

Kraftsituasjonen veke 28, 2023

Negativ døgnpris i Sørøst-Noreg på søndag

Gjennomsnittleg vekepris fortsett å falle i store delar av Nord-Europa i førre veke, men det var stor variasjon i timeprisane. I Vest- og Sørøst-Noreg var vekeprisen om lag 43 øre/kWh. Flaskehalsar i nettet mellom dei sørlege prisområda store delar av veka bidrog til at vekeprisen i Sørvest-Noreg var høgare, og enda på 68 øre/kWh. Prisnivået i Storbritannia og på kontinentet var høgare enn i Noreg, og det var hovudsakeleg eksport frå sørlege Noreg. Nettoeksporten ut av Noreg auka difor frå veka før

Sørøst-Noreg hadde negativ døgnpris for fyrste gong på søndag. Alle dei norske prisområda fekk null eller negativ pris i 20 timar i løpet av helga. Viktige årsaker til dette var høg vindkraftproduksjon både i Norden og nord på kontinentet, høg solkraftproduksjon i blant anna Tyskland og Nederland og lågt forbruk grunna helg. Mange timar med nullprisar og negative prisar både på kontinentet og UK ga i periodar på søndag import på alle utenlandskablane til Europa.

Vêr og hydrologi

I veke 28 var temperaturar på normalen i Sør-Noreg til og med Trøndelag (avvik +/- 1 grad), medan det var 4 grader over vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Nord-Noreg. For veke 29 er det venta temperaturar 3 grader under normalen i Sør-Noreg til og med Trøndelag, medan det er venta temperaturar omtrent på vekegjennomsnittet (avvik +/- 1 grad) for dei siste 20 åra i Nord-Noreg.

For veke 28 er berekna tilsig 3,9 TWh, som er 90% av vekegjennomsnittet. I veke 29 er det venta eit tilsig på 4,6 TWh, eller om lag 120 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

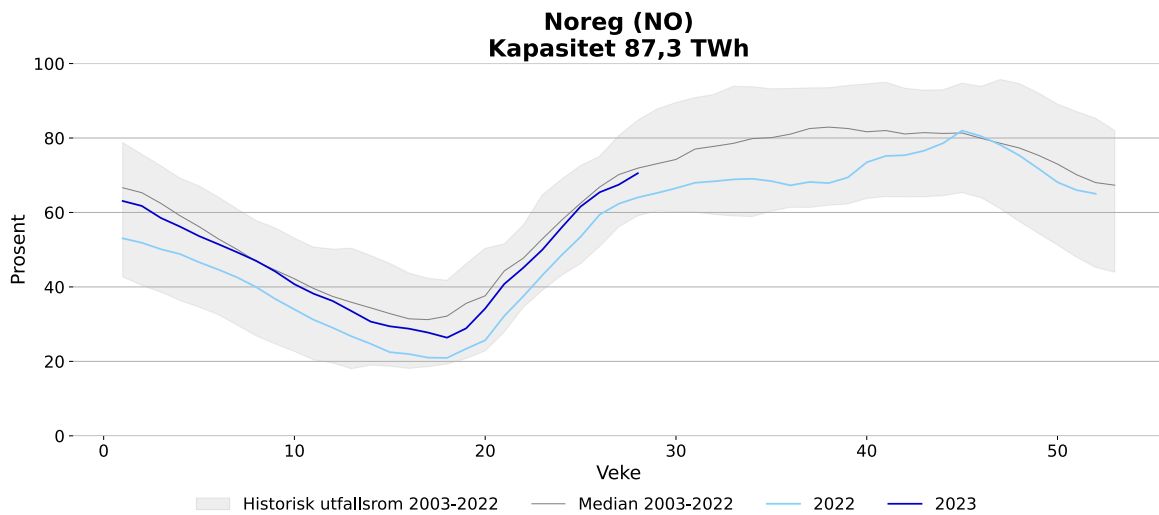
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

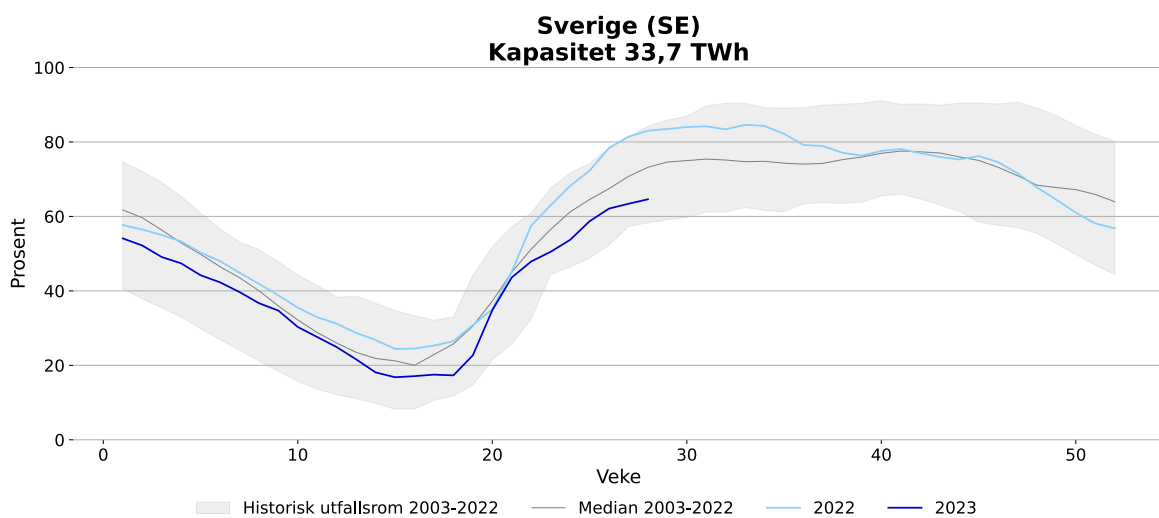
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 28 2023	Veke 27 2023	Veke 28 2022	Median veke 28	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	70,5	67,5	64,0	71,9	3,1	6,5	-1,4
Aust-Noreg, NO1	85,6	82,4	66,6	78,7	3,3	19,0	6,9
Sørvest-Noreg, NO2	70,5	67,9	48,3	70,5	2,7	22,2	0,0
Midt-Noreg, NO3	68,8	65,2	87,4	76,3	3,6	-18,6	-7,5
Nord-Noreg, NO4	65,8	63,8	82,6	68,6	2,0	-16,8	-2,8
Vest-Noreg, NO5	71,7	66,9	61,1	66,4	4,8	10,6	5,3
Sverige	64,6	63,4	83,0	73,2	1,2	-18,4	-8,6

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

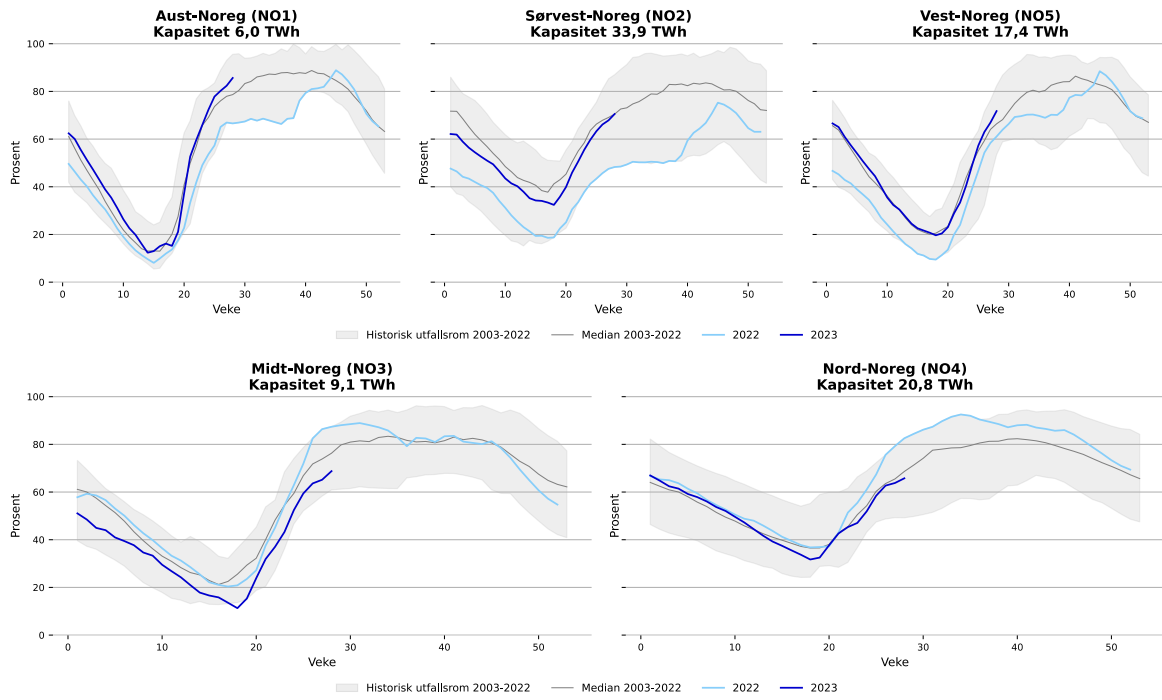
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



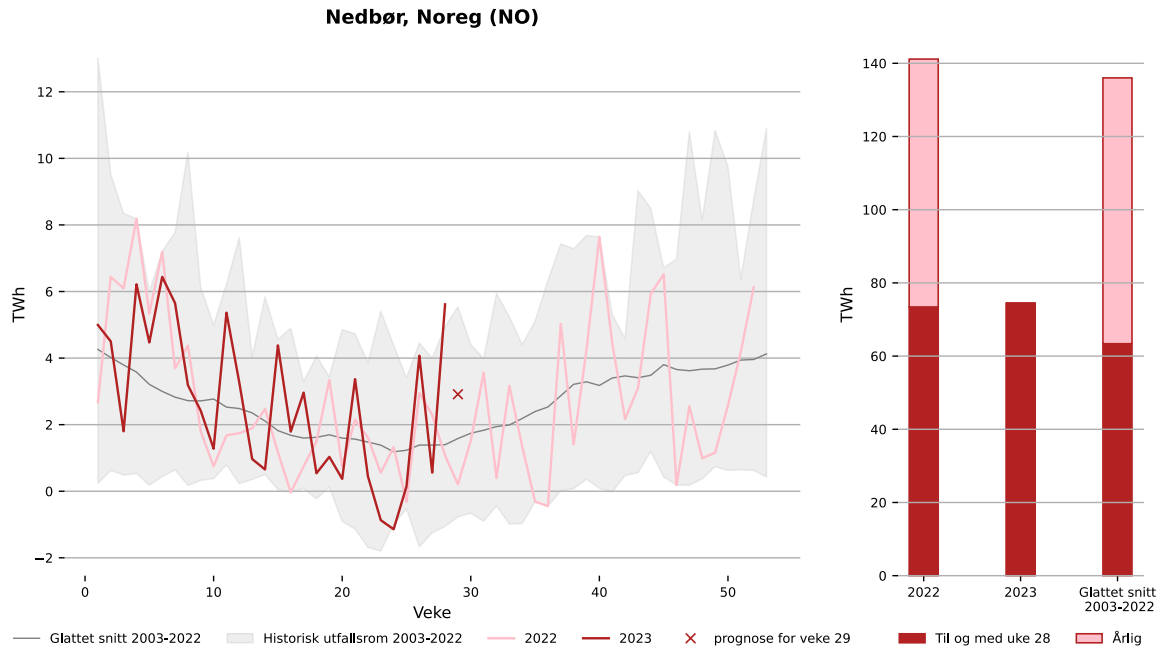
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



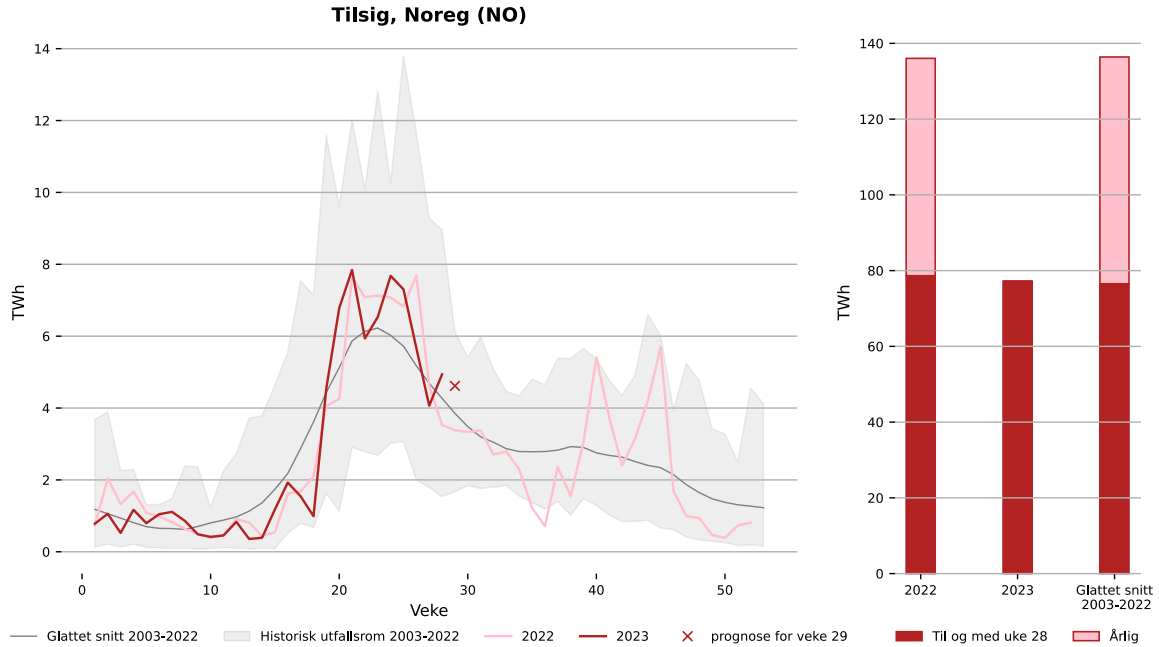
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

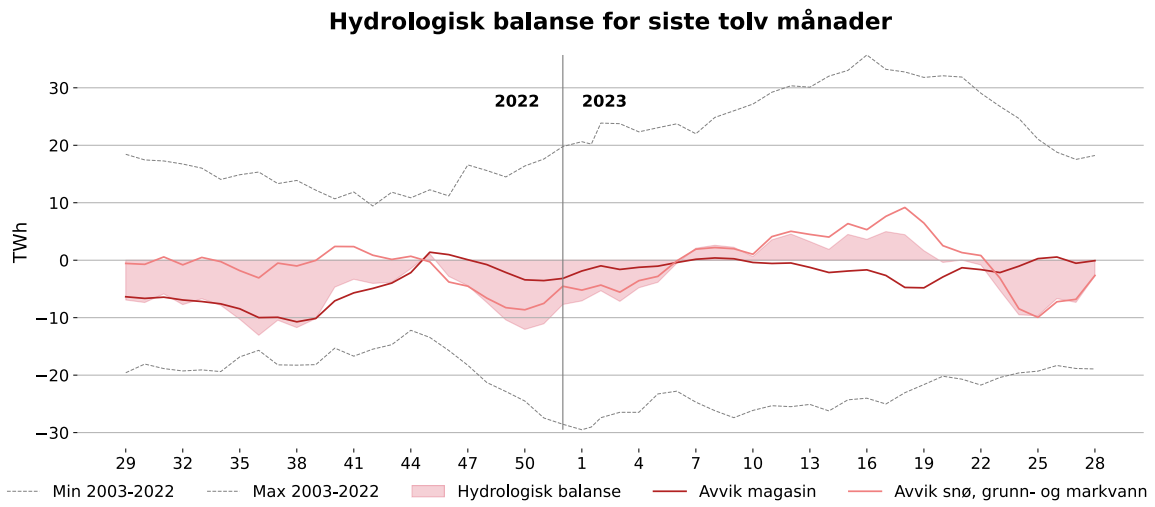
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



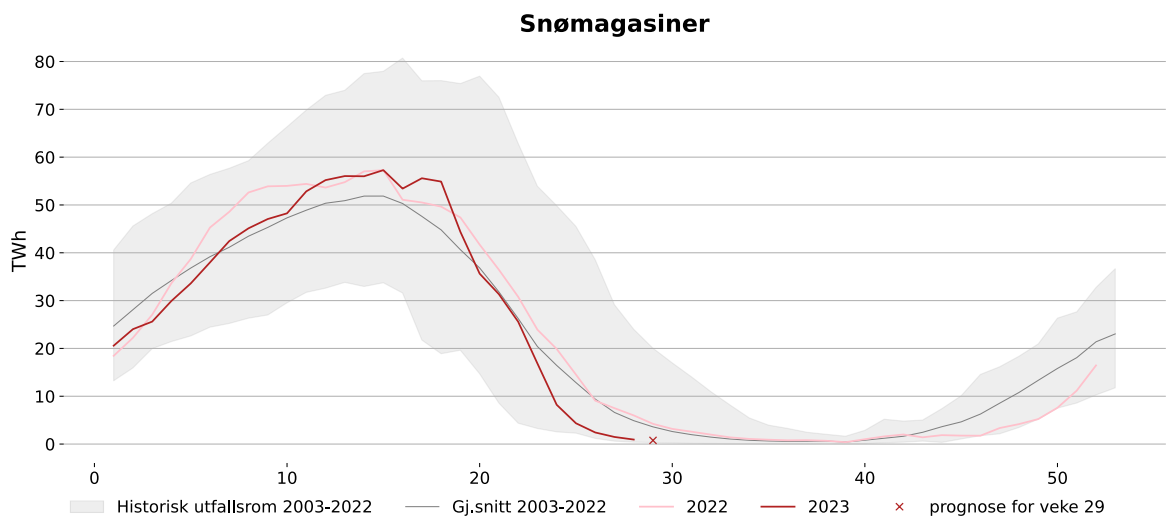
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 28 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 29 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	5,6	402	2,9	184
Aust-Noreg, NO1	1,3	692	0,4	169
Sørvest-Noreg, NO2	2,2	542	0,8	179
Midt-Noreg, NO3	0,7	299	0,6	213
Nord-Noreg, NO4	0,2	78	0,1	56
Vest-Noreg, NO5	1,2	342	1,0	262

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

Tilsig, TWh				
	Veke 28 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 29 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,9	116	4,6	120
Aust-Noreg, NO1	0,6	169	0,5	159
Sørvest-Noreg, NO2	1,6	148	1,5	157
Midt-Noreg, NO3	0,7	88	0,7	103
Nord-Noreg, NO4	0,8	86	0,6	71
Vest-Noreg, NO5	1,3	110	1,3	122

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-28 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-28 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	74,5	11,1	77,2	0,7
Aust-Noreg, NO1	9,9	3,4	11,2	2,3
Sørvest-Noreg, NO2	23,4	4,2	27,3	3,5
Midt-Noreg, NO3	12,8	1,5	10,2	-3,2
Nord-Noreg, NO4	12,3	0,3	12,6	-0,8
Vest-Noreg, NO5	16,1	1,6	15,9	-1,1

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	-2,7	-0,1	-2,7
Aust-Noreg, NO1	1,1	0,3	0,8
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	0,2	-0,1
Midt-Noreg, NO3	-1,4	-0,7	-0,8
Nord-Noreg, NO4	-2,2	-0,9	-1,4
Vest-Noreg, NO5	-0,3	0,8	-1,2

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

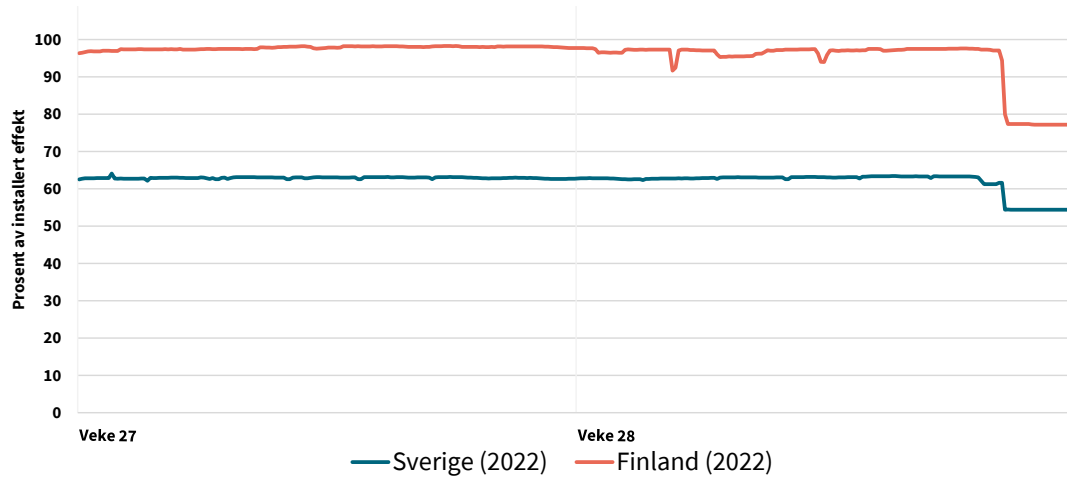
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 28	Veke 27	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 427	2 402	25	1 %
NO1	425	447	-22	-5 %
NO2	761	662	99	15 %
NO3	401	400	1	0 %
NO4	424	498	-74	-15 %
NO5	415	395	20	5 %
Sverige	2 333	2 291	42	2 %
SE1	414	398	17	4 %
SE2	660	559	102	18 %
SE3	1 126	1 153	-26	-2 %
SE4	132	181	-50	-27 %
Danmark	529	645	-117	-18 %
Jylland	340	435	-95	-22 %
Sjælland	189	210	-21	-10 %
Finland	1 115	1 238	-123	-10 %
Norden	6 404	6 576	-172	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 901	1 936	-35	-2 %
NO1	398	409	-12	-3 %
NO2	545	547	-2	0 %
NO3	414	420	-6	-1 %
NO4	301	317	-16	-5 %
NO5	243	242	1	0 %
Sverige	1 866	1 957	-91	-5 %
SE1	165	170	-5	-3 %
SE2	214	228	-13	-6 %
SE3	1 174	1 231	-56	-5 %
SE4	313	329	-16	-5 %
Danmark	565	571	-6	-1 %
Jylland	346	350	-4	-1 %
Sjælland	218	221	-2	-1 %
Finland	1 212	1 251	-39	-3 %
Norden	5 544	5 714	-170	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	526	466	60	
Sverige	467	334	133	
Danmark	-36	74	-111	
Finland	-97	-13	-84	
Norden	860	862	-2	

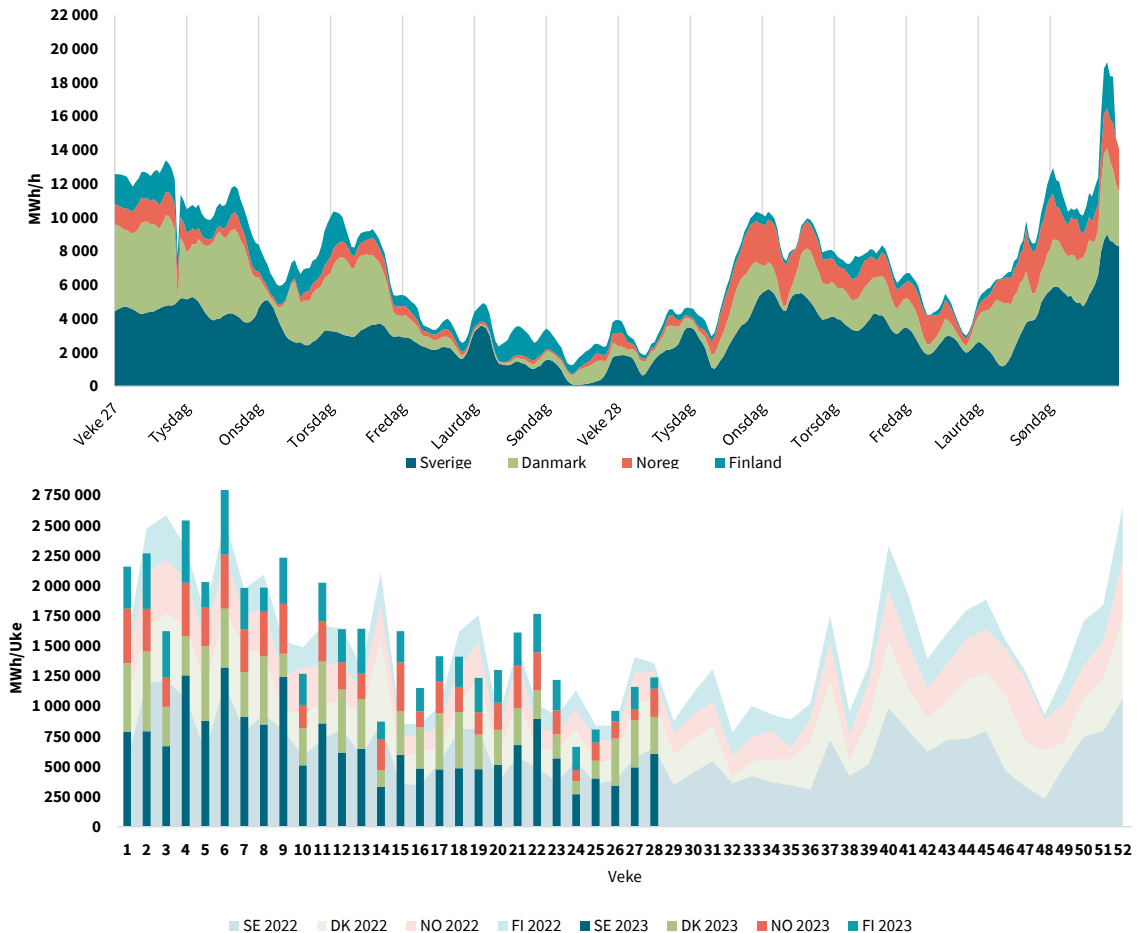
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

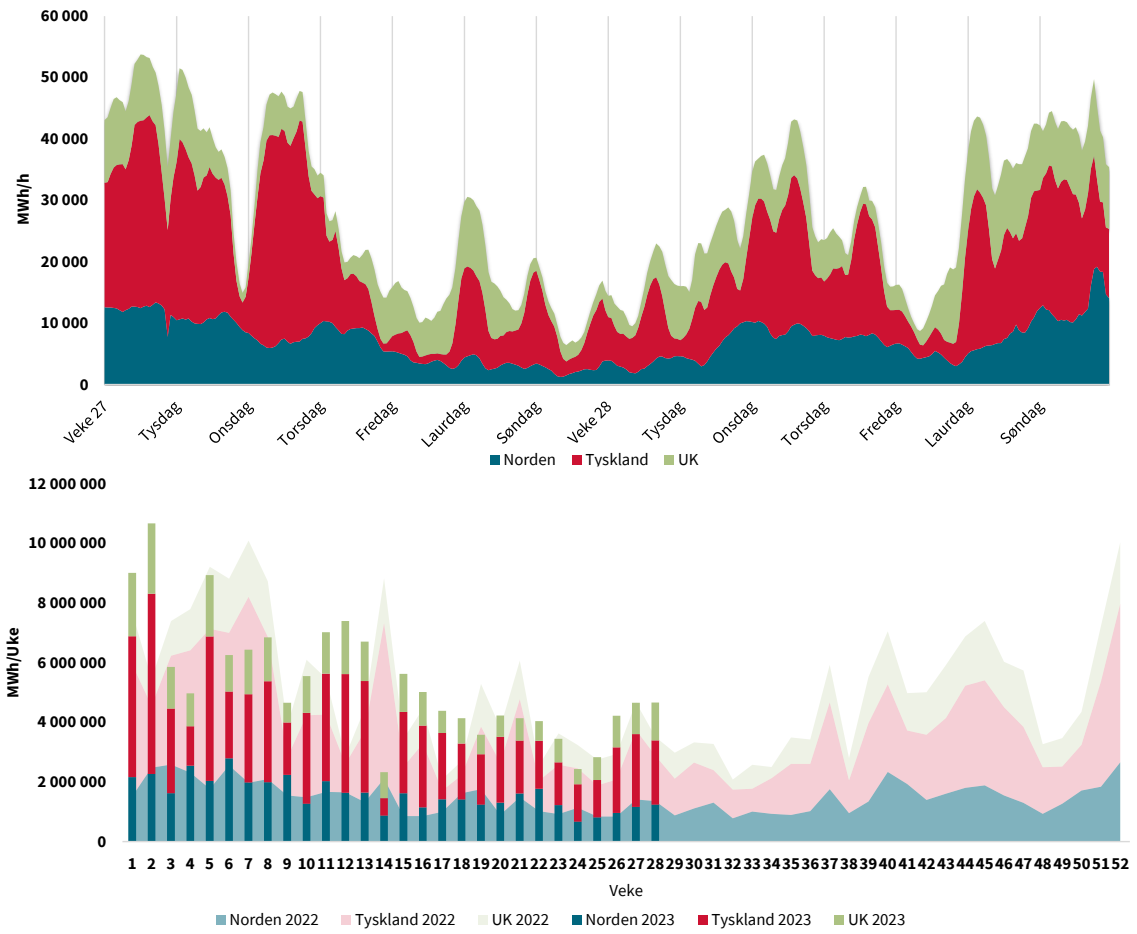
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

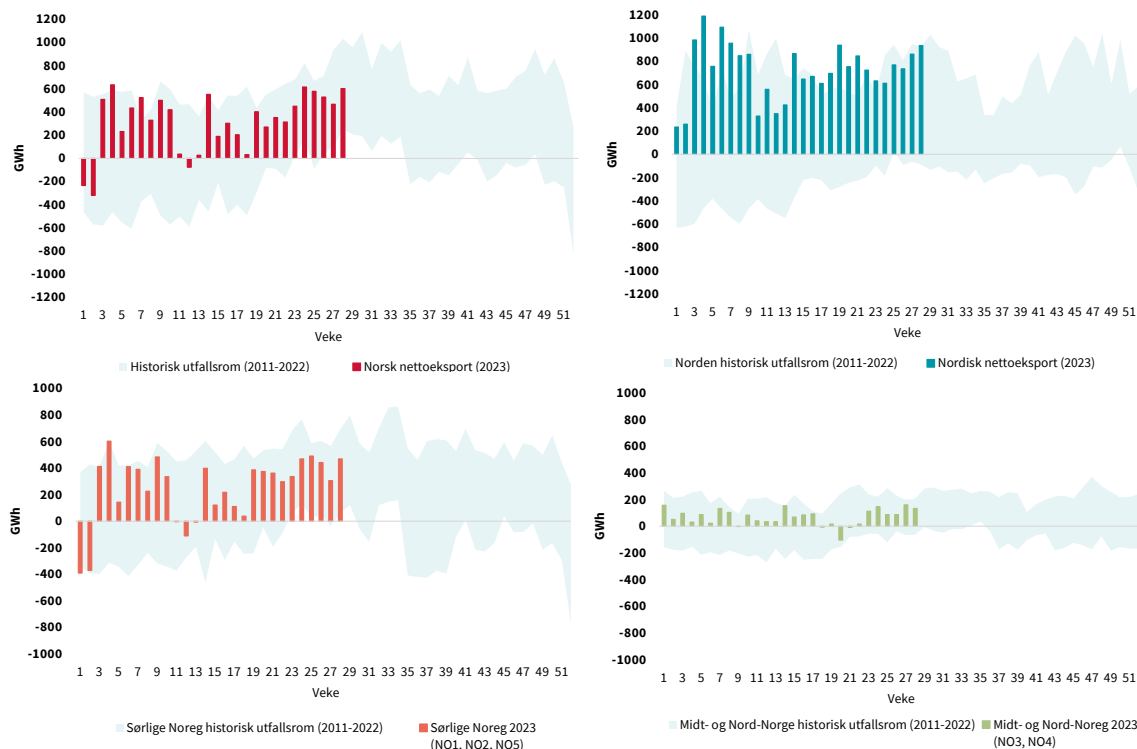
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	53,2	49,0	8,5	4,2
Forbruk	46,4	47,3	-2,0	-1,0
Nettoeksport	6,8	1,7		5,1
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	28,1	31,8	-11,7	-3,7
Forbruk	26,2	26,0	0,6	0,1
Nettoeksport	1,9	5,8		-3,9
Noreg				
Produksjon	81,2	80,8	0,6	0,4
Forbruk	72,5	73,3	-1,1	-0,8
Nettoeksport	8,7	7,5		1,3
Norden				
Produksjon	223,7	229,7	-2,7	-6,0
Forbruk	203,6	211,9	-4,1	-8,3
Nettoeksport	20,1	17,8		2,3

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

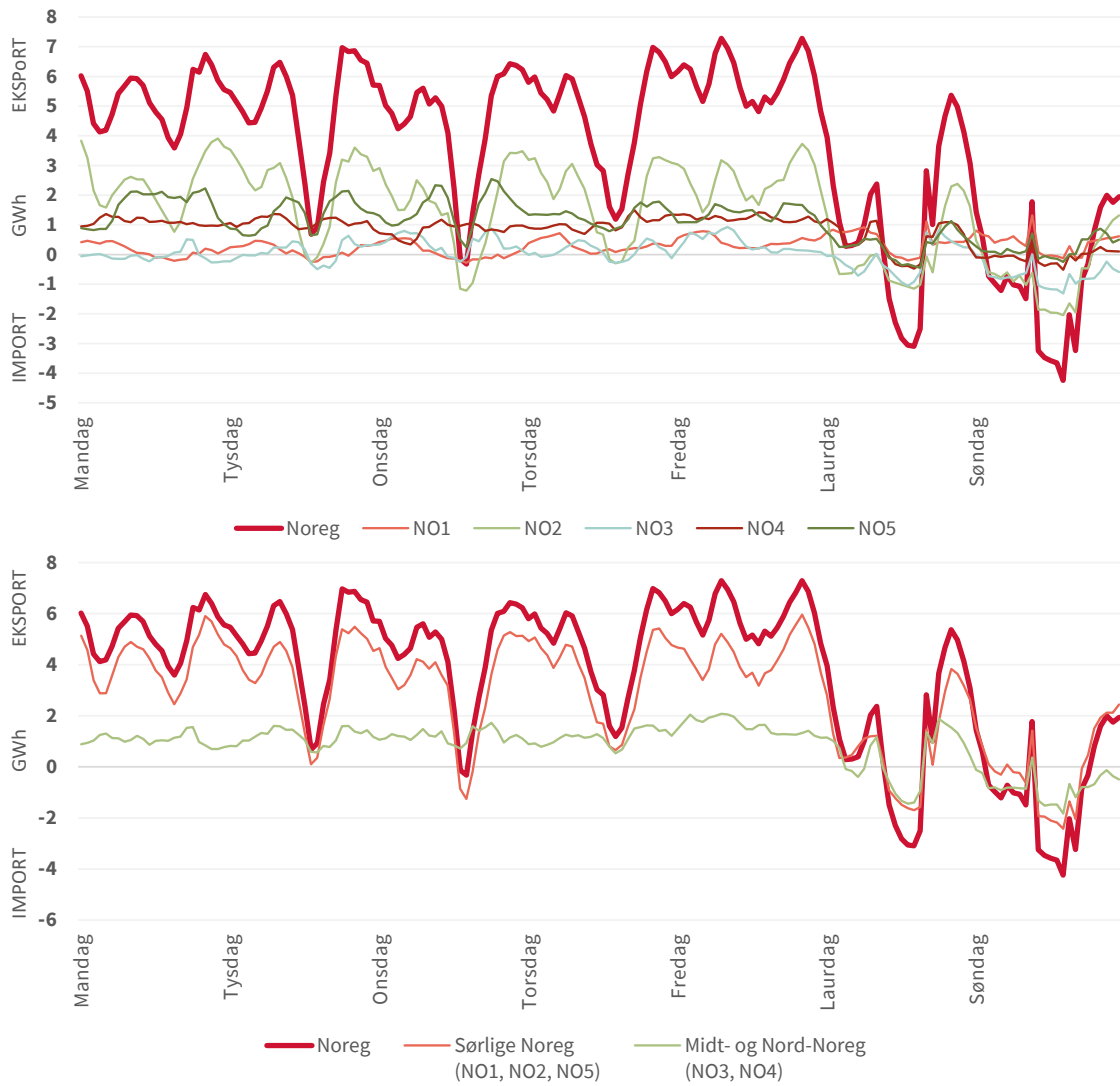
Utvexling

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 Predicto



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.

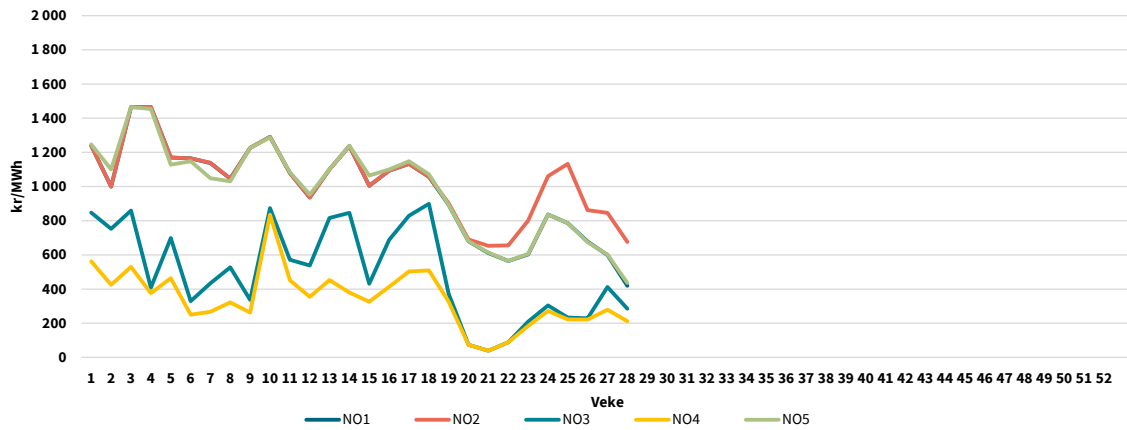


Kraftprisar Engrosmarknaden

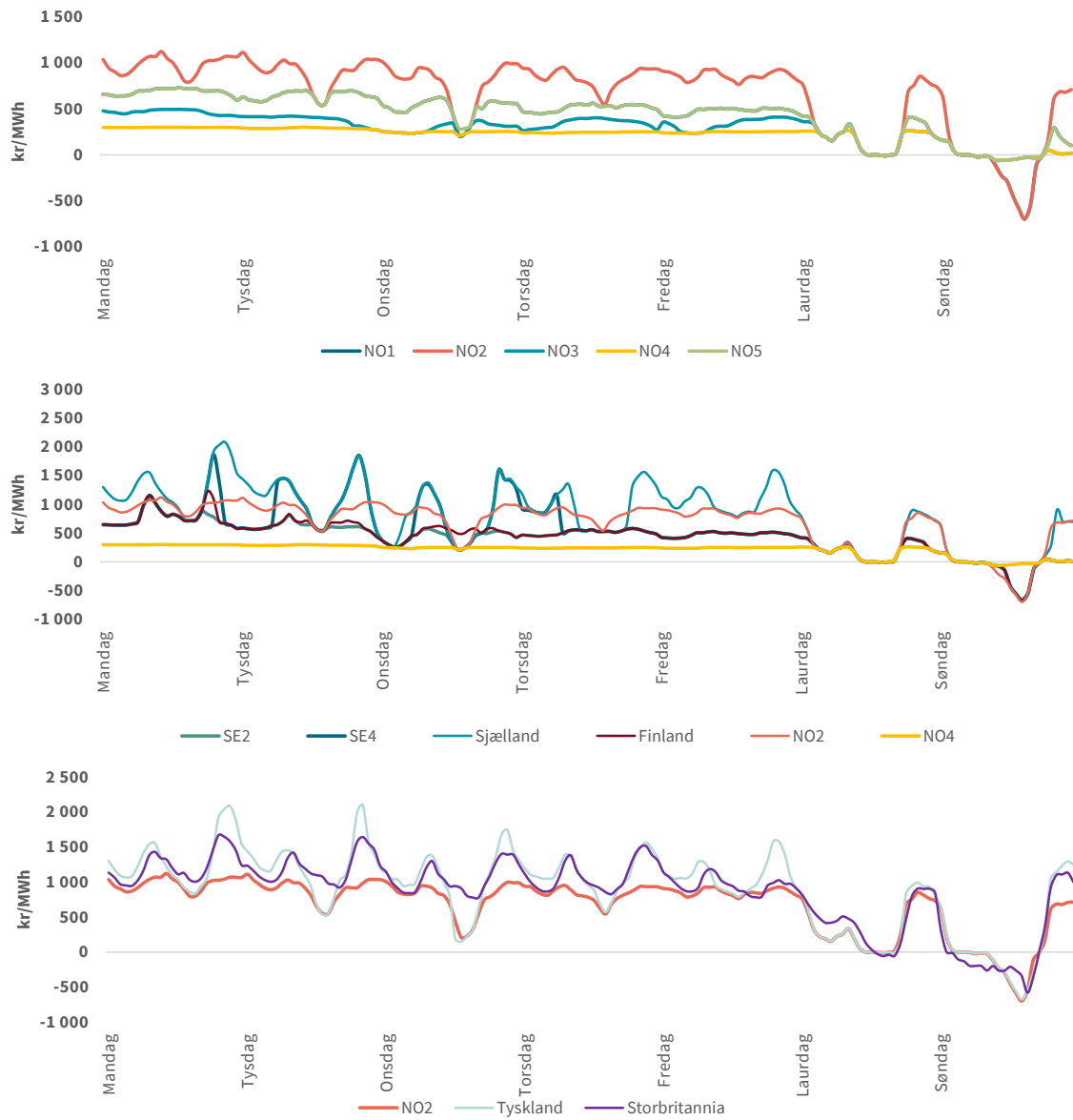
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 28	Veke 27 (2023)	Veke 28 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	420,9	599,1	1639,6	-29,7	-74,3
NO2	677,6	845,9	2507,9	-19,9	-73,0
NO3	285,7	411,6	18,4	-30,6	1451,0
NO4	212,4	278,3	18,5	-23,7	1050,3
NO5	437,5	601,4	1639,6	-27,3	-73,3
SE1	414,7	566,2	85,5	-26,8	385,2
SE2	414,7	566,2	85,5	-26,8	385,2
SE3	425,4	566,2	550,4	-24,9	-22,7
SE4	544,4	594,5	856,9	-8,4	-36,5
Finland	432,1	566,2	3081,8	-23,7	-86,0
Jylland	824,0	843,6	2707,6	-2,3	-69,6
Sjælland	807,6	817,0	1783,4	-1,1	-54,7
Estland	945,8	812,2	3081,8	16,4	-69,3
System	448,7	597,1	750,1	-24,9	-40,2
Nederland	821,3	966,2	3169,6	-15,0	-74,1
Tyskland	898,4	981,6	3224,7	-8,5	-72,1
Polen	1368,8	1296,7	1732,2	5,6	-21,0
Storbritannia	867,5	1097,3	3018,7	-20,9	-71,3

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

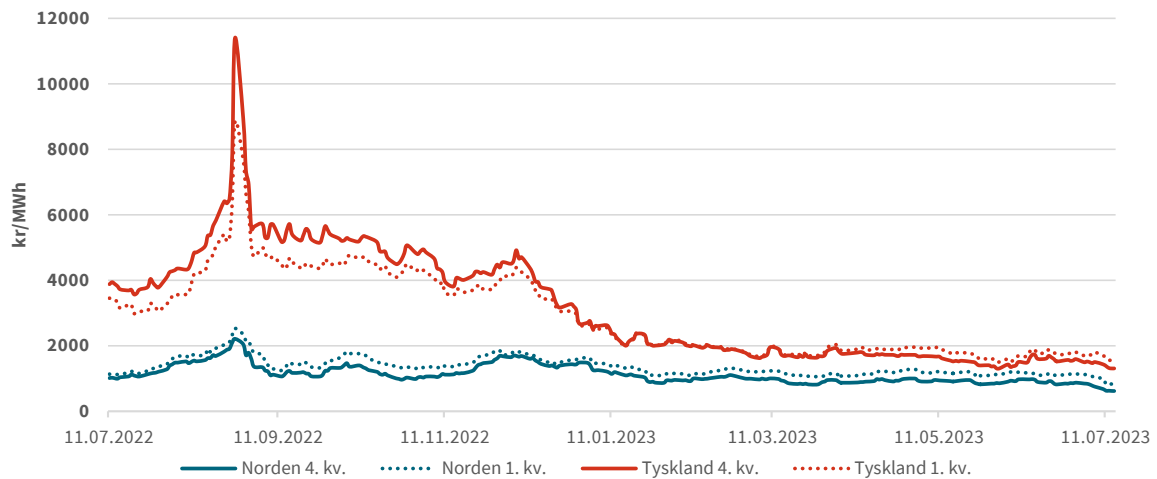


Terminmarknaden

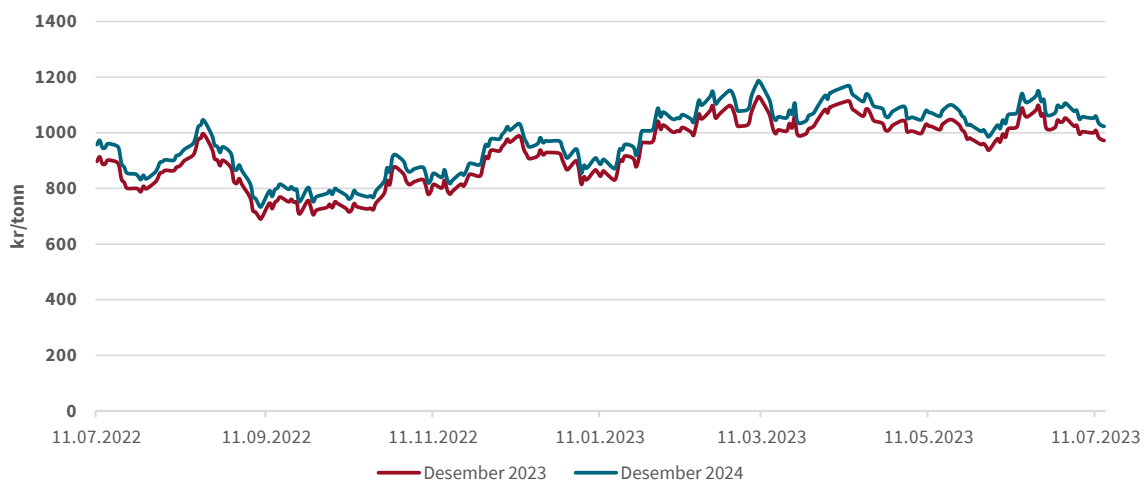
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 28	Veke 27	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	495,3	564,7	-12,3
	September	517,8	621,2	-16,6
	4. kvartal 2023	612,9	744,0	-17,6
	1. kvartal 2024	818,9	1034,5	-20,8
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2023	1293,8	1487,8	-13,0
	1. kvartal 2024	1546,2	1794,2	-13,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	972,0	1003,1	-3,1
	Desember 2024	1022,4	1055,4	-3,1

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



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sine nettstader: [Sluttbrukerpriser og strømkostnader - 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

Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2023-05-01	2023-08-04	95 dagar	412	412	Link 30
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2023-07-07	2023-07-26	19 dagar	380	380	Link 25
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-06-01	2023-07-27	56 dagar	380	380	Link 40
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-04-27	2023-11-30	217 dagar	412	142-152	Link 65
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-07-10	2023-07-21	11 dagar	548	108-227	Link 14
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-07-12	2023-09-16	66 dagar	254	254	Link 45
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2023-06-02	2023-09-17	107 dagar	150	150	Link 91
Unplanned	FI	Enerim Oy	Äänekoski	2023-07-12	2023-07-20	7 dagar	260	160-260	Link 5
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	30-190	Link 28
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2023-06-26	2023-07-20	24 dagar	230	230	Link 34
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2023-06-05	2023-08-23	79 dagar	145	145	Link 61
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2023-06-12	2023-07-13	31 dagar	310	310	Link 20
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla G1	2023-05-22	2023-07-10	49 dagar	206	206	Link 31
Unplanned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2023-07-07	2023-07-14	7 dagar	110	110	Link 32
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 79
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 93
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-07-01	2023-07-15	14 dagar	110	110	Link 13
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2023-07-13	2023-08-18	36 dagar	120	120	Link 21
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2023-06-28	2023-09-15	79 dagar	150	150	Link 39
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2023-07-04	2023-07-19	14 dagar	275	125-275	Link 2
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2023-07-15	2023-07-17	2 dagar	187	187	Link 9
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-08-18	221 dagar	125	125	Link 33
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2023-05-19	2023-10-20	154 dagar	280	280	Link 62
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-06-25	2023-07-21	25 dagar	645	138-357	Link 3
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Kallamossen	2023-06-16	2023-07-17	30 dagar	392	125-204	Link 10
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2023-05-02	2023-09-29	149 dagar	150	150	Link 44
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2023-05-31	2023-07-19	49 dagar	1074	1074	Link 4

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

Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2023-07-02	2023-07-22	20 dagar	1172	1172	Link 50
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2023-05-24	2023-08-26	93 dagar	130	130	Link 26
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-06-28	2023-07-28	30 dagar	1400	270	Link 41
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 92
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 52

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-12	2023-07-20	38 dagar	1000	25-400	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-03	2023-07-12	9 dagar	1000	25-400	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-06	2023-07-21	15 dagar	1000	25-400	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-01	2023-08-10	70 dagar	1000	25-400	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-01	2023-07-21	111 dagar	1000	25-625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-03	2023-08-18	46 dagar	1000	25-400	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-08	2023-10-05	89 dagar	1000	25-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-07-31	378 dagar	1000	25-625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-20	2023-08-07	48 dagar	1000	25-400	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-05-30	2023-07-28	59 dagar	1000	25-625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-01	2023-08-13	43 dagar	1000	25-400	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	1000	25-625	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-26	2023-07-14	18 dagar	1000	25-400	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-07	2023-09-06	60 dagar	1000	25-625	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-03	2023-07-14	11 dagar	1000	25-400	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-07-03	2023-07-14	11 dagar	1000	25-400	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-26	2023-07-28	32 dagar	1000	25-400	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-06-19	2023-07-21	32 dagar	1000	25-400	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 94
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2023-07-10	2023-07-13	3 dagar	1632	245	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-12	2023-07-20	38 dagar	985	361-400	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-03	2023-07-12	9 dagar	985	361-400	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-06	2023-07-21	15 dagar	985	361-400	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-01	2023-08-10	70 dagar	985	361-400	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-01	2023-07-21	111 dagar	985	361-946	Link 47

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-08	2023-10-05	89 dagar	985	361-946	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-03	2023-08-18	46 dagar	985	361-400	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-07-31	378 dagar	985	361-946	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-20	2023-08-07	48 dagar	985	361-400	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-05-30	2023-07-28	59 dagar	985	361-946	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-01	2023-08-13	43 dagar	985	361-400	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	985	361-946	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-26	2023-07-14	18 dagar	985	361-400	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-07	2023-09-06	60 dagar	985	361-946	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-03	2023-07-14	11 dagar	985	361-400	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-07-03	2023-07-14	11 dagar	985	361-400	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-26	2023-07-28	32 dagar	985	361-400	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-06-19	2023-07-21	32 dagar	985	361-400	Link 89
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	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 90
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-05-31	2023-07-19	49 dagar	1200	600-1100	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-07-15	2023-07-20	4 dagar	1200	1200	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-07-11	2023-07-13	2 dagar	1200	1000	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-07-10	2023-07-15	5 dagar	1200	600	Link 49
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2023-07-10	2023-07-13	3 dagar	1632	245	Link 16
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2023-06-12	2023-07-14	32 dagar	1200	200	Link 15
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2023-06-12	2023-07-14	32 dagar	700	200-300	Link 15
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2023-06-12	2023-07-14	32 dagar	250	100	Link 15
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 90
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 51
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2023-06-12	2023-07-14	32 dagar	600	350-450	Link 15
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-06-12	2023-07-14	32 dagar	1000	300	Link 15
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2023-06-12	2023-07-14	32 dagar	300	50	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-05-31	2023-07-19	49 dagar	7300	1600-1800	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-07-15	2023-07-20	4 dagar	7300	1600	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-07-11	2023-07-13	2 dagar	7300	2000	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-07-10	2023-07-15	5 dagar	7300	500	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-05-31	2023-07-19	49 dagar	2810	1960-2410	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-07-11	2023-07-13	2 dagar	2810	2460	Link 23

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-05-31	2023-07-19	49 dagar	6200	1800-2900	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-07-11	2023-07-13	2 dagar	6200	2300	Link 23

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-07-18	2023-07-19	0 dagar	220	140	Link 1
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-07-13	2023-07-14	0 dagar	210	101	Link 17
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-07-13	2023-07-13	0 dagar	396	143	Link 24
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-07-12	2023-07-12	0 dagar	210	160	Link 27
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2023-07-15	2023-07-15	0 dagar	220	105-142	Link 12
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2023-05-19	2023-07-15	57 dagar	220	220	Link 48
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 P1	2023-07-18	2023-07-18	0 dagar	120	120	Link 8
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 96
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-07-18	2023-07-18	0 dagar	230	120	Link 29