

Kraftsituasjonen veke 50, 2022

Kaldt vêr, høgt forbruk og høg produksjon

Førre veke var temperaturane i Noreg langt under normalen for veka. Dette bidrog til eit høgt kraftforbruk i heile landet. Saman med høge kraftprisar i nabolanda våre, bidrog dette til framleis høg kraftproduksjon og nettoeksport ut av Noreg i store deler av veka. Magasinfyllinga i Noreg gjekk ned med 3,6 prosenteningar og ligg no 4,8 prosenteningar under medianen.

Sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) hadde ein vekepris på 375 øre/kWh og tidvis timeprisar på over 600 øre/kWh. I Midt-Noreg (NO3) var vekeprisen på 250 øre/kWh, medan den i Nord-Noreg (NO4) var 158 øre/kWh. Dette er den høgaste vekeprisen i Nord-Noreg nokosinne. Lite vindkraft og høgt forbruk grunna kaldt vêr, bidrog til at Storbritannia hadde ein rekordhøg timepris på heile 3000 øre/kWh måndag kveld.

Måndag gjeninnførte Statnett systemvern på forbindelsen mellom Sørøst-Noreg (NO1) og Sør-Sverige (SE3). Dette inneber at det no er full kapasitet i begge retningar på linja.

Vêr og hydrologi

I veke 50 var temperaturen omkring 6–7 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile Noreg. Det er venta noko mildare vêr i veke 51, med temperaturar som er 2–4 grader under vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 50 er berekna tilsig 0,5 TWh, som er om lag 35 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 51 er det venta eit tilsig på 0,5 TWh, eller om lag 35 prosent av vekegjennomsnittet.

For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no/map.

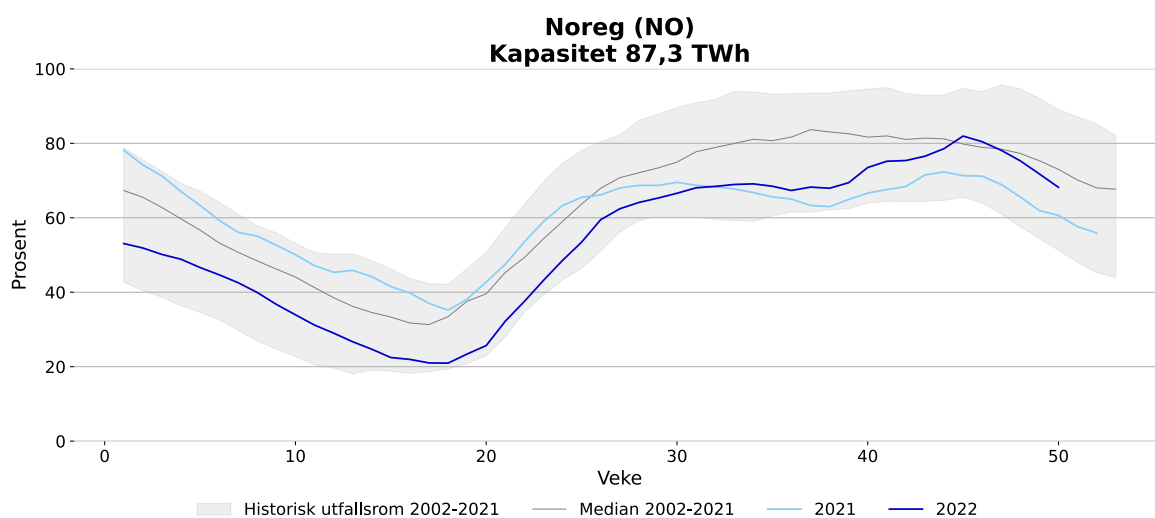
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

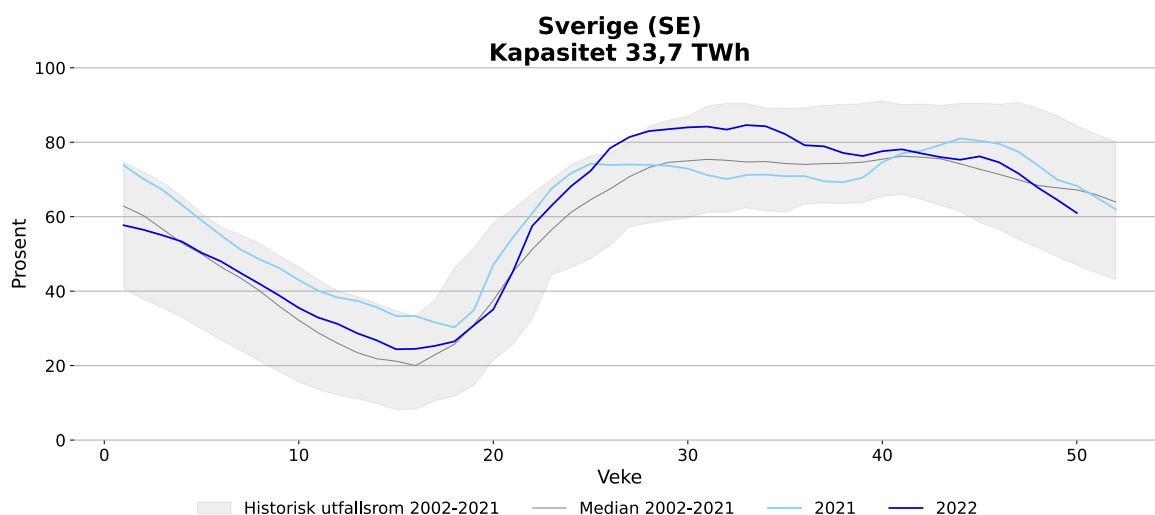
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 50 2022	Veke 49 2022	Veke 50 2021	Median veke 50	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Noreg	68,2	71,8	60,6	73,0	-3,6	7,6	-4,8
Aust-Noreg, NO1	70,8	75,8	60,6	71,9	-5,0	10,2	-1,1
Sørvest-Noreg, NO2	64,5	67,7	53,5	76,3	-3,2	11,0	-11,8
Midt-Noreg, NO3	60,8	65,0	68,1	67,5	-4,2	-7,3	-6,7
Nord-Noreg, NO4	73,5	76,1	74,6	69,4	-2,6	-1,1	4,1
Vest-Noreg, NO5	71,8	76,5	54,6	71,5	-4,7	17,2	0,3
Sverige	61,0	64,5	68,3	67,2	-3,5	-7,3	-6,2

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

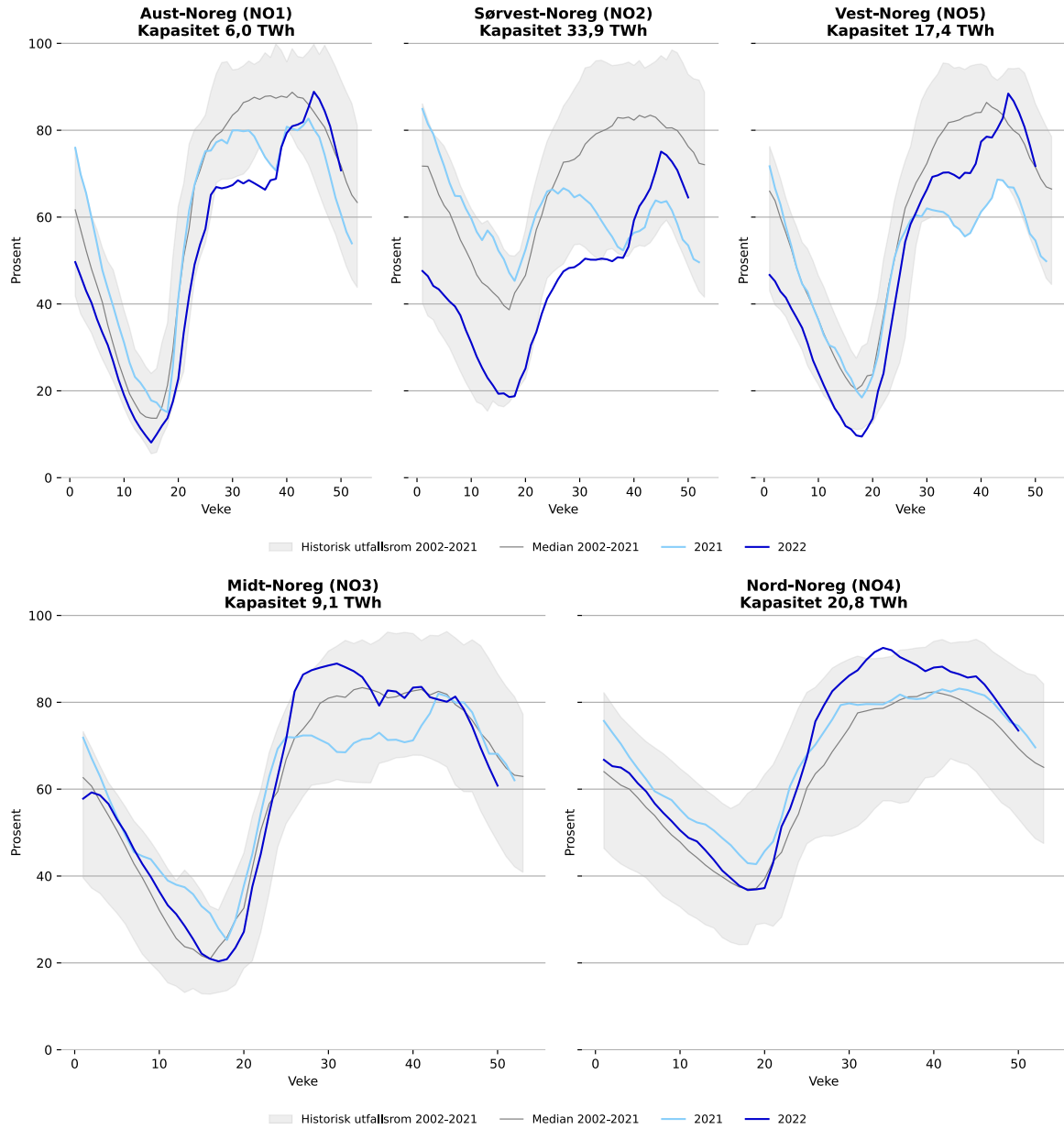
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Svensk Energi



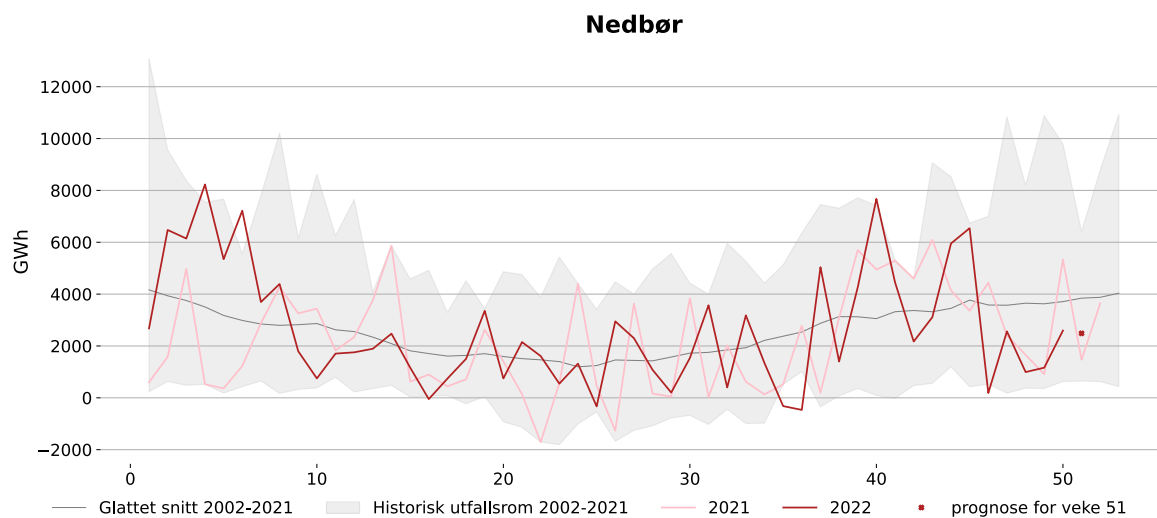
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



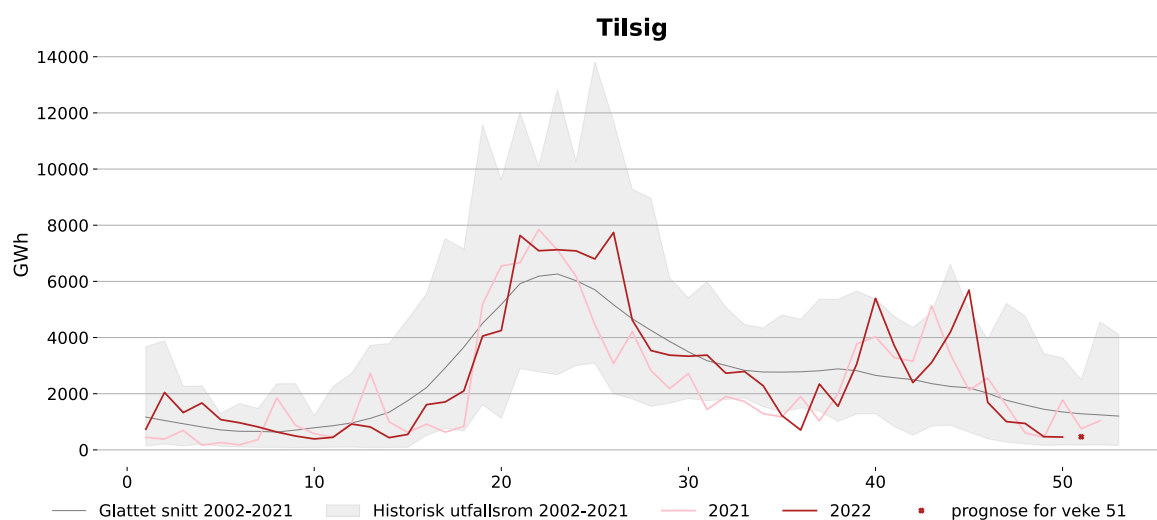
Tilsig og nedbørstilhøve

Figurar for tilsig og nedbørstilhøve viser utviklinga samla for Noreg. For detaljert informasjon for prisområda sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

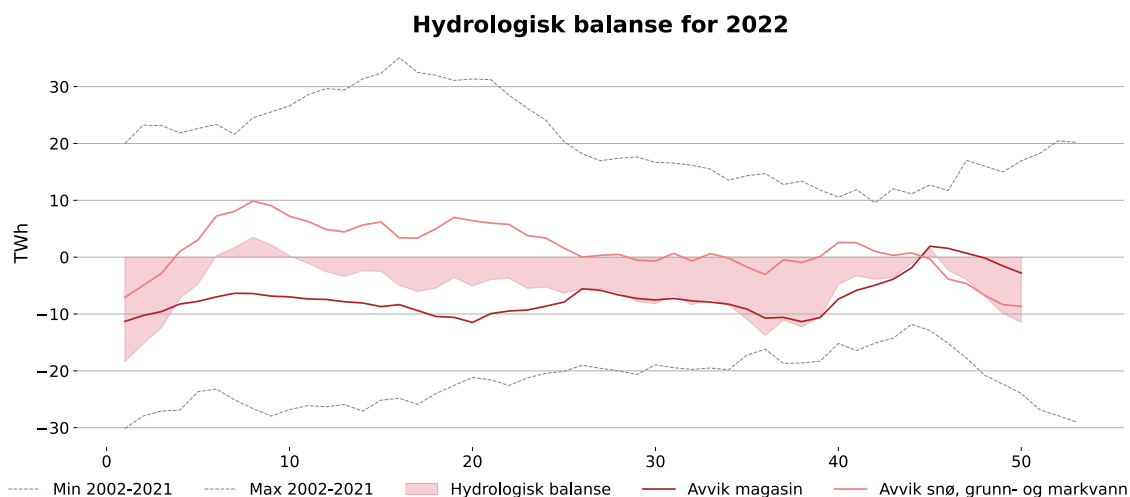
Figur 3. Nedbør per veke i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



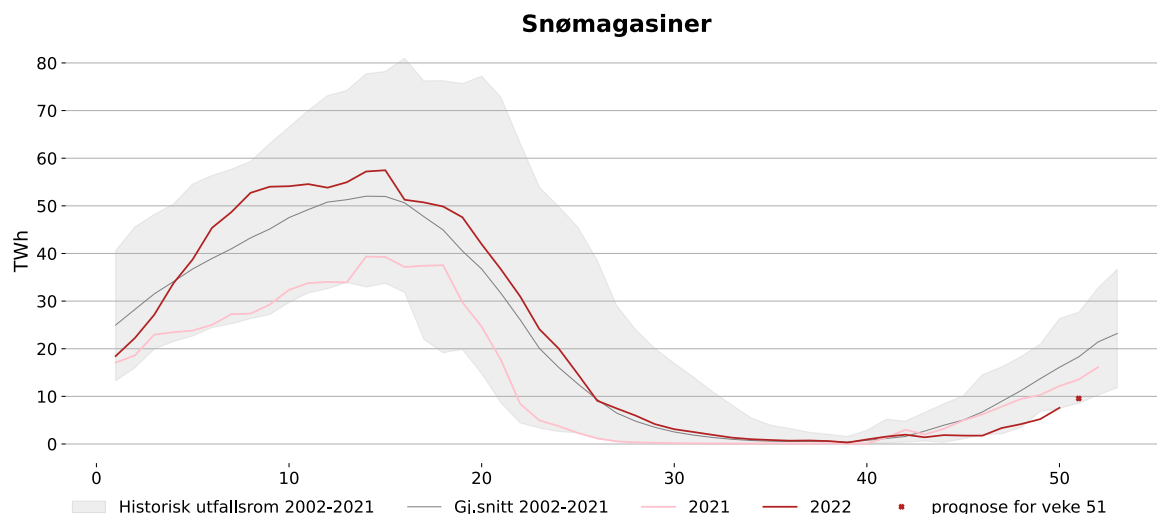
Figur 4. Nyttbart tilsig per veke i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



Figur 5. Hydrologisk balanse i Noreg i år, TWh. Kjelde: NVE¹



Figur 6. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE¹



Tabell 2 Nedbør for førre veka og forventa nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 50 2022,		Prognose, veke 51 2022,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,6	70	2,5	65
Aust-Noreg, NO1	0,1	28	0,2	55
Sørvest-Noreg, NO2	1,1	94	0,9	72
Midt-Noreg, NO3	0,4	53	0,3	44
Nord-Noreg, NO4	0,5	84	0,6	93
Vest-Noreg, NO5	0,5	56	0,5	54

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veka og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 50 2022,		Prognose, veke 51 2022,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,5	34	0,5	36
Aust-Noreg, NO1	0,1	60	0,1	68
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	41	0,2	32
Midt-Noreg, NO3	0,0	19	0,1	28
Nord-Noreg, NO4	0,1	55	0,1	49
Vest-Noreg, NO5	0,0	5	0,1	29

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-50 2022	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-50 2022	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	131,2	4,0	134,5	1,7
Aust-Noreg, NO1	12,1	-2,3	15,3	0,4
Sørvest-Noreg, NO2	36,8	-2,9	41,7	0,3
Midt-Noreg, NO3	25,3	3,8	20,6	-1,9
Nord-Noreg, NO4	27,7	5,5	26,7	3,5
Vest-Noreg, NO5	29,6	0,2	30,2	-0,6

For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

Tabell 5 Hydrologisk balanse for førre veka Noreg, TWh. Kjelde: NVE¹

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	-11,4	-2,8	-8,7
Aust-Noreg, NO1	-0,9	0	-0,9
Sørvest-Noreg, NO2	-5,3	-2,9	-2,3
Midt-Noreg, NO3	-2,7	-0,7	-2
Nord-Noreg, NO4	-0,5	0,7	-1,1
Vest-Noreg, NO5	-2	0,2	-2,3

Figur 9 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

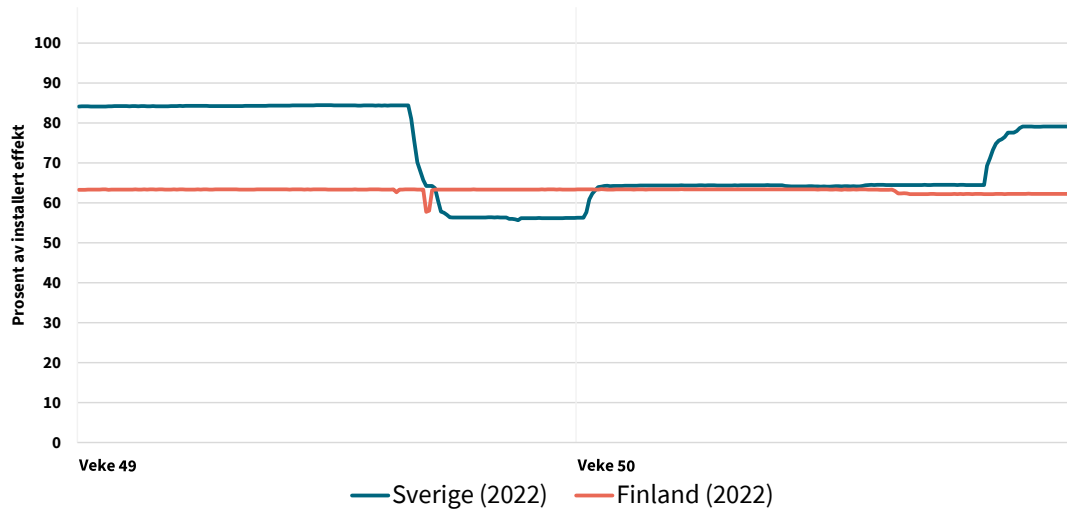
Tabell 2 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 50	Veke 49	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 927	3 939	-12	0 %
NO1	408	425	-18	-4 %
NO2	1 383	1 331	52	4 %
NO3	546	614	-68	-11 %
NO4	746	748	-2	0 %
NO5	845	821	24	3 %
Sverige	3 483	3 353	130	4 %
SE1	638	573	66	11 %
SE2	1 200	1 219	-20	-2 %
SE3	1 447	1 421	26	2 %
SE4	199	141	58	41 %
Danmark	757	630	126	20 %
Jylland	523	421	101	24 %
Sjælland	234	209	25	12 %
Finland	1 756	1 567	189	12 %
Norden	9 923	9 489	433	5 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 368	3 237	131	4 %
NO1	1 000	924	76	8 %
NO2	843	819	24	3 %
NO3	669	646	23	4 %
NO4	459	456	3	1 %
NO5	397	392	5	1 %
Sverige	3 395	3 241	154	5 %
SE1	247	222	24	11 %
SE2	394	370	24	7 %
SE3	2 170	2 107	62	3 %
SE4	585	542	43	8 %
Danmark	764	705	59	8 %
Jylland	453	419	35	8 %
Sjælland	311	286	24	8 %
Finland	1 838	1 702	136	8 %
Norden	9 364	8 885	480	5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	559	702	-142	
Sverige	89	113	-24	
Danmark	-7	-75	68	
Finland	-82	-135	52	
Norden	558	605	-46	

*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

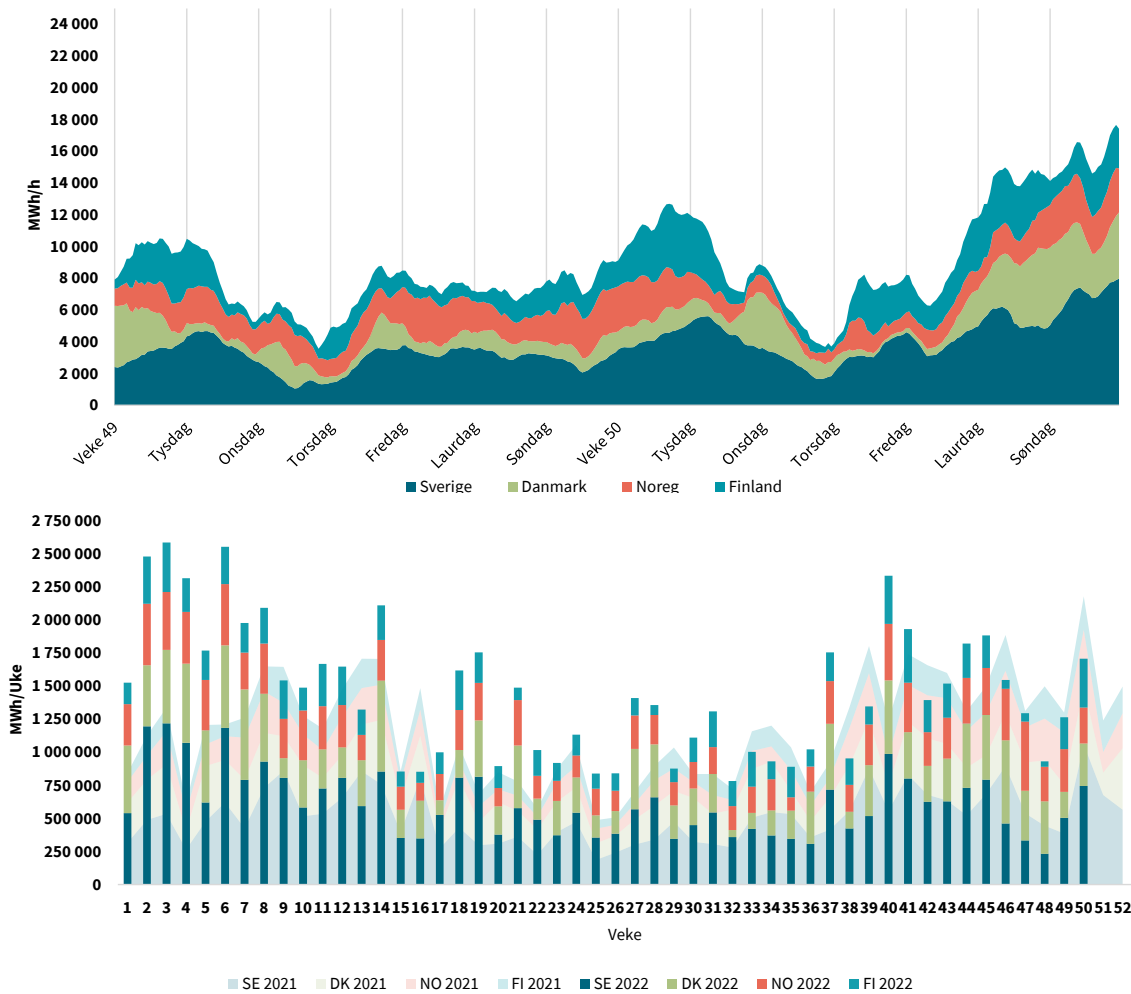
Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 4 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).

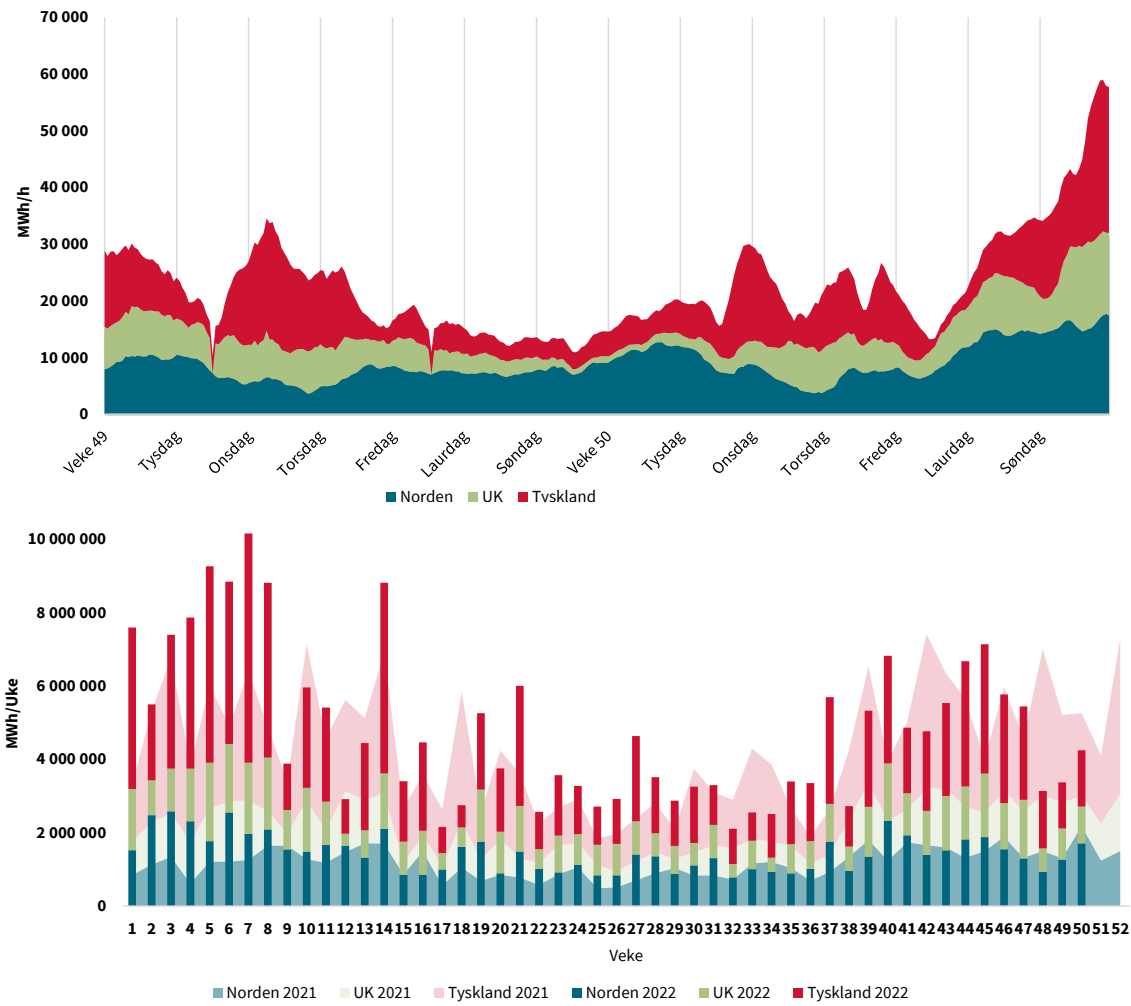


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i løpet av februar.

Figur 5 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 6 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

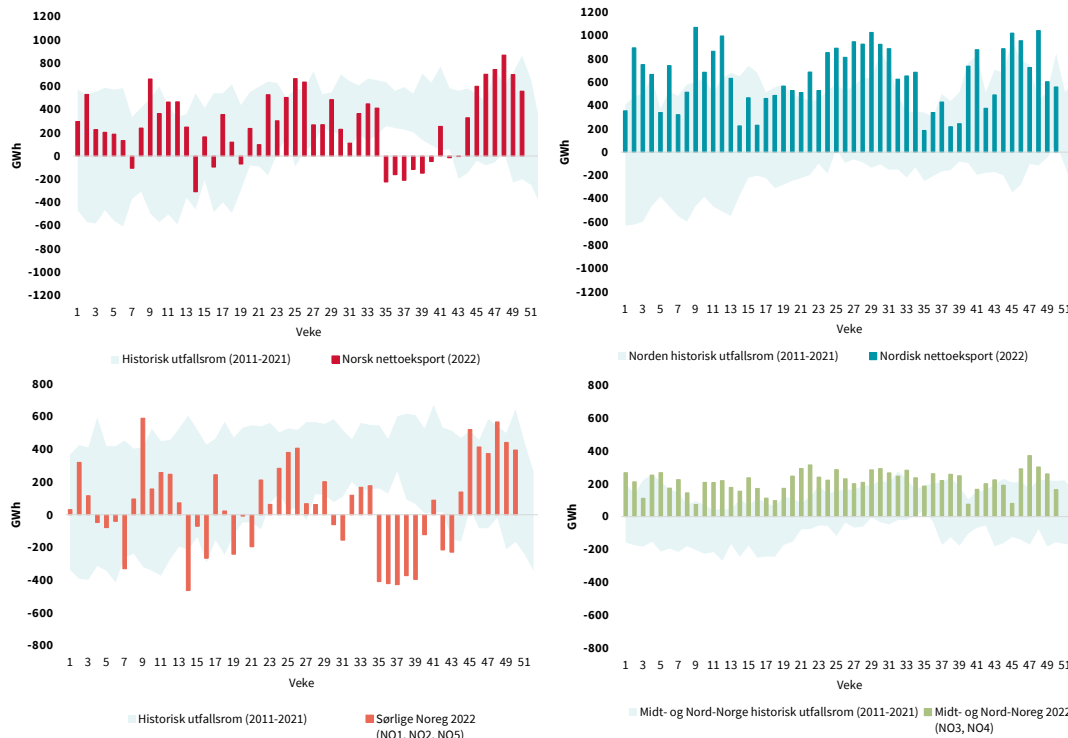
Tabell 3 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	82,6	101,6	-18,7	-19,0
Forbruk	80,2	88,2	-9,1	-8,1
Nettoeksport	2,5	13,4		-11,0
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	56,7	48,7	16,4	8,0
Forbruk	45,8	44,8	2,2	1,0
Nettoeksport	10,9	3,9		7,0
Noreg				
Produksjon	139,3	150,3	-7,9	-11,0
Forbruk	125,9	133,0	-5,6	-7,0
Nettoeksport	13,4	17,3		-4,0
Norden				
Produksjon	394,2	404,1	-2,5	-9,9
Forbruk	361,9	383,4	-5,9	-21,5
Nettoeksport	32,3	20,7		11,6

* 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 7 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

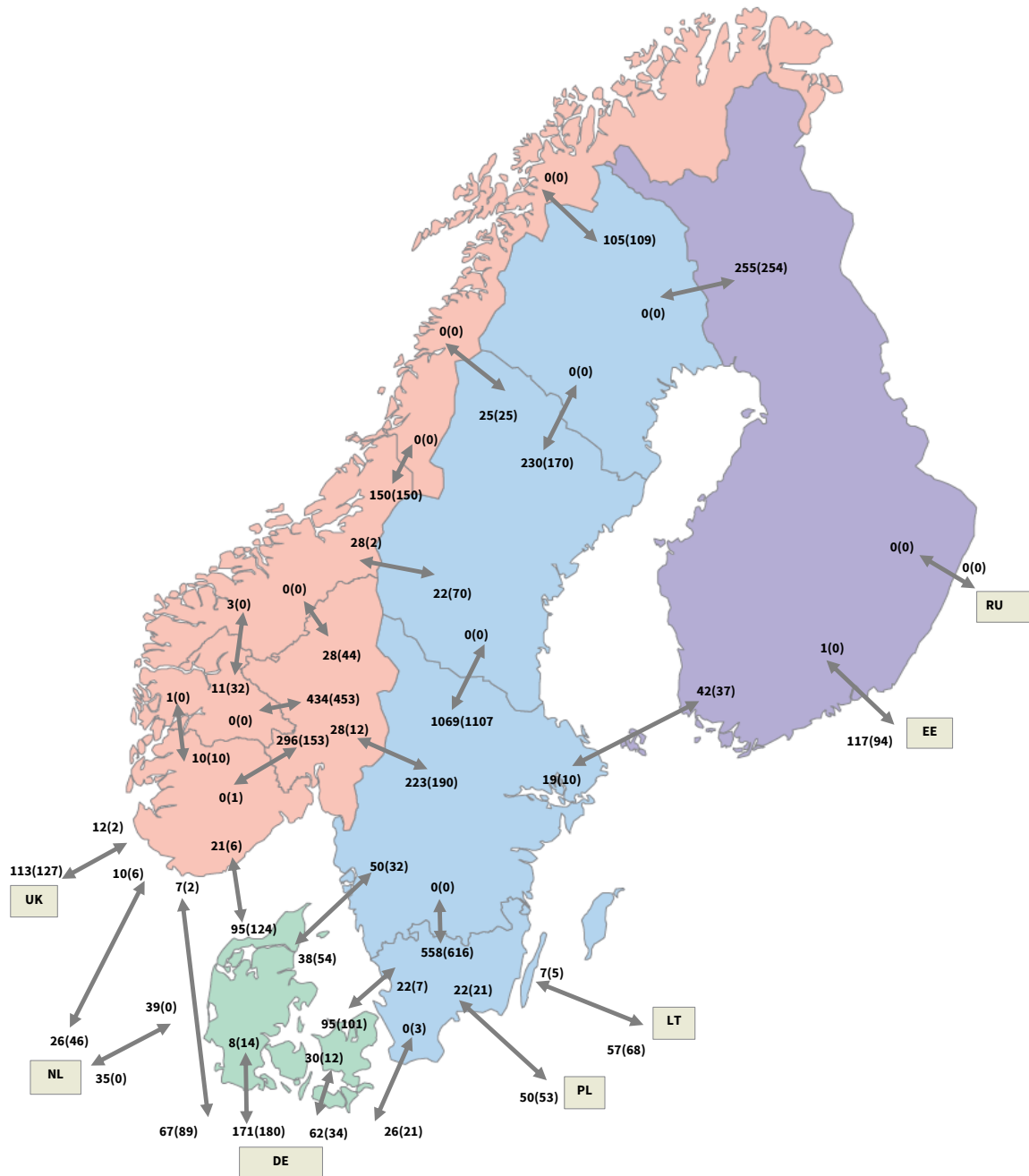


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Figur 8 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 9 Marknadsflyt mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



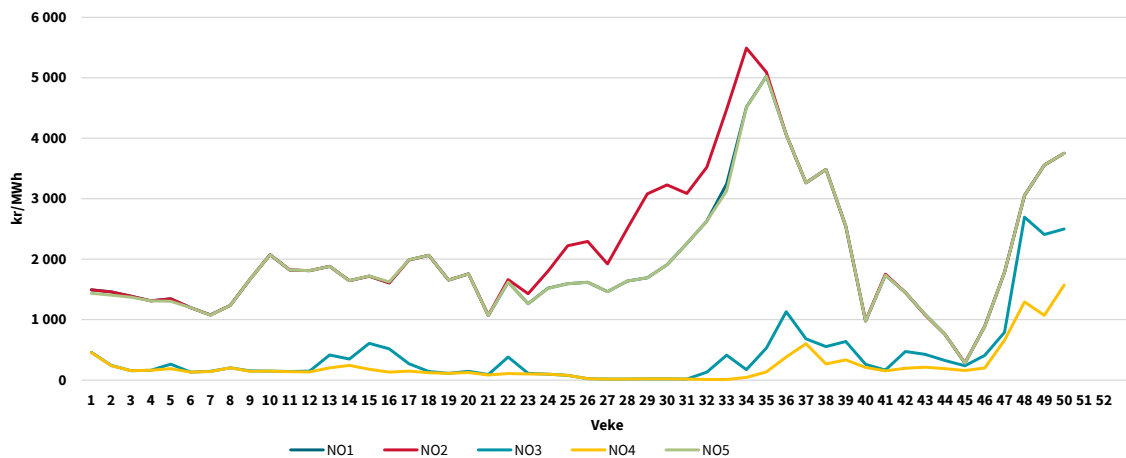
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

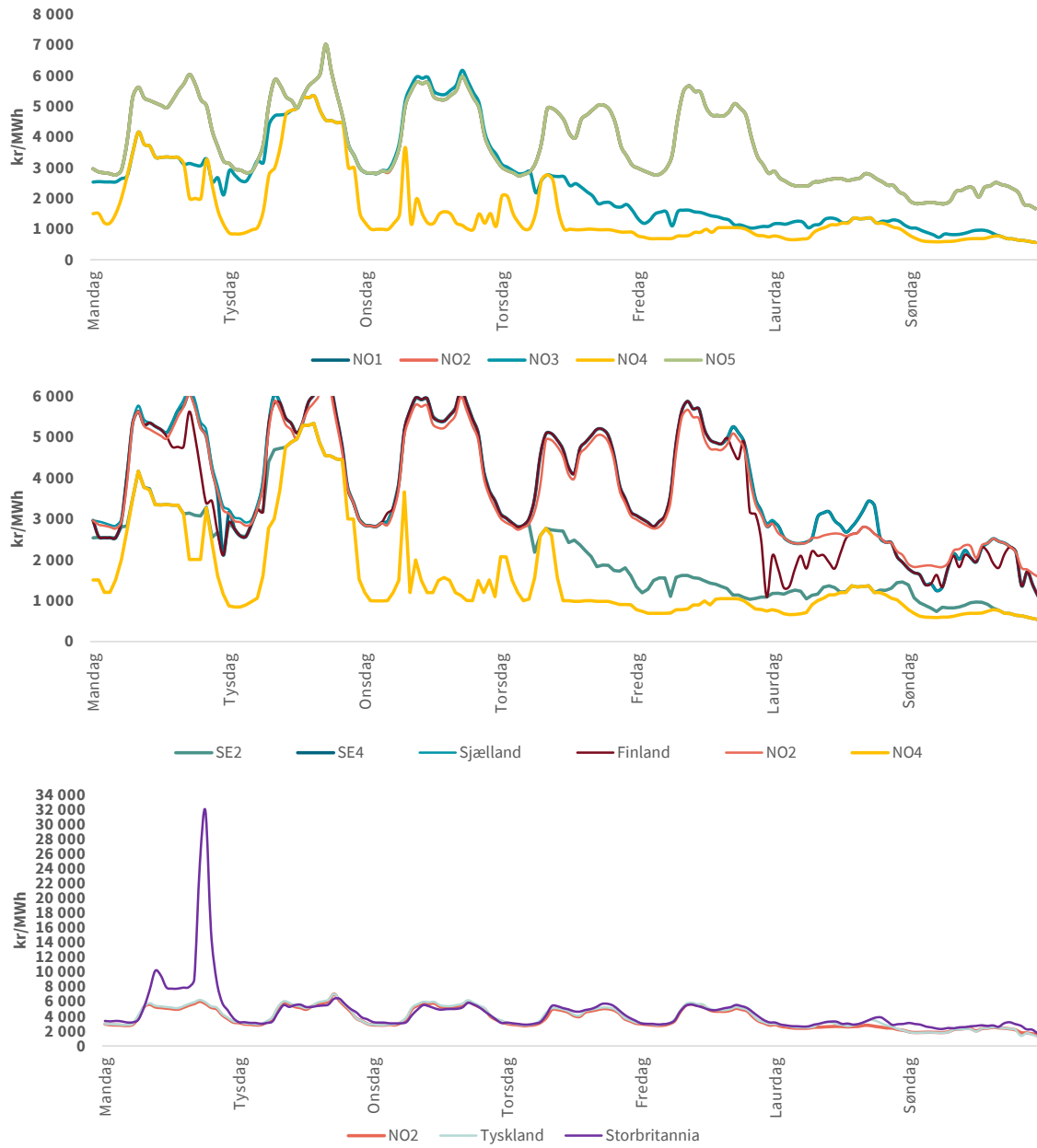
Tabell 4 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 50	Veke 49 (2022)	Veke 50 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	3753,9	3558,5	1605,1	5,5	133,9
NO2	3753,7	3558,5	1605,1	5,5	133,9
NO3	2502,0	2412,3	275,3	3,7	808,8
NO4	1575,2	1071,9	275,3	46,9	472,1
NO5	3753,9	3558,5	1605,1	5,5	133,9
SE1	2509,0	2768,0	278,2	-9,4	801,9
SE2	2509,0	2768,0	278,2	-9,4	801,9
SE3	3781,0	3687,1	1292,8	2,5	192,5
SE4	3816,7	3741,0	1432,7	2,0	166,4
Finland	3641,5	3444,7	1309,8	5,7	178,0
Jylland	3837,4	3737,2	1732,8	2,7	121,5
Sjælland	3849,7	3751,5	1524,9	2,6	152,5
Estland	3802,6	3795,1	1569,3	0,2	142,3
System	3276,7	3209,7	1050,3	2,1	212,0
Nederland	3880,8	3749,5	2986,9	3,5	29,9
Tyskland	3878,4	3788,0	2791,7	2,4	38,9
Polen	2166,7	2183,4	1919,8	-0,8	12,9
Storbritannia	4519,7	4057,9	3644,2	11,4	24,0

Figur 10 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

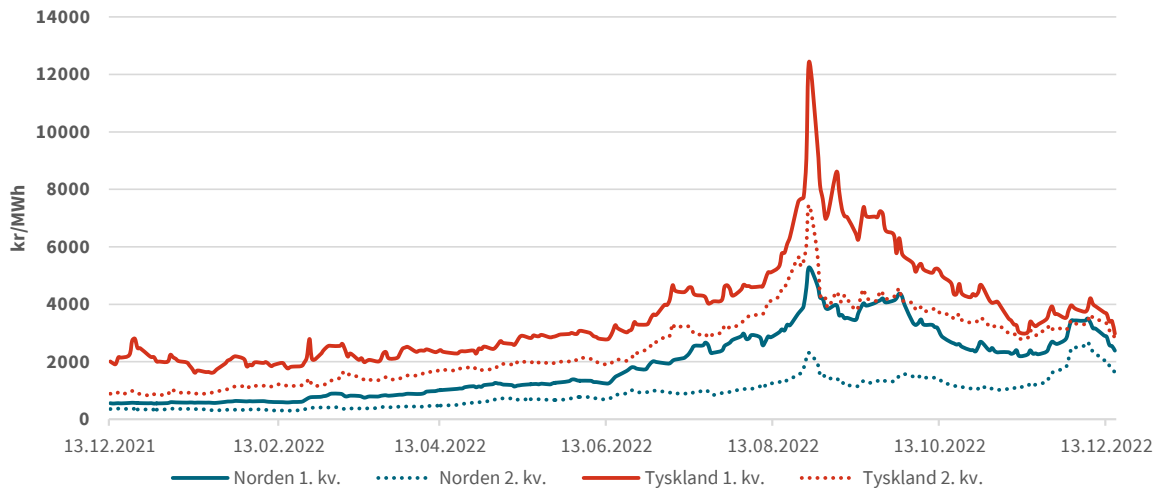


Terminmarknaden

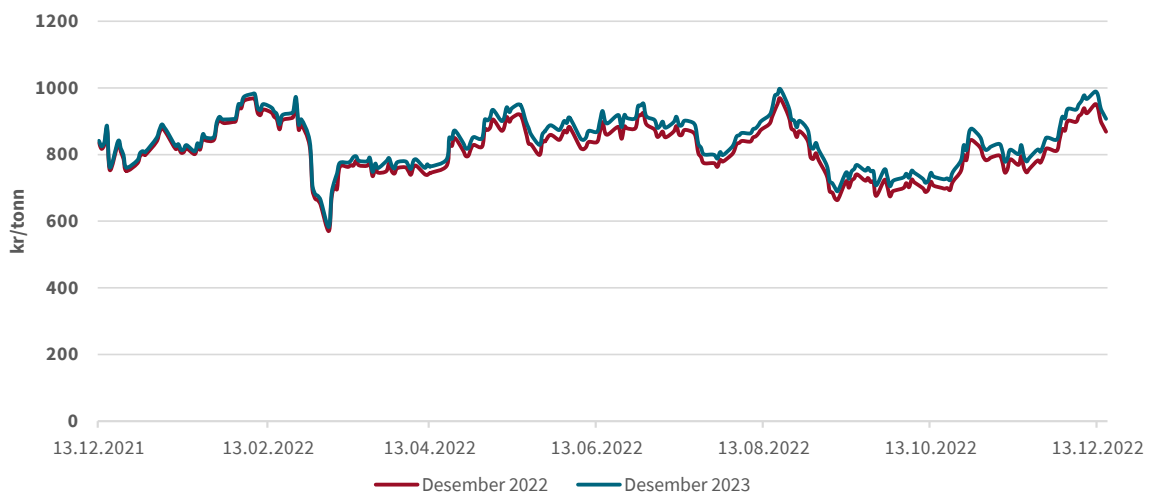
Tabell 5 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 50	Veke 49	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	2547,8	3264,8	-22,0
	Februar	2475,0	3270,0	-24,3
	1. kvartal 2023	2391,8	3154,2	-24,2
	2. kvartal 2023	1632,7	2280,1	-28,4
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2023	2980,4	3929,7	-24,2
	2. kvartal 2023	2818,7	3497,9	-19,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	868,5	923,9	-6,0
	Desember 2023	906,8	966,4	-6,2

Figur 12 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 13 Daglege sluttprisar for utslippkvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

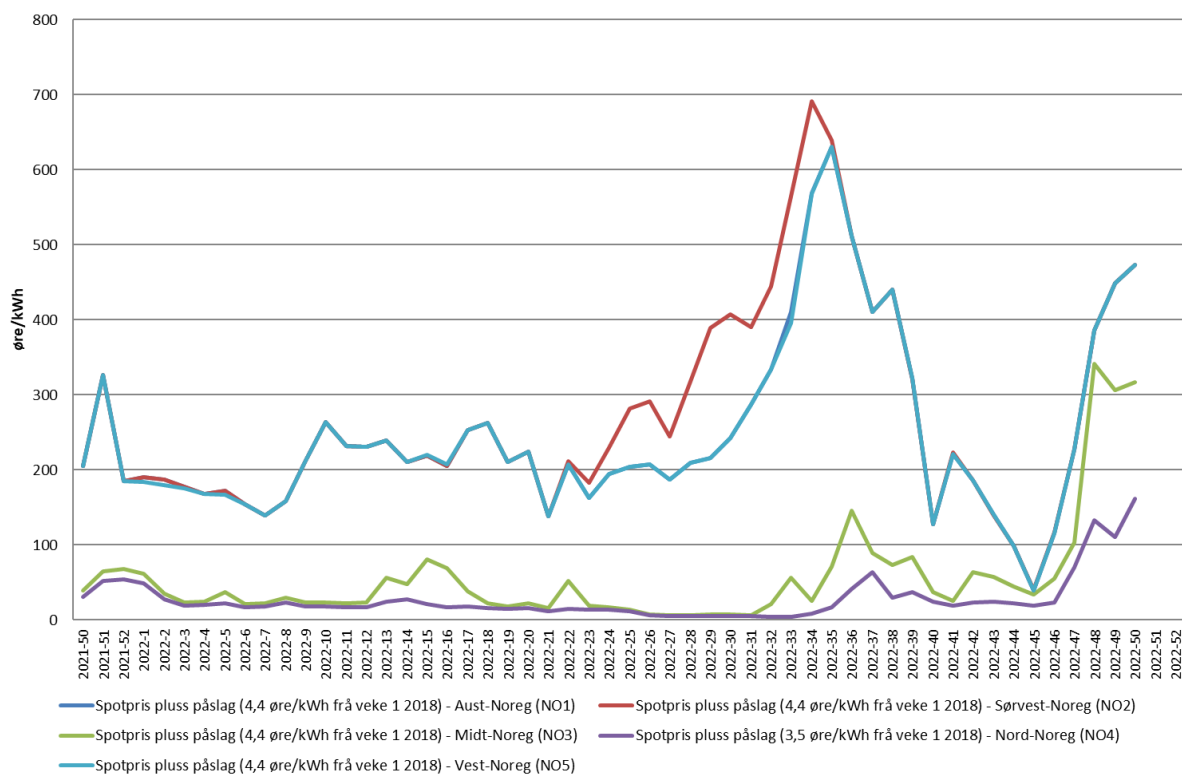
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 50 2022	Veke 49 2022	Veke 50 2021	Veke 50 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	269,1	265,3	169,1	31,2	3,8	100,0	237,9
		Veke 50 2022	Veke 49 2022	Veke 50 2021	Veke 50 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	473,6	449,2	205,0	38,0	24,4	268,6	435,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	473,6	449,2	205,0	38,0	24,4	268,6	435,6
	Midt-Noreg (NO3)	317,2	305,9	38,8	23,1	11,3	278,4	294,1
	Nord-Noreg (NO4)	161,0	110,7	31,1	17,8	50,3	129,9	143,2
	Vest-Noreg (NO5)	473,6	449,2	205,0	35,0	24,4	268,6	438,6
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	129,8	138,7	120,1	34,3	-8,9	9,7	95,5
	3 år (snitt Noreg)	153,8	110,9	87,9	38,5	42,9	65,9	115,3

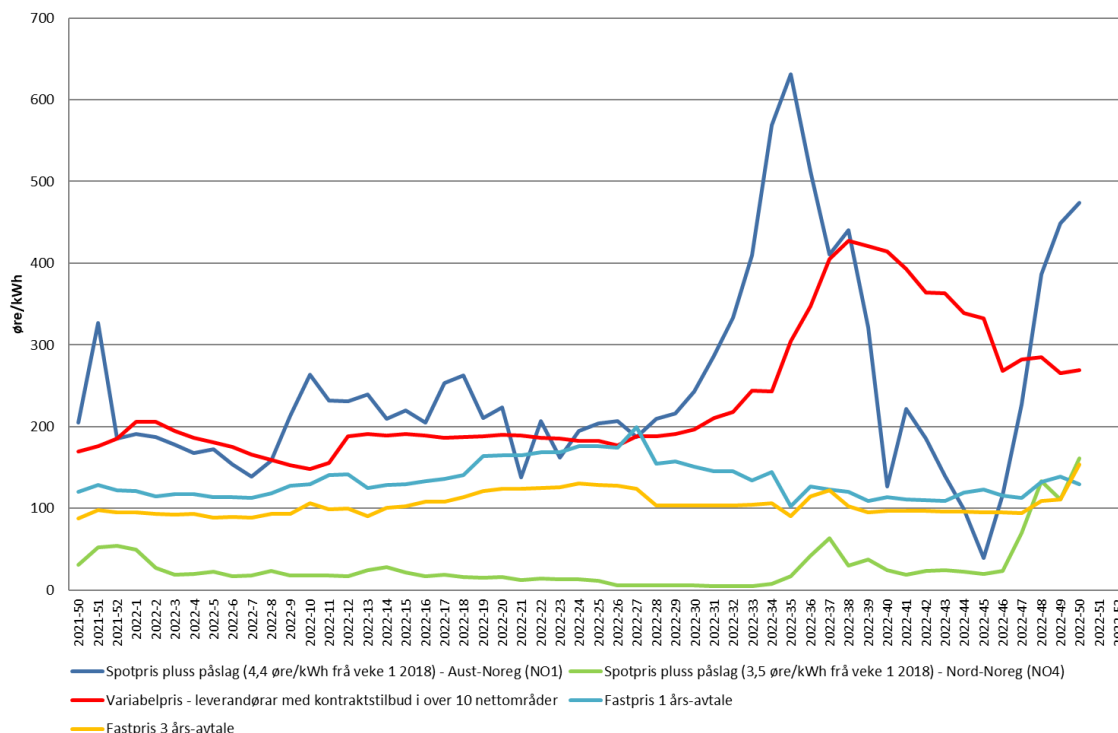
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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. veke 50 2022	Bereknastraumkost. veke 49 2022	Endring frå førre veke	Bereknastraumkost. hittil i 2022	Bereknastraumkost. veke 50 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Bereknastraumkost. veke 50 2020	Differanse frå 2020 til no i år	
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	1300	1213	87	22521	563	13586	104	20790
		20 000 kWh	2601	2426	175	45042	1126	27172	209	41579
		40 000 kWh	5202	4852	350	90084	2252	54344	417	83158
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	1300	1213	87	23861	563	14946	104	22131
		20 000 kWh	2601	2426	175	47722	1126	29891	209	44262
		40 000 kWh	5201	4852	349	95444	2252	59783	417	88524
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	871	826	45	6033	107	728	63	4303
		20 000 kWh	1741	1652	89	12066	213	1456	127	8605
		40 000 kWh	3483	3304	179	24132	426	2912	254	17210
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	442	299	143	2977	85	-826	49	1642
		20 000 kWh	884	598	286	5955	170	-1653	98	3283
		40 000 kWh	1769	1196	573	11910	341	-3306	195	6566
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	1300	1213	87	22450	563	13531	96	20735
		20 000 kWh	2601	2426	175	44899	1126	27062	192	41469
		40 000 kWh	5202	4852	350	89799	2252	54124	385	82939
Variabelpriskontrakt	10 000 kWh	747	725	22	22372	471	13707	93	18280	
	20 000 kWh	1477	1433	45	44027	929	27359	171	36560	
	40 000 kWh	2939	2849	90	87336	1844	54662	328	73121	

* 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
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2022-11-30	2024-04-01	488 dagar	409	0-409	Link 37
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2022-11-09	2023-04-30	172 dagar	412	112-232	Link 20
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-12-11	2022-12-17	5 dagar	548	109-343	Link 11
Unplanned	FI	Ilmatar Service Oy	Piiparinmäki wind farm	2022-11-20	2022-12-15	24 dagar	211	91-211	Link 2
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2022-11-14	2022-12-17	32 dagar	565	135-565	Link 10
Unplanned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2022-10-09	2023-03-03	145 dagar	330	130-230	Link 44
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2022-12-20	92 dagar	160	160	Link 13
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2022-12-12	2022-12-14	2 dagar	310	310	Link 46
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-01-27	270 dagar	160	160	Link 66
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 90
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-12-20	225 dagar	120	120	Link 24
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2022-05-30	2022-12-21	205 dagar	275	275	Link 25
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2022-11-30	2023-01-21	52 dagar	310	110-310	Link 36
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2022-11-29	2022-12-16	16 dagar	310	310	Link 48
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2022-11-16	2022-12-19	33 dagar	361	181-361	Link 1
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-08-10	2023-02-23	197 dagar	1130	1130	Link 27
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2022-12-09	2022-12-18	8 dagar	1400	1400	Link 21

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2023-01-27	956 dagar	1000	0-1000	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2023-01-27	963 dagar	1000	0-1000	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2022-12-12	175 dagar	1000	25-625	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	1000	0-625	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	0-625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	1000	0-625	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-625	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	1000	0-600	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	1000	0-600	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-11-14	2023-01-03	50 dagar	1000	0-600	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	1000	0-600	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	1000	0-600	Link 86
Unplanned	Energinet	DK1 → NL	2022-11-14	2022-12-12	28 dagar	700	700	Link 12
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2023-01-27	956 dagar	985	336-985	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2023-01-27	963 dagar	985	336-985	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2022-12-12	175 dagar	985	361-946	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-09-02	2023-02-07	157 dagar	985	336-946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	336-946	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-946	Link 57

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	361-946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-28	2023-01-03	189 dagar	985	336-946	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-946	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-20	2023-01-02	196 dagar	985	336-921	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-06-01	2023-01-01	213 dagar	985	336-921	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-11-14	2023-01-03	50 dagar	985	336-921	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-08-05	2022-12-31	148 dagar	985	336-921	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-04	2022-12-31	180 dagar	985	336-921	Link 89
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	1200	1200	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-11-15	2023-03-15	120 dagar	1200	1050	Link 81
Unplanned	Energinet	NL → DK1	2022-11-14	2022-12-12	28 dagar	700	700	Link 12
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 64
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 49
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2022-11-13	2023-03-01	108 dagar	1500	0-300	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	7300	1100	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-11-15	2023-03-15	120 dagar	7300	800	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	2810	2210	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-11-15	2023-03-15	120 dagar	2810	2060	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-01-31	174 dagar	6200	2200	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-11-15	2023-03-15	120 dagar	6200	1400	Link 81

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-12-11	2022-12-19	7 dagar	396	105	Link 4
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 93