dagar	985	361-400	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-23	2022-06-16	24 dagar	985	361-400	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2022-08-22	82 dagar	985	336-921	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-06	2022-06-23	48 dagar	985	361-400	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-01	2022-06-17	77 dagar	985	336-400	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-921	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	985	336-400	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-29	2022-06-21	234 dagar	985	336-985	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-16	2022-06-17	32 dagar	985	361-400	Link 89
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	320	0	Link 93
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-05-25	2022-07-01	37 dagar	1200	400-850	Link 25
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2022-03-22	2022-06-13	83 dagar	1400	700-1400	Link 42
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2022-05-28	2022-05-30	2 dagar	1400	1400	Link 54
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-05-06	2022-08-01	86 dagar	723	723	Link 61
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2022-03-13	2022-06-04	82 dagar	723	303	Link 102
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2022-06-02	2022-06-17	15 dagar	2200	800	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-05-30	2022-06-03	4 dagar	1444	0-547	Link 28
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 19

Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2022-03-22	2022-06-13	83 dagar	1400	700-1400	Link 42
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2022-05-28	2022-05-30	2 dagar	1400	1400	Link 54
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-05-06	2022-08-01	86 dagar	723	723	Link 61
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2022-03-13	2022-06-04	82 dagar	723	303	Link 103
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2022-06-01	2022-06-17	16 dagar	3500	800	Link 37
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2022-05-23	2022-06-01	9 dagar	800	200-400	Link 34
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2022-05-30	2022-06-02	3 dagar	1200	500	Link 29
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2022-05-30	2022-06-02	3 dagar	700	200	Link 29
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2022-05-30	2022-06-02	3 dagar	250	100	Link 29
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2022-05-23	2022-06-01	9 dagar	500	300	Link 34
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	1300	400	Link 93
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2022-05-30	2022-06-02	3 dagar	600	200	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	3300	100	Link 112
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-05-30	2022-06-02	3 dagar	1000	300	Link 29
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-05-23	2022-06-01	9 dagar	1000	300	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	1000	600	Link 112
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2022-05-30	2022-06-02	3 dagar	300	100	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-05-25	2022-07-01	37 dagar	7300	1300-1600	Link 25
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-05-28	2022-05-30	2 dagar	7300	800	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	7300	300	Link 112
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2022-05-23	2022-06-01	9 dagar	2095	595	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-05-25	2022-07-01	37 dagar	2810	2160	Link 25
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-05-28	2022-05-30	2 dagar	2810	1960	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-05-25	2022-07-01	37 dagar	6200	2100	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-05-30	2022-06-01	2 dagar	6200	3000	Link 35
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-05-28	2022-05-30	2 dagar	6200	1900	Link 51
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-03-16	2022-07-31	137 dagar	6200	400-1100	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-06-05	2022-06-10	5 dagar	6200	3000	Link 100
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2022-05-30	2022-06-01	2 dagar	615	365	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2022-06-05	2022-06-10	5 dagar	615	365	Link 100
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2022-05-30	2022-06-01	2 dagar	1300	900	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2022-06-05	2022-06-10	5 dagar	1300	900	Link 100
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2022-05-30	2022-06-01	2 dagar	700	300	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2022-06-05	2022-06-10	5 dagar	700	300	Link 100
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2022-05-30	2022-06-01	2 dagar	600	250	Link 35

Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2022-06-05	2022-06-10	5 dagar	600	250	Link 100
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2022-03-17	2022-07-31	136 dagar	2800	400	Link 65

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-06-06	2022-06-06	0 dagar	200	140	Link 5
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-06-06	2022-06-06	0 dagar	396	105	Link 7
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-06-05	2022-06-05	0 dagar	396	105	Link 9
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-06-04	2022-06-12	8 dagar	210	190	Link 12
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-06-03	2022-06-03	0 dagar	396	105	Link 18
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-06-03	2022-06-03	0 dagar	396	116	Link 20
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-06-01	2022-06-01	0 dagar	396	152	Link 38
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2022-06-02	2022-06-07	4 dagar	210	203	Link 62
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 119
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-06-07	2022-06-07	0 dagar	230	110	Link 1
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2022-06-07	2022-06-24	17 dagar	149	88-149	Link 43
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2022-06-07	2022-06-07	0 dagar	149	149	Link 45