

Kraftsituasjonen veke 20, 2023

Varmare vêr og mykje uregulerbar kraftproduksjon gav låge kraftprisar

Ved utgangen av veke 20 auka fyllingsgraden i magasina i Noreg til 34,1 prosent. Det er 3,5 prosentpoeng lågare enn medianverden for veka. På grunn av mykje snøsmelting har det kome meir tilsig til vasskraftmagasina enn gjennomsnittet dei siste to vekene. Det er venta at dette vil halde fram i inneverande veke.

Høgare temperaturar og fleire fridagar bidrog til lågare forbruk i Norden førre veke. Total kraftproduksjon i Noreg gjekk også ned, og det var spesielt den regulerbare vasskrafta som minka.

Det låge forbruket, auka tilsig og høg kraftproduksjon frå sol- og vindkraft bidrog til ein stor nedgang i kraftprisane. Natt til onsdag var kraftprisane negative i deler av Norden, og i helga var det negative timeprisar både i Norden og på kontinentet. På dagtid søndag var prisane heilt nede i -5,9 øre/kWh i alle dei norske prisområda.

Vêr og hydrologi

I veke 20 var temperaturen 0 – 2 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile landet. For veke 21 er det venta temperaturar som er omkring vekegjennomsnittet for Aust- og Sørlandet og 2 – 3 grader under vekegjennomsnittet i resten av landet.

For veke 20 er berekna tilsig 8,1 TWh, som er om lag 160 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 21 er det venta eit tilsig på 8,2 TWh, eller om lag 140 prosent av vekegjennomsnittet.

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

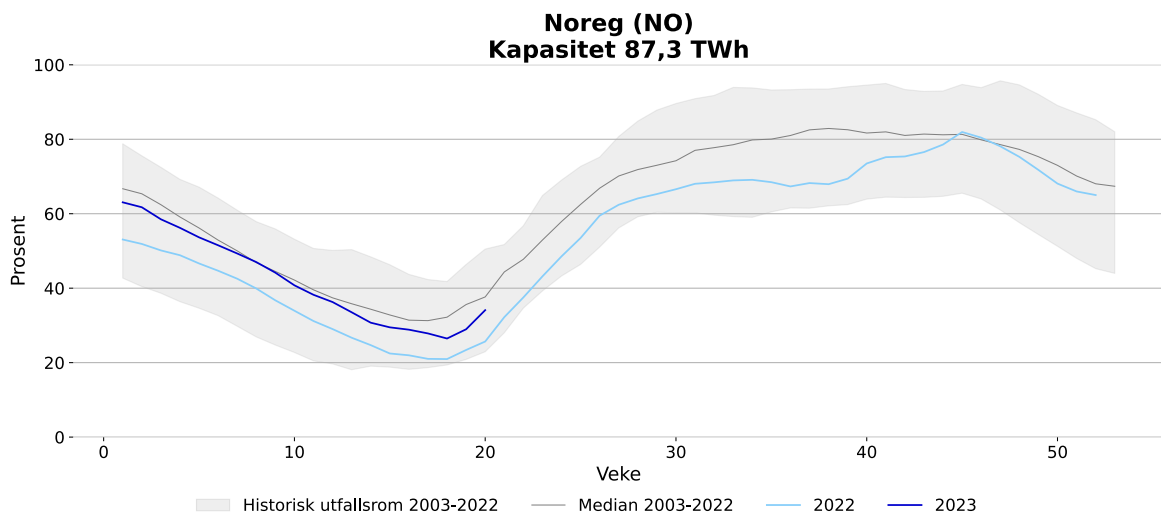
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

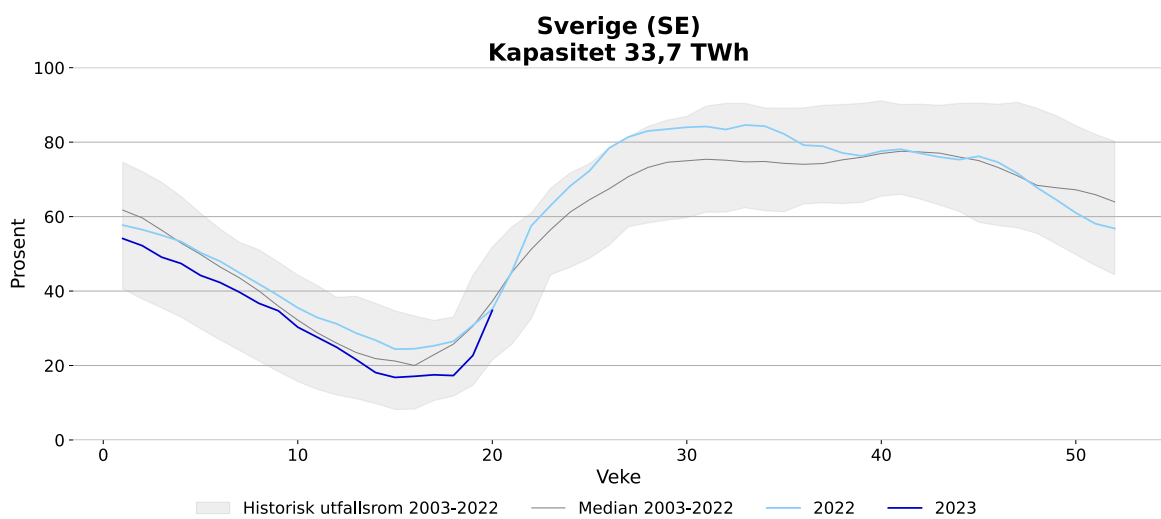
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 20 2023	Veke 19 2023	Veke 20 2022	Median veke 20	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	34,1	29,0	25,7	37,6	5,1	8,4	-3,5
Aust-Noreg, NO1	37,1	21,1	22,7	40,9	16,0	14,4	-3,8
Sørvest-Noreg, NO2	40,1	36,1	25,1	45,5	4,0	15,0	-5,4
Midt-Noreg, NO3	23,6	15,3	27,2	32,2	8,3	-3,6	-8,6
Nord-Noreg, NO4	37,3	32,5	37,2	38,0	4,7	0,1	-0,7
Vest-Noreg, NO5	23,0	20,4	13,6	23,4	2,6	9,4	-0,4
Sverige	34,8	22,7	35,1	37,2	12,1	-0,3	-2,4

*Referanseperioden for medianen er 2003-2022 for Noreg og dei fem norske prisområda.

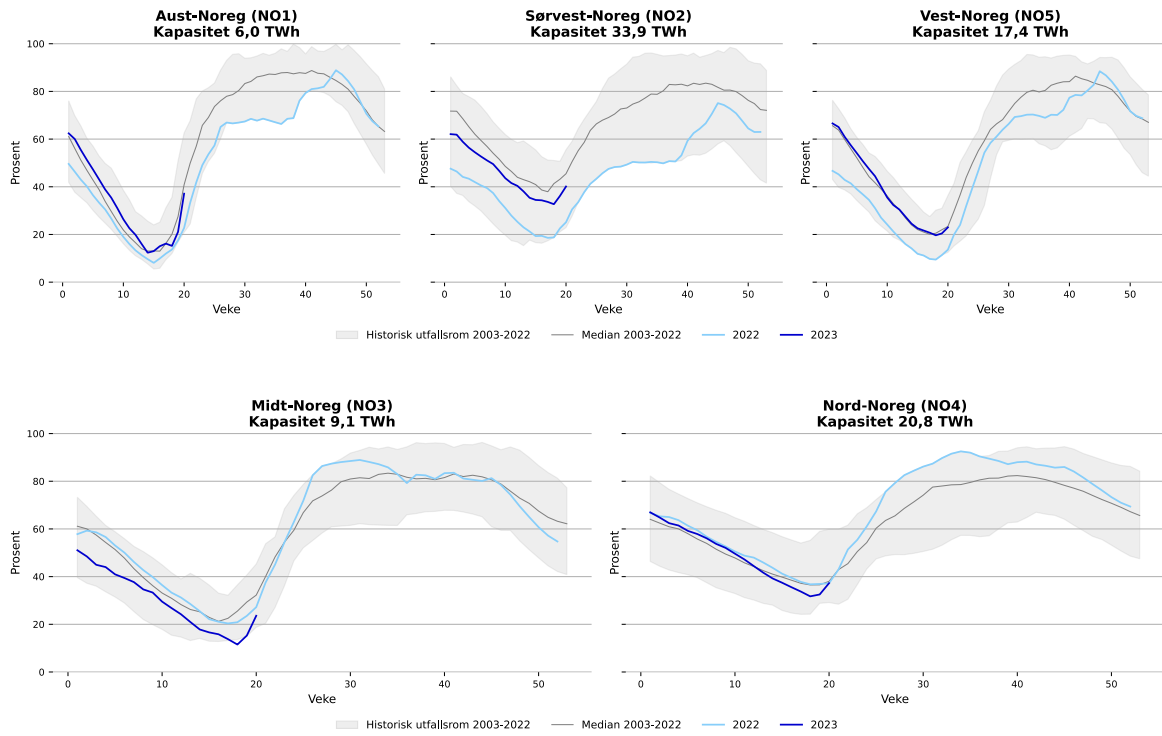
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



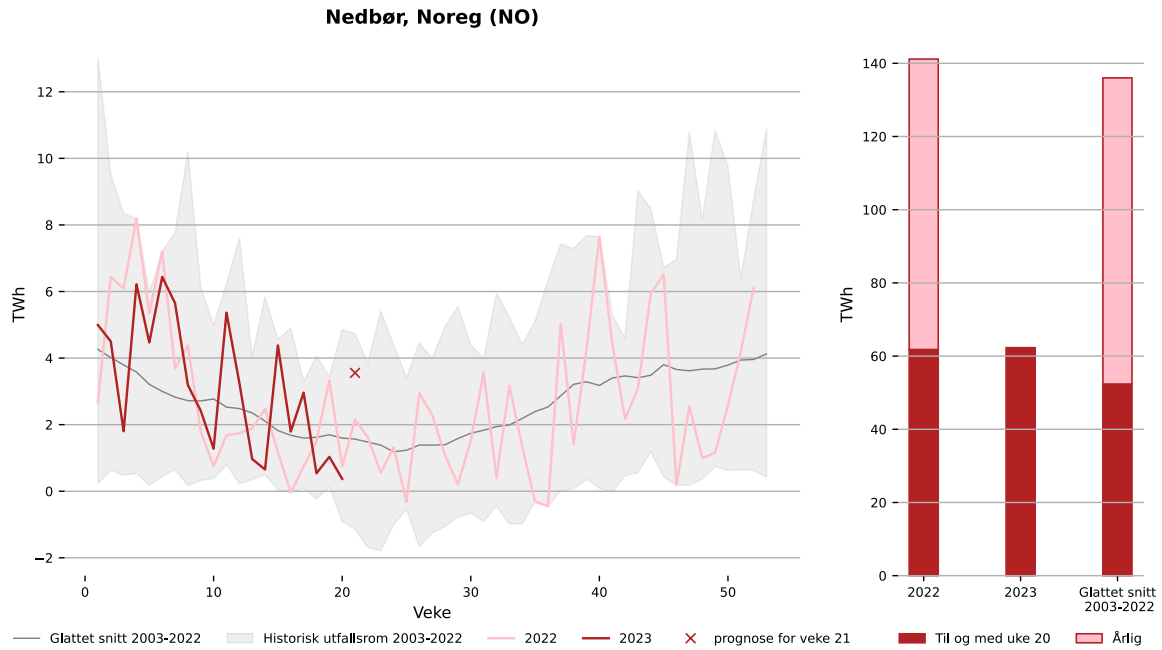
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



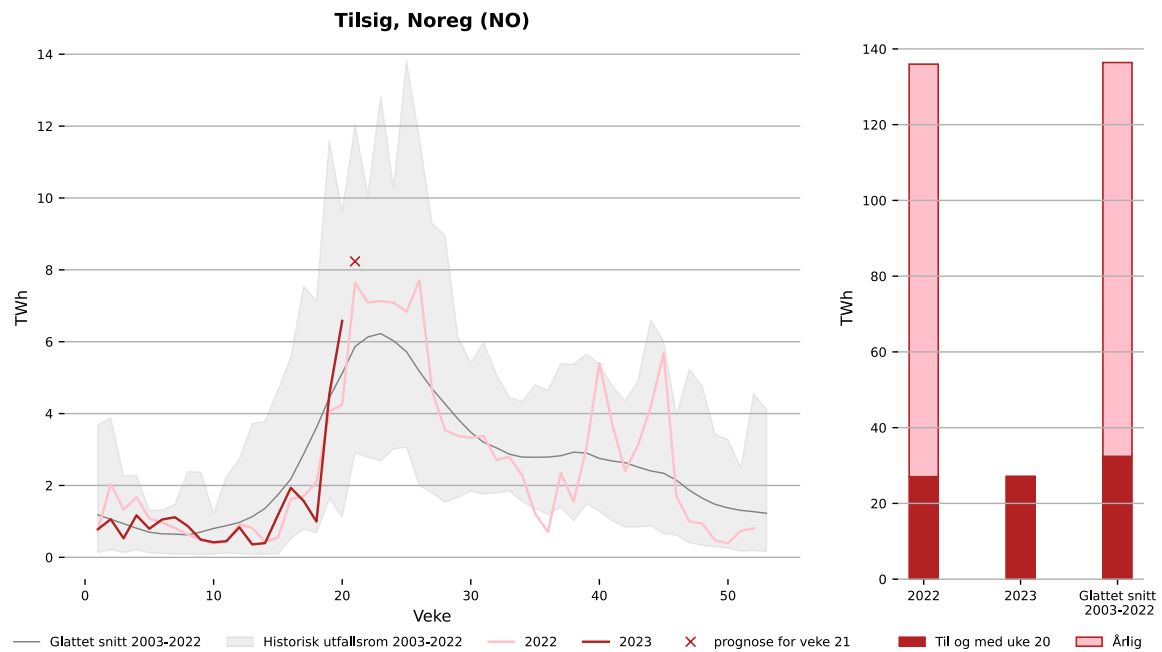
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

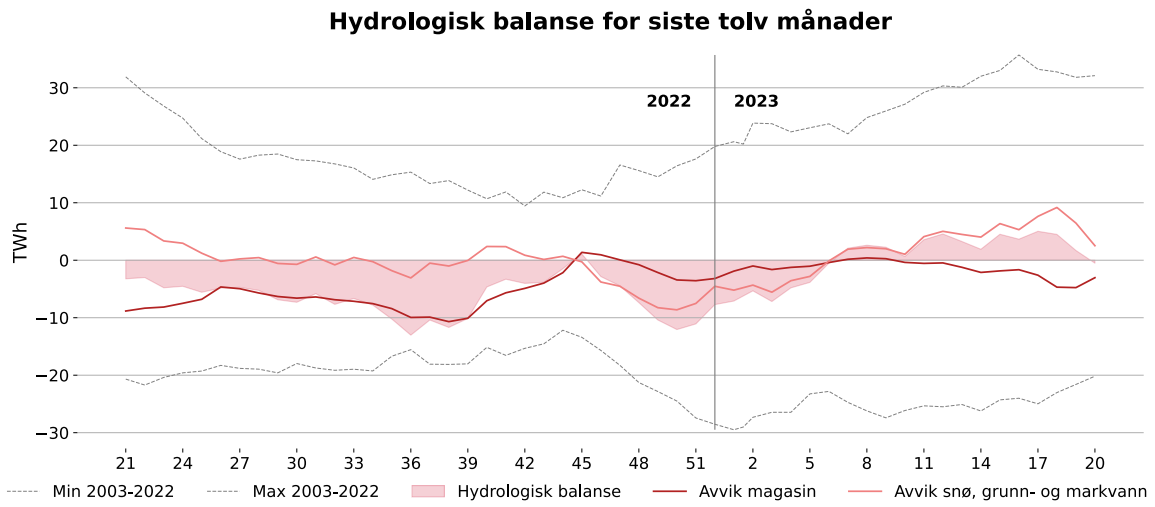
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



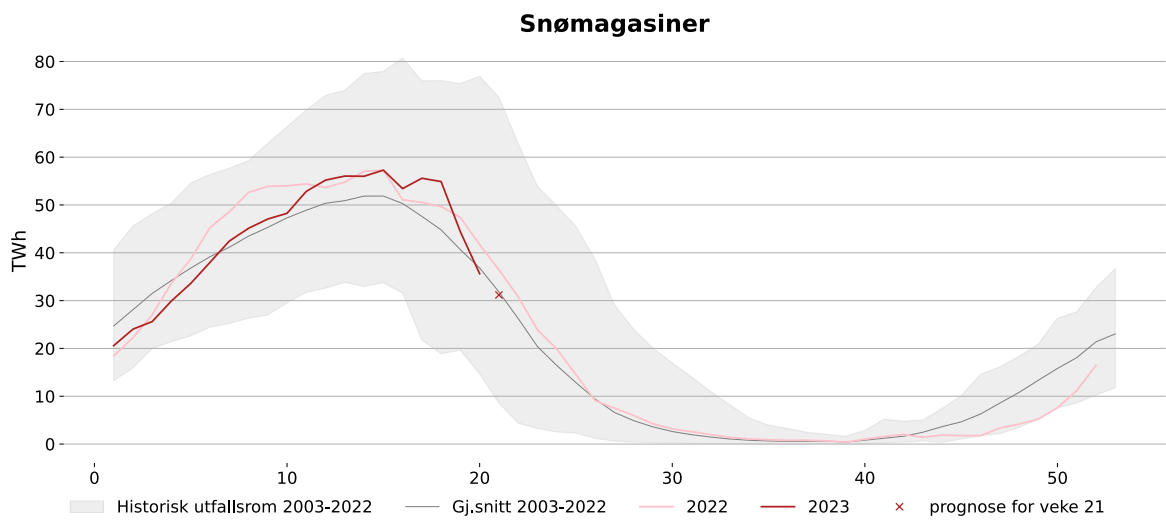
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE¹



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE¹



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

	Veke 20 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 21 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,4	23	3,6	227
Aust-Noreg, NO1	-0,1	-	0,2	74
Sørvest-Noreg, NO2	-0,0	-	0,7	155
Midt-Noreg, NO3	0,1	27	0,7	294
Nord-Noreg, NO4	0,4	162	1,4	539
Vest-Noreg, NO5	0,0	2	0,6	153

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

	Veke 20 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 21 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	6,6	129	8,2	140
Aust-Noreg, NO1	1,4	180	1,4	180
Sørvest-Noreg, NO2	2,1	127	2,6	145
Midt-Noreg, NO3	1,1	124	1,1	113
Nord-Noreg, NO4	1,2	153	1,6	162
Vest-Noreg, NO5	0,9	80	1,5	116

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-20 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-20 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	62,3	9,9	27,1	-5,3
Aust-Noreg, NO1	8,5	3,3	5,0	0,5
Sørvest-Noreg, NO2	19,5	3,4	11,6	0,0
Midt-Noreg, NO3	10,7	1,3	3,3	-2,3
Nord-Noreg, NO4	10,2	0,2	3,7	-1,0
Vest-Noreg, NO5	13,3	1,6	3,5	-2,5

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

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

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	-0,5	-3,0	2,5
Aust-Noreg, NO1	1,4	-0,1	1,5
Sørvest-Noreg, NO2	1,5	-1,3	2,8
Midt-Noreg, NO3	-1,3	-0,8	-0,4
Nord-Noreg, NO4	-2,4	-0,6	-1,8
Vest-Noreg, NO5	0,3	-0,3	0,5

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

Figur 8 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

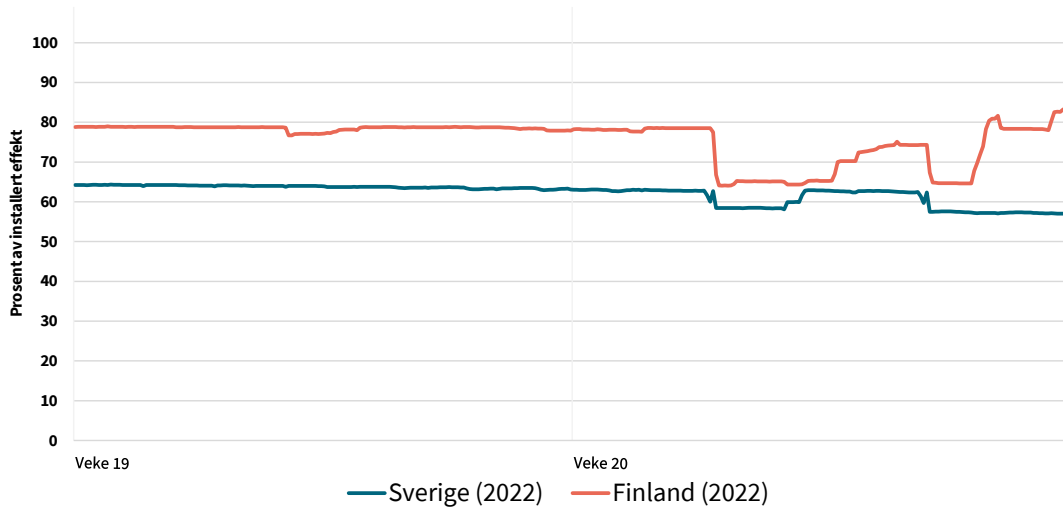
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 20	Veke 19	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 009	2 570	-561	-22 %
NO1	383	417	-34	-8 %
NO2	691	942	-251	-27 %
NO3	333	383	-50	-13 %
NO4	243	417	-174	-42 %
NO5	359	410	-52	-13 %
Sverige	2 577	2 623	-45	-2 %
SE1	470	373	96	26 %
SE2	910	894	16	2 %
SE3	1 079	1 195	-116	-10 %
SE4	119	161	-42	-26 %
Danmark	531	539	-8	-1 %
Jylland	362	340	23	7 %
Sjælland	169	199	-30	-15 %
Finland	1 273	1 370	-98	-7 %
Norden	6 391	7 102	-711	-10 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 101	2 168	-67	-3 %
NO1	434	492	-58	-12 %
NO2	591	610	-19	-3 %
NO3	464	459	5	1 %
NO4	315	325	-10	-3 %
NO5	297	282	16	6 %
Sverige	2 058	2 100	-42	-2 %
SE1	170	177	-7	-4 %
SE2	251	239	12	5 %
SE3	1 299	1 330	-30	-2 %
SE4	337	355	-18	-5 %
Danmark	585	584	2	0 %
Jylland	367	362	4	1 %
Sjælland	219	221	-3	-1 %
Finland	1 255	1 311	-56	-4 %
Norden	5 999	6 163	-164	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-92	402	-494	
Sverige	520	522	-3	
Danmark	-54	-45	-9	
Finland	18	59	-41	
Norden	391	939	-548	

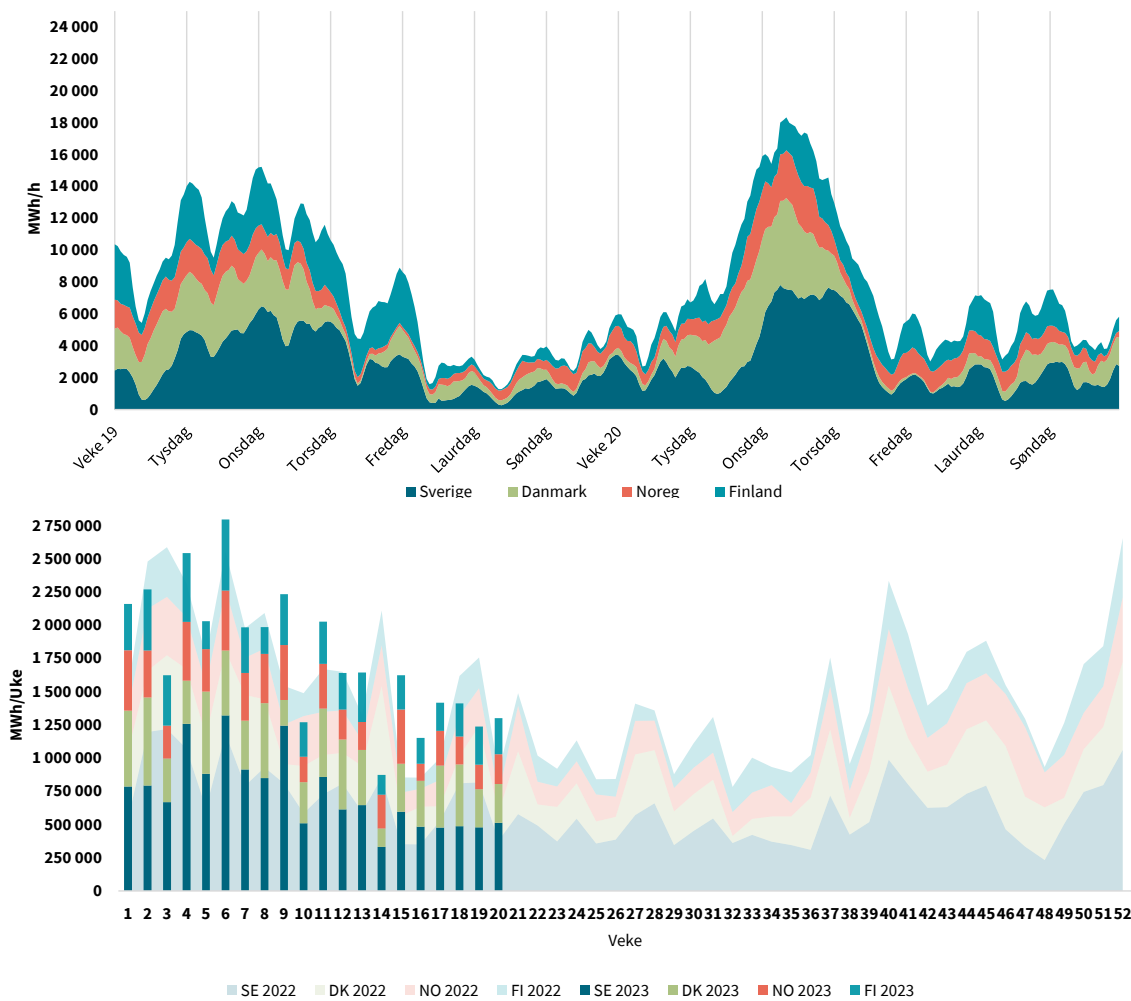
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

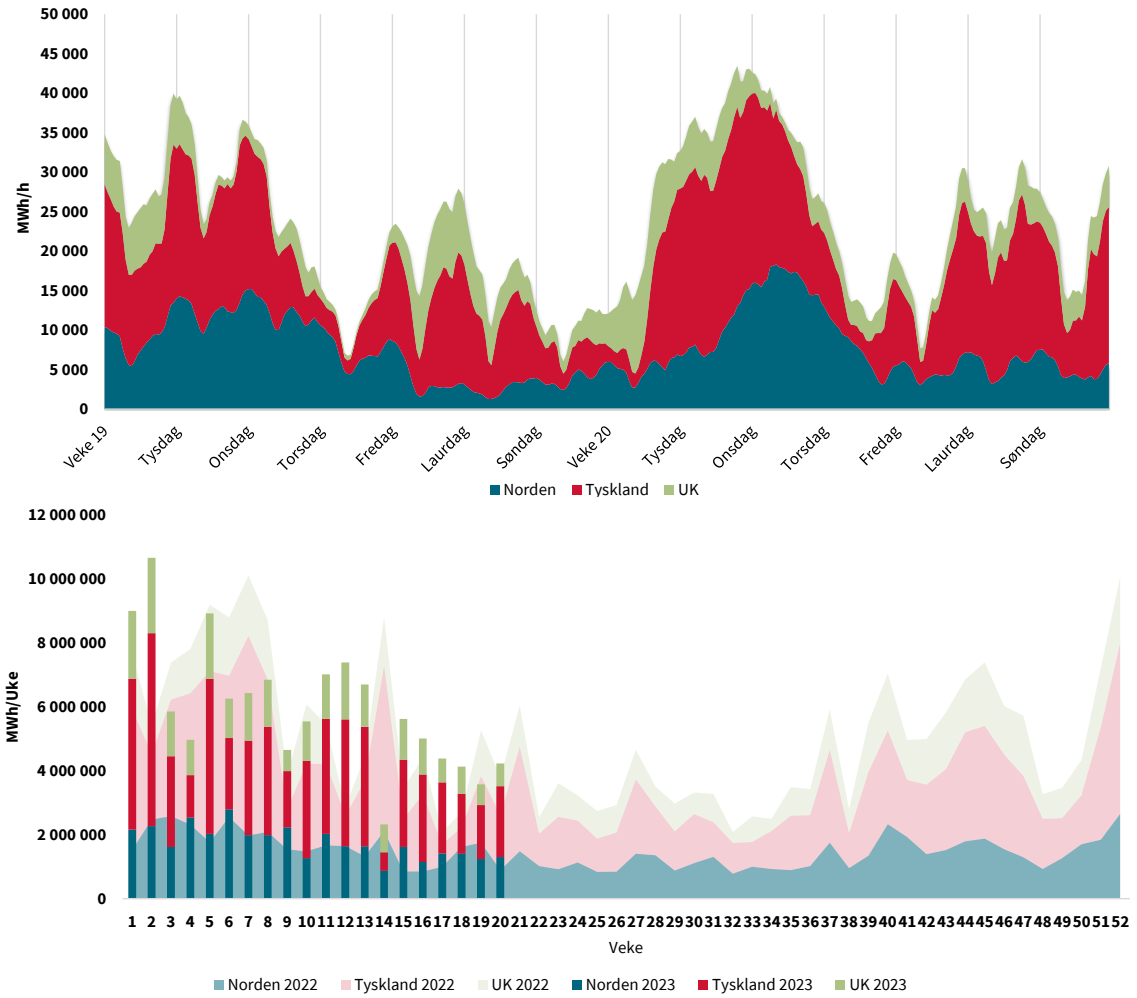
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Figur 10 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 11 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

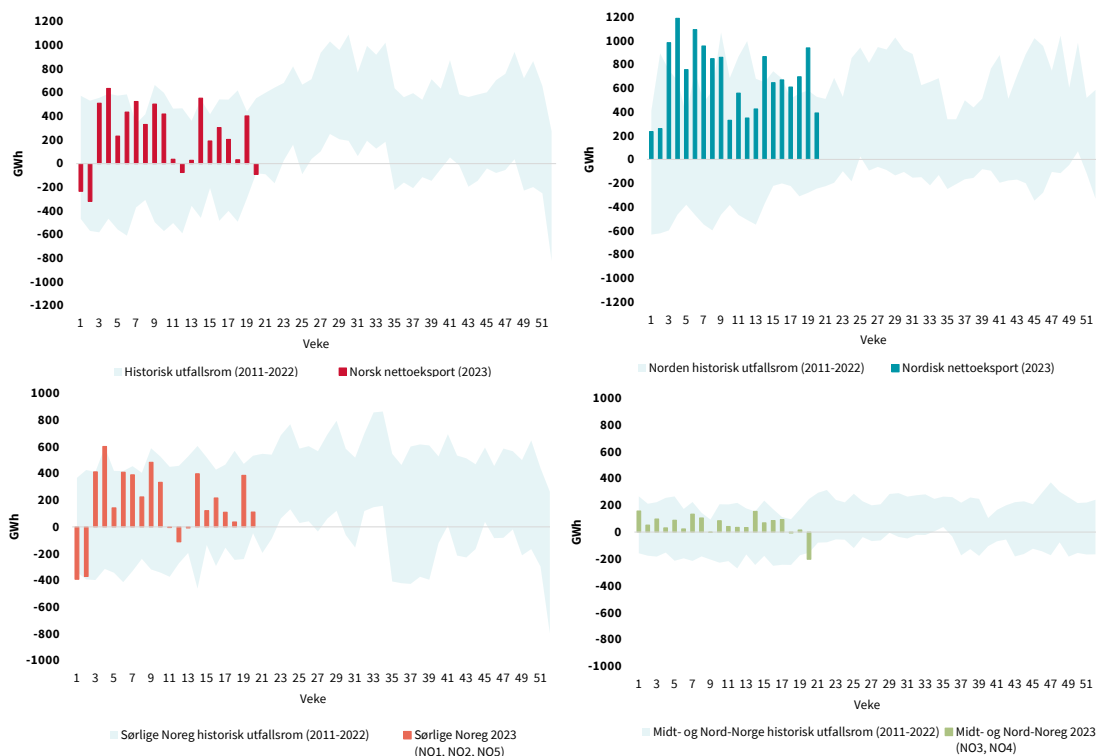
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	39,7	37,3	6,5	2,4
Forbruk	36,4	36,9	-1,5	-0,5
Nettoeksport	3,4	0,4		3,0
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	21,2	23,6	-10,1	-2,4
Forbruk	20,2	19,9	1,5	0,3
Nettoeksport	1,1	3,8		-2,7
Noreg				
Produksjon	60,9	60,9	0,0	0,0
Forbruk	56,5	56,8	-0,4	-0,2
Nettoeksport	4,4	4,2		0,3
Norden				
Produksjon	170,7	174,9	-2,4	-4,1
Forbruk	157,1	163,2	-3,9	-6,1
Nettoeksport	13,6	11,7		1,9

* 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 12 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 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.

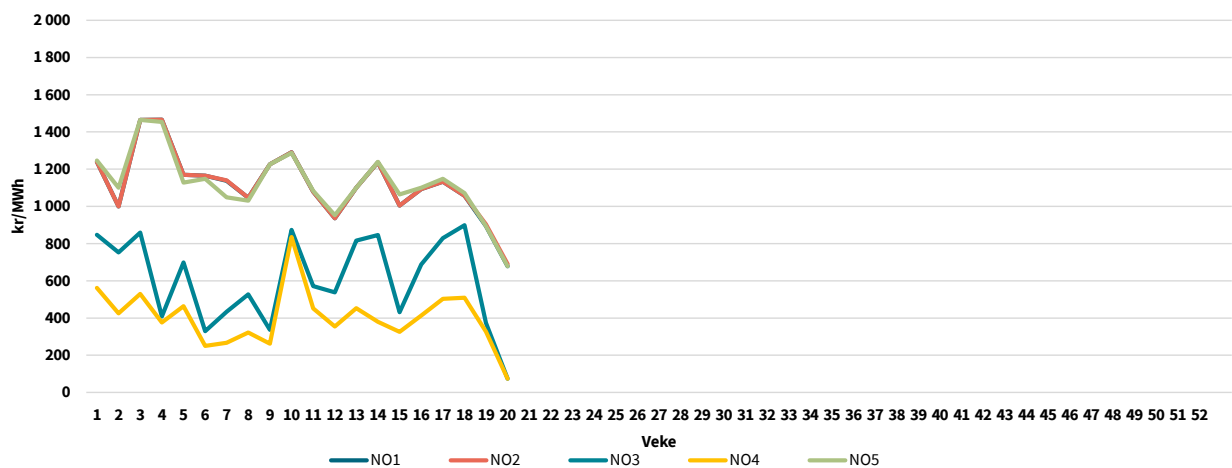
MANGLER DATA.

Kraftprisar Engrosmarknaden

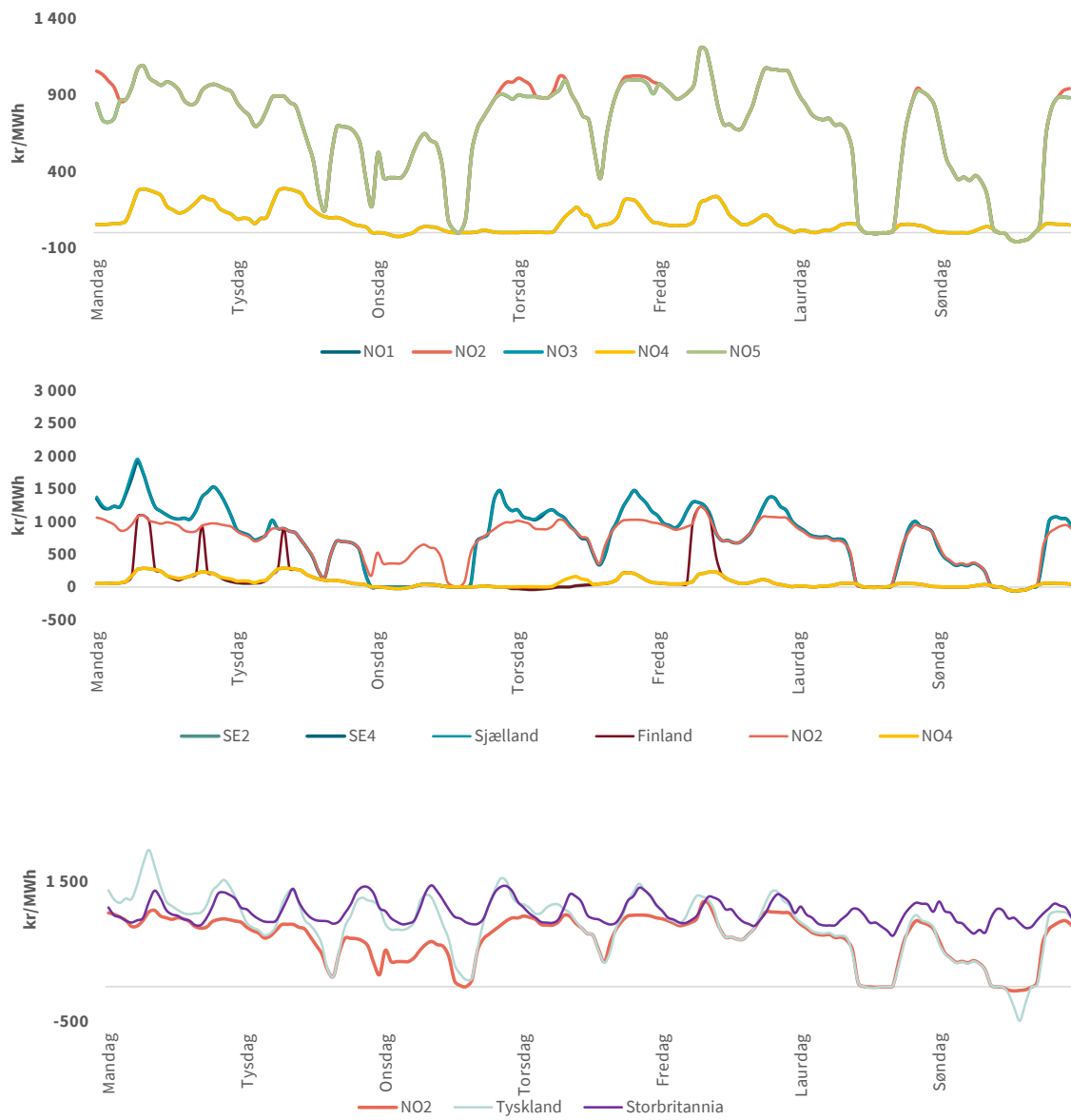
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 20	Veke 19 (2023)	Veke 20 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	678,4	894,2	1755,6	-24,1	-61,4
NO2	690,1	903,2	1755,6	-23,6	-60,7
NO3	73,4	373,6	145,7	-80,4	-49,6
NO4	73,4	326,7	124,3	-77,5	-41,0
NO5	678,4	894,2	1755,6	-24,1	-61,4
SE1	66,9	315,0	870,4	-78,8	-92,3
SE2	66,9	318,1	870,4	-79,0	-92,3
SE3	259,7	318,9	1247,5	-18,6	-79,2
SE4	743,0	644,1	1660,9	15,3	-55,3
Finland	111,8	306,2	1791,2	-63,5	-93,8
Jylland	775,2	1031,9	1935,3	-24,9	-59,9
Sjælland	745,5	682,4	1892,5	9,3	-60,6
Estland	719,6	776,2	1856,0	-7,3	-61,2
System	247,6	552,9	1493,2	-55,2	-83,4
Nederland	834,3	1083,7	1995,9	-23,0	-58,2
Tyskland	867,5	1101,4	1952,0	-21,2	-55,6
Polen	1347,3	1105,8	1564,7	21,8	-13,9
Storbritannia	1067,0	1179,7	1443,1	-9,6	-26,1

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

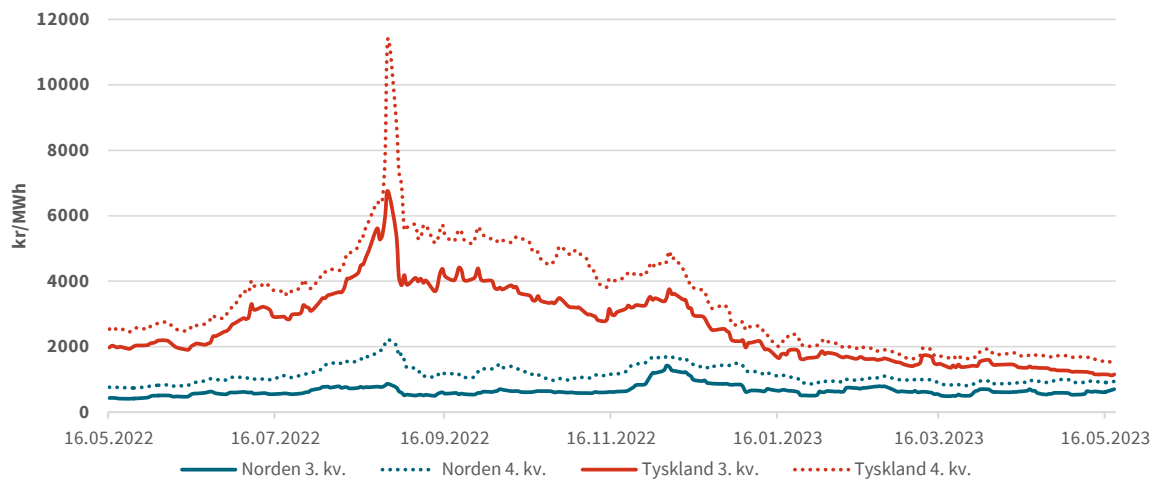


Terminmarknaden

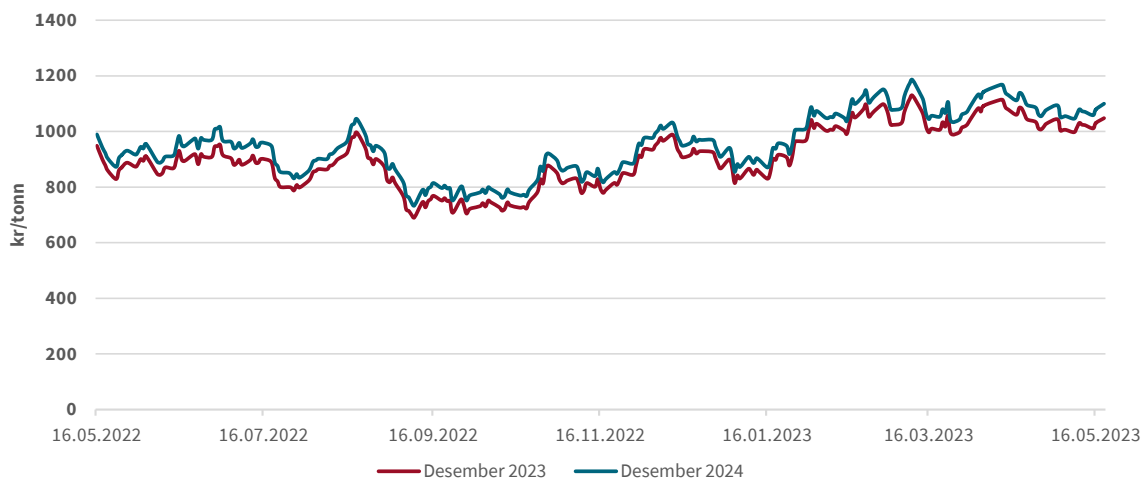
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 20	Veke 19	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	530,1	526,1	0,8
	Juli	562,3	502,9	11,8
	3. kvartal 2023	702,8	635,3	10,6
	4. kvartal 2023	937,1	931,4	0,6
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2023	1151,8	1151,3	0,0
	4. kvartal 2023	1544,4	1613,2	-4,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	1047,6	1022,6	2,4
	Desember 2024	1099,8	1070,7	2,7

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 18 Daglege sluttprisar for utslippkvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sine nettstader: [Sluttbrukerpriser og strømknader - NVE](#)

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)	Utlgjengelegg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 77
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2023-05-01	2023-06-29	59 dagar	412	412	Link 85
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-04-27	2023-11-30	217 dagar	412	142-152	Link 35
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-05-10	2023-06-28	49 dagar	548	548	Link 79
Planned	FI	Enerim Oy	Äänekoski	2023-05-11	2023-05-31	19 dagar	260	160-260	Link 26
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2023-05-01	2023-05-19	17 dagar	890	890	Link 2
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 78
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 89
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1	2023-04-24	2023-05-23	29 dagar	840	840	Link 16
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2023-03-03	2023-05-26	84 dagar	275	275	Link 17
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta	2023-04-17	2023-06-11	55 dagar	208	208	Link 72
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-07-07	179 dagar	125	125	Link 18
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2023-05-19	2023-06-02	14 dagar	280	280	Link 27

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

Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-20	154 dagar	280	280	Link 28
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2023-05-02	2023-05-23	21 dagar	320	320	Link 25
Planned	SE1	W3 Renewables AB	Kallamosen	2023-05-17	2023-05-22	5 dagar	392	144-392	Link 93
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2023-05-02	2023-10-27	177 dagar	150	150	Link 71
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2023-05-02	2023-06-09	38 dagar	175	175	Link 86
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G2	2023-03-27	2023-06-16	81 dagar	101	101	Link 87
Unplanned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2023-05-13	2023-05-23	10 dagar	330	315	Link 10
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2023-05-06	2023-05-29	23 dagar	1040	545-1040	Link 13
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-04-15	2023-06-09	55 dagar	1400	1400	Link 75
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 88

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-05-17	2023-05-17	0 dagar	396	117	Link 3
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-05-17	2023-05-17	0 dagar	396	170	Link 11
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-05-16	2023-05-16	0 dagar	210	140	Link 14
Unplanned	NO1	Statkraft Energi AS	Norske Skog Saugbruks AS (Halden) / Unit	2023-04-27	2023-06-01	34 dagar	220	100-210	Link 30
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2023-05-19	2023-06-14	26 dagar	220	220	Link 74
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 92
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-05-16	2023-05-16	0 dagar	200	115	Link 12

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	1000	600	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	1000	25-625	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-18	2023-06-09	22 dagar	1000	25-625	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-15	2023-05-17	2 dagar	1000	625	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-15	2023-05-17	2 dagar	1000	625	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-15	2023-05-17	2 dagar	1000	625	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-15	2023-05-17	2 dagar	1000	625	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-24	2023-07-03	69 dagar	1000	25-625	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-15	2023-05-19	4 dagar	1000	625	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-08	2023-05-17	9 dagar	1000	625	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	1000	25-625	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-19	2023-05-28	9 dagar	1000	625	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-19	2023-05-26	7 dagar	1000	625	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-19	2023-05-28	9 dagar	1000	625	Link 44

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-15	2023-05-17	2 dagar	1000	625	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-15	2023-05-17	2 dagar	1000	625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-15	2023-05-17	2 dagar	1000	625	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-01	2023-05-15	102 dagar	1000	325-625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-15	2023-08-07	84 dagar	1000	25-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-30	2023-05-15	15 dagar	1000	625	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-01	2023-06-17	77 dagar	1000	25-625	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	25-625	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-15	2023-06-09	25 dagar	1000	25-625	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-15	2023-06-16	32 dagar	1000	25-625	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 90
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 31
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	985	600	Link 76

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	985	361-946	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-18	2023-06-09	22 dagar	985	361-946	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-15	2023-05-17	2 dagar	985	946	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-15	2023-05-17	2 dagar	985	946	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-15	2023-05-17	2 dagar	985	946	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-15	2023-05-17	2 dagar	985	946	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-24	2023-07-03	69 dagar	985	361-946	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-15	2023-05-19	4 dagar	985	946	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-08	2023-05-17	9 dagar	985	946	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-19	2023-05-26	7 dagar	985	946	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-19	2023-05-28	9 dagar	985	946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-19	2023-05-28	9 dagar	985	946	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-15	2023-05-17	2 dagar	985	946	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-15	2023-05-17	2 dagar	985	946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-15	2023-05-17	2 dagar	985	946	Link 54

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-01	2023-05-15	102 dagar	985	654-946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-15	2023-08-07	84 dagar	985	361-946	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-30	2023-05-15	15 dagar	985	946	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-01	2023-06-17	77 dagar	985	361-946	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	361-946	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-15	2023-06-09	25 dagar	985	361-946	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-15	2023-06-16	32 dagar	985	361-946	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 91
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	1700	750-950	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2023-05-14	2023-05-21	7 dagar	1700	550	Link 70
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 84
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-05-13	2023-05-25	12 dagar	1200	1200	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-05-08	2023-05-28	20 dagar	1200	900-1200	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	1200	600-1000	Link 29
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 31
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 84
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	300	Link 73

Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-05-13	2023-05-25	12 dagar	7300	2300	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-05-08	2023-05-28	20 dagar	7300	1000-1300	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	7300	1000-1300	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-05-13	2023-05-25	12 dagar	2810	2310-2360	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-05-08	2023-05-28	20 dagar	2810	2060-2210	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	2810	1810-2110	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-05-13	2023-05-25	12 dagar	6200	2900-3000	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-05-08	2023-05-28	20 dagar	6200	2000	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	6200	2000-2400	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-17	2023-06-09	53 dagar	6200	1200-2100	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2023-05-14	2023-05-21	7 dagar	700	100	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2023-05-14	2023-05-21	7 dagar	600	100	Link 70