



Kraftsituasjonen veke 3, 2022

Høg vindkraftproduksjon og ytterlegare prisreduksjon i Norden

Vindkraftproduksjonen i Norden auka ytterlegare i veka som gjekk, og stod for nesten 27 prosent av total produksjon. Samstundes vart det ein betydeleg auke i tysk vindkraft. Med god tilgang på rimeleg vindkraft fall norsk nettoeksport med 57 prosent frå veka før.

Den høge vindkraftproduksjonen bidrog til at kraftprisane fall for andre veke på rad. Størst prisfall såg vi nord i Noreg og Sverige der prisreduksjonen låg på rundt 36 prosent (NO3 og NO4) og 39 prosent (SE1 og SE2).

Prisvariasjonen var høg gjennom veka i både Danmark, Finland og sørlege Sverige (SE3 og SE4), med timeprisar heilt nede mot 9 øre/kWh i periodar med mykje vind. Avgrensingar i importkapasiteten bidrog til å dempa prisfallet i sørlege Noreg (NO1, NO2, og NO5) i desse periodane. Sørlege Noreg endar med det opp med høgast gjennomsnittleg vekepris i Norden, på 1,39 kr/kWh i NO1 og NO2 og 1,37 kr/kWh i NO5.

Vassmagasinstatistikk

Gjennom veka gjekk magasinfyllinga ned med 1,6 prosenteningar. Medianverdien for fyllinga på tilsvarande tidspunkt for åra 2002-2021 er 62,8 prosent.

Høgast magasinfylling hadde Nord-Noreg (område 4) med 64,9 prosent, mens Aust-Noreg (område 1) hadde lågast fylling med 42,8 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 3 var det mildt i heile landet med temperaturar som var 3- 5 grader over vekegjennomsnittet for siste 20 år. I veke 4 er det venta mildt vêr i Sør-Noreg, med temperaturar som er 2- 4 grader over vekegjennomsnittet. I Nord-Noreg er det venta kjøligare vêr med temperaturar omkring vekegjennomsnittet.

For veke 3 er berekna tilsig 1,4 TWh. Det er 40 prosent over vekegjennomsnittet. I veke 4 er det venta eit tilsig på 1,6 TWh, det er 90 prosent over vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin i slutten av veke 3 er 26 TWh, og prognosert snømagasin ved slutten av veke 4 er 31 TWh. Snømagasinet i veke 3 er om lag 5 TWh mindre enn gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året.

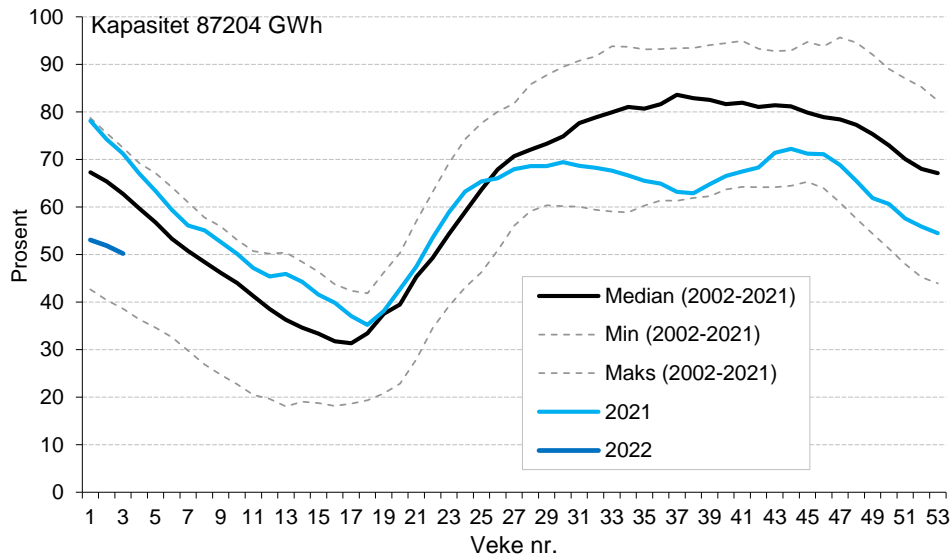
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

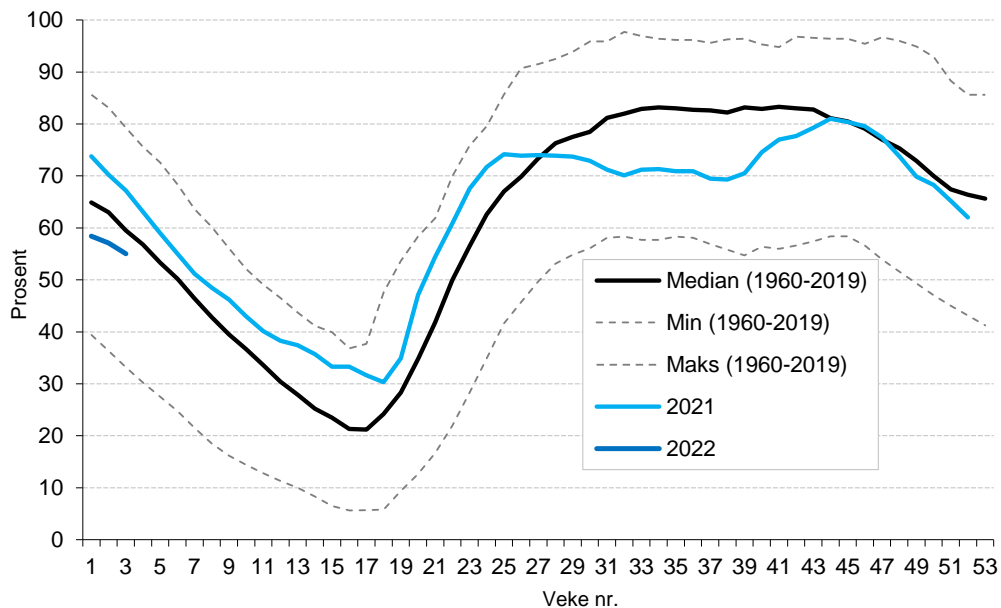
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 3 2022	Veke 2 2021	Veke 3 2021	Median veke 3	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	50,2	51,9	71,2	62,8	-1,6	-21,0	-12,6
NO1	42,8	46,1	65,5	52,1	-3,3	-22,7	-9,3
NO2	44,4	46,4	79,1	68,5	-2,1	-34,7	-24,1
NO3	58,6	59,3	62,8	57,3	-0,6	-4,1	1,4
NO4	64,9	65,3	70,5	60,9	-0,4	-5,5	4,0
NO5	43,0	45,2	62,9	59,7	-2,2	-20,0	-16,7
Sverige	55,0	57,1	67,2	59,5	-2,1	-12,2	-4,5

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

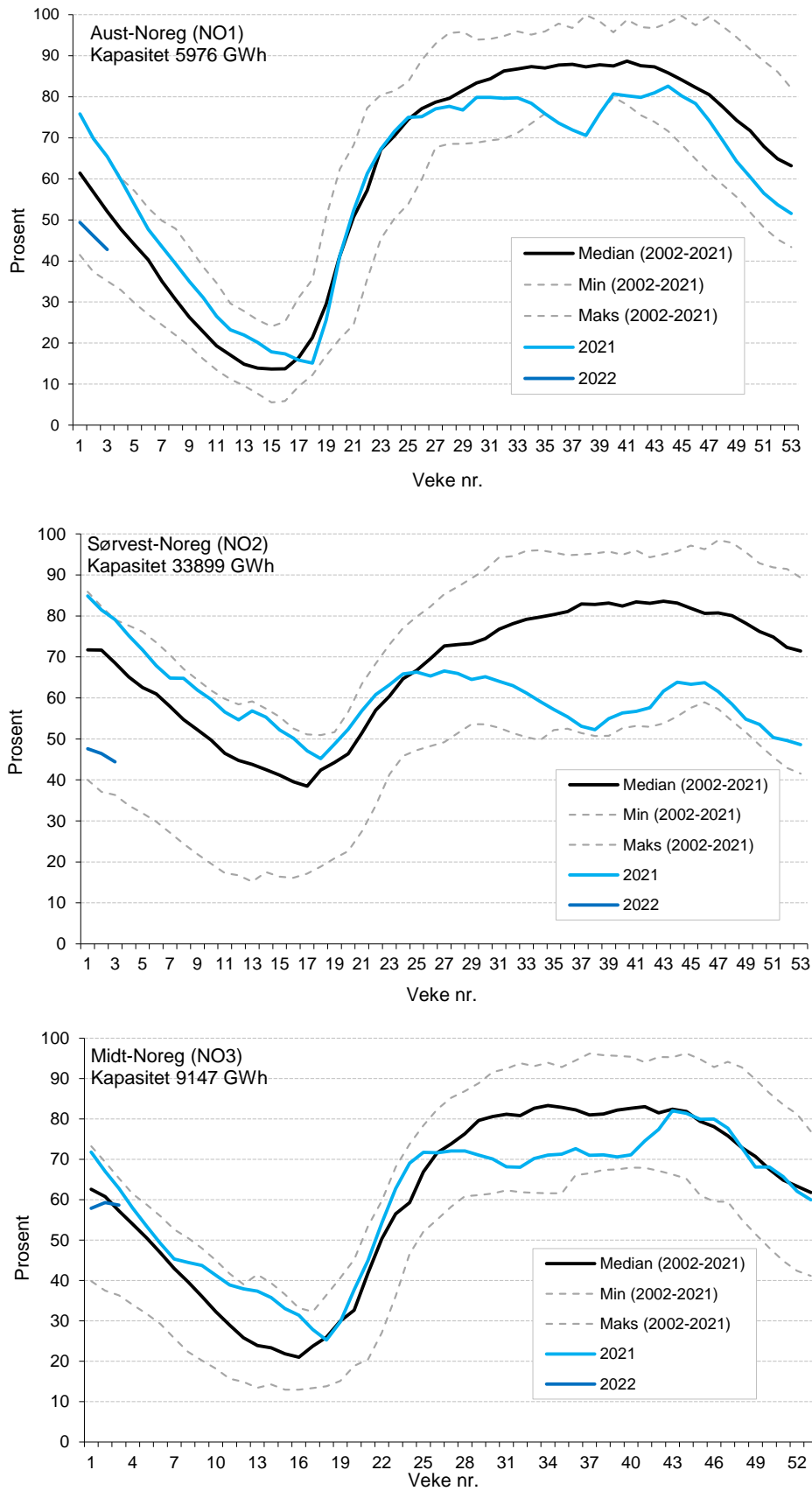
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

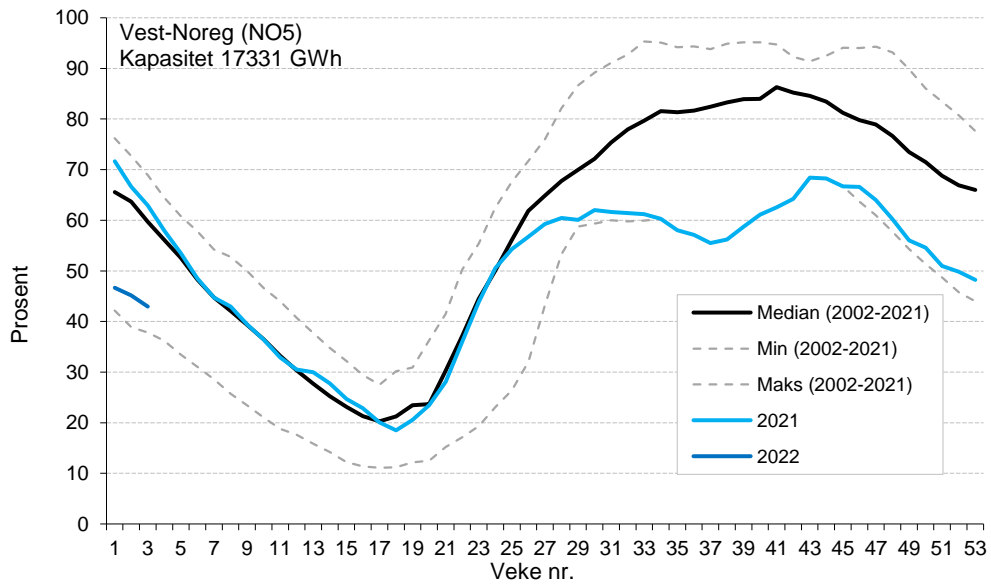
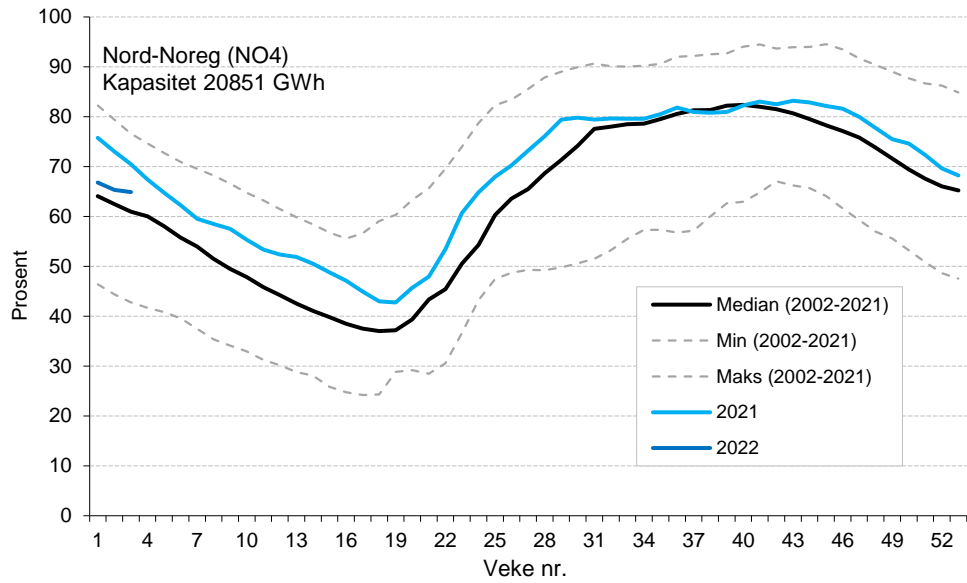


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 3 2022	Veke 3 Gjennomsnitt	Veke 3 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,4	0,9	0,7	0,7	148
Nedbør	4,3	3,8	5,0	-0,7	115

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

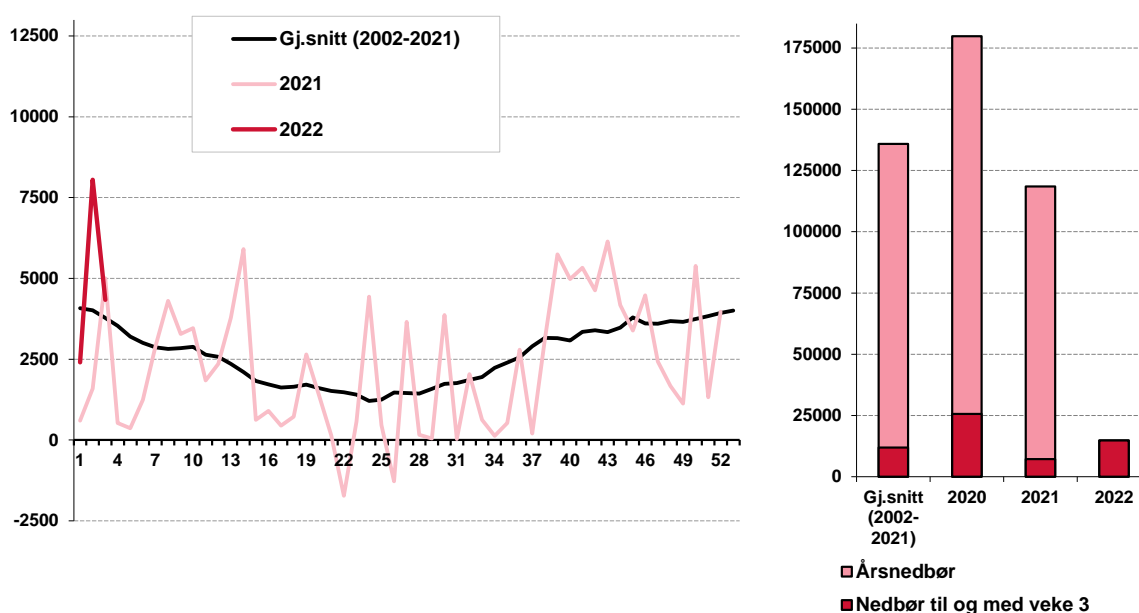
TWh	Veke 1-3 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	4,2	3,2	1,0
Nedbør	14,8	11,9	2,9

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	1,6	187
Nedbør	5,6	157

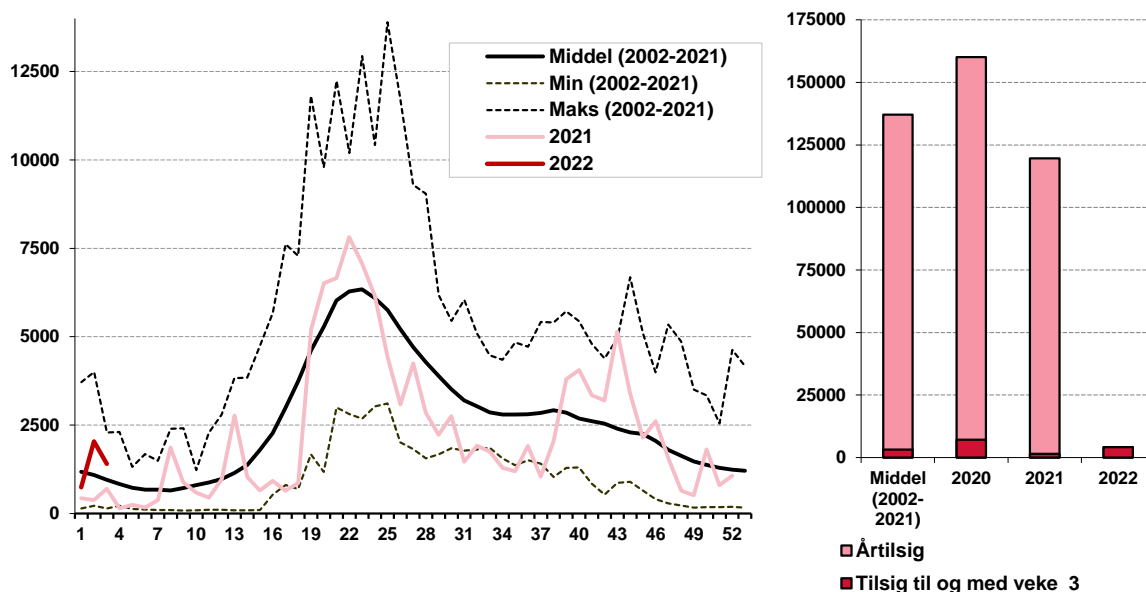
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

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

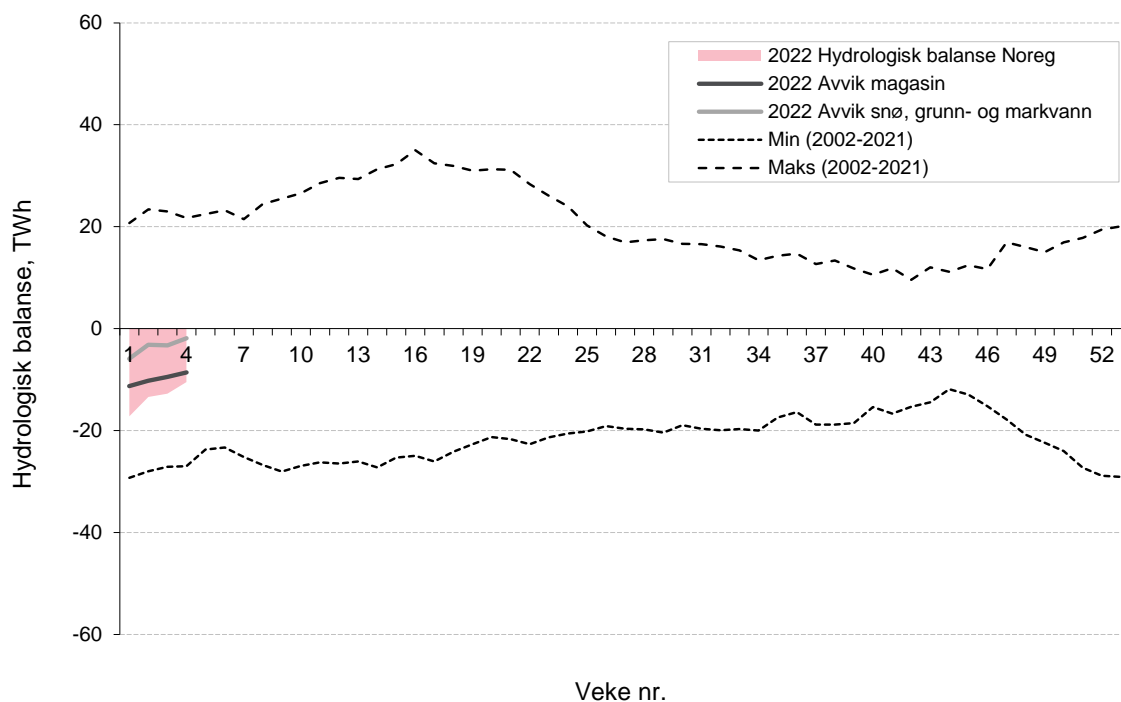


¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

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



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



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

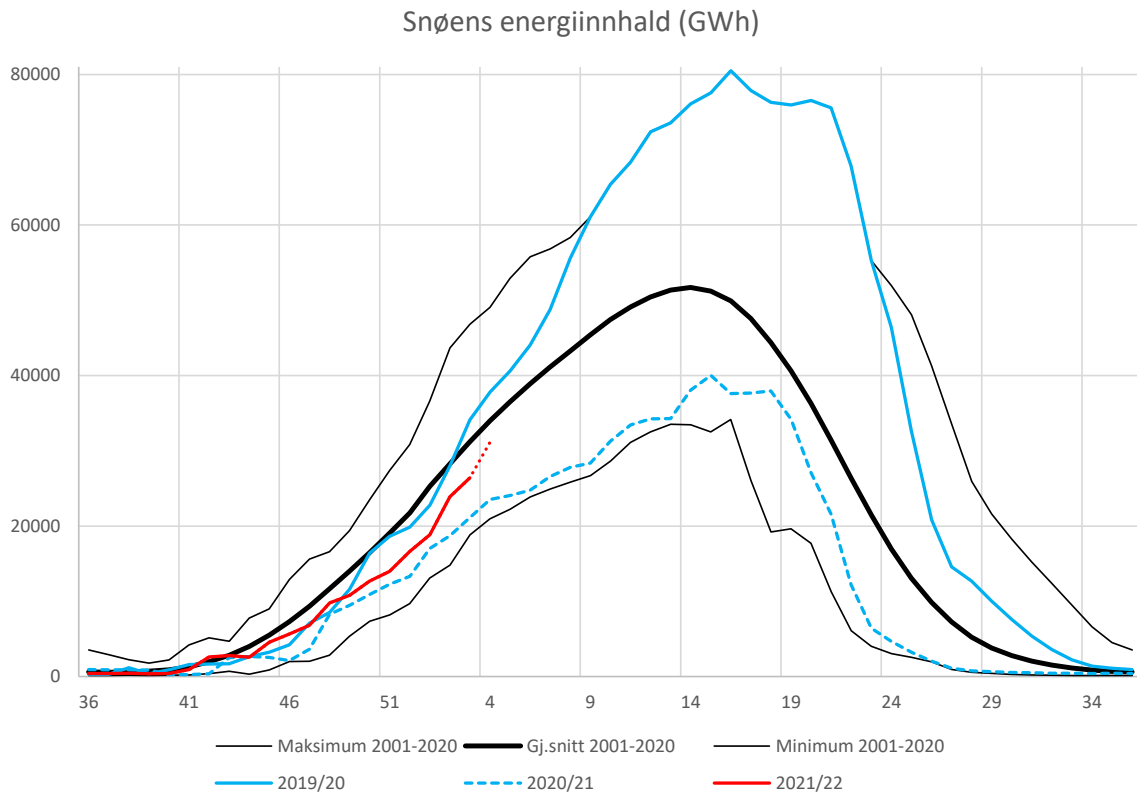
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 3 2022	Anslag veke 4 2022
Avvik magasin	-9,5	-8,6
Avvik snø, grunn- og markvatn	-3,3	-1,9
Hydrologisk balanse	-12,8	-10,5

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

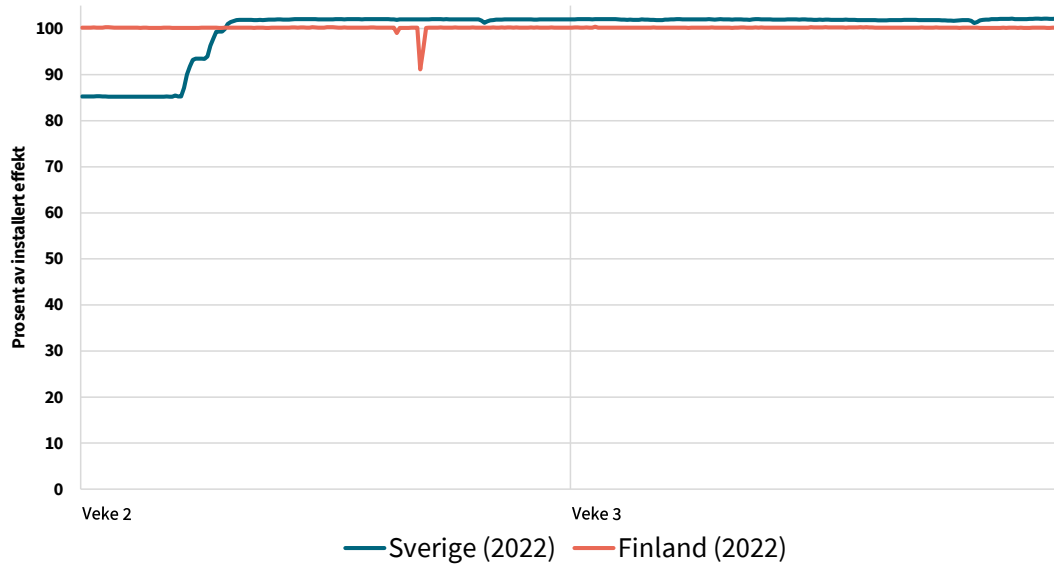
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 3	Veke 2	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 346	3 615	-269	-7 %
NO1	323	361	-38	-11 %
NO2	1 238	1 280	-42	-3 %
NO3	648	663	-15	-2 %
NO4	495	593	-98	-16 %
NO5	642	718	-76	-11 %
Sverige	3 975	3 845	130	3 %
SE1	499	523	-24	-5 %
SE2	1 360	1 248	112	9 %
SE3	1 863	1 822	41	2 %
SE4	254	253	1	0 %
Danmark	880	844	36	4 %
Jylland	599	574	25	4 %
Sjælland	281	270	11	4 %
Finland	1 541	1 520	20	1 %
Norden	9 742	9 825	-83	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 118	3 084	35	1 %
NO1	888	858	29	3 %
NO2	830	815	15	2 %
NO3	613	604	8	1 %
NO4	419	440	-20	-5 %
NO5	368	366	2	1 %
Sverige	3 242	3 194	48	2 %
SE1	229	239	-10	-4 %
SE2	341	365	-25	-7 %
SE3	2 095	2 034	60	3 %
SE4	578	555	23	4 %
Danmark	776	770	6	1 %
Jylland	471	470	1	0 %
Sjælland	305	300	5	2 %
Finland	1 854	1 883	-29	-2 %
Norden	8 990	8 930	60	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	227	531	-304	
Sverige	733	652	82	
Danmark	104	75	30	
Finland	-313	-363	49	
Norden	751	895	-143	

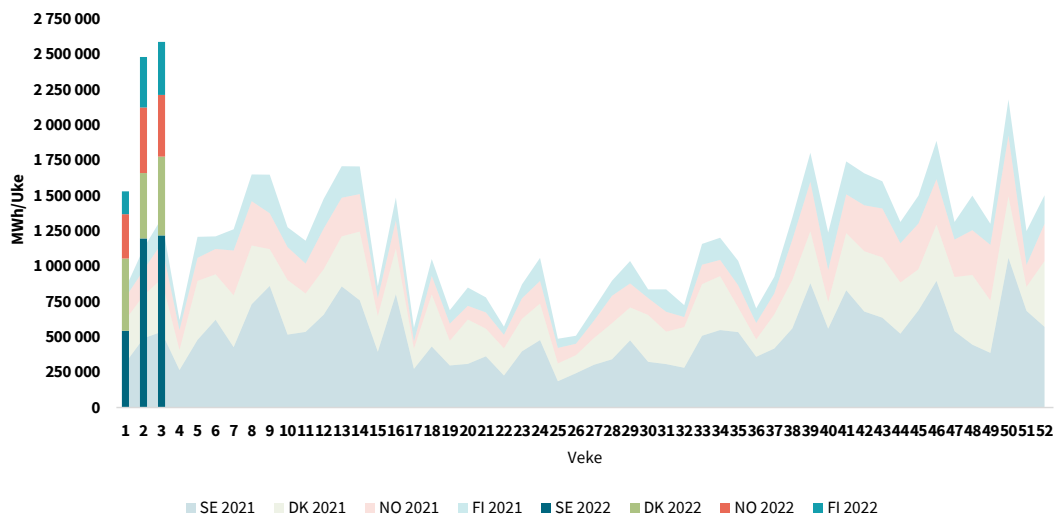
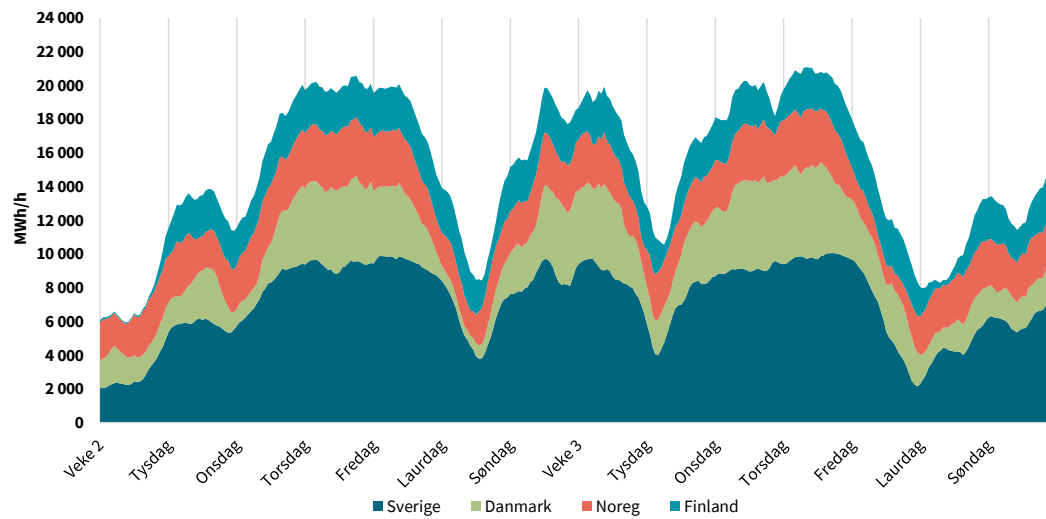
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

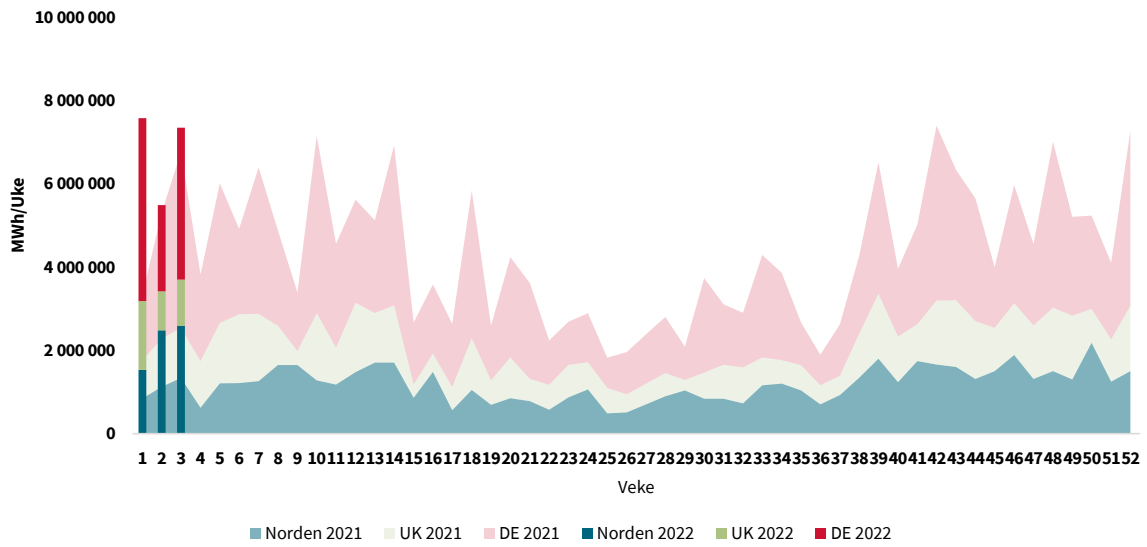
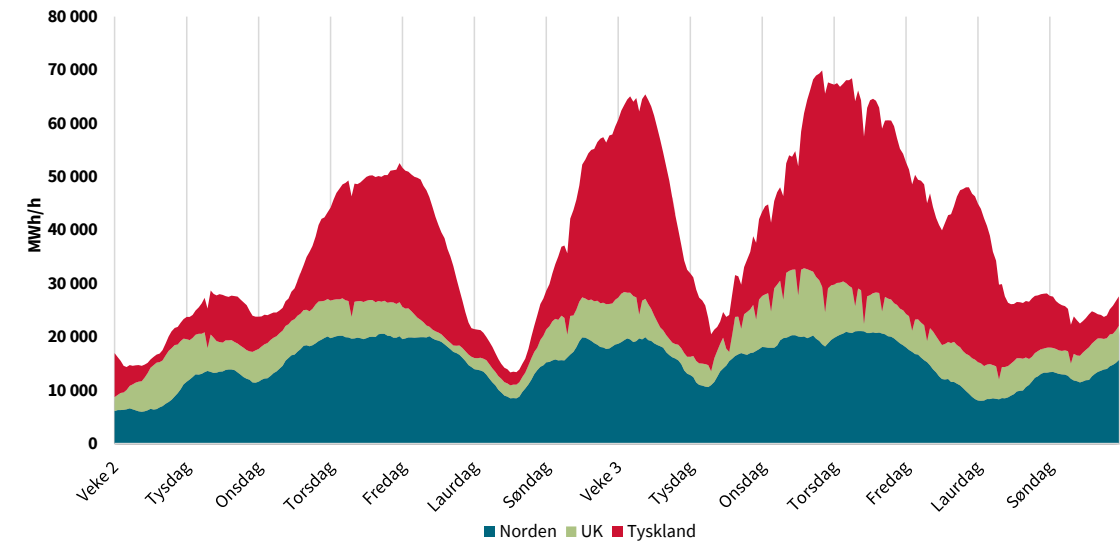
Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

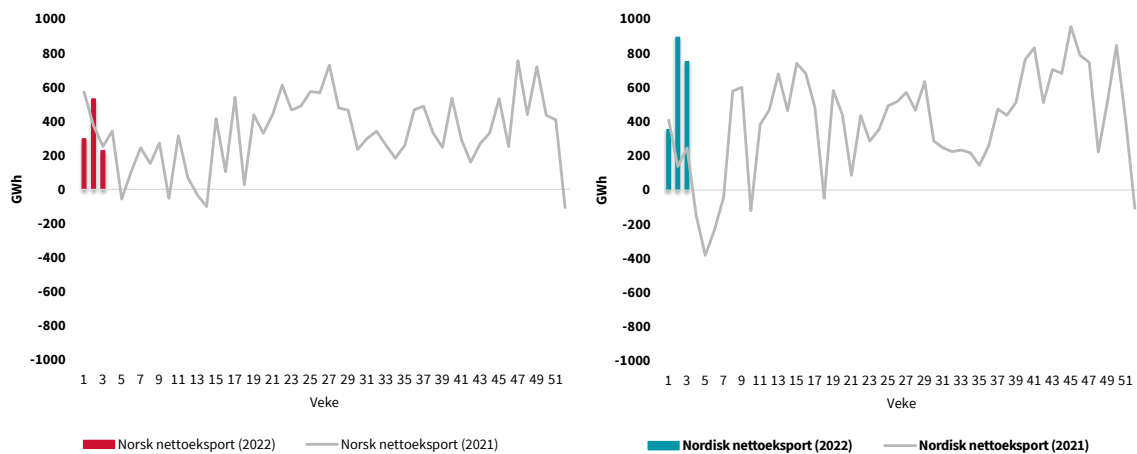
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	11,2	13,5	-20,2	-2,3
Forbruk	10,3	12,0	-16,0	-1,7
Nettoeksport	0,9	1,5		-0,6

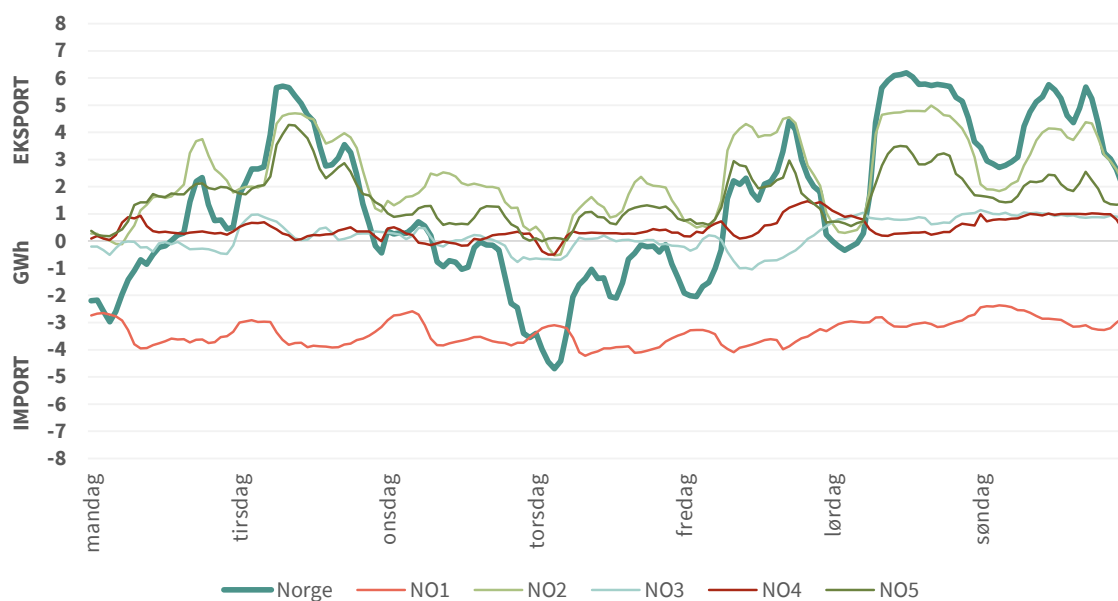
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	31,4	33,7	-7,3	-2,3
Forbruk	29,5	32,6	-10,5	-3,1
Nettoeksport	1,9	1,1		0,8

Utvexling

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



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



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



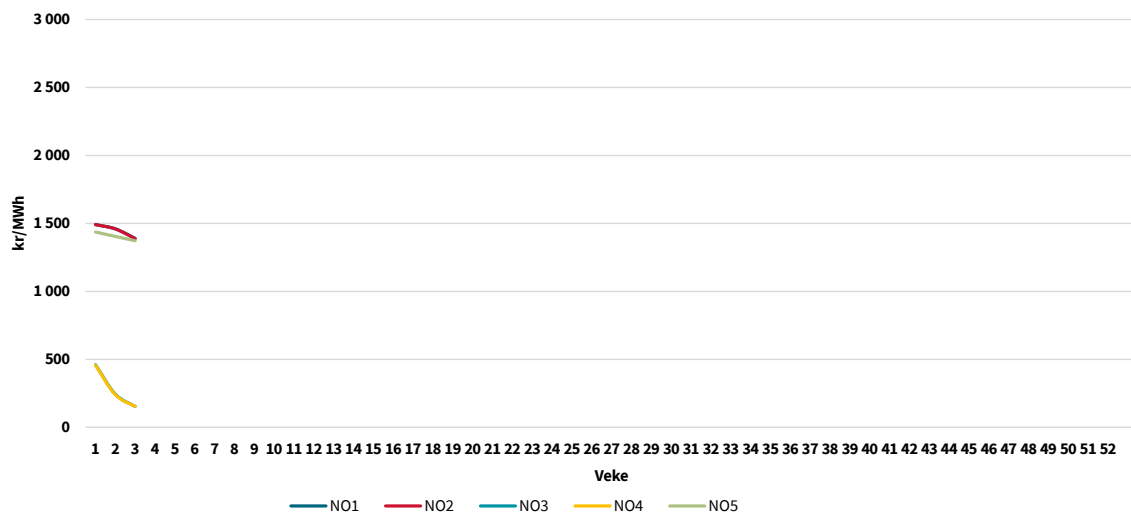
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

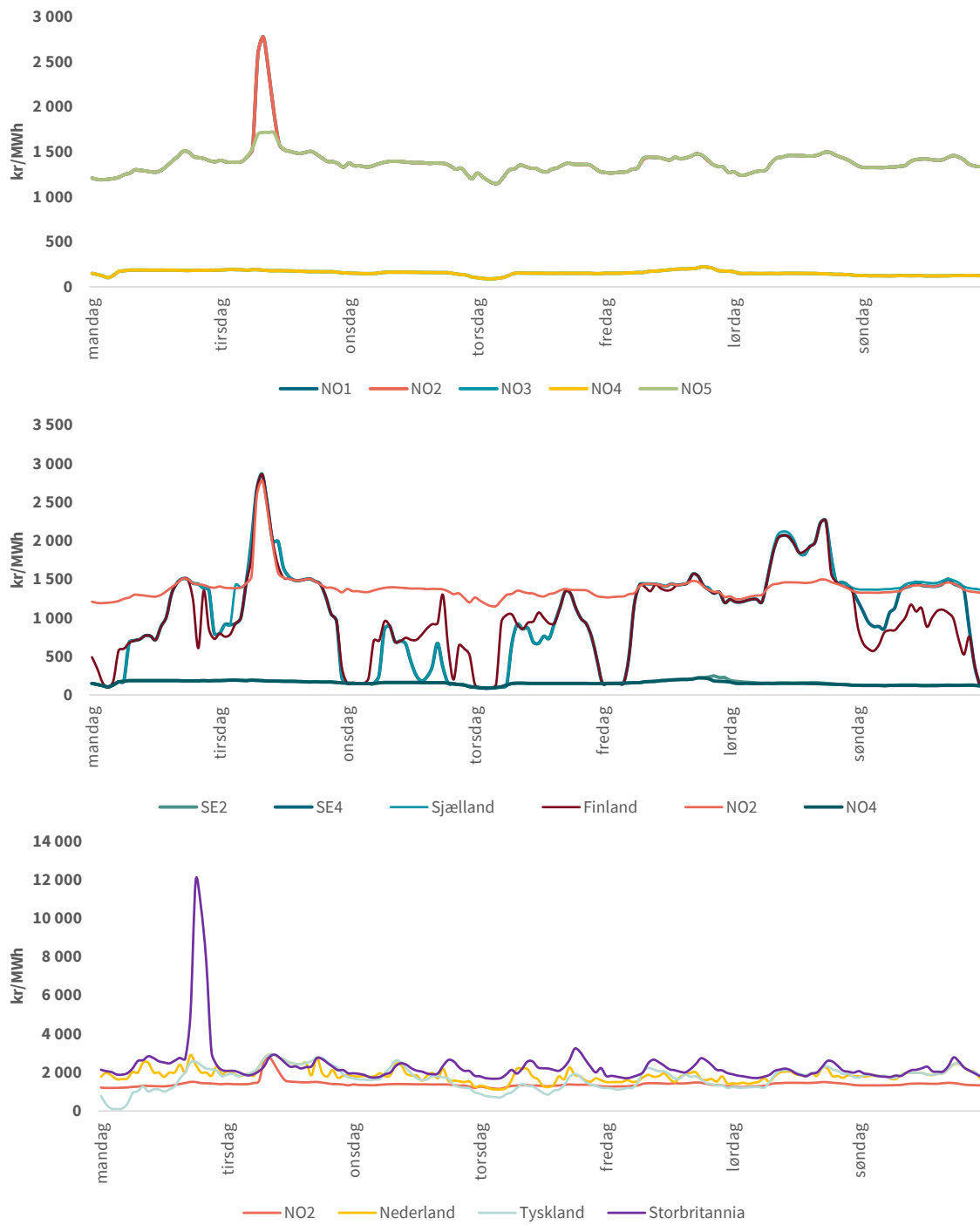
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 3	Veke 2 (2022)	Veke 3 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1389,0	1460,4	419,4	-4,9	231,2
NO2	1388,9	1460,4	419,4	-4,9	231,2
NO3	155,0	244,2	378,1	-36,5	-59,0
NO4	155,0	240,4	355,9	-35,5	-56,4
NO5	1372,0	1405,1	419,9	-2,4	226,7
SE1	157,8	257,2	387,6	-38,6	-59,3
SE2	157,8	257,2	387,6	-38,6	-59,3
SE3	1014,6	1018,1	416,5	-0,3	143,6
SE4	1028,6	1200,7	426,2	-14,3	141,3
Finland	1032,0	974,8	488,5	5,9	111,2
Jylland	1141,2	1287,2	429,9	-11,3	165,4
Sjælland	1072,1	1323,8	435,5	-19,0	146,2
Estland	1387,4	1609,5	539,8	-13,8	157,0
System	859,3	907,9	407,9	-5,4	110,6
Nederland	1865,7	2159,3	504,2	-13,6	270,0
Tyskland	1691,1	2079,0	458,7	-18,7	268,6
Polen	1346,0	1747,8	577,2	-23,0	133,2
Storbritannia	2322,3	2463,8	725,1	-5,7	220,2

Figur 14 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Spotprisar i Nord en, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

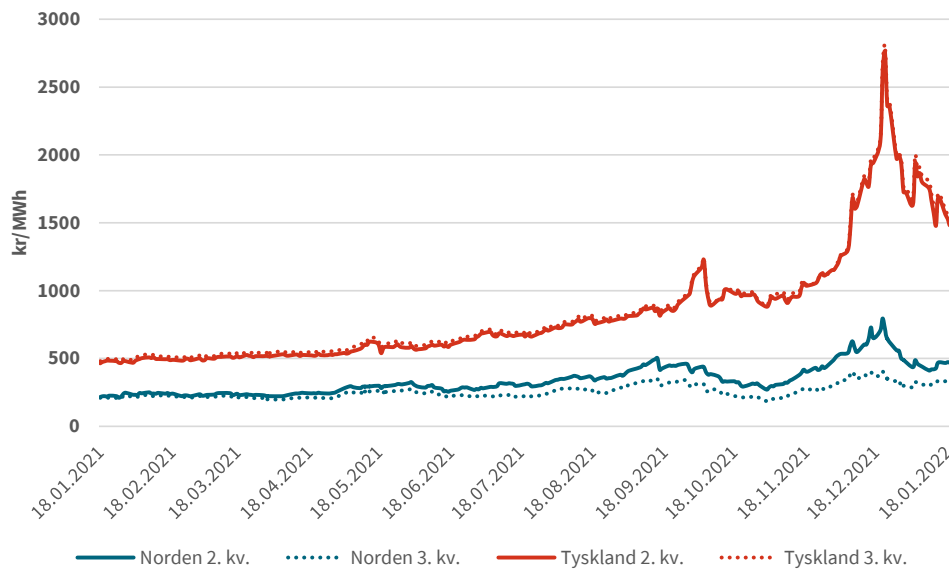


Terminmarknaden

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 3	Veke 2	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Februar	874,7	957,6	-8,6
	Mars	689,3	681,7	1,1
	2. kvartal 2022	454,6	470,9	-3,5
	3. kvartal 2022	326,5	336,8	-3,1
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2022	1612,3	1687,9	-4,5
	3. kvartal 2022	1647,1	1717,6	-4,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	842,5	818,7	2,9
	Desember 2023	850,8	828,1	2,7

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

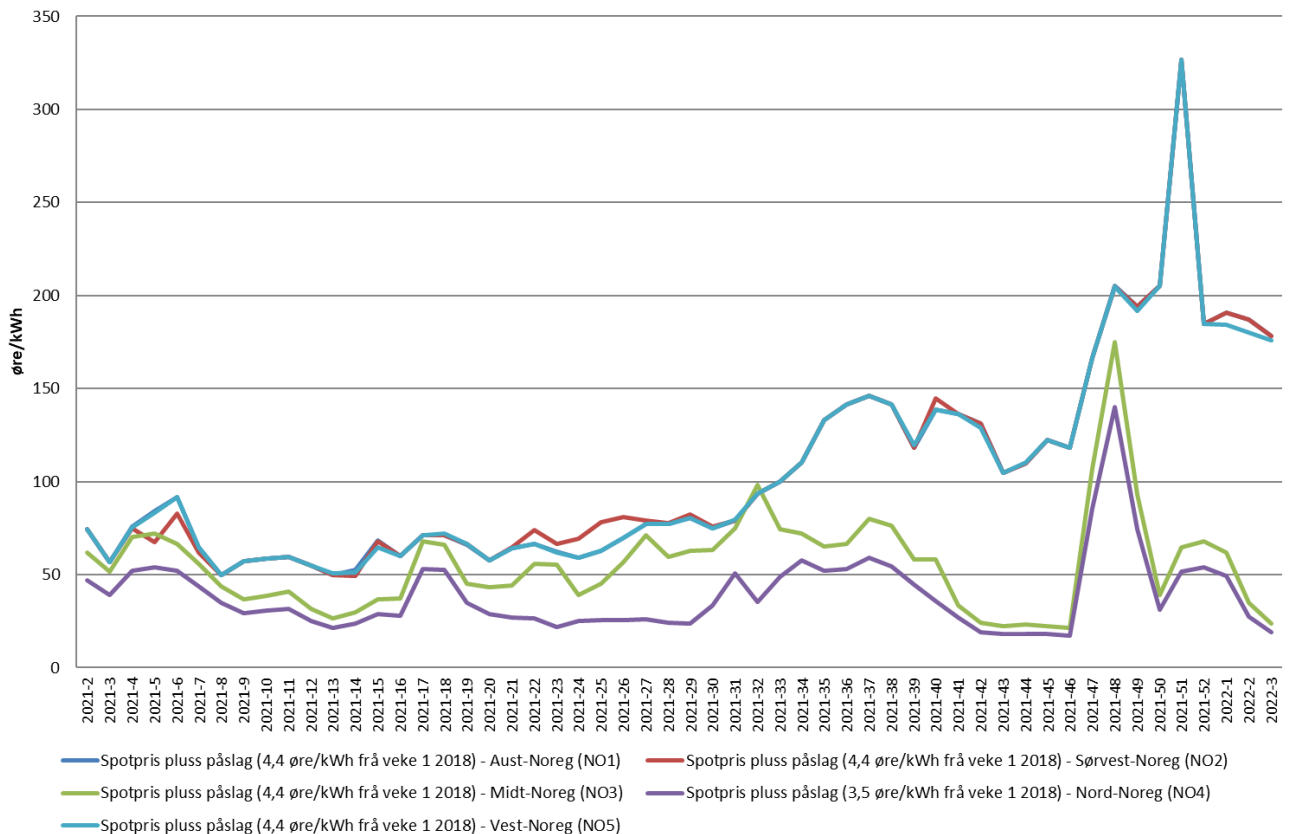
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 3 2022	Veke 2 2022	Veke 3 2021	Veke 3 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	194,8	206,0	66,1	62,3	-11,2	128,7	132,5
		Veke 3 2022	Veke 2 2022	Veke 3 2021	Veke 3 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	178,0	186,9	56,8	34,6	-8,9	121,2	143,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	178,0	186,9	56,8	34,6	-8,9	121,2	143,4
	Midt-Noreg (NO3)	23,8	34,9	51,7	33,9	-11,1	-27,9	-10,1
	Nord-Noreg (NO4)	19,0	27,6	39,1	27,1	-8,6	-20,1	-8,1
	Vest-Noreg (NO5)	175,9	180,0	56,9	34,6	-4,1	119,0	141,3
Fastpriskontrakt		Veke 3 2022	Veke 2 2022	Veke 3 2021	Veke 3 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	117,6	115,0	76,0	52,8	2,6	41,6	64,8
	3 år (snitt Noreg)	92,4	92,8	44,5	49,8	-0,4	47,9	42,6

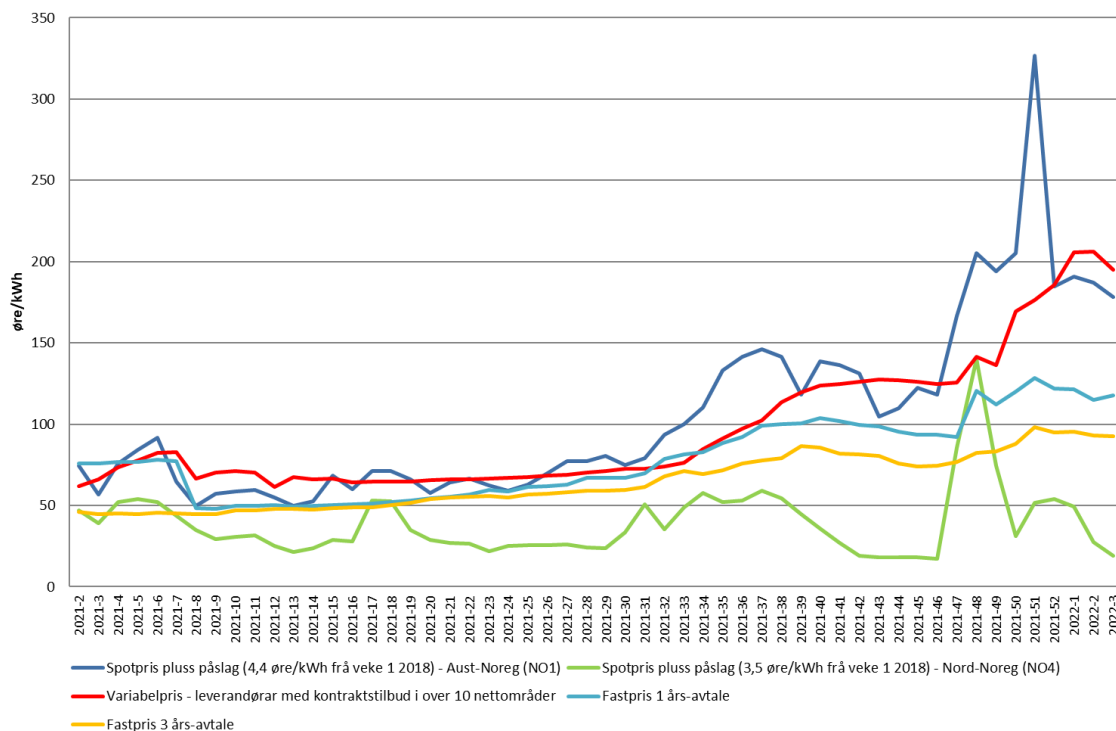
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 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.

		Berekena		Berekena	Berekena	Berekena	Differanse	Berekena	Differanse	
		NOK		Endring frå	straumkost.	straumkost.	frå 2021 til	straumkost.	frå 2020 til	
		veke 3 2022	veke 2 2022	førre veke	hittil i 2022	veke 3 2021	no i år	veke 3 2020	no i år	
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	505	536	-30	1574	161	996	98	1247
		20 000 kWh	1011	1071	-61	3147	323	1991	197	2494
		40 000 kWh	2021	2143	-122	6295	645	3982	393	4987
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	505	536	-30	1574	161	996	98	1247
		20 000 kWh	1010	1071	-61	3147	323	1991	197	2494
		40 000 kWh	2021	2143	-122	6295	645	3982	393	4987
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	67	100	-33	341	147	-180	96	37
		20 000 kWh	135	200	-65	681	293	-360	193	73
		40 000 kWh	270	400	-130	1362	587	-720	385	147
Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	54	79	-25	270	111	-66	77	28	
	20 000 kWh	108	158	-50	541	222	-131	154	56	
	40 000 kWh	216	316	-100	1082	444	-263	308	111	
Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	499	516	-17	1529	161	951	98	1202	
	20 000 kWh	998	1032	-33	3058	323	1901	197	2404	
	40 000 kWh	1997	2064	-67	6116	646	3803	393	4808	
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	560	597	-37	1738	195	1186	184	1185	
	20 000 kWh	1106	1180	-74	3435	375	2377	354	2372	
	40 000 kWh	2198	2348	-149	6831	735	4758	693	4747	

* 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-01-25	2022-01-27	2 dagar	548	548	Link 5
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-01-24	2022-01-27	2 dagar	254	254	Link 3
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB6	2022-01-12	2022-01-19	7 dagar	160	160	Link 22
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2022-01-19	2022-01-23	4 dagar	240	240	Link 6
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2022-01-14	2022-01-18	3 dagar	170	170	Link 20
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-01-13	2022-01-20	7 dagar	160	0-160	Link 10
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-01-03	2022-01-24	21 dagar	310	310	Link 9
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2022-01-25	2022-01-27	2 dagar	225	0-225	Link 21
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2022-02-01	306 dagar	190	140-190	Link 4

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2022-01-22	2022-01-28	6 dagar	985	585	Link 1
Unplanned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2022-01-22	2022-01-28	6 dagar	1000	600	Link 1
Unplanned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2021-12-25	2022-02-18	55 dagar	2500	1210-1800	Link 2
Unplanned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2021-12-25	2022-02-18	55 dagar	2500	1140-1750	Link 2
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-01-20	2022-01-31	11 dagar	715	370	Link 7
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2022-01-20	2022-01-31	11 dagar	715	370	Link 7

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

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	1000	0-1000	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	1000	0-1000	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	985	336-985	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	985	336-985	Link 15
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 17
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-01-14	2022-01-31	17 dagar	1444	44-1444	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-01-14	2022-01-31	17 dagar	1444	44-1444	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2022-01-21	626 dagar	1000	0-1000	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2022-01-21	626 dagar	985	336-985	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	7300	800	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	2095	1545	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	715	415	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	6200	1200	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-01-01	2022-03-15	73 dagar	1200	900	Link 26
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-10-01	2022-03-14	165 dagar	1400	350-700	Link 27
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2021-10-01	2022-03-14	165 dagar	1400	350-700	Link 27
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2021-11-09	2022-02-14	97 dagar	1400	700-1400	Link 28
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-11-09	2022-02-14	97 dagar	1400	700-1400	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	7300	1000	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	3300	400	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	6200	1000	Link 29

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2021-12-29	2022-02-19	51 dagar	185	165	Link 11
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2021-12-31	2022-02-19	50 dagar	200	180	Link 16
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 30