

Kraftsituasjonen veke 6, 2024

Lågare temperaturar og auke i kraftpris

Førre veke fall temperaturane i heile Norden til same nivå som ved starten av året. Dette bidrog til at forbruket i alle prisområde auka. I tillegg gjekk vindkraftproduksjon ned, noko som saman gav ein auke i kraftprisen samanlikna med førre veke. I sørlege og Midt-Noreg (NO1, NO2, NO5 og NO3) var vekeprisen på om lag 75 øre/kWh. Sjølv med kaldt vêr og lite vindkraftproduksjon var kraftprisane i sørlege Noreg lågare enn i byrjinga av året. Da var vekeprisen over 100 øre/kWh. Fleire faktorar har bidratt til prisnedgangen, men betre hydrologisk balanse og lågare brenselprisar er truleg dei to viktigaste.

I Nord-Noreg (NO4) auka vekeprisen frå 22 til 60 øre/kWh. Likevel heldt Nord-Noreg fram å ha den lågaste kraftprisen i Nord-Europa. I Finland gav kulde, lite vind og avgrensa overføringskapasitet til Estland ein vekepris på 119 øre/kWh, noko som var Europas høgaste.

Vêr og hydrologi

I veke 6 var temperaturen i heile Noreg omkring 4-6 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile Noreg. I veke 7 er det venta normale temperaturar for veka i Sør- og Midt-Noreg, mens det i Nord-Noreg er venta temperaturar 2-3 grader under vekegjennomsnittet.

For veke 6 er det berekna eit tilsig på 0,8 TWh, eller 110 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 7 er det venta eit tilsig på 0,4 TWh, eller 70 prosent av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljer om vêr, snø og vatn sjå: www.senorge.no/map

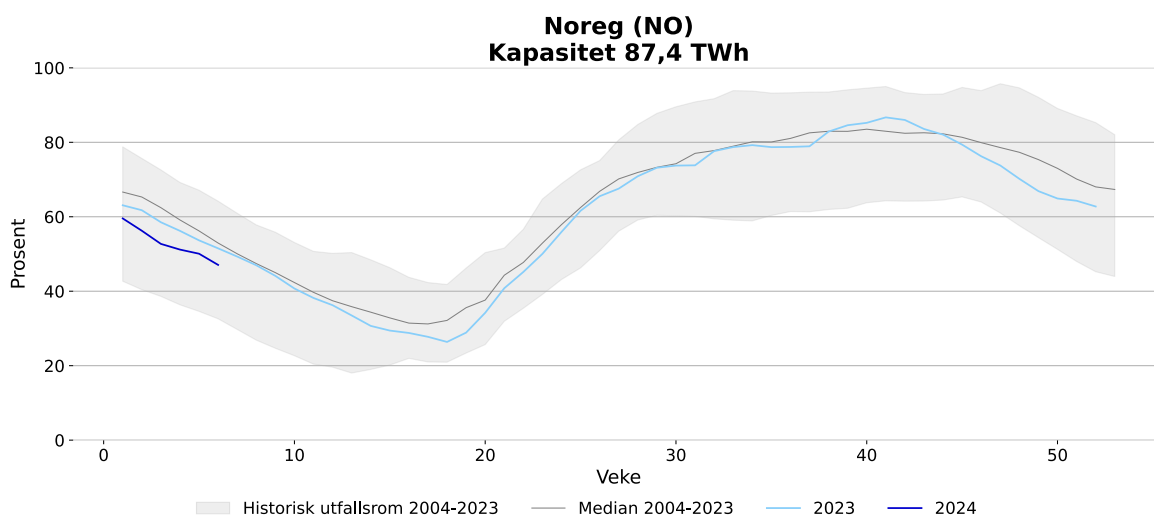
Magasinfyljing

Tabell 1 Magasinfyljing. Kjelde: NVE og Nord Pool

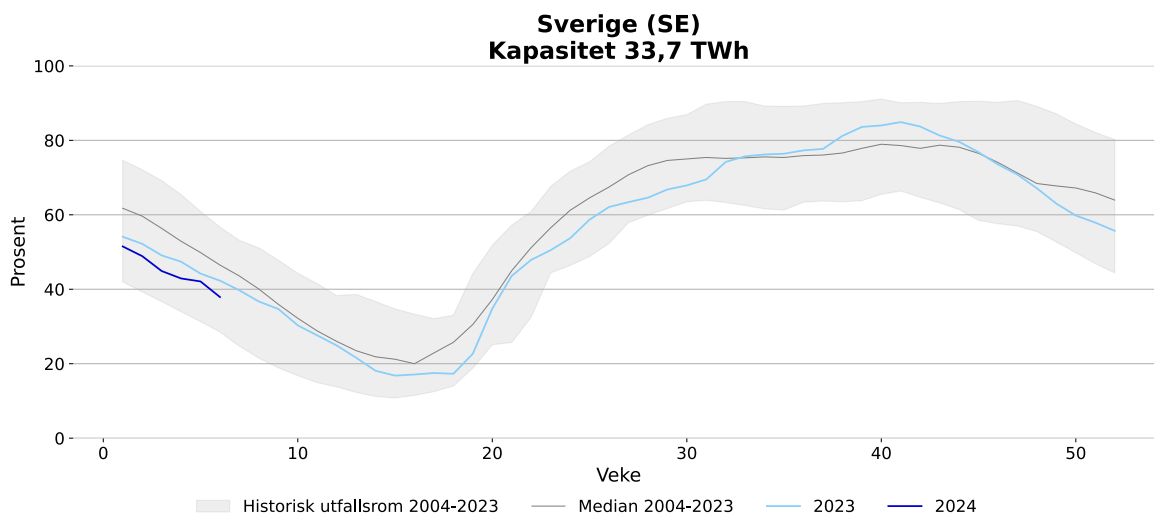
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 6 2024	Veke 5 2024	Veke 6 2023	Median veke 6	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	47,1	50,1	51,5	52,9	-3,0	-4,4	-5,8
Søraust-Noreg, NO1	39,9	44,2	43,1	40,4	-4,3	-3,2	-0,5
Sørvest-Noreg, NO2	54,2	56,9	52,7	59,4	-2,7	1,5	-5,2
Midt-Noreg, NO3	39,1	42,7	39,4	47,7	-3,6	-0,3	-8,6
Nord-Noreg, NO4	43,9	46,2	57,9	56,1	-2,3	-14,0	-12,2
Vest-Noreg, NO5	43,2	46,9	50,7	48,3	-3,7	-7,5	-5,1
Sverige	37,9	42,1	42,3	46,5	-4,2	-4,4	-8,6

*Referanseperioden for medianen er 2004-2023 for Noreg og dei fem norske prisområda.

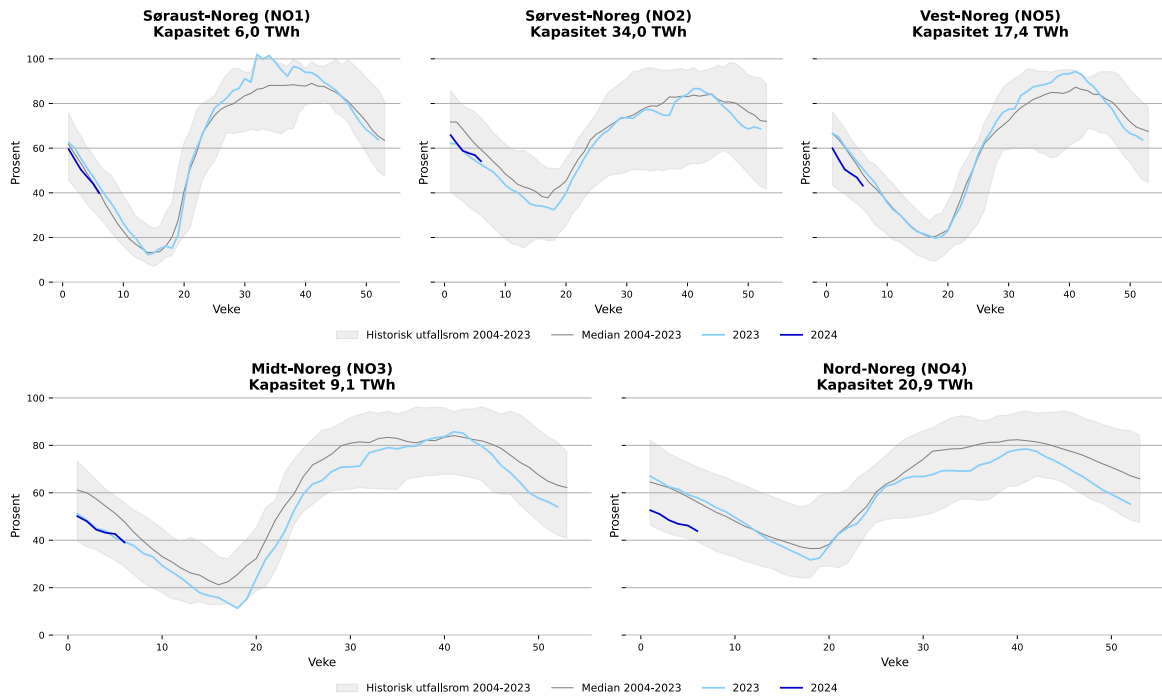
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Energiföretagen Sverige



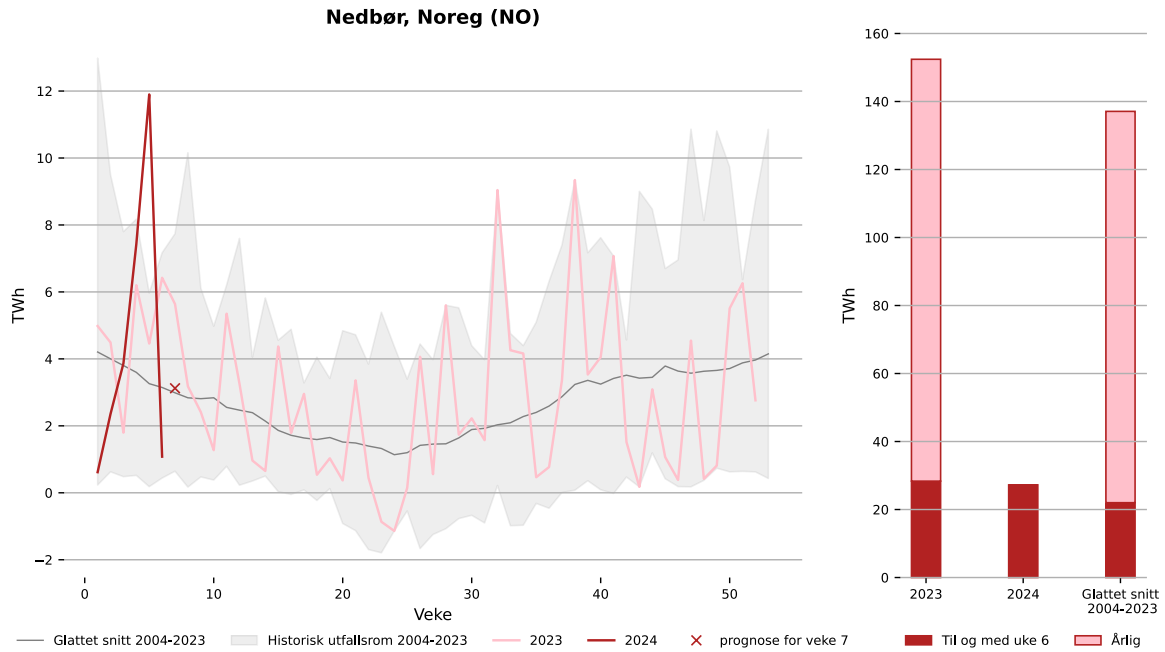
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



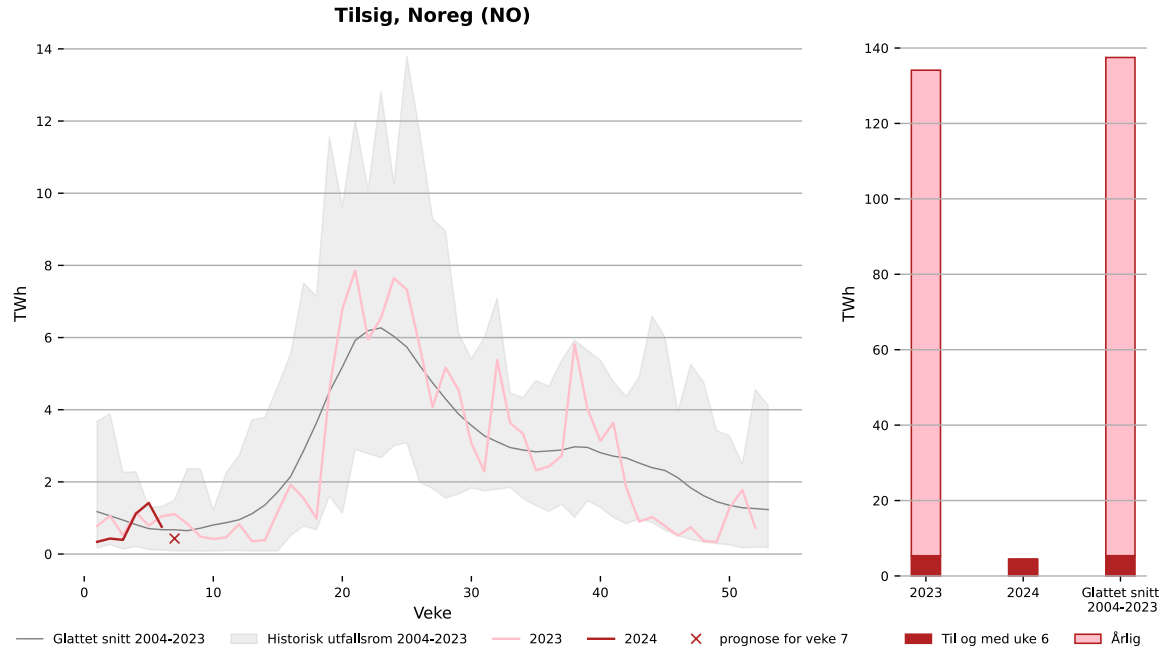
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

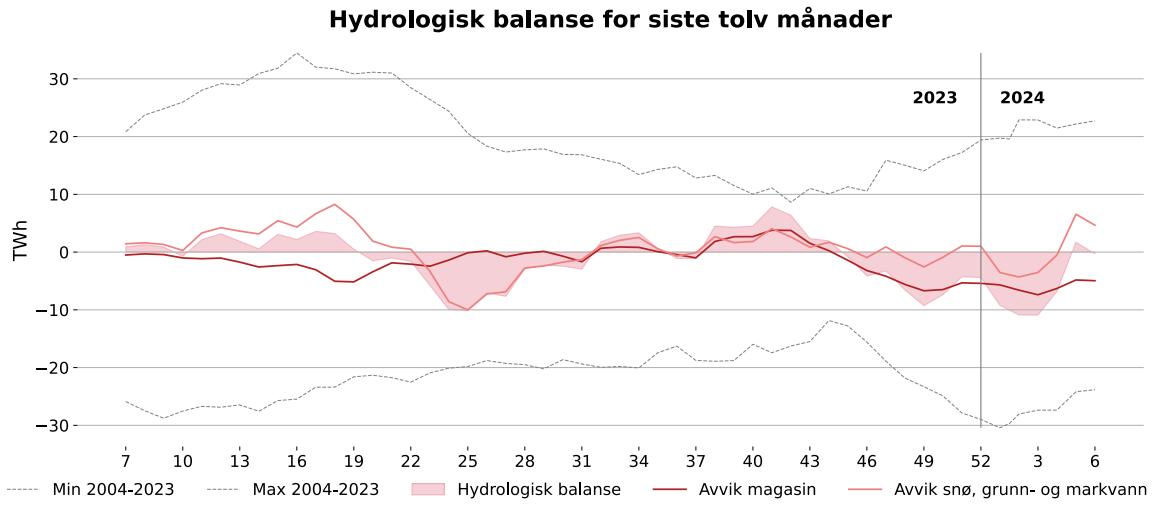
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



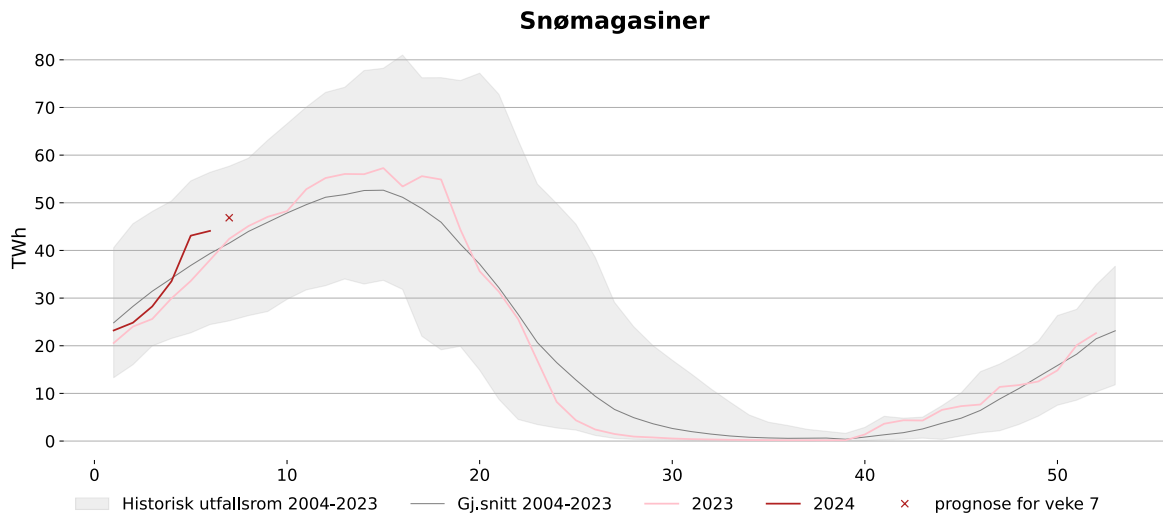
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Veke 6 2024, TWh	Prognose, veke 7 2024,	
		Prosent av gjennomsnitt	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,1	34	105
Søraust-Noreg, NO1	0,1	24	217
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	54	117
Midt-Noreg, NO3	0,1	11	64
Nord-Noreg, NO4	0,1	22	55
Vest-Noreg, NO5	0,3	40	112

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Veke 6 2024, TWh	Prognose, veke 7 2024,	
		Prosent av gjennomsnitt	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,8	112	64
Søraust-Noreg, NO1	0,1	94	71
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	131	71
Midt-Noreg, NO3	0,1	72	44
Nord-Noreg, NO4	0,1	97	55
Vest-Noreg, NO5	0,2	139	74

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-6 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-6 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	27,2	5,2	4,5	-0,9
Søraust-Noreg, NO1	1,8	-0,4	0,4	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	9,2	1,9	2,0	-0,3
Midt-Noreg, NO3	4,3	0,4	0,5	-0,4
Nord-Noreg, NO4	5,0	1,4	0,7	-0,1
Vest-Noreg, NO5	6,9	1,9	0,8	-0,2

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 i snø, grunn- og markvann
		Avvik magasin	
Noreg	-0,3	-5,0	4,7
Søraust-Noreg, NO1	0,0	0,0	0,1
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	-1,2	2,0
Midt-Noreg, NO3	0,2	-0,6	0,7
Nord-Noreg, NO4	-2,6	-2,5	-0,1
Vest-Noreg, NO5	1,2	-0,8	1,9

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

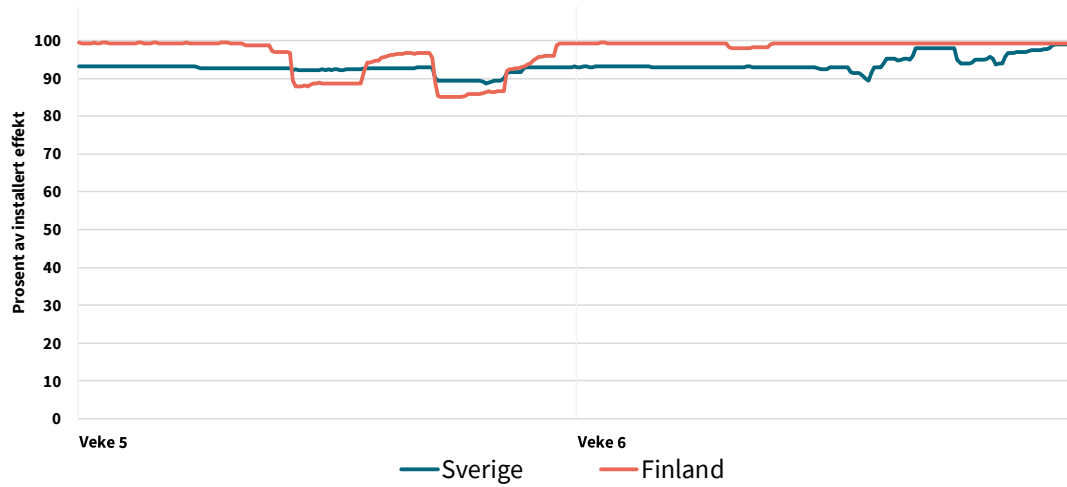
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 6	Veke 5	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 730	2 911	819	28 %
NO1	326	324	2	1 %
NO2	1 373	1 074	298	28 %
NO3	532	453	79	17 %
NO4	695	449	246	55 %
NO5	804	611	193	32 %
Sverige	3 695	3 709	-14	0 %
SE1	727	485	242	50 %
SE2	1 056	1 201	-145	-12 %
SE3	1 658	1 715	-57	-3 %
SE4	254	308	-54	-18 %
Danmark	1 021	998	23	2 %
Jylland	688	675	13	2 %
Sjælland	332	323	9	3 %
Finland	1 662	1 866	-204	-11 %
Norden	10 108	9 484	624	7 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 558	3 080	479	16 %
NO1	1 078	880	198	22 %
NO2	887	779	108	14 %
NO3	691	603	88	15 %
NO4	494	446	47	11 %
NO5	409	372	37	10 %
Sverige	3 401	3 095	306	10 %
SE1	276	246	30	12 %
SE2	395	392	3	1 %
SE3	2 171	1 934	237	12 %
SE4	558	523	36	7 %
Danmark	804	745	59	8 %
Jylland	486	436	50	11 %
Sjælland	318	309	9	3 %
Finland	2 132	1 779	353	20 %
Norden	9 894	8 698	1 196	14 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	171	-169	340	
Sverige	294	614	-320	
Danmark	217	253	-36	
Finland	-470	87	-557	
Norden	213	786	-572	

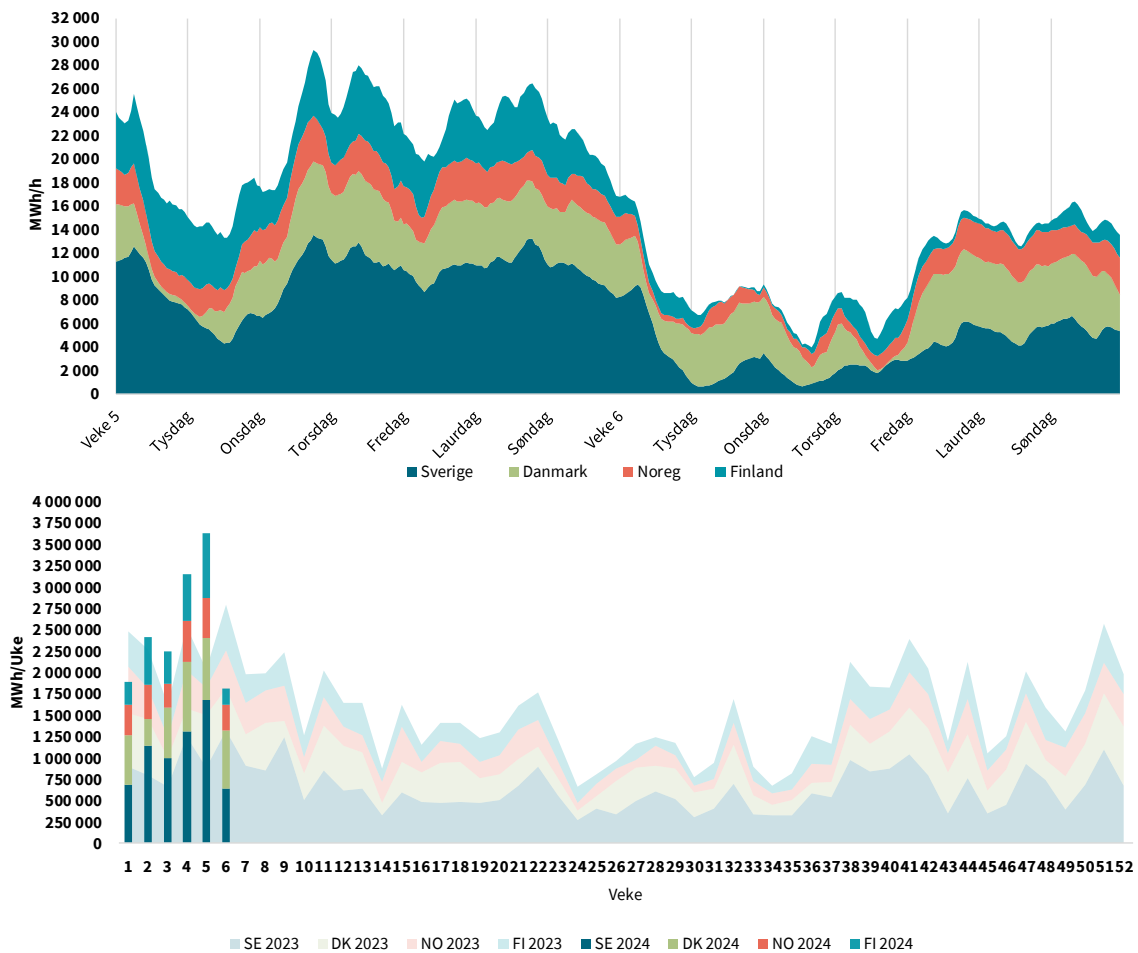
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

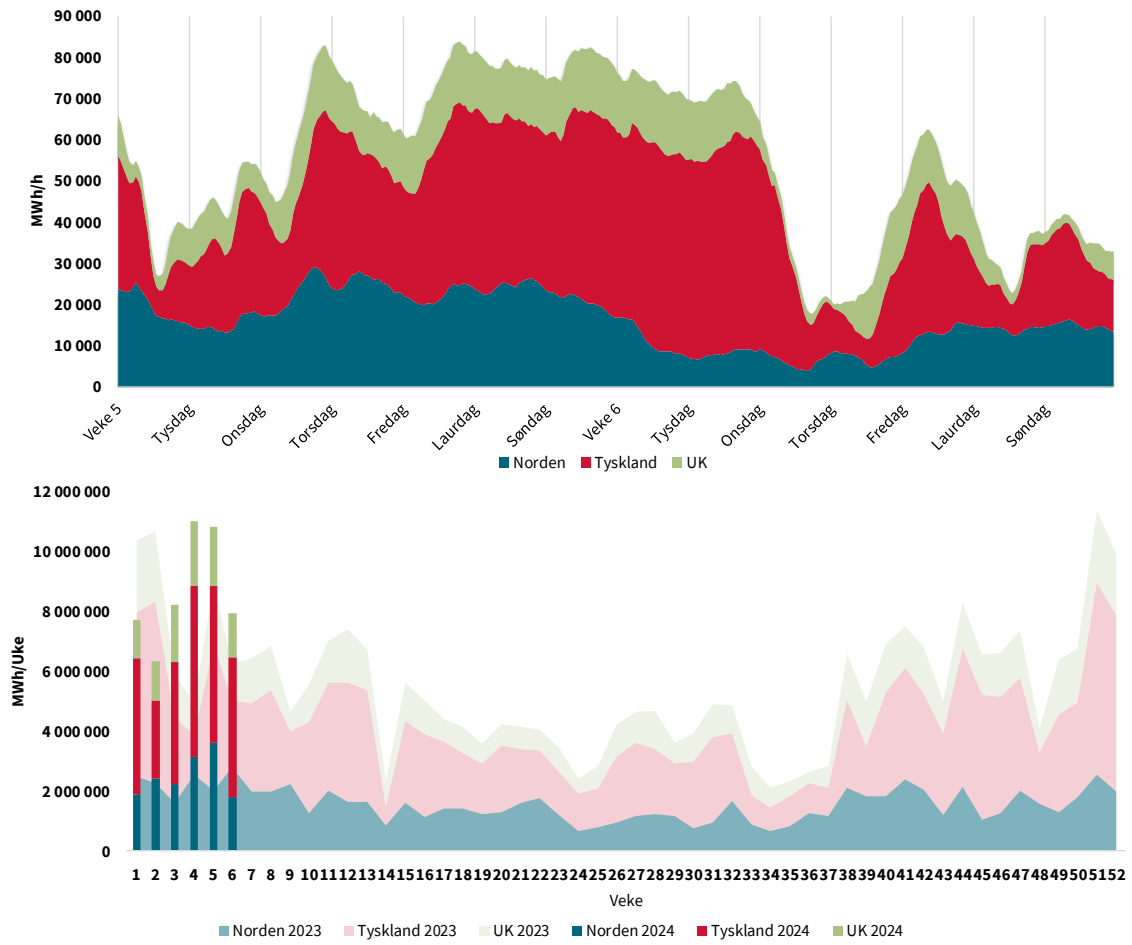
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

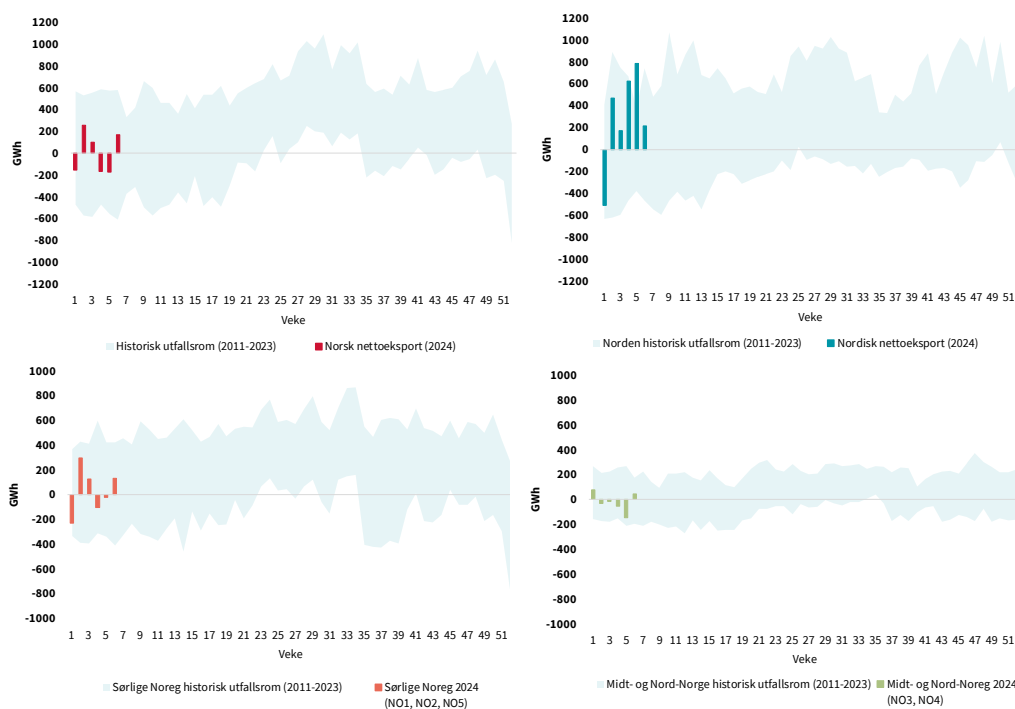
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	14,1	12,7	11,1	1,4
Forbruk	13,9	12,1	15,1	1,8
Nettoeksport	0,2	0,6		-0,4
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	6,6	6,8	-2,6	-0,2
Forbruk	6,8	6,4	5,8	0,4
Nettoeksport	-0,1	0,4		-0,5
Noreg				
Produksjon	20,7	19,5	6,0	1,2
Forbruk	20,7	18,5	10,6	2,2
Nettoeksport	0,0	1,0		-1,0
Norden				
Produksjon	59,9	56,6	5,5	3,3
Forbruk	58,2	52,2	10,3	6,0
Nettoeksport	1,8	4,5		-2,7

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

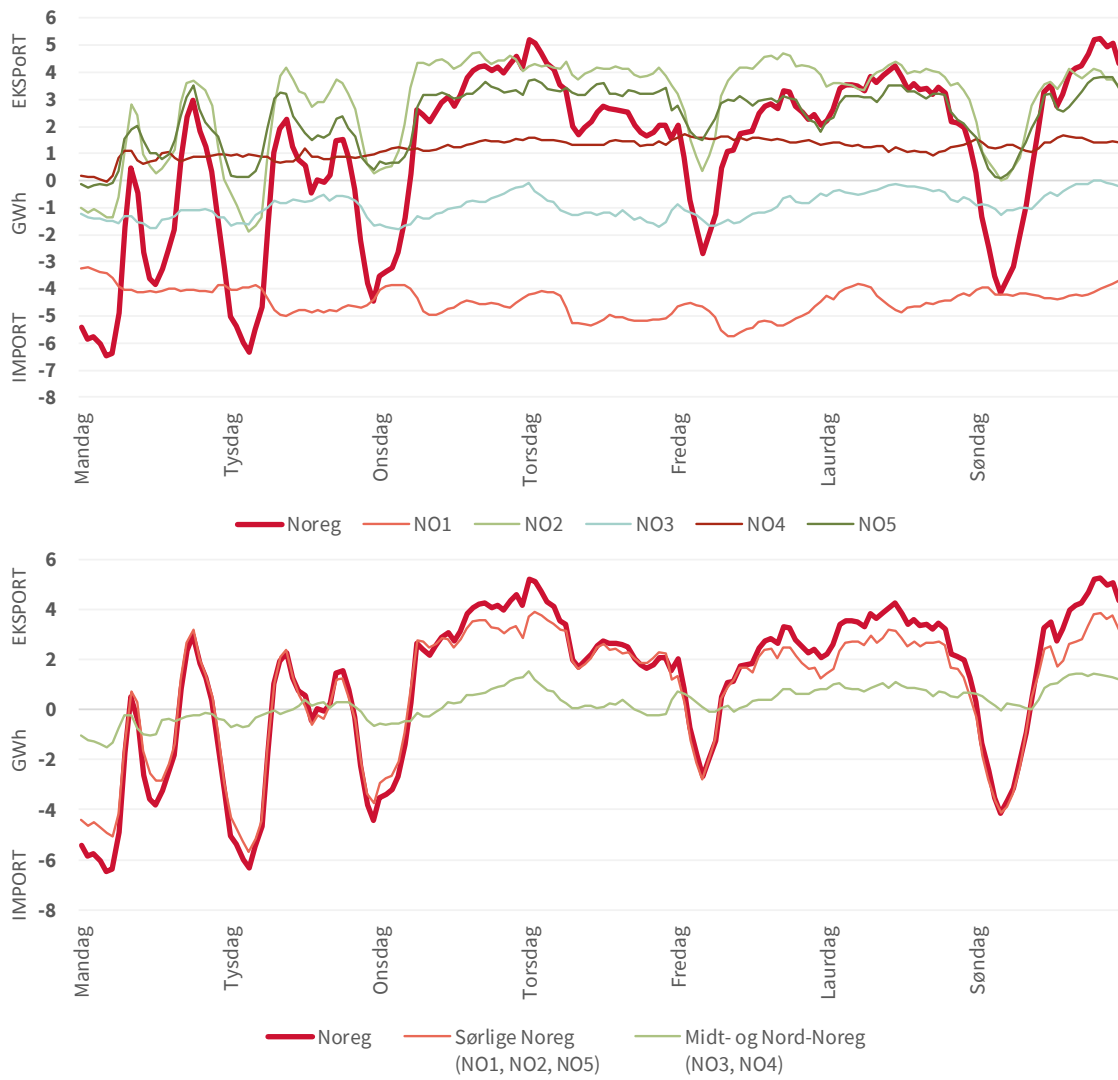
Utvexling

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

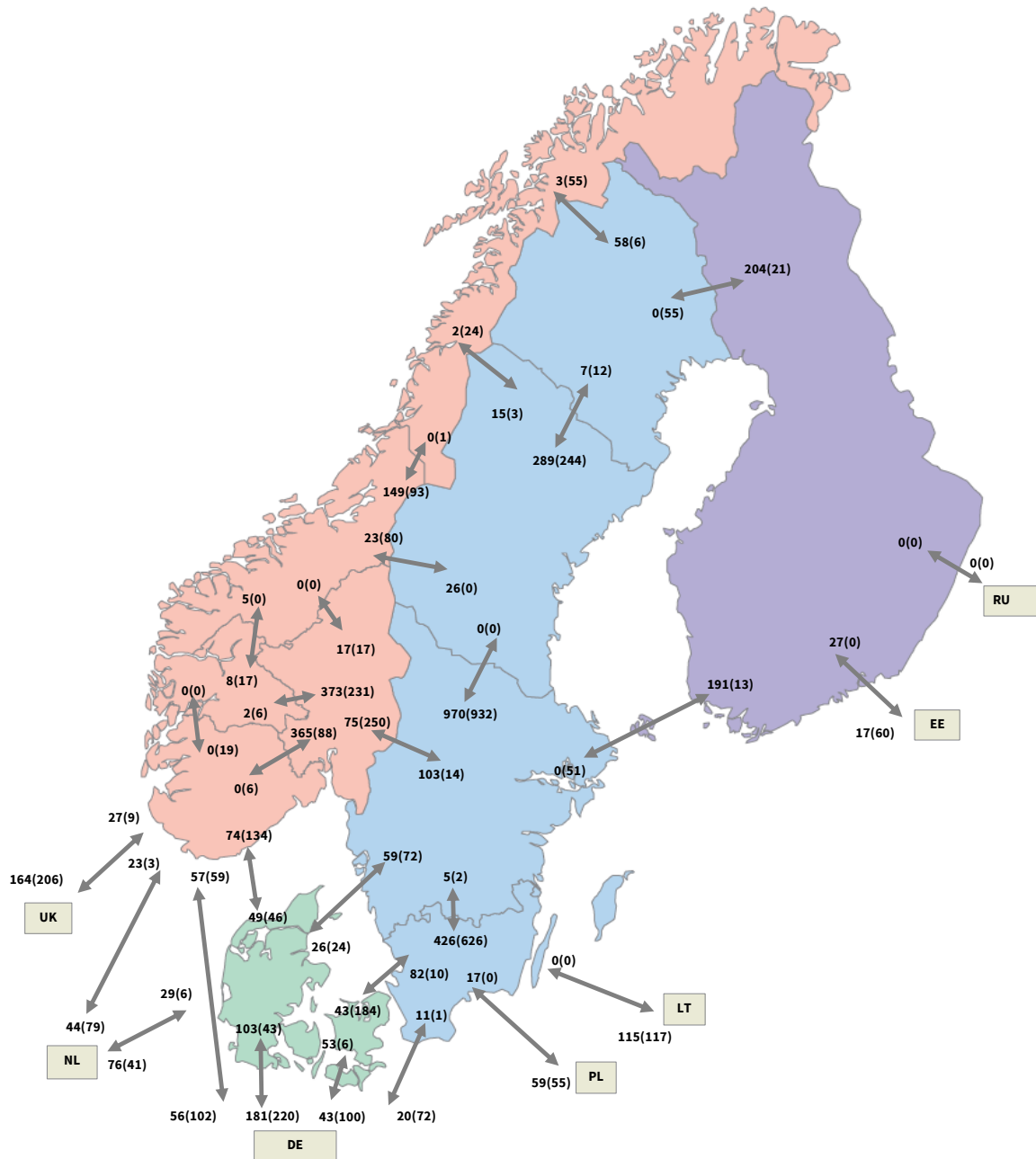


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



Figur 14 Marknadsflyt mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Sypower



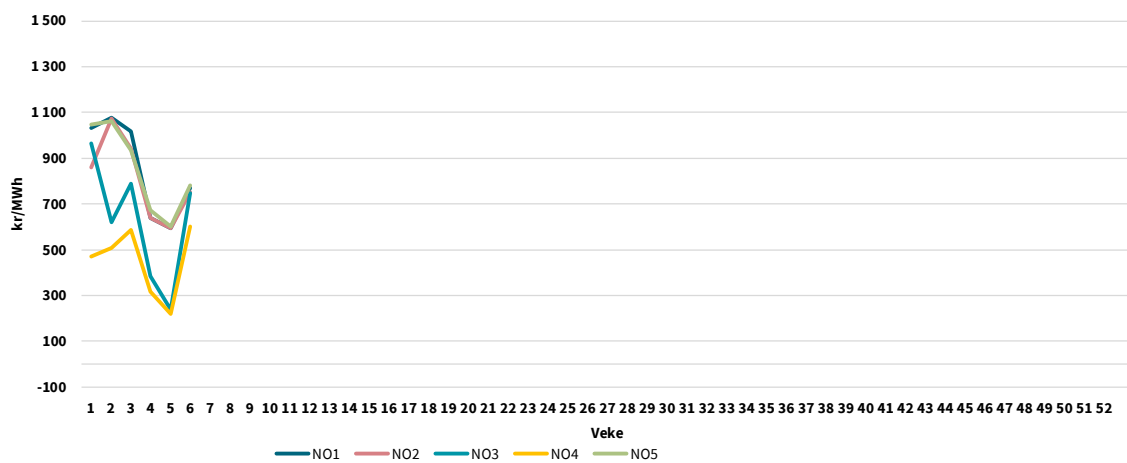
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

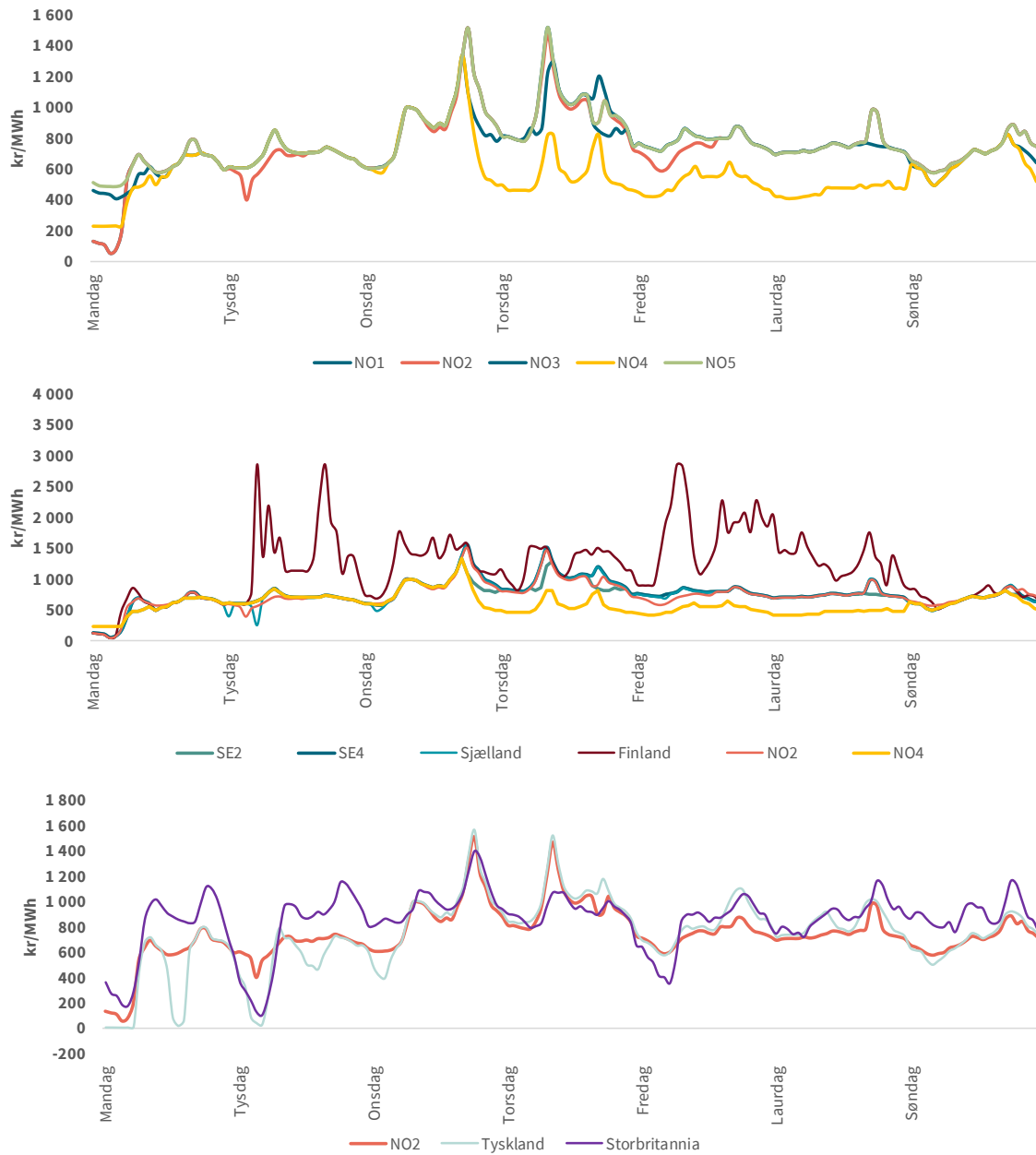
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 6	Veke 5 (2024)	Veke 6 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	770,6	593,2	1166,1	29,9	-33,9
NO2	751,0	593,2	1166,1	26,6	-35,6
NO3	749,6	238,7	330,0	214,0	127,2
NO4	602,1	218,0	250,5	176,1	140,3
NO5	781,0	600,9	1148,9	30,0	-32,0
SE1	736,2	141,1	327,9	421,7	124,5
SE2	736,2	143,2	327,9	414,0	124,5
SE3	766,1	275,7	648,9	177,8	18,1
SE4	766,1	299,1	921,3	156,1	-16,8
Finland	1188,6	125,6	669,5	846,5	77,5
Jylland	734,6	559,8	1360,3	31,2	-46,0
Sjælland	761,3	416,6	1088,2	82,8	-30,0
Estland	1137,6	729,9	1196,2	55,9	-4,9
System	787,7	346,4	759,0	127,4	3,8
Nederland	782,1	746,2	1644,5	4,8	-52,4
Tyskland	740,5	678,8	1569,0	9,1	-52,8
Polen	922,0	808,3	1636,6	14,1	-43,7
Storbritannia	854,1	773,1	1851,1	10,5	-53,9

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

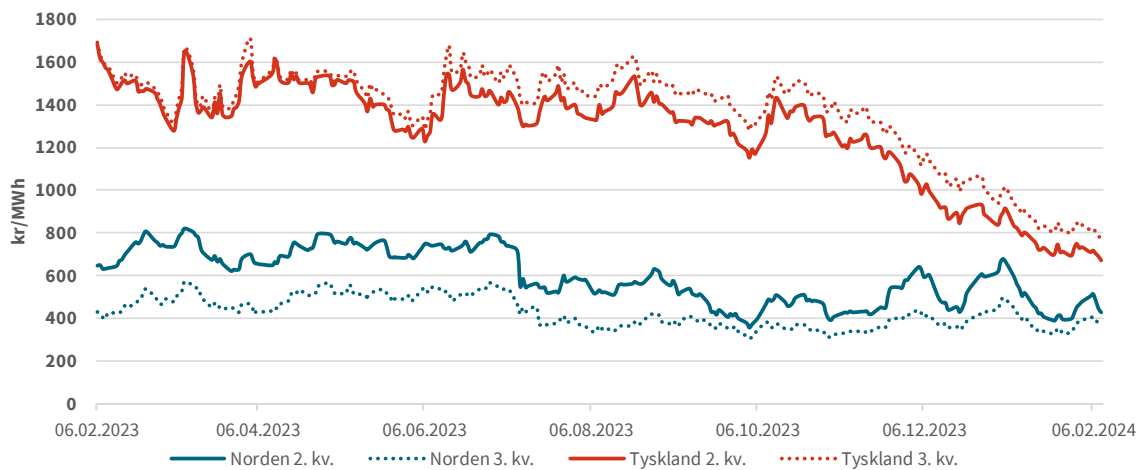


Terminmarknaden

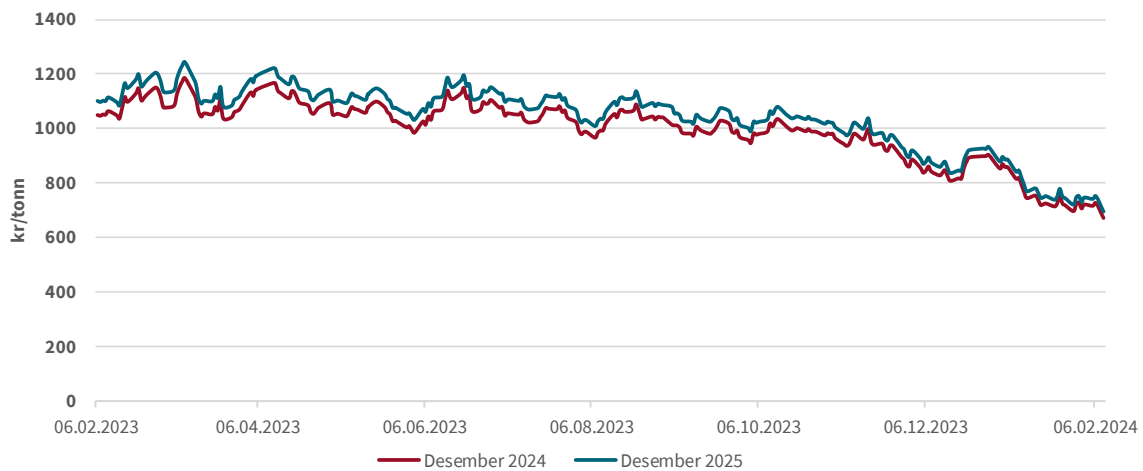
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 6	Veke 5	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mars	657,3	665,0	-1,2
	April	568,7	608,2	-6,5
	2. kvartal 2024	427,6	478,6	-10,7
	3. kvartal 2024	359,0	392,2	-8,5
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2024	670,0	732,3	-8,5
	3. kvartal 2024	759,7	835,5	-9,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	672,2	721,9	-6,9
	Desember 2025	696,4	747,7	-6,9

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



Sluttbrukarprisar

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

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på leidningsnett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om leidningar og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-01-14	2025-02-28	411 dagar	409	0-409	Link 33
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-12-22	2024-01-31	40 dagar	231	67-231	Link 34
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 44
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-01-30	133 dagar	250	0-250	Link 46
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV21	2024-01-17	2024-01-19	2 dagar	260	260	Link 1
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2024-01-19	283 dagar	310	310	Link 2
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-01-10	2024-01-23	13 dagar	548	458-548	Link 3
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2024-01-10	2024-01-17	7 dagar	401	151	Link 18
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2024-01-19	2024-01-23	4 dagar	1400	770	Link 19
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-11-08	2024-04-03	147 dagar	110	110	Link 26
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	0-730	Link 27
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2024-01-09	2024-01-15	6 dagar	350	350	Link 29
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-12-27	2024-05-10	134 dagar	412	142-412	Link 37
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2024-03-31	407 dagar	190	190	Link 42
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 45

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

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	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	1000	25-800	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	1000	25-800	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	1000	25-800	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-08	2024-03-08	60 dagar	1000	25-800	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-08	2024-03-03	55 dagar	1000	25-800	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	1000	25-800	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	985	361-985	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-08	2024-03-03	55 dagar	985	361-985	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-08	2024-03-08	60 dagar	985	361-985	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	985	361-985	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	985	361-985	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	985	361-985	Link 15
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1460	660	Link 21
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1460	660	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-15	2024-01-26	11 dagar	1000	25-800	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-15	2024-01-19	4 dagar	1000	25-800	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-15	2024-01-19	4 dagar	985	361-985	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-15	2024-01-26	11 dagar	985	361-985	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-09	2024-01-16	7 dagar	1000	625-800	Link 30

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-09	2024-01-16	7 dagar	985	946-985	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2024-01-15	2024-01-19	4 dagar	700	700	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → DK1	2024-01-15	2024-01-19	4 dagar	700	700	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-10-12	2024-01-31	111 dagar	1000	25-800	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-12	2024-01-31	111 dagar	985	361-985	Link 41
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 43

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-01-17	2024-01-17	0 dagar	200	110	Link 20
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-01-16	2024-01-16	0 dagar	260	112-126	Link 28
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-01-16	2024-01-17	0 dagar	220	140	Link 32
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-01-17	2024-01-17	0 dagar	396	136-176	Link 35
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2023-12-11	2024-02-13	63 dagar	125	125	Link 36