

Kraftsituasjonen veke 41, 2022

Auke i vasskraftproduksjonen, men enno lågt for årstida

Vasskraftproduksjonen i Noreg gjekk opp førre veke, men den er enno låg for årstida sett opp mot dei ti siste åra. Auka for Noreg samla var på 17 prosent, medan endringa var størst for Sørvest-Noreg (NO2) og Vest-Noreg (NO5) med høvesvis 32 og 30 prosent. Forbruket i Noreg gjekk også opp, men ikkje like mykje som produksjonen, og etter seks veker i rad med nettoimport, var Noreg nettoeksportør av kraft førre veke. Bakgrunnen for dette var lågare vindkraftproduksjon i både Norden og Tyskland, og redusert overføringskapasitet mellom Sverige og kontinentet grunna planlagt vedlikehald.

Kraftprisen auka i dei tre prisområda i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) førre veke og vekeprisen var på om lag 175 øre/kWh. Også på kontinentet auka prisane, medan dei i Sør-Sverige hell seg på same nivå som veka før. Ein viktig årsak til dei låge prisane sør i Sverige, var den reduserte kapasiteten for overføringane mot Danmark og Tyskland. I Midt-Noreg (NO3) og Nord-Noreg (NO4) gjekk prisane ned, og områda hadde ein vekepris på litt over 15 øre/kWh.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 41 var fyllingsgraden i magasinane i Noreg på 75,1 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarende tidspunkt 82,0 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka auka magasinfyllesinga med 1,6 prosentepoeng. Høgast magasinfyllesing hadde Nord-Noreg (NO4) med 88,3 prosent, medan Sørvest-Noreg (NO2) hadde lågast fylling med 62,4 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 41 var temperaturen omkring vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile landet. For veke 42 er det venta temperaturar omkring 1-2 grad under vekegjennomsnittet.

For veke 41 er berekna tilsig 3,7 TWh, som er om lag 140 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 42 er det venta eit tilsig på 2,7 TWh, eller om lag 105 prosent av vekegjennomsnittet.

Det har kome noko snø i fjellområda i Noreg den siste veka, men det er førebels ikkje dei store mengda. For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no/map.

NB: Forbruket er særst lågt for SE2 i vekas rapport. NVE mistenker at det kan vere feil i datagrunnlaget. Vi er i kontakt med vår leverandør av data for å undersøke moglege feil. Dette påverkar enkelte tabellar og figurar i rapporten: Tabell 4, Tabell 5 og Figur 11.

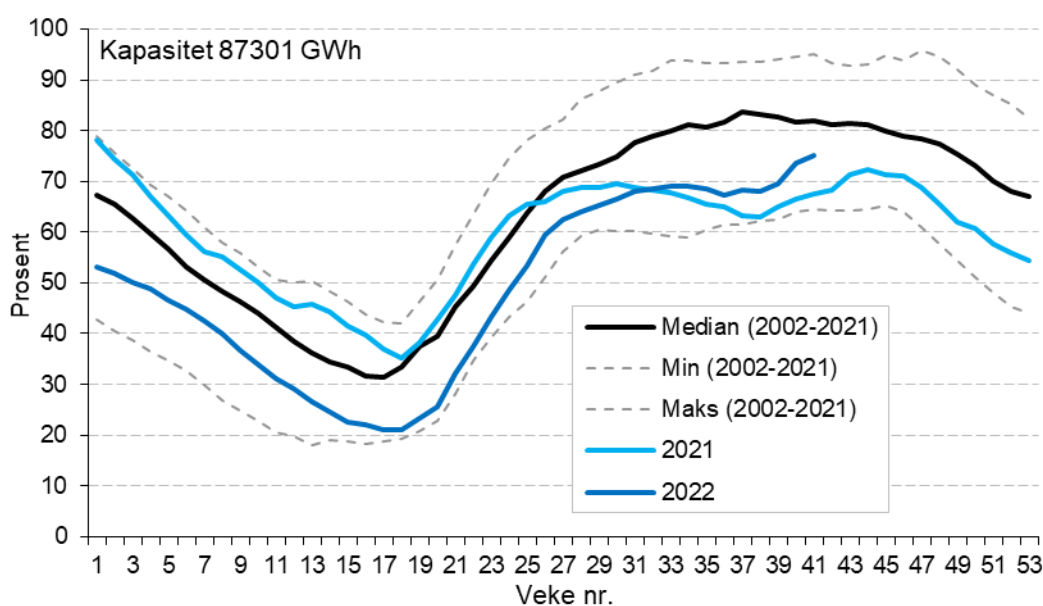
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

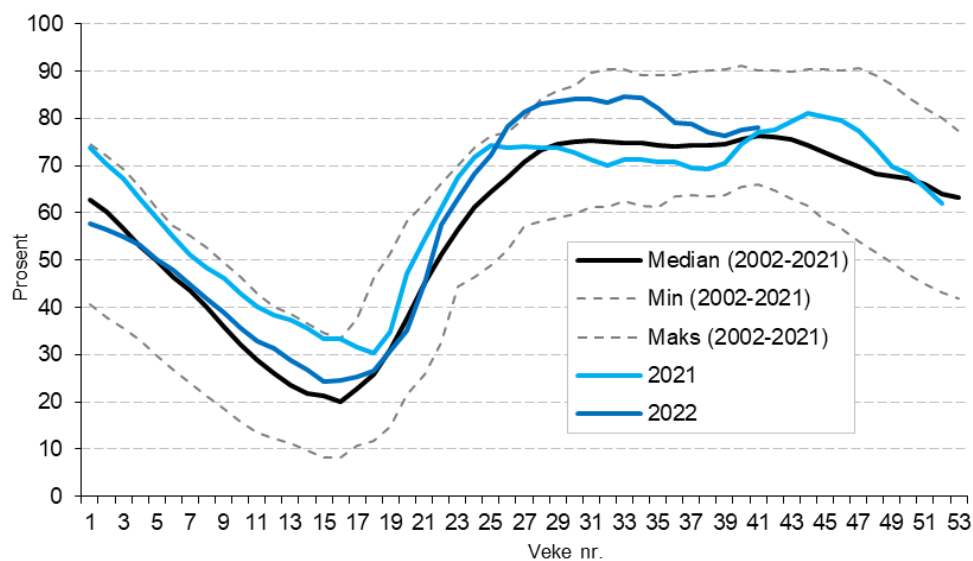
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 41 2022	Veke 40 2022	Veke 41 2021	Median veke 41	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	75,1	73,5	67,6	82,0	1,6	7,6	-6,8
NO1	80,9	79,4	80,3	88,7	1,5	0,6	-7,9
NO2	62,4	59,2	56,8	83,4	3,1	5,6	-21,1
NO3	83,6	83,4	74,6	83,0	0,2	9,0	0,6
NO4	88,3	88,0	83,0	82,0	0,3	5,3	6,3
NO5	78,5	77,4	62,7	86,4	1,1	15,7	-7,9
Sverige	78,1	77,6	77,0	76,3	0,5	1,1	1,8

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

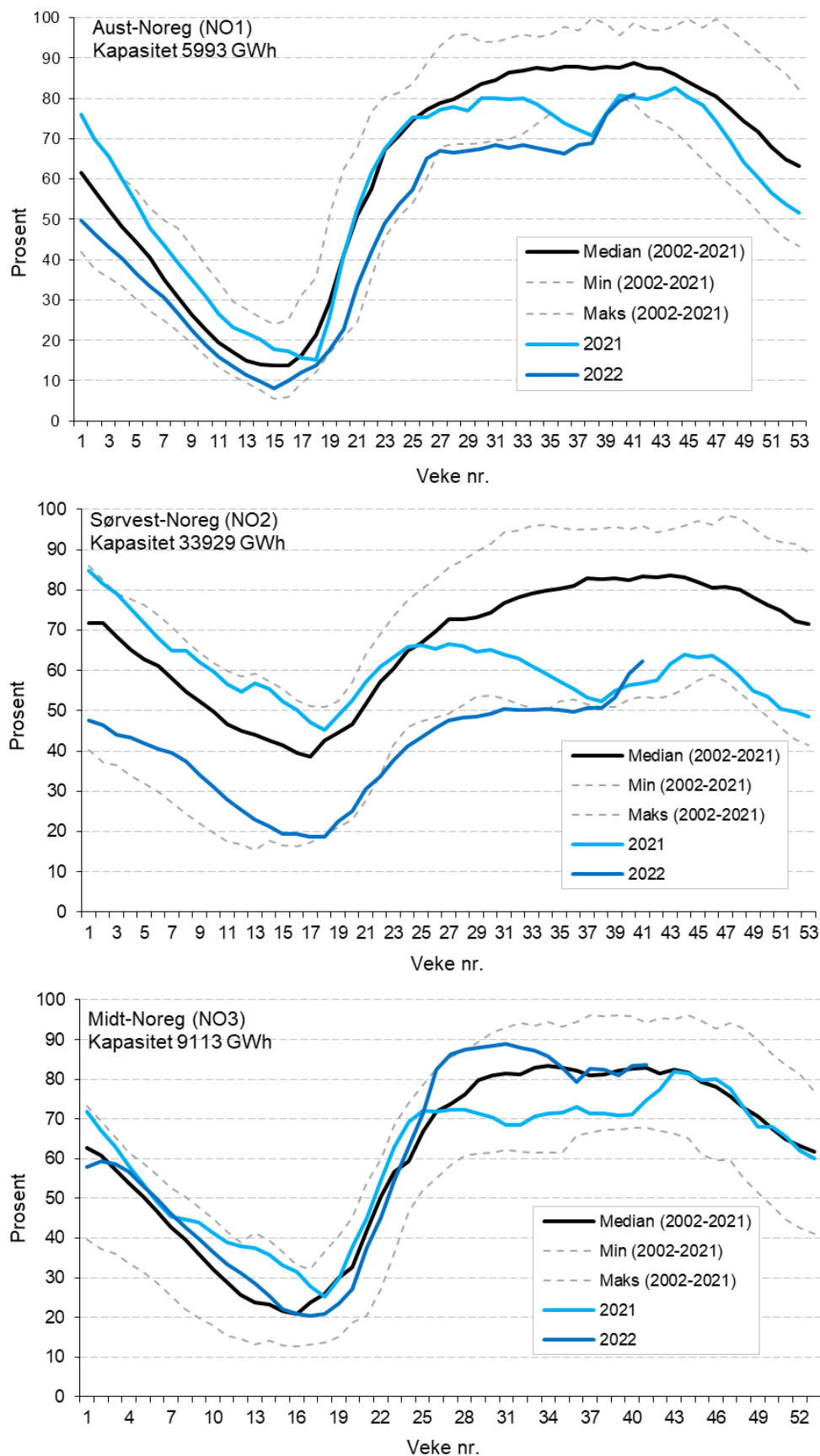
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

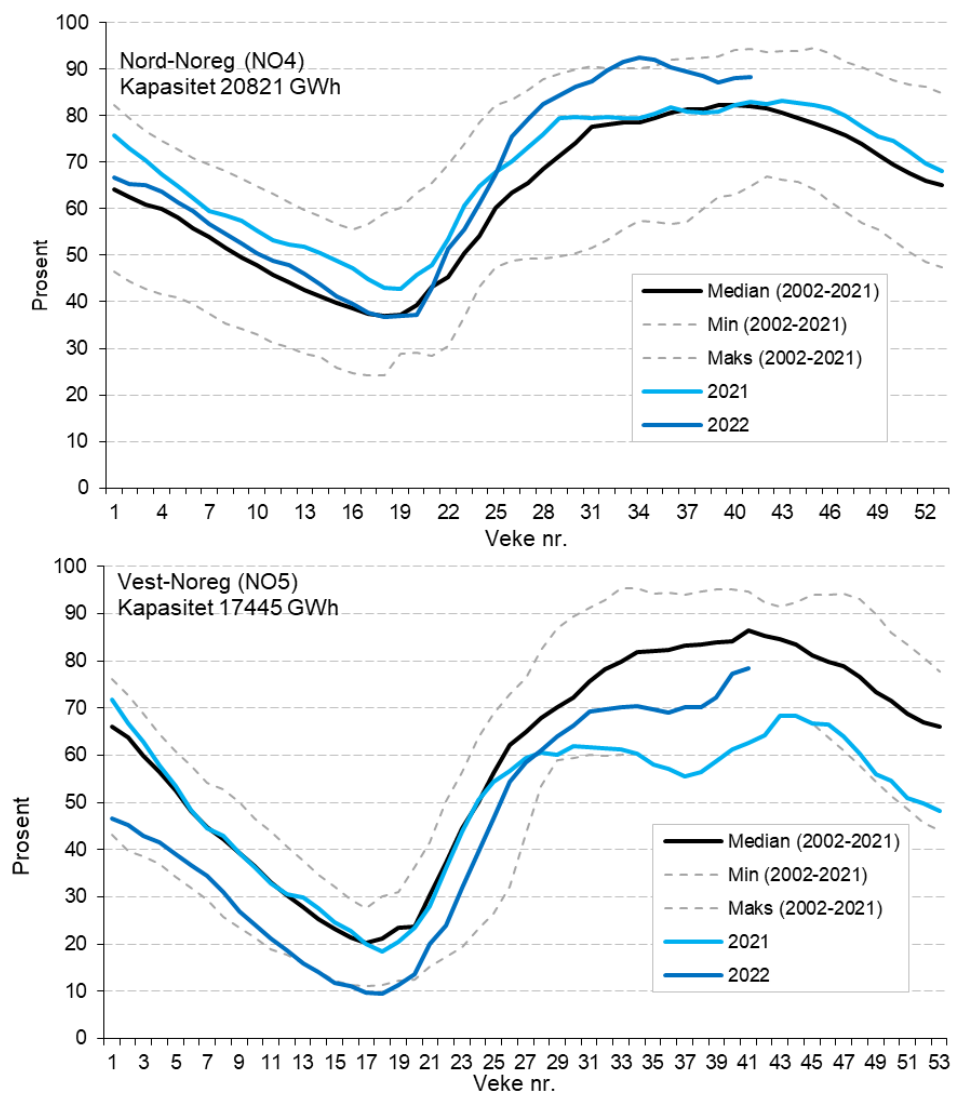


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 41 2022	Veke 41 Gjennomsnitt	Veke 41 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	3,7	2,6	3,3	0,4	141
Nedbør	5,2	3,3	5,3	-0,1	155

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

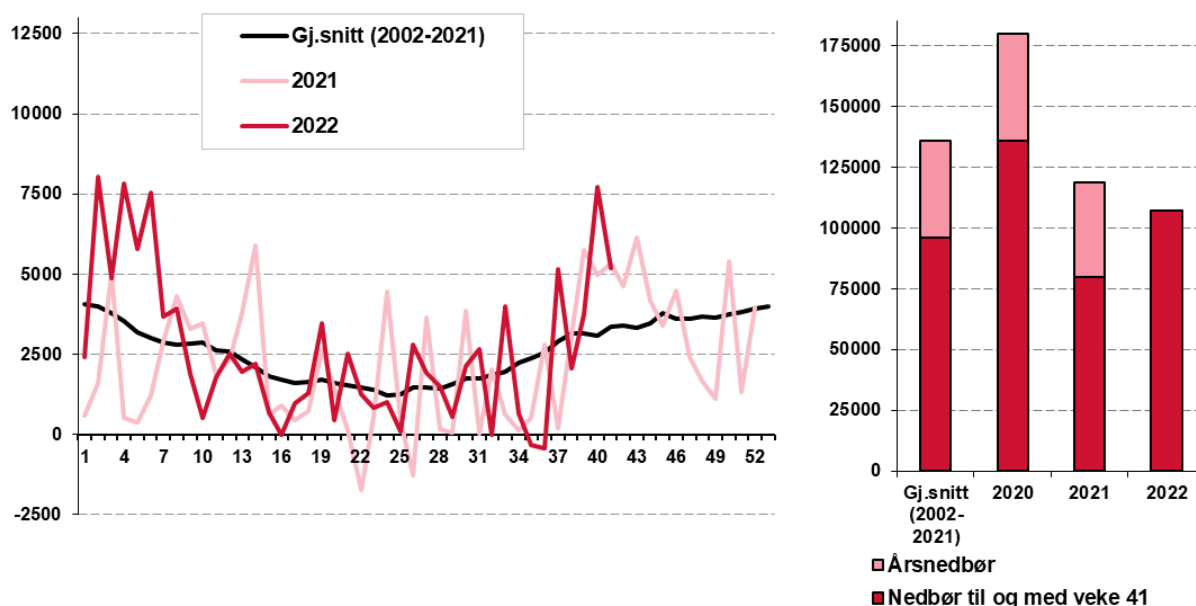
TWh	Veke 1-41 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	114,5	116,8	-2,3
Nedbør	106,9	95,8	11,1

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig		
Norge	2,7	106
Aust-Noreg, NO1	0,4	140
Sørvest-Noreg, NO2	1,2	137
Midt-Noreg, NO3	0,3	76
Nord-Noreg, NO4	0,4	94
Vest-Noreg, NO5	0,5	78
Nedbør, Norge	1,6	48,4

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

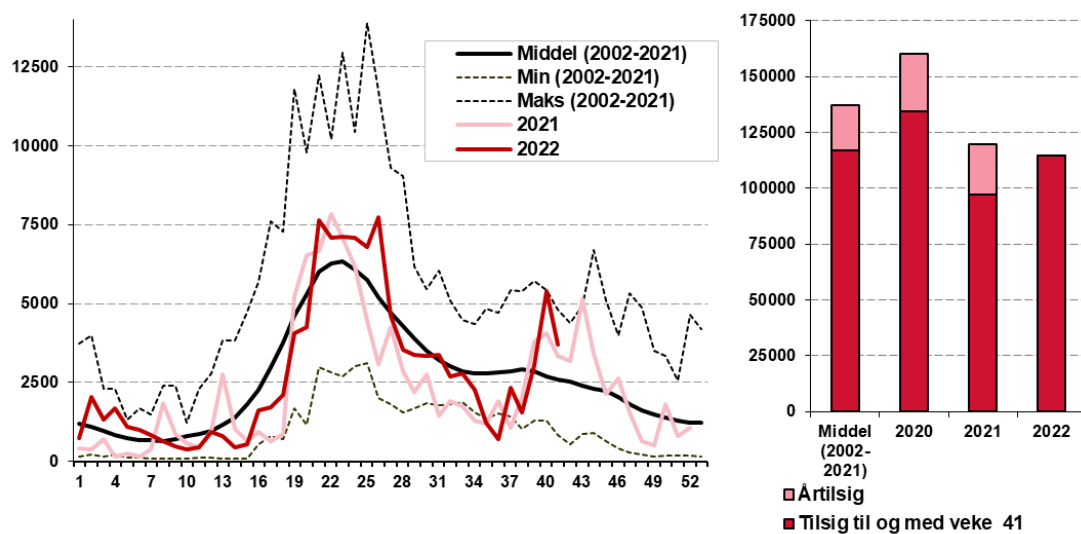
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



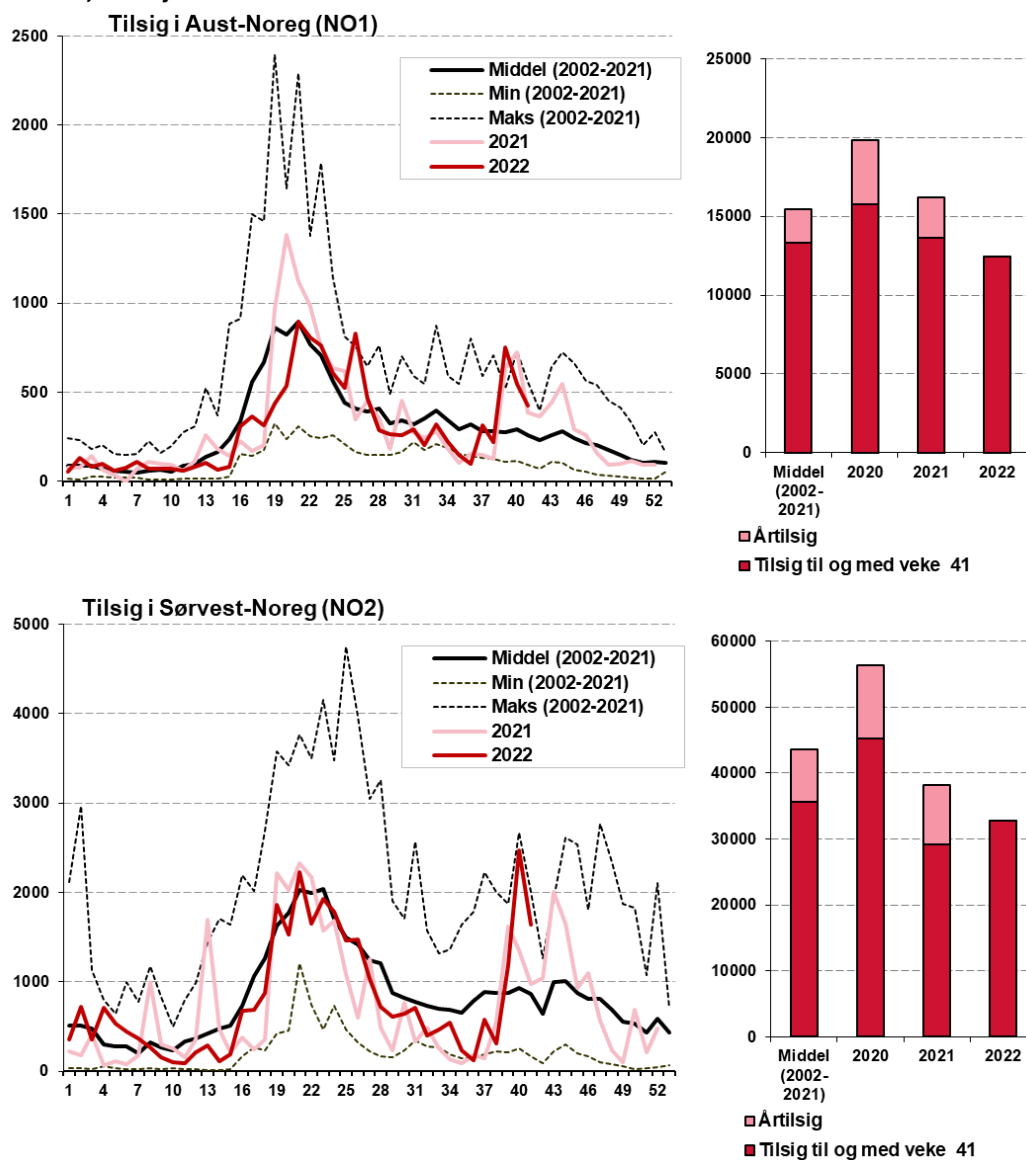
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

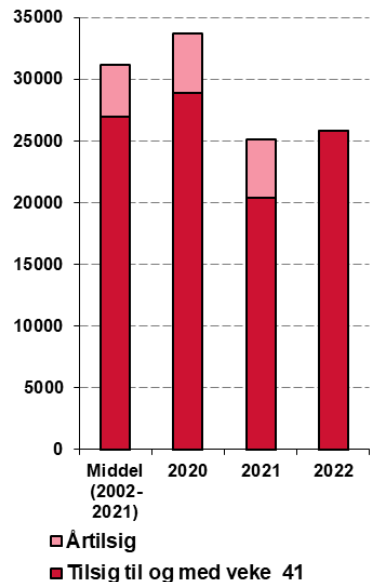
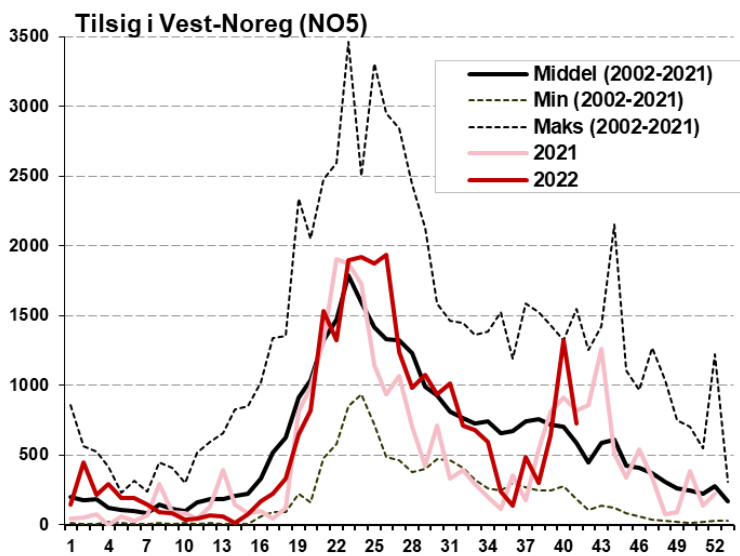
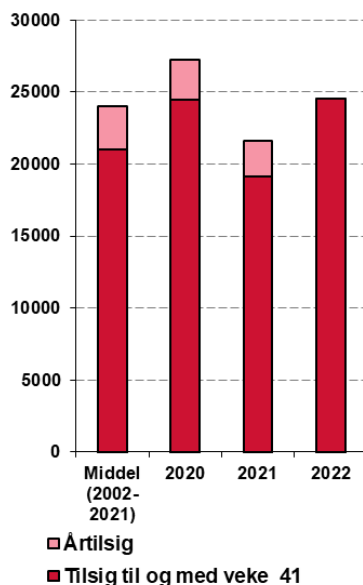
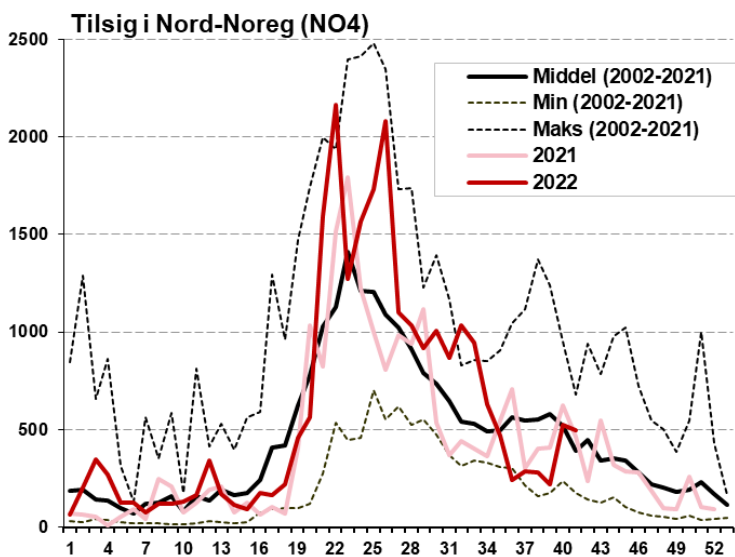
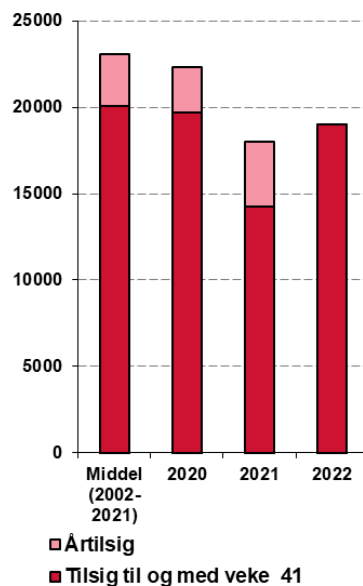
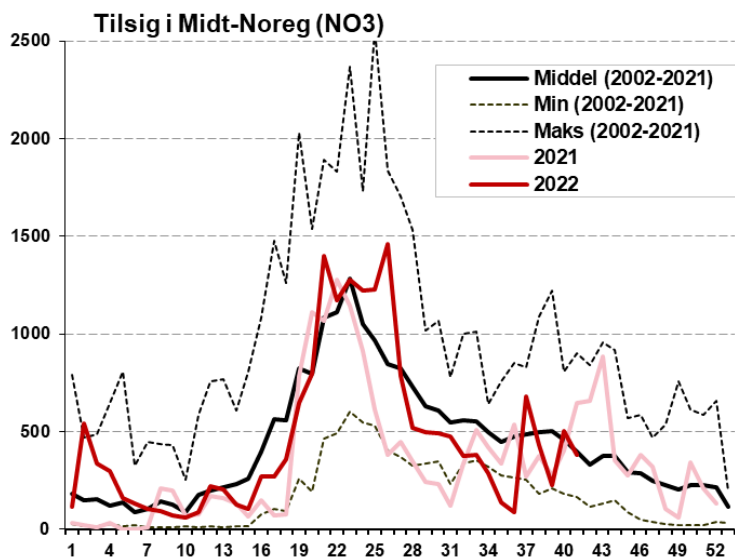
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh.

Kjelde: NVE¹

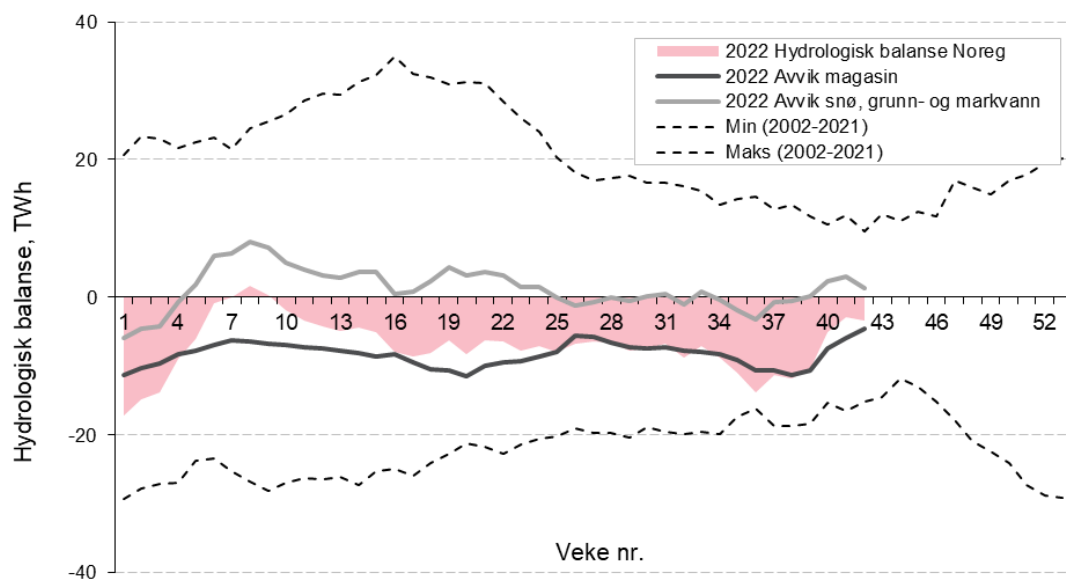


Figur 5b Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE





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

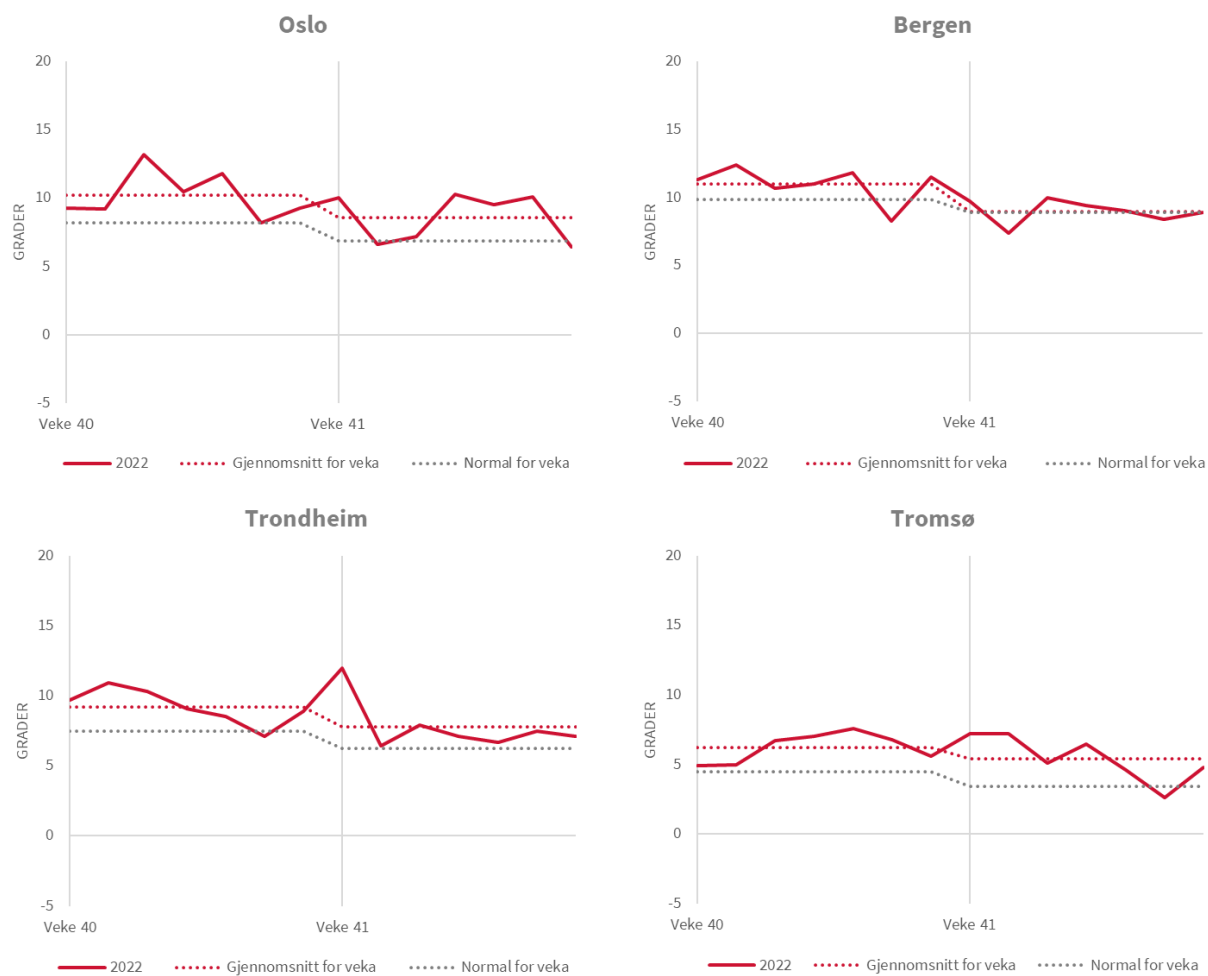


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 41 2022	Anslag veke 42 2022
Avvik magasin	-5,9	-4,6
Avvik snø, grunn- og markvatn	3,0	1,3
Hydrologisk balanse	-2,9	-3,4

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



Produksjon, forbruk og utveksling

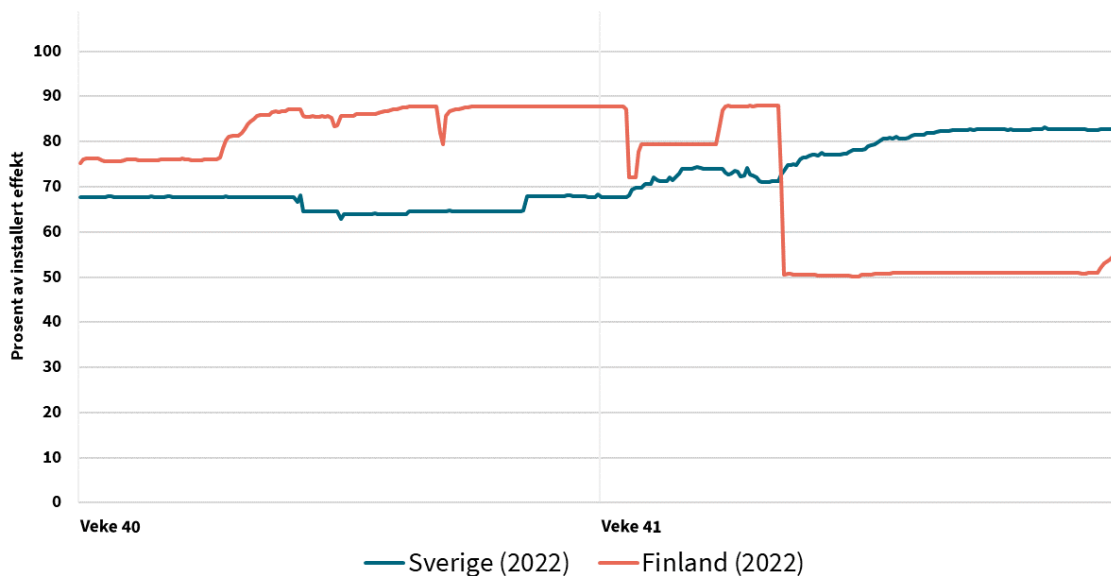
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 41	Veke 40	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 622	2 235	387	17 %
NO1	378	395	-18	-4 %
NO2	646	488	158	32 %
NO3	533	490	44	9 %
NO4	544	461	83	18 %
NO5	521	401	120	30 %
Sverige	2 793	2 812	-19	-1 %
SE1	540	498	42	9 %
SE2	851	898	-47	-5 %
SE3	1 235	1 205	29	2 %
SE4	167	211	-43	-21 %
Danmark	589	697	-108	-15 %
Jylland	420	503	-83	-16 %
Sjælland	172	194	-22	-11 %
Finland	1 331	1 395	-64	-5 %
Norden	7 335	7 139	196	3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 367	2 282	85	4 %
NO1	555	529	26	5 %
NO2	598	584	14	2 %
NO3	529	508	21	4 %
NO4	382	368	14	4 %
NO5	303	293	10	3 %
Sverige	2 061	2 114	-53	-3 %
SE1	205	197	8	4 %
SE2	133	190	-57	-30 %
SE3	1 348	1 359	-11	-1 %
SE4	376	369	7	2 %
Danmark	616	611	6	1 %
Jylland	390	391	-1	0 %
Sjælland	227	220	7	3 %
Finland	1 414	1 395	19	1 %
Norden	6 459	6 402	57	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	255	-47	302	
Sverige	732	697	35	
Danmark	-27	86	-114	
Finland	-83	0	-84	
Norden	876	737	139	

* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

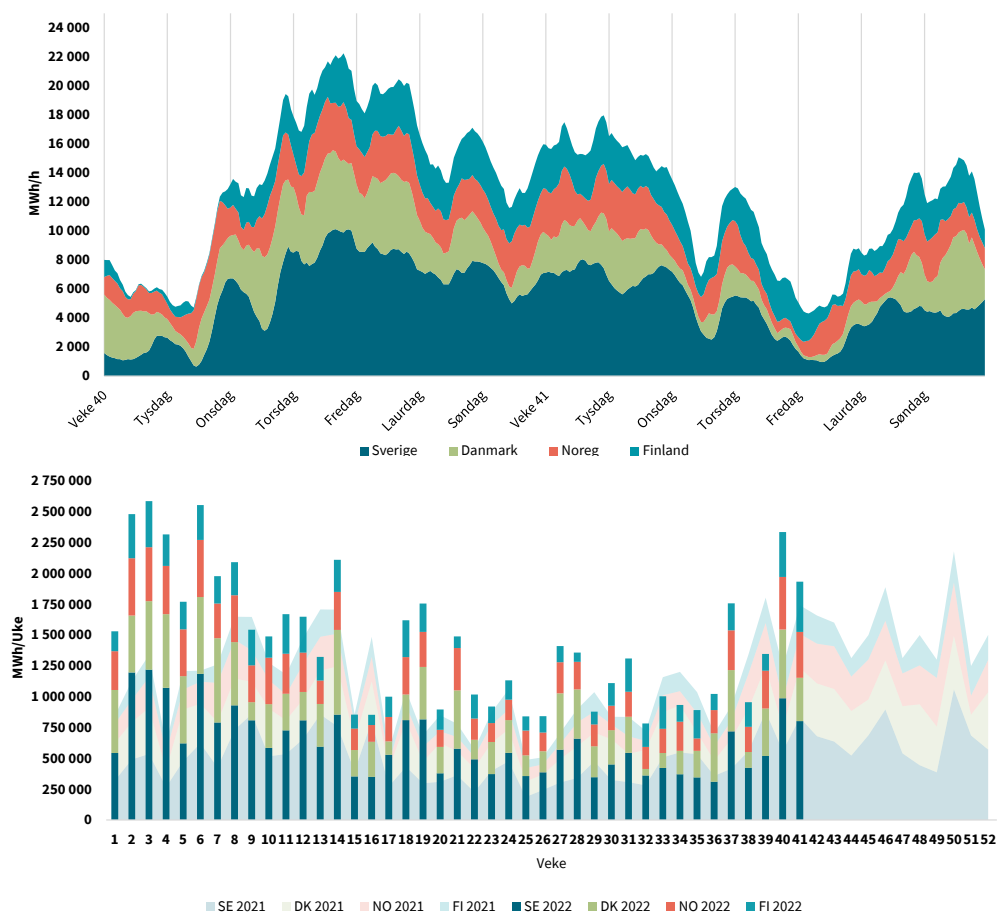
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

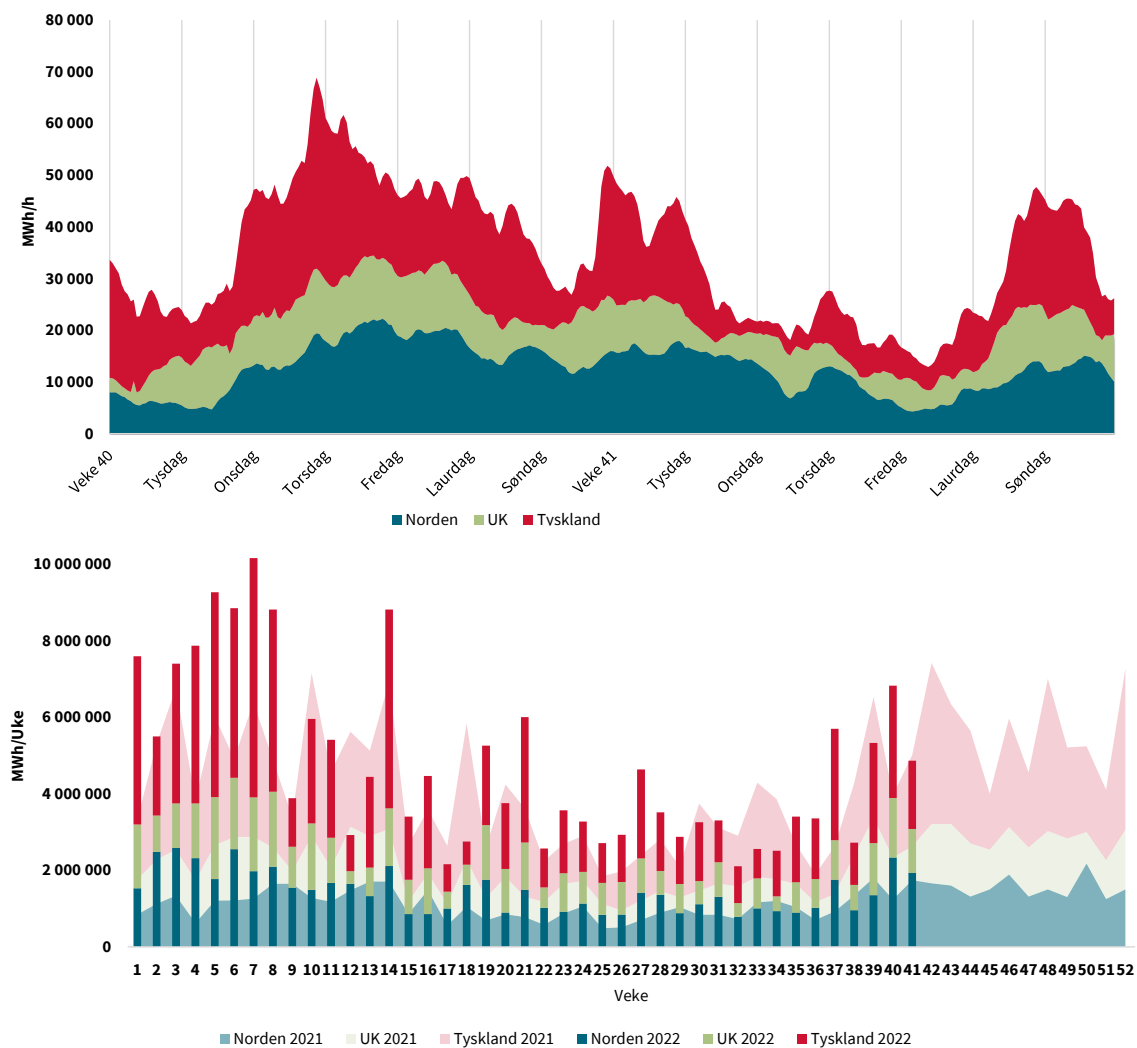


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i desember.

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

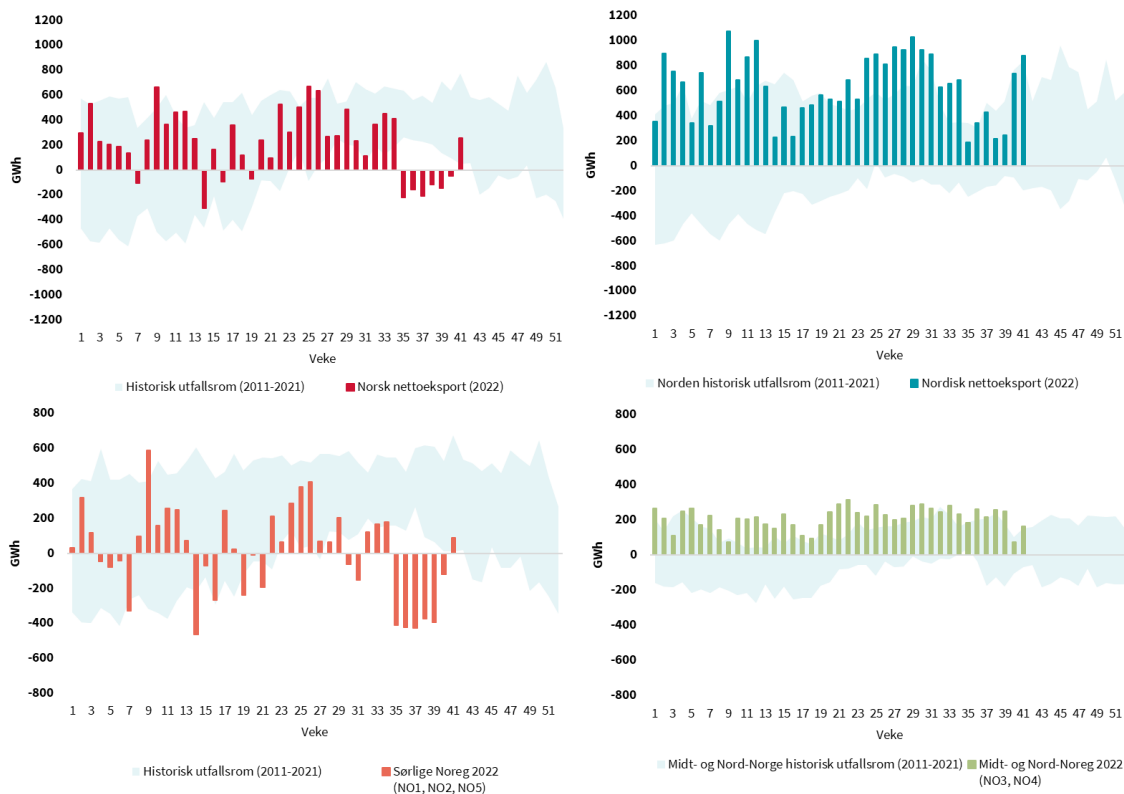
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	64,3	81,4	-21,0	-17,1
Forbruk	64,2	70,8	-9,3	-6,6
Nettoeksport	0,0	10,6		-10,5
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	45,5	38,6	18,0	6,9
Forbruk	36,7	35,8	2,6	0,9
Nettoeksport	8,8	2,8		6,0
Noreg				
Produksjon	109,8	120,0	-9,2	-10,2
Forbruk	101,0	106,6	-5,6	-5,7
Nettoeksport	8,9	13,4		-4,5
Norden				
Produksjon	317,4	322,1	-1,5	-4,8
Forbruk	291,7	307,4	-5,4	-15,7
Nettoeksport	25,7	14,7		11,0

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

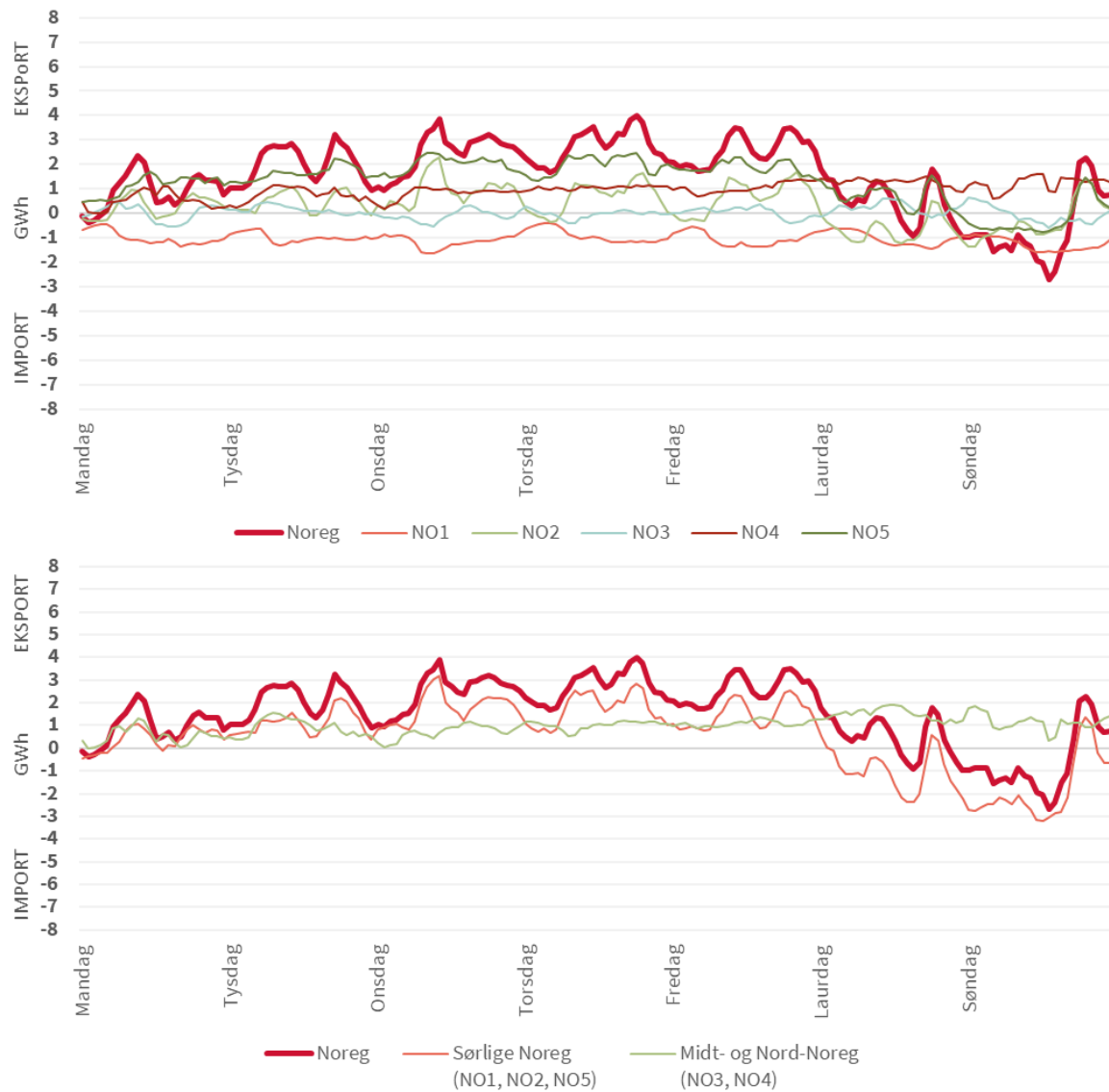
Utvexling

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



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

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 oppgjewe tal for fysisk flyt.

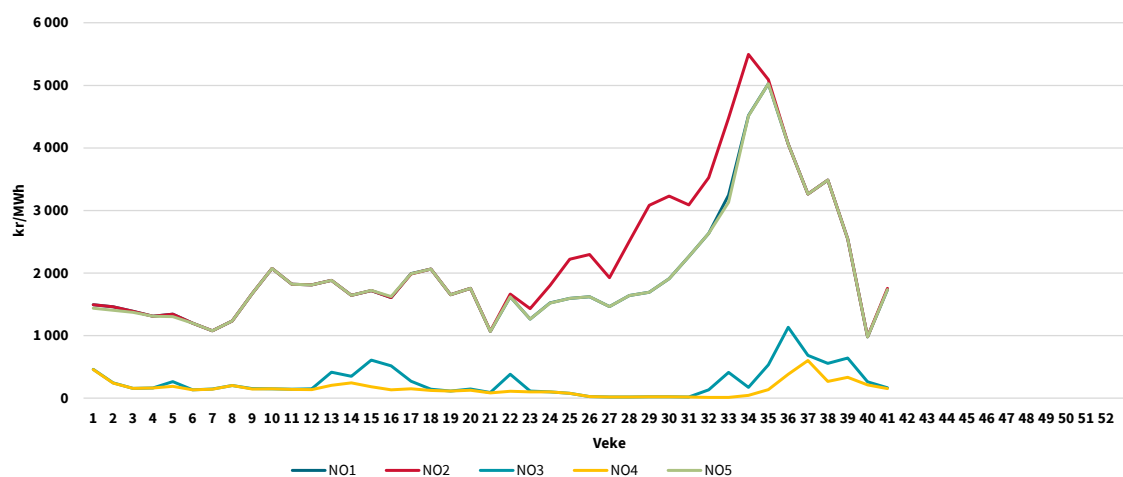
Kraftprisar

Engrosmarknaden

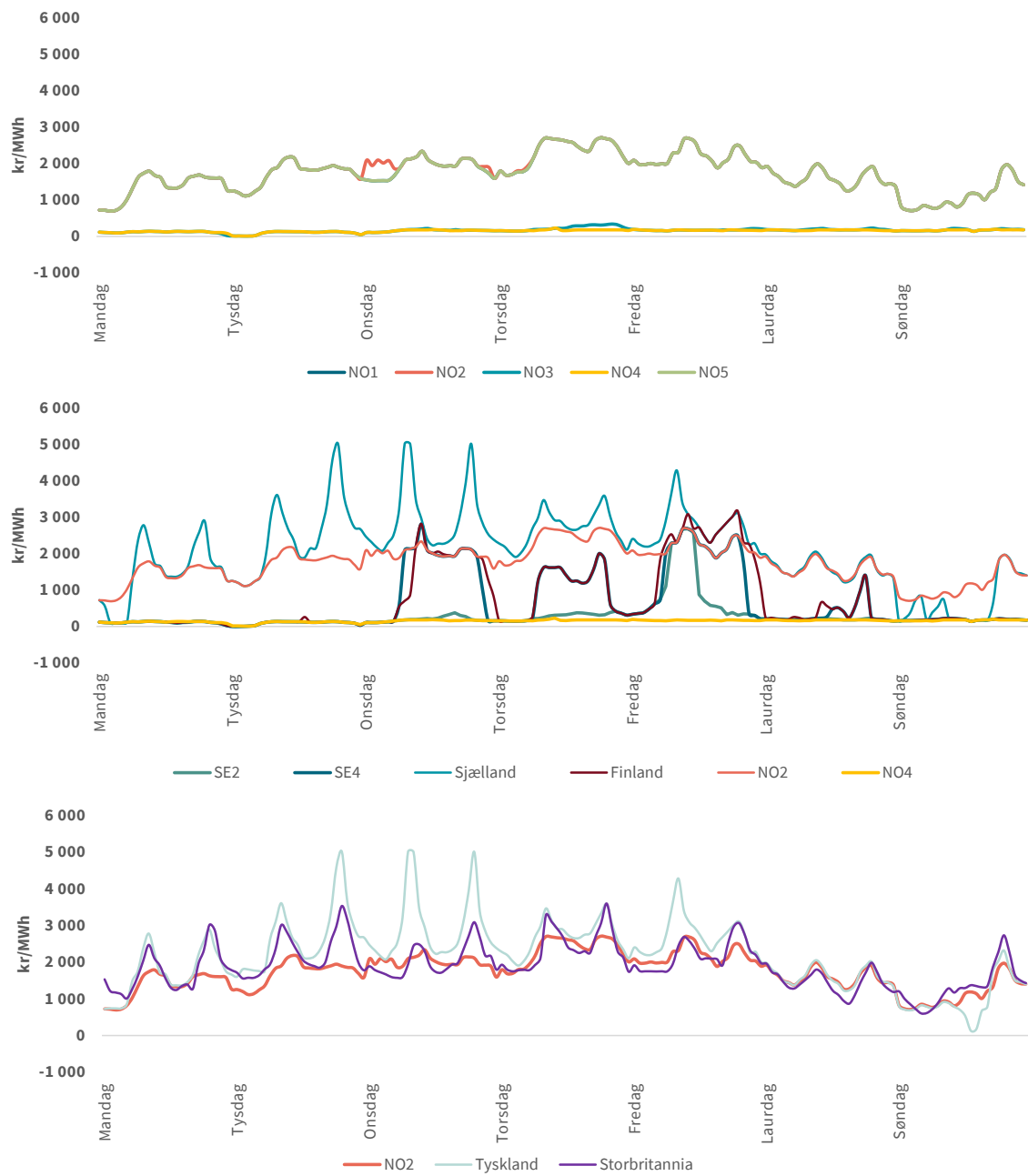
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 41	Veke 40 (2022)	Veke 41 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1736,5	982,3	1055,6	76,8	64,5
NO2	1755,2	984,7	1057,0	78,2	66,0
NO3	165,4	262,4	233,8	-37,0	-29,2
NO4	151,4	210,9	233,1	-28,2	-35,0
NO5	1736,5	982,3	1055,6	76,8	64,5
SE1	283,4	547,7	232,8	-48,3	21,8
SE2	283,5	547,7	232,8	-48,2	21,8
SE3	651,3	632,1	779,6	3,0	-16,5
SE4	651,3	632,1	848,9	3,0	-23,3
Finland	726,2	847,8	742,0	-14,3	-2,1
Jylland	2141,9	1042,4	1250,5	105,5	71,3
Sjælland	2084,9	1081,6	1017,6	92,8	104,9
Estland	1854,1	1974,2	1114,4	-6,1	66,4
System	693,2	635,2	611,4	9,1	13,4
Nederland	2156,0	1883,9	1826,6	14,4	18,0
Tyskland	2191,1	1677,2	1555,6	30,6	40,8
Polen	1525,3	1282,3	1105,8	19,0	37,9
Storbritannia	1902,1	1668,7	2383,3	14,0	-20,2

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

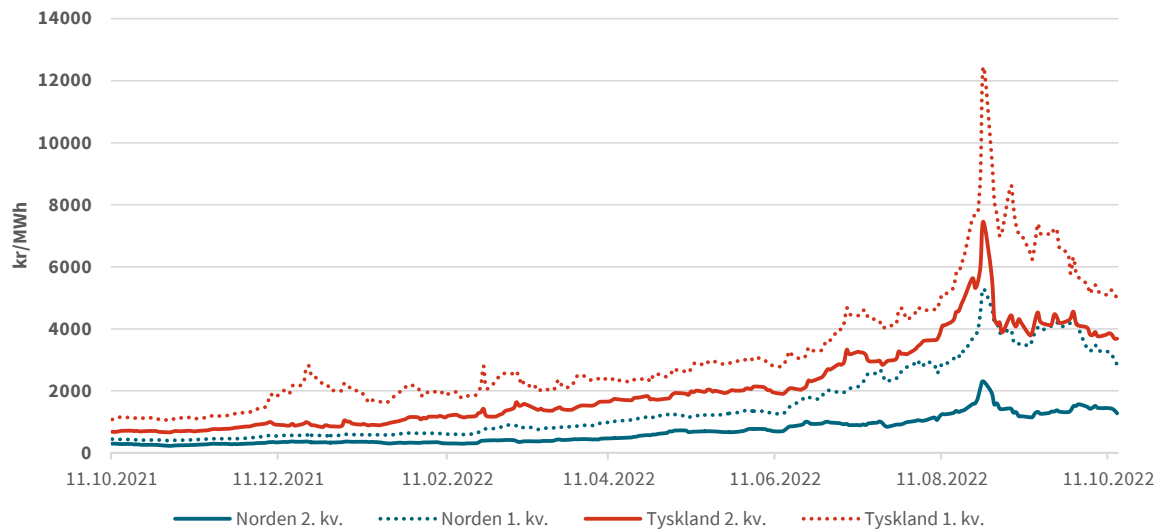


Terminmarknaden

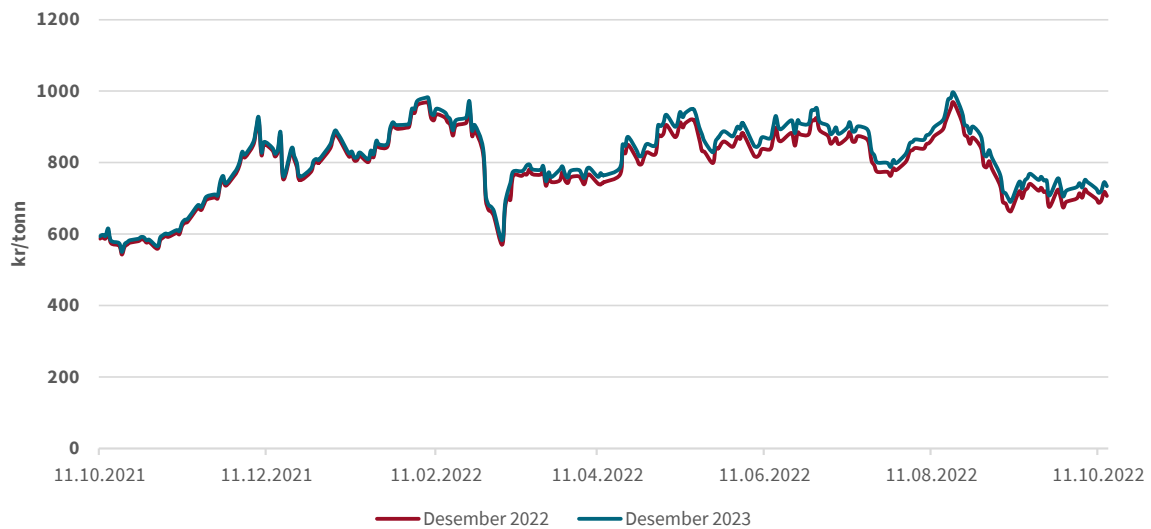
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 41	Veke 40	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	2025,0	2325,7	-12,9
	Desember	2616,9	3045,3	-14,1
	2. kvartal 2023	1277,3	1449,7	-11,9
	1. kvartal 2023	2855,8	3295,6	-13,3
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2023	3683,4	3756,8	-2,0
	1. kvartal 2023	4960,7	5209,0	-4,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	706,7	716,1	-1,3
	Desember 2023	733,9	745,0	-1,5

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



Sluttbrukarprisar

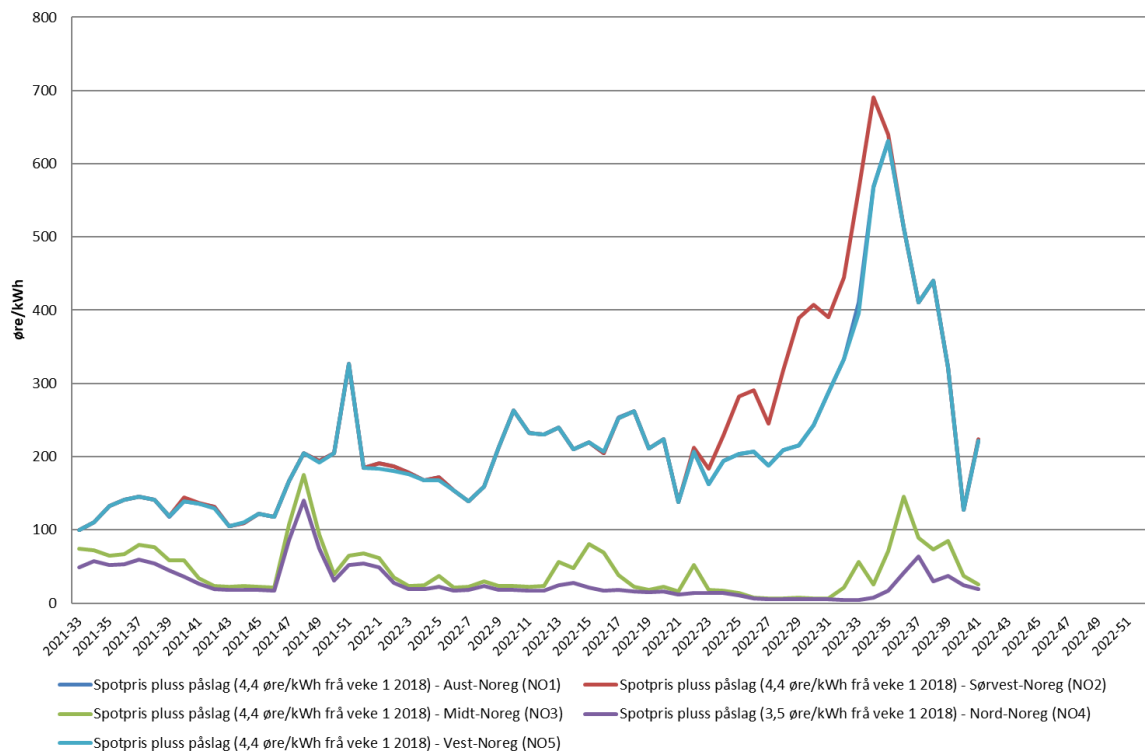
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 41 2022	Veke 40 2022	Veke 41 2021	Veke 41 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	393,2	414,8	124,8	33,3	-21,6	268,4	359,9
		Veke 41 2022	Veke 40 2022	Veke 41 2021	Veke 41 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadpris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	221,4	127,2	136,3	17,4	94,2	85,1	204,0
	Sørvest-Noreg (NO2)	223,7	127,5	136,5	17,4	96,2	87,2	206,3
	Midt-Noreg (NO3)	25,1	37,2	33,6	16,6	-12,1	-8,5	8,5
	Nord-Noreg (NO4)	18,7	24,6	26,8	11,0	-5,9	-8,1	7,7
	Vest-Noreg (NO5)	221,4	127,2	136,3	16,8	94,2	85,1	204,6
		Veke 41 2022	Veke 40 2022	Veke 41 2021	Veke 41 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	111,0	113,8	101,7	41,0	-2,8	9,3	70,0
	3 år (snitt Noreg)	97,2	96,7	81,7	43,4	0,5	15,5	53,8

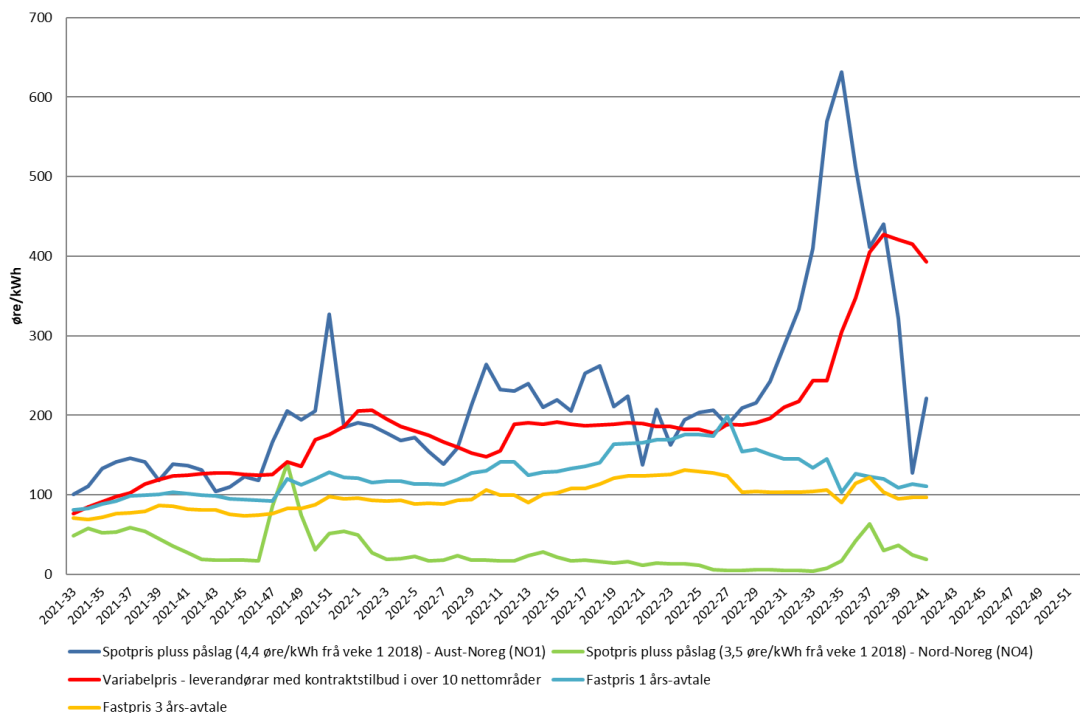
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 41 2022	Berekna straumkost. veke 40 2022	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2022	Berekna straumkost. veke 41 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekna straumkost. veke 41 2020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	374	203	172	17304	231	11592	29	15995
		20 000 kWh	749	405	344	34608	461	23184	59	31991
		40 000 kWh	1498	811	687	69216	923	46367	117	63982
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	378	203	175	18643	231	12949	29	17335
		20 000 kWh	757	406	351	37285	462	25899	59	34671
		40 000 kWh	1514	812	701	74571	924	51798	117	69341
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	42	59	-17	2692	57	-1316	28	1323
		20 000 kWh	85	119	-34	5383	114	-2632	56	2647
		40 000 kWh	170	237	-68	10766	228	-5265	112	5293
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	32	39	-8	1495	45	-1270	19	427
		20 000 kWh	63	78	-15	2991	91	-2540	37	854
		40 000 kWh	126	157	-31	5981	182	-5080	74	1707
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	374	203	172	17233	231	11528	28	15928
		20 000 kWh	749	405	344	34466	461	23056	57	31856
		40 000 kWh	1498	811	687	68931	923	46113	114	63711
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	672	668	4	16026	218	10221	64	12680
		20 000 kWh	1330	1322	9	31472	422	20407	113	25368
		40 000 kWh	2646	2629	17	62366	831	40780	211	50743

* NVE nyttar ein temperaturkorrigerert 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	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2022-09-17	2022-10-16	29 dagar	507	507	Link 7
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2022-09-04	2022-10-13	38 dagar	988	388-988	Link 28
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-12-16	200 dagar	275	275	Link 44
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Øyfjellet	2022-08-29	2022-11-25	87 dagar	400	70-250	Link 63
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2022-09-19	2022-10-21	32 dagar	260	260	Link 66
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2022-10-13	2022-10-17	4 dagar	380	130-210	Link 5
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G1	2022-10-10	2022-10-17	7 dagar	135	135	Link 10
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2022-09-24	2022-11-02	40 dagar	335	335	Link 15
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2022-10-04	2022-10-13	9 dagar	250	250	Link 20
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2022-10-10	2022-10-13	2 dagar	110	110	Link 21
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-08-05	2022-10-25	81 dagar	254	134-254	Link 32
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-11-10	203 dagar	548	101-548	Link 36
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2022-10-07	2022-10-14	7 dagar	150	150	Link 38
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2022-10-15	2022-11-02	18 dagar	160	160	Link 42
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2022-11-18	60 dagar	160	160	Link 47
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2022-09-21	2022-11-14	54 dagar	230	230	Link 51
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G2	2022-05-30	2022-11-04	158 dagar	150	150	Link 52
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2022-10-07	2022-11-11	35 dagar	150	150	Link 53
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2022-09-20	2022-11-25	66 dagar	185	185	Link 54

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

Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2022-09-09	2022-11-11	63 dagar	310	310	Link 61
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G1	2022-10-03	2022-11-11	39 dagar	145	145	Link 62
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-01-27	270 dagar	160	160	Link 64
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2022-08-07	2022-11-11	96 dagar	235	235	Link 67
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-10-29	180 dagar	280	280	Link 69
Planned	NO5	Eviny Fornyrbar AS	Evanger G1	2022-10-10	2022-10-12	2 dagar	110	110	Link 70
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-07-05	2022-10-26	113 dagar	412	0-412	Link 71
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-12-09	214 dagar	120	120	Link 87
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2022-08-01	2022-11-04	95 dagar	110	110	Link 88
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-10-10	2022-11-01	22 dagar	565	565	Link 102
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2022-08-01	2022-11-18	109 dagar	110	110	Link 103
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 116
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 117

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	1300	1100	Link 9
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	1700	1325	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-10-15	2022-10-21	6 dagar	2810	2160-2310	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-10-15	2022-10-21	6 dagar	7300	1400	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-10-15	2022-10-21	6 dagar	3300	200	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-10-15	2022-10-21	6 dagar	1200	1200	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	3300	1300-1600	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	600	600	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	300	90	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	250	100	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	700	700	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	1000	300	Link 13

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	2500	0-360	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	2500	0-750	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	DE-TenneT → SE4	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	600	600	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	615	615	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-05	2022-10-25	50 dagar	1000	25-625	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-02	2024-01-01	485 dagar	1000	0-625	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	0-625	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-05	2022-10-25	50 dagar	985	361-946	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-02	2024-01-01	485 dagar	985	336-946	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	336-946	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-10-04	2022-10-13	9 dagar	1444	0-944	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-10-04	2022-10-13	9 dagar	1444	0-1063	Link 30
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-05-06	2022-10-17	164 dagar	723	723	Link 43
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-05-06	2022-10-17	164 dagar	723	723	Link 43
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2022-09-28	2022-10-28	30 dagar	2200	0-300	Link 45
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2022-09-28	2022-10-28	30 dagar	3500	1100-1400	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-09-13	2022-11-13	61 dagar	3300	1000-1200	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2022-09-13	2022-11-13	61 dagar	700	400	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2022-09-13	2022-11-13	61 dagar	600	200	Link 49
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	1632	830-948	Link 50
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	1632	830-948	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-09-19	2022-10-30	41 dagar	7300	600	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-09-19	2022-10-30	41 dagar	6200	800-1300	Link 55

Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-10-08	2022-10-30	22 dagar	1200	1200	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-01	2022-11-08	99 dagar	1000	25-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-01	2022-11-08	99 dagar	985	361-946	Link 57
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 58
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	361-946	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	6200	2200	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	7300	1100	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2810	2210	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	1200	1200	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2145	945	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-625	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-946	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-625	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	1000	0-625	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-625	Link 81

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-946	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	985	336-946	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 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	Baltic Cable AB	SE4 → DE-TenneT	2022-10-10	2022-10-15	5 dagar	615	615	Link 89
Planned	Baltic Cable AB	DE-TenneT → SE4	2022-10-10	2022-10-15	5 dagar	600	600	Link 89
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	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	1000	0-600	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-11	2022-10-28	109 dagar	985	336-921	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 98
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	1200	200	Link 99
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	250	100	Link 99
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	600	600	Link 99
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	400	200	Link 99
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	300	100	Link 99
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	700	700	Link 99

Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	1000	300	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 105
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 109
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-600	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2022-10-21	95 dagar	1000	0-600	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 112
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-921	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2022-10-21	95 dagar	985	336-921	Link 114
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 115
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	1632	830	Link 118
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	1632	830	Link 118

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2022-10-16	2022-10-16	0 dagar	200	150	Link 6
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-10-14	2022-10-15	0 dagar	230	110	Link 8
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-10-13	2022-10-14	1 dagar	210	115	Link 11
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-10-14	2022-10-14	0 dagar	396	233	Link 16
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-10-12	2022-10-12	0 dagar	200	160	Link 31
Unplanned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2022-10-12	2022-10-12	0 dagar	140	114	Link 33
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-10-11	2022-10-11	0 dagar	396	105	Link 34
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-10-11	2022-10-11	0 dagar	396	186	Link 35
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-10-11	2022-10-11	0 dagar	200	150	Link 40
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-10-12	2022-10-12	0 dagar	396	136-247	Link 41
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-10-10	2022-10-14	4 dagar	230	120	Link 46
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-10-13	2022-10-13	0 dagar	396	104	Link 48
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 119