

Kraftsituasjonen veke 51 og 52, 2025

Vêromslag og høgare kraftprisar

Frå varmt til kaldt vêr og høgare kraftprisar

I veke 51 var det mildare vêr enn det som er normalt for årstida i Noreg. Dette bidrog til ein reduksjon i forbruket frå veka før. I veke 52 fekk sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) eit vêromslag og det vart kaldare. Sjølv om forbruket vanlegvis går noko ned i juleveka grunna ferieavvikling, vart dette i år motverka av høgare forbruk grunna kaldare vêr. Høgare forbruk bidrog til auka kraftprisar i store delar av Noreg. Unntaket var Nord-Noreg (NO4), som framleis hadde mildt vêr, og difor ikkje same auke i forbruk eller kraftprisar.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 51 og 52:

- Sørøst-Noreg (NO1): 73 øre/kWh (veke 51) og 81 øre/kWh (veke 52)
- Sørvest-Noreg (NO2): 76 øre/kWh (veke 51) og 82 øre/kWh (veke 52)
- Midt-Noreg (NO3): 44 øre/kWh (veke 51) og 52 øre/kWh (veke 52)
- Nord-Noreg (NO4): 23 øre/kWh (veke 51) og 15 øre/kWh (veke 52)
- Vest-Noreg (NO5): 69 øre/kWh (veke 51) og 79 øre/kWh (veke 52)

Nedgang i magasinfyllinga i sørlege Noreg for veke 51 og 52 sett under eitt

Til liks med veke 50 medverka mildt vêr og nedbør i veke 51 til mykje tilsig for årstida i Sørvest-Noreg (NO2). Dette bidrog til ein oppgang i magasinfyllinga for sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) samla. I veke 52 vart tilsiget lågare og på gjennomsnittet for årstida. Ser vi begge vekene under eitt, vart magasinfylling redusert med 1,6 prosentpoeng i sørlege Noreg. Ein mild desember har bidrege til godt med tilsig i sørlege Noreg. Meir tilsig betyr også mindre nedbør som snø, og lågare snømagasin enn normalt ved utgangen av 2025.

Vêr og hydrologi

I veke 51 var temperaturen på 7-8 grader over normalen på Øst- og Sørlandet, og 5-6 grader over normalen i resten av landet. I veke 52 er det venta temperaturar på 1-2 grader over normalen i Sør-Noreg, og 4-6 grader over normalen i Nord-Noreg.

For veke 51 er det utrekna eit tilsig på 3,5 TWh, eller 268 prosent av gjennomsnittet for veka.

I veke 52, 2025, var det temperaturar på 0-3 grader over normalen i Sør-Noreg, og 3-6 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 1, 2026, er det venta temperaturar på 1-3 grader under

normalen på Øst- og Sørlandet, 5-6 grader under normalen på Vestlandet og Trøndelag, og 7-8 grader under normalen i Nord-Noreg.

For veke 52, 2025, er det utrekna eit tilsig på 1,4 TWh, eller 109 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

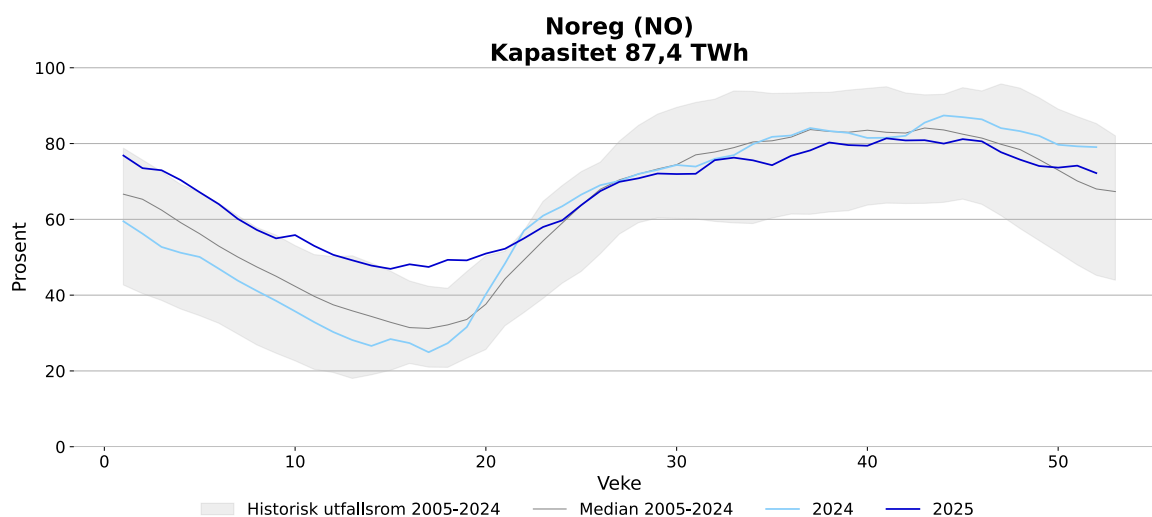
Magasinfyllding

Tabell 1 Magasinfyllding. Kjelde: NVE og Nord Pool

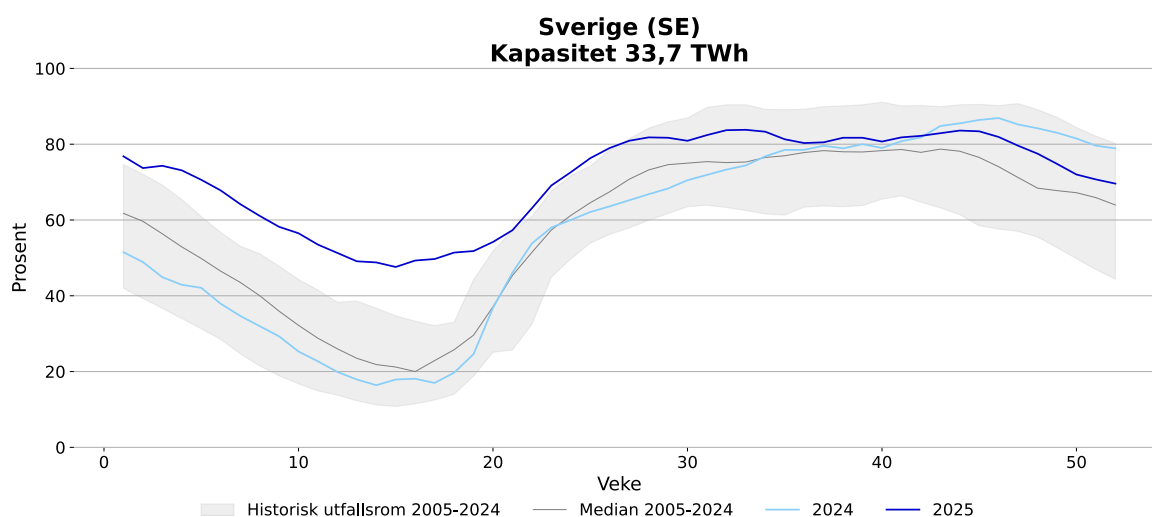
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 52 2025	Veke 51 2025	Veke 52 2024	Median veke 52	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	72,2	74,2	79,1	68,0	-2,0	-6,9	4,2
Søraust-Noreg, NO1	71,8	75,6	75,2	65,8	-3,8	-3,4	6,0
Sørvest-Noreg, NO2	65,4	67,7	78,2	72,3	-2,3	-12,8	-6,9
Midt-Noreg, NO3	73,7	76,6	86,1	63,1	-2,9	-12,4	10,6
Nord-Noreg, NO4	85,5	84,9	80,8	67,2	0,6	4,7	18,3
Vest-Noreg, NO5	69,3	72,7	76,6	68,4	-3,4	-7,3	0,9
Sverige	69,6	70,7	78,9	64,0	-1,1	-9,3	5,6

*Referanseperioden for medianen er 2005-2024 for Noreg og dei fem norske prisområda.

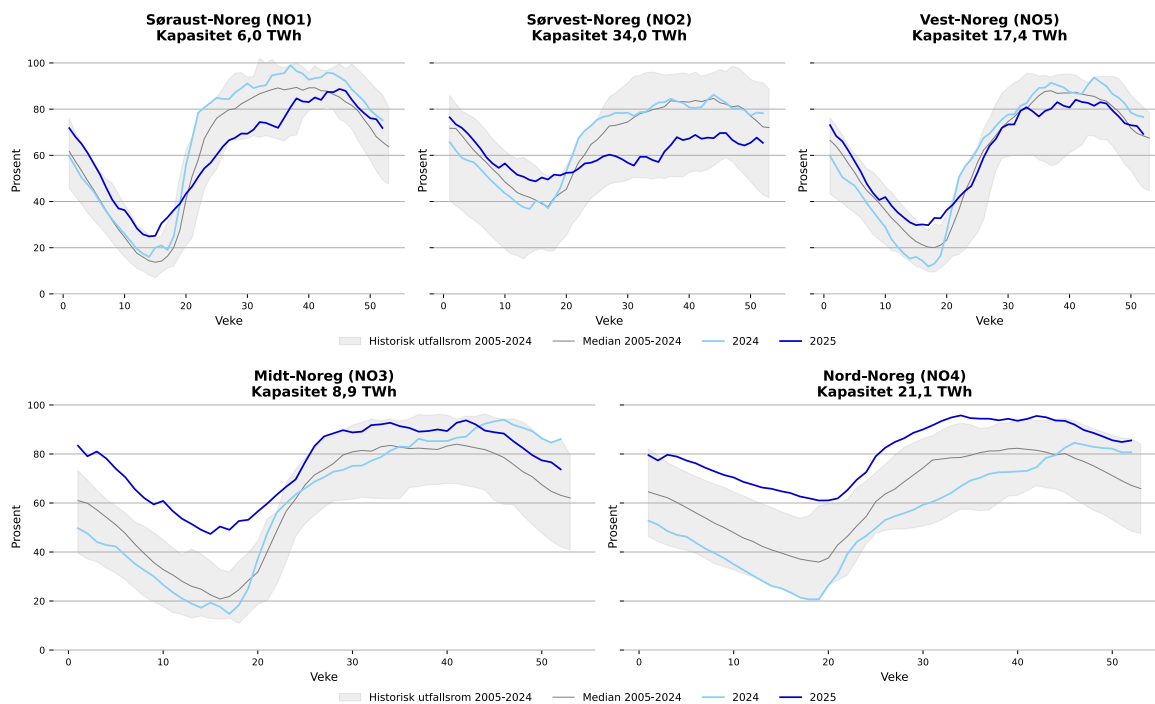
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



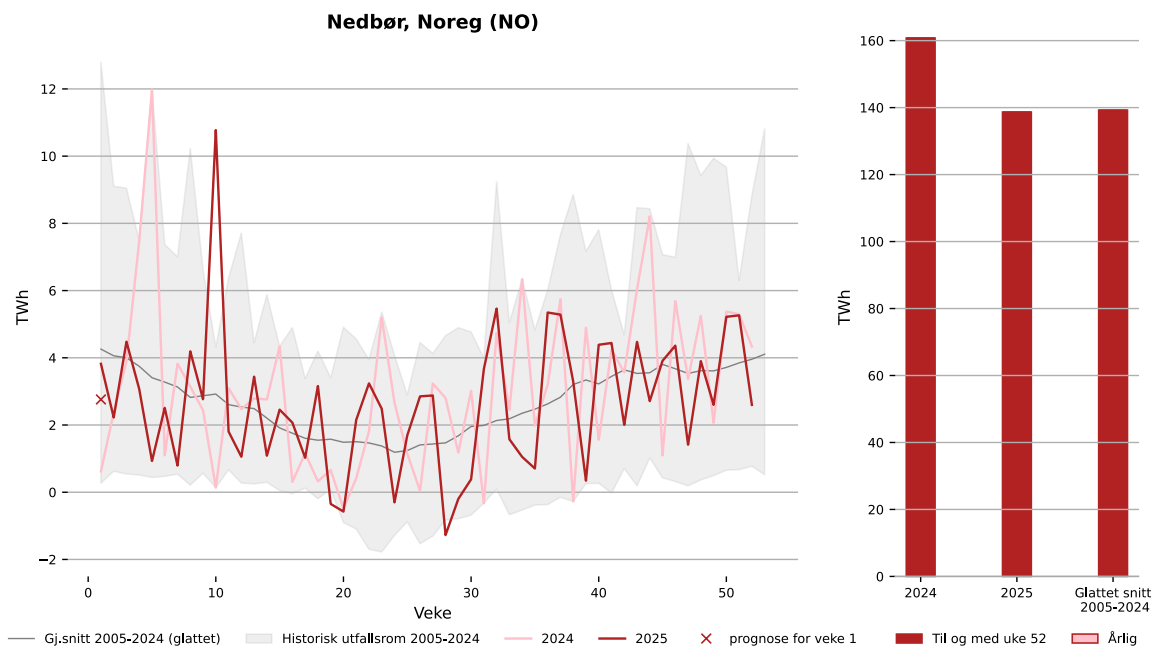
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



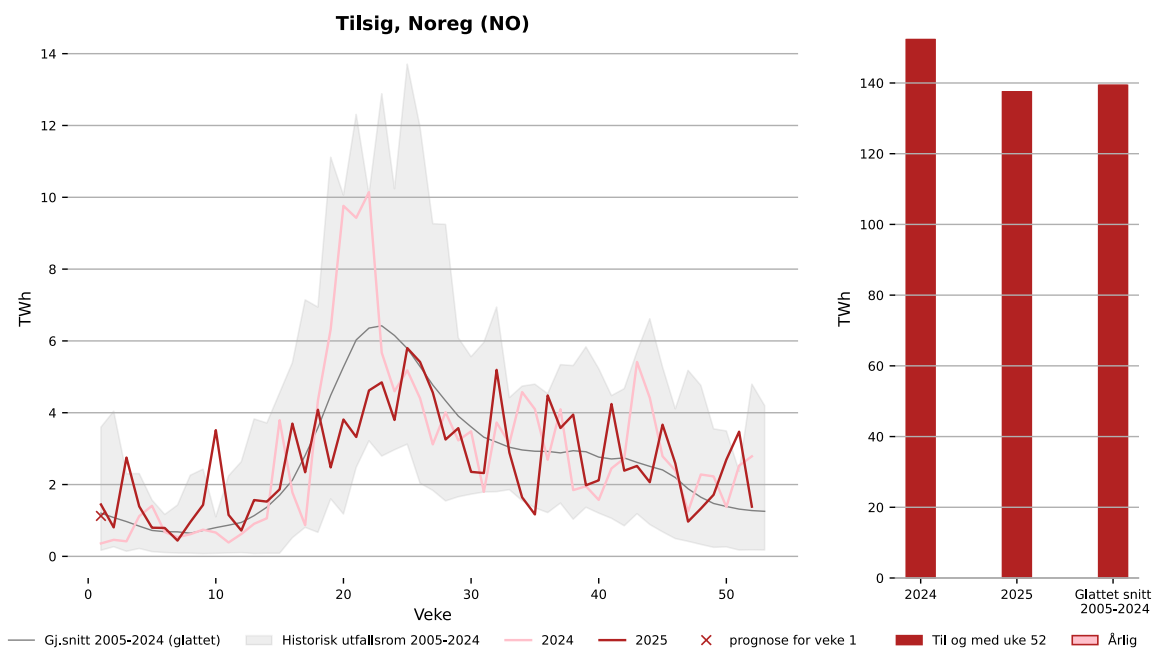
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

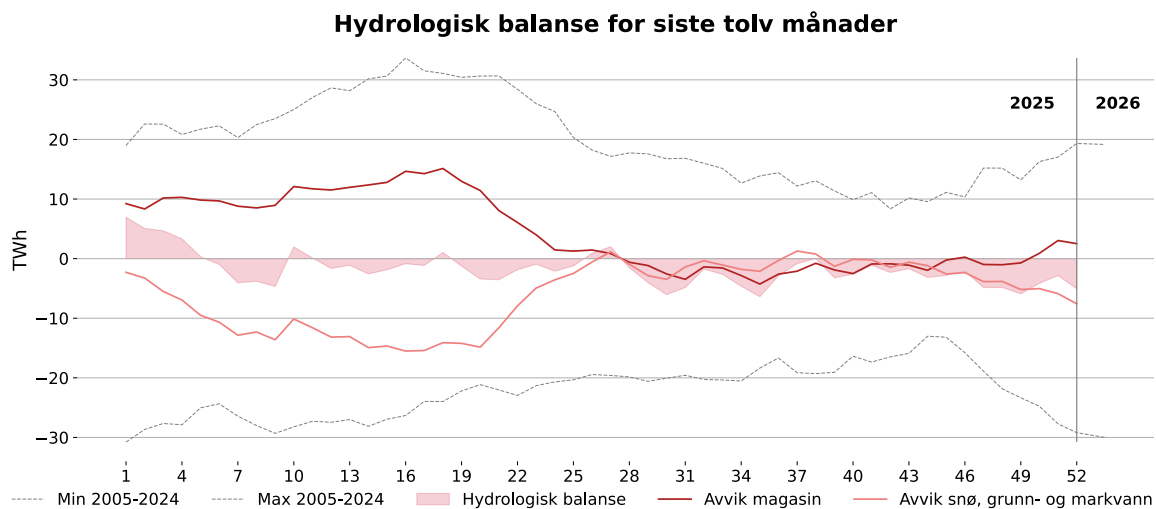
Figur 4 Nedbør i 2005 og i 2004i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



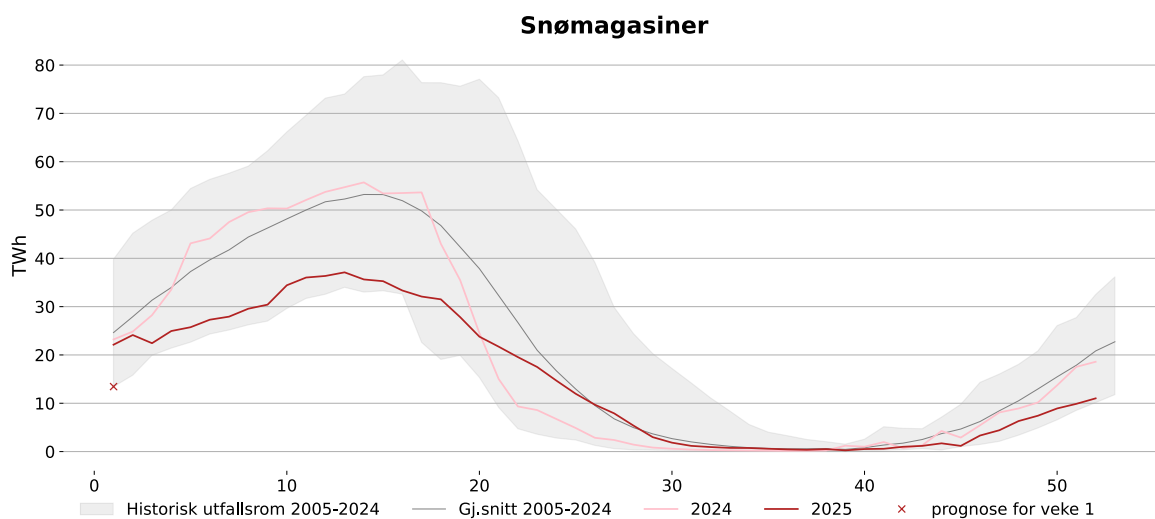
Figur 5 Nyttbart tilsig i 2005 og i 2004 i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 veke 52 2025 og forventa nedbør i veke 1 2026. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Veke 51 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Veke 52 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	5,3	151	2,6	66
Søraust-Noreg, NO1	0,6	190	0,1	26
Sørvest-Noreg, NO2	2,2	192	0,0	2
Midt-Noreg, NO3	0,5	92	0,6	85
Nord-Noreg, NO4	0,7	105	1,9	297
Vest-Noreg, NO5	1,3	152	0,1	8

Tabell 3 Nyttbart tilsig for veke 52 2025 og forventa nyttbart tilsig veke 1 2026. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Veke 51 2025, TWh	Veke 52 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,5	1,4	109
Søraust-Noreg, NO1	0,4	0,2	174
Sørvest-Noreg, NO2	2,0	0,4	78
Midt-Noreg, NO3	0,3	0,2	89
Nord-Noreg, NO4	0,2	0,5	252
Vest-Noreg, NO5	0,6	0,1	55

Tabell 4 Utviklinga i tilsig og nedbør i 2025. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-52 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-52 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	138,7	-0,5	137,5	-1,8
Søraust-Noreg, NO1	15,1	-0,7	18,0	2,2
Sørvest-Noreg, NO2	40,1	-3,4	45,3	1,8
Midt-Noreg, NO3	23,9	0,2	20,2	-3,5
Nord-Noreg, NO4	28,4	4,4	23,5	-0,5
Vest-Noreg, NO5	31,5	-0,7	30,6	-1,6

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

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg veke 52 2025, TWh. Kjelde: NVE¹

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

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 Montel - SysPower



Produksjon, forbruk og utveksling

Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 52	Veke 51	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 530	3 432	98	3 %
NO1	427	439	-12	-3 %
NO2	1 267	1 317	-50	-4 %
NO3	624	550	74	13 %
NO4	485	472	13	3 %
NO5	727	655	72	11 %
Sverige	3 706	3 748	-42	-1 %
SE1	596	546	50	9 %
SE2	1 269	1 334	-65	-5 %
SE3	1 681	1 702	-21	-1 %
SE4	160	166	-6	-3 %
Danmark	644	723	-79	-11 %
Jylland	424	520	-96	-18 %
Sjælland	220	202	18	9 %
Finland	1 775	1 716	59	3 %
Norden	9 655	9 619	36	0 %

Forbruk

Norge	3 164	2 988	176	6 %
NO1	895	763	132	17 %
NO2	841	815	26	3 %
NO3	617	609	8	1 %
NO4	420	433	-13	-3 %
NO5	391	368	23	6 %
Sverige	2 881	2 733	148	5 %
SE1	238	229	9	4 %
SE2	344	289	55	19 %
SE3	1 829	1 750	79	5 %
SE4	470	464	6	1 %
Danmark	787	812	-25	-3 %
Jylland	474	495	-21	-4 %
Sjælland	313	317	-4	-1 %
Finland	1 778	1 844	-66	-4 %
Norden	8 611	8 377	234	3 %

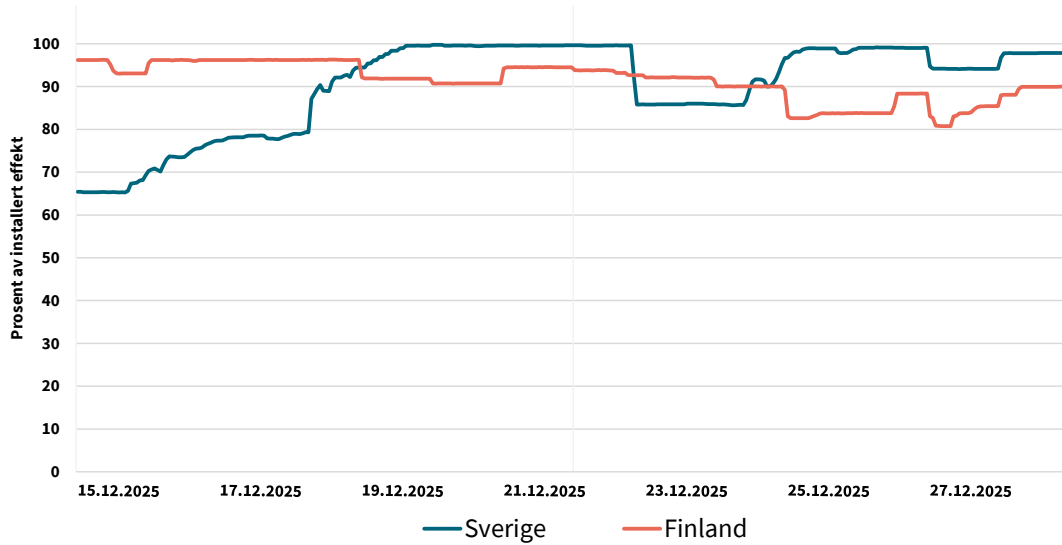
Nettoeksport

Norge	366	444	-78	
Sverige	824	1015	-191	
Danmark	-144	-89	-55	
Finland	-3	-128	125	
Norden	1 043	1 242	-199	

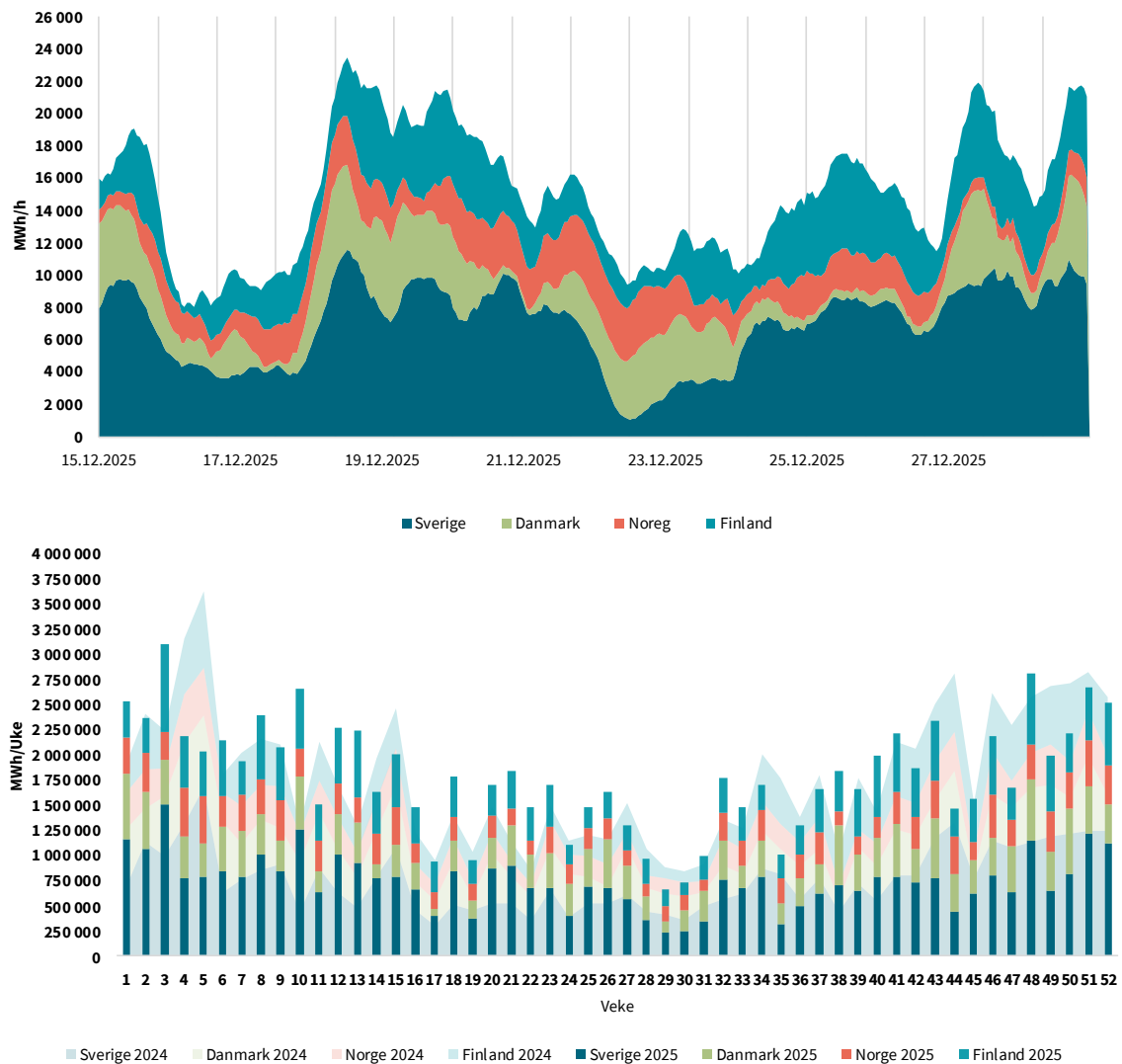
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

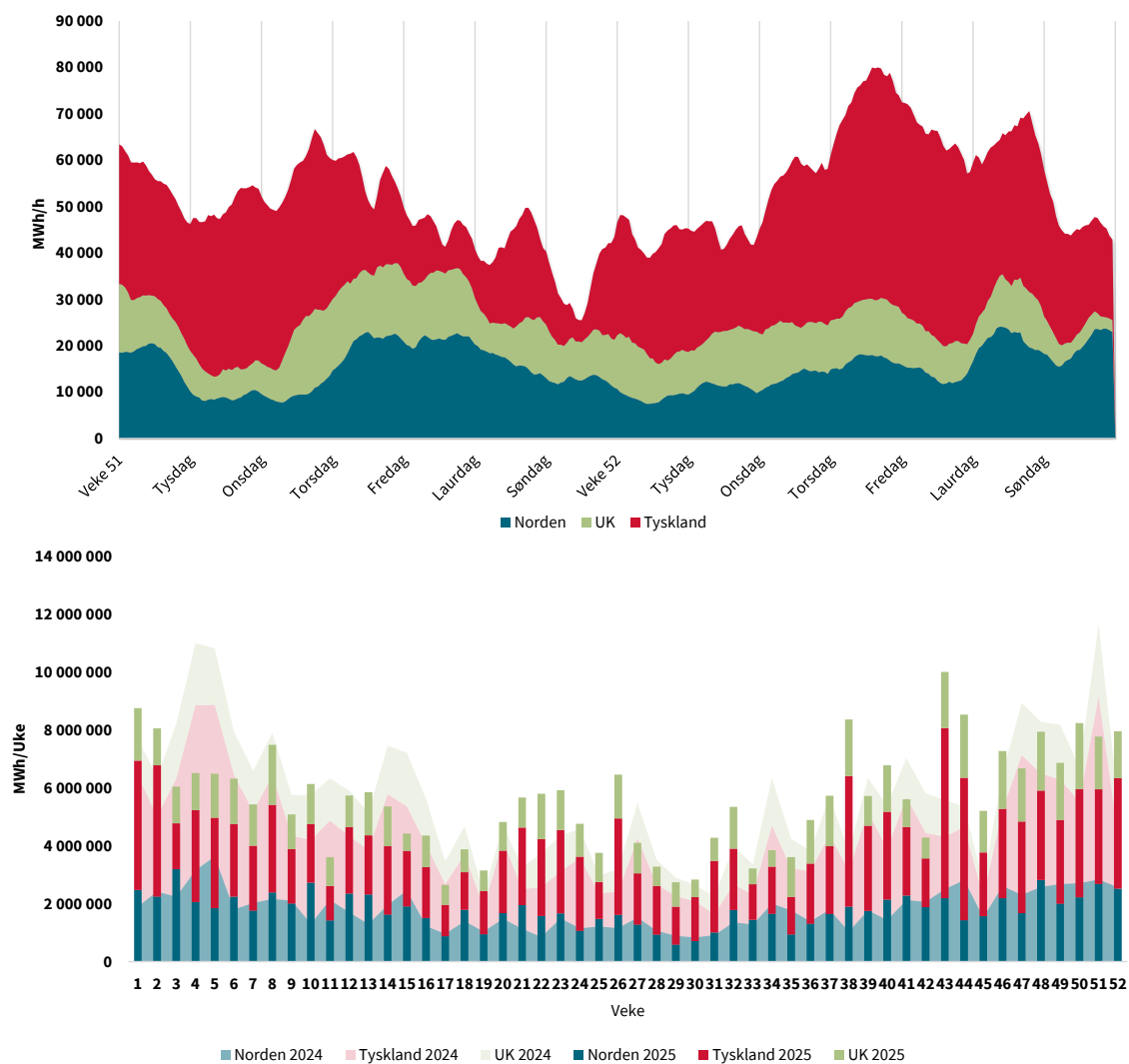
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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). ENTSO-E



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: ENTSO-E



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

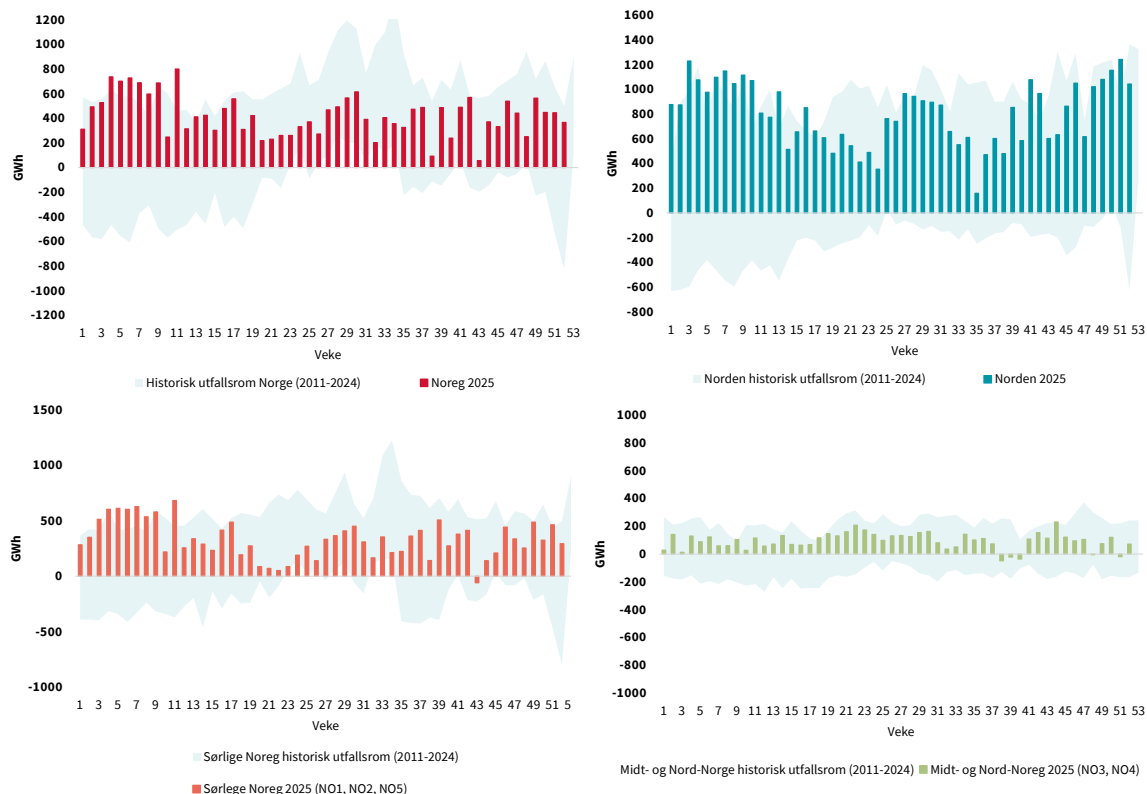
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

Sørlege-Noreg				
Produksjon	104,9	108,2	-3,0	-3,3
Forbruk	87,7	87,7	0,0	0,0
Nettoeksport	17,2	20,5		-3,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	53,7	46,3	16,0	7,4
Forbruk	48,8	48,3	1,2	0,6
Nettoeksport	4,9	-2,0		6,8
Noreg				
Produksjon	158,6	154,5	2,6	4,1
Forbruk	136,5	135,9	0,4	0,6
Nettoeksport	22,1	18,6		3,5
Norden				
Produksjon	429,5	426,4	0,7	3,1
Forbruk	387,9	385,0	0,8	2,9
Nettoeksport	41,6	41,4		0,2

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

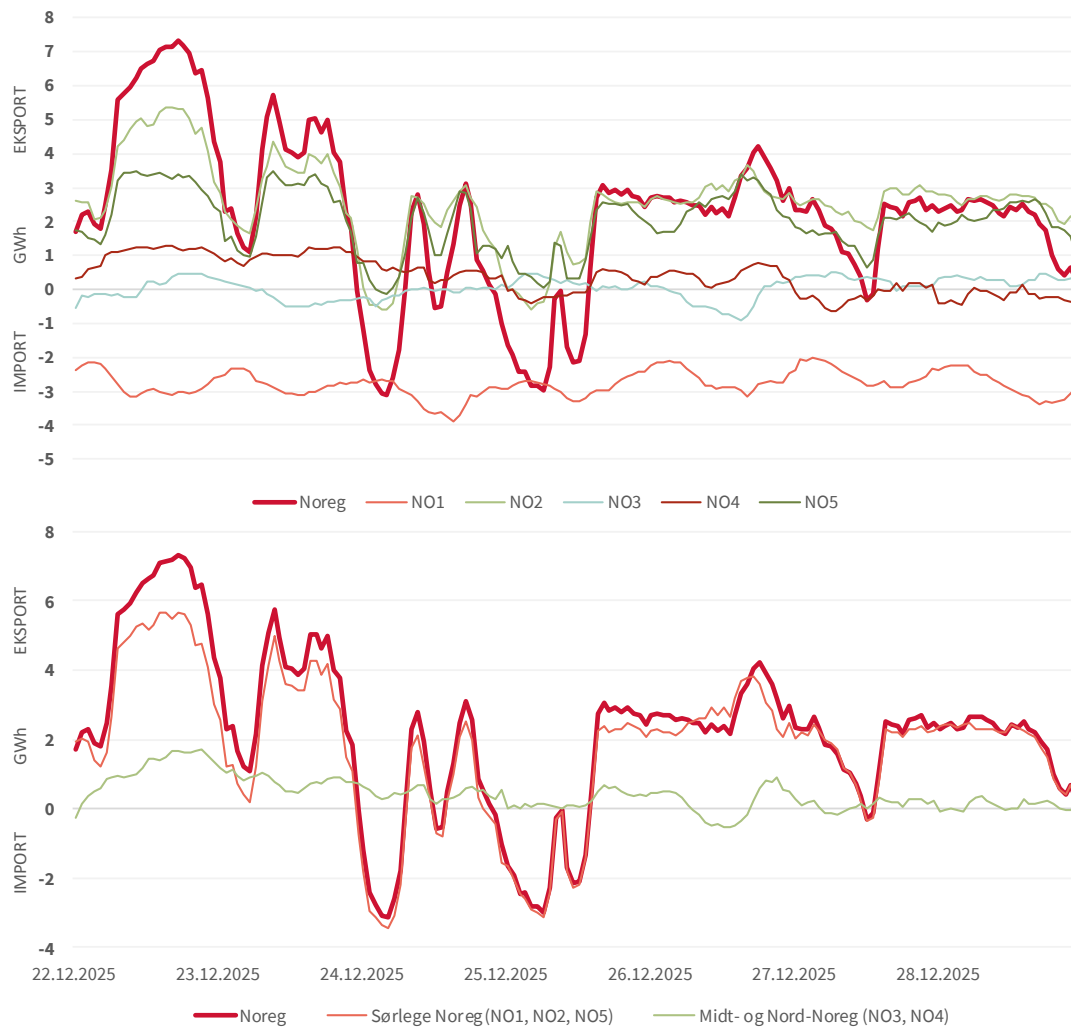
Utteksling

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: ENTSO-E



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: ENTSO-E.



* Tal for veka før står i parentes.



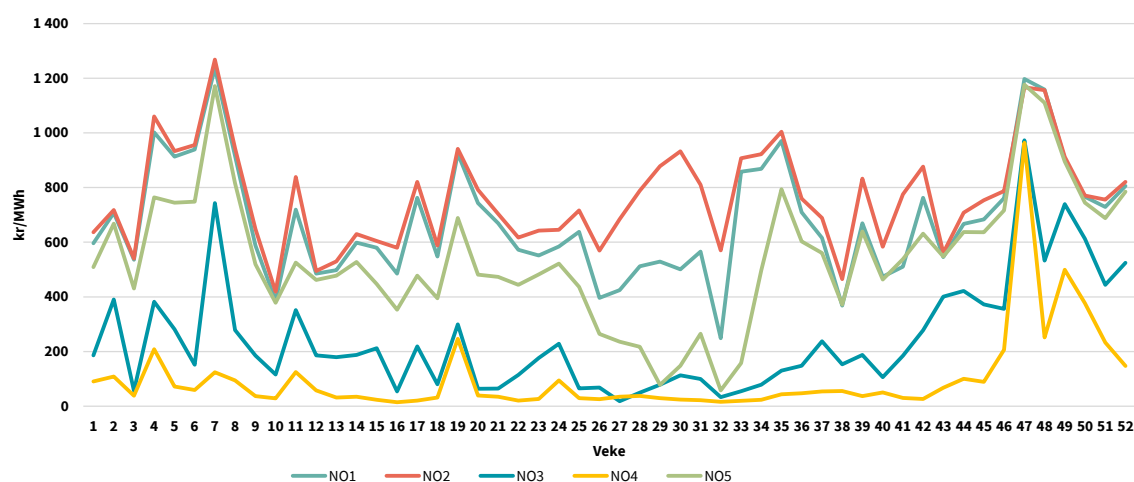
Kraftprisar

Engrosmarknaden

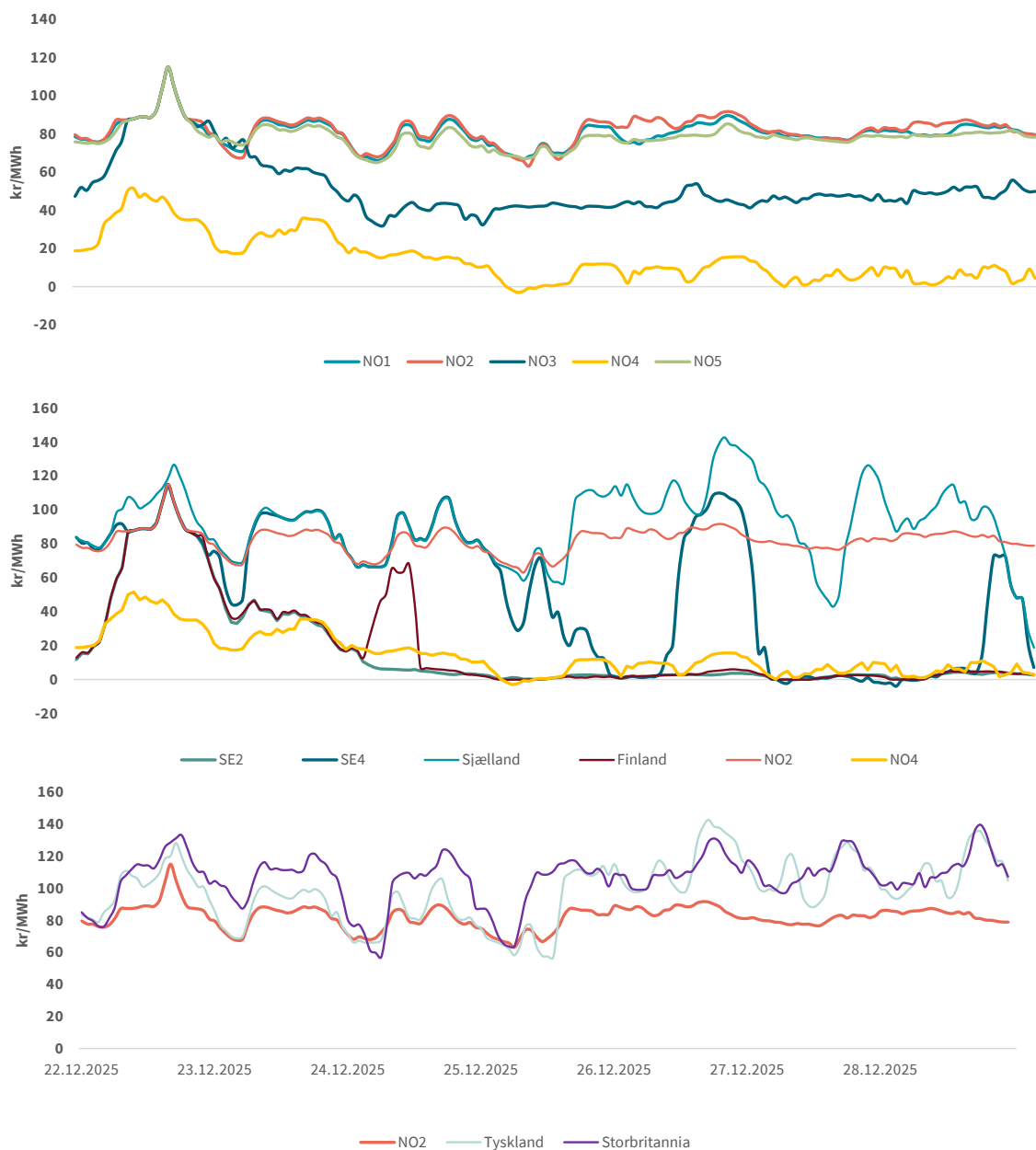
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 52	Veke 51	Veke 52 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	805,8	729,3	356,0	10,5	126,4
NO2	820,7	755,5	405,9	8,6	102,2
NO3	524,4	444,2	85,5	18,1	513,4
NO4	147,1	232,9	54,0	-36,8	172,4
NO5	785,1	687,7	332,0	14,2	136,5
SE1	167,6	142,9	105,9	17,3	58,2
SE2	171,5	136,9	108,5	25,3	58,1
SE3	382,1	417,2	231,7	-8,4	64,9
SE4	527,8	666,2	286,6	-20,8	84,1
Finland	198,8	165,1	204,5	20,4	-2,8
Jylland	942,0	970,1	1122,3	-2,9	-16,1
Sjælland	917,4	1001,5	1120,6	-8,4	-18,1
Nederland	970,7	1050,7	1245,6	-7,6	-22,1
Tyskland	984,2	1090,9	1220,9	-9,8	-19,4
Polen	1198,3	1394,4	1321,7	-14,1	-9,3
Storbritannia	1061,2	1030,9	1291,3	2,9	-17,8
Frankrike	822,9	825,6	1235,2	-0,3	-33,4
Belgia	943,1	1016,4	1243,9	-7,2	-24,2

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: EPEX SPOT



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: EPEX SPOT

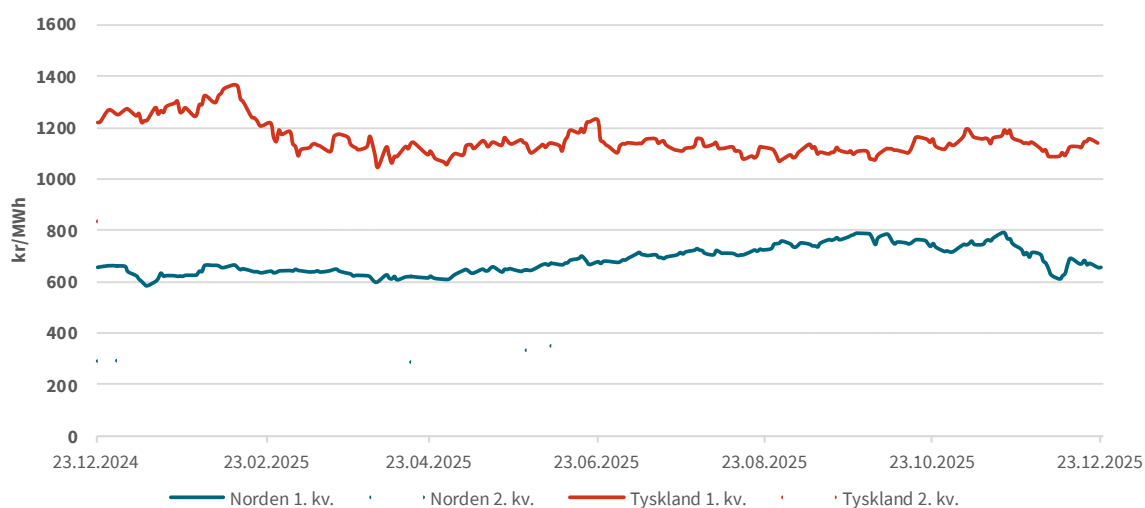


Terminmarknaden

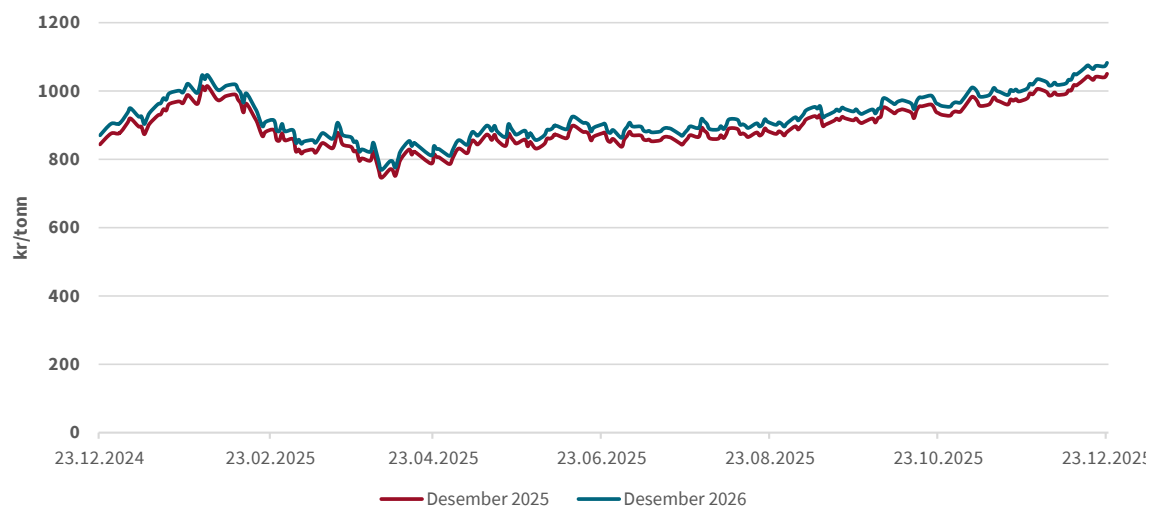
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 52	Veke 51	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	727,8	746,5	-2,5
	Februar	712,3	726,2	-1,9
	1. kvartal 2026	659,4	674,7	-2,3
	2. kvartal 2026	334,2	343,3	-2,7
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2026	1138,0	1154,9	-1,5
	2. kvartal 2026	828,6	835,3	-0,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	1050,4	1041,9	0,8
	Desember 2027	1082,5	1073,6	0,8

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: Montel - SysPower



Figur 18 Daglege sluttprisar for utsleppskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: Montel - SysPower



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og strømkostnader - 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-12-20	2026-05-13	144 dagar	412	212-412	Link 7
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-12-04	2025-12-28	24 dagar	478	478	Link 2
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2025-09-14	2025-12-31	108 dagar	260	260	Link 69
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 67
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-11-04	2026-04-06	153 dagar	890	155	Link 68
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2025-12-18	2025-12-23	5 dagar	310	310	Link 11
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2025-12-15	2025-12-19	4 dagar	160	160	Link 22
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-12-18	242 dagar	310	310	Link 25
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2025-12-12	2025-12-15	2 dagar	160	160	Link 37
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 63
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 64
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2025-06-02	2025-12-19	200 dagar	300	150-300	Link 41
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2025-12-01	2026-05-06	156 dagar	600	600	Link 58
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2025-12-11	2025-12-19	8 dagar	125	0-125	Link 17
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-07-31	223 dagar	150	150	Link 43
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2026-02-21	299 dagar	120	120	Link 44
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Skagen	2025-12-24	2026-04-17	114 dagar	252	252	Link 9
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2025-12-02	2025-12-19	17 dagar	110	110	Link 16
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-10	337 dagar	280	280	Link 28
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G2	2025-12-02	2026-01-15	44 dagar	110	110	Link 46

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

Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-12-02	2026-01-15	44 dagar	110	110	Link 47
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2025-12-24	2025-12-26	2 dagar	175	175	Link 6
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2025-12-15	2025-12-19	3 dagar	210	210	Link 20
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2026-01-16	108 dagar	104	104	Link 38
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2026-01-16	108 dagar	104	104	Link 39
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-02-14	356 dagar	330	130-330	Link 3
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2025-12-22	2026-01-07	15 dagar	1104	174-1104	Link 10
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2025-09-07	2025-12-15	99 dagar	1098	1098	Link 36
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-12-12	2025-12-18	6 dagar	1400	1400	Link 23
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2025-12-12	2025-12-17	5 dagar	130	130	Link 32
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2026-01-15	535 dagar	190	190	Link 45
Unplanned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-12-05	2026-01-15	41 dagar	448	153-448	Link 40

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-12-10	2025-12-18	7 dagar	3900	100	Link 26
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO2	2025-12-10	2025-12-18	7 dagar	600	600	Link 26
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO5	2025-12-10	2025-12-18	7 dagar	500	500	Link 26
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2025-11-04	2026-01-11	68 dagar	600	396	Link 27
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2025-11-04	2026-01-11	68 dagar	615	399	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-12-11	2025-12-19	7 dagar	7600	600	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-12-11	2025-12-19	7 dagar	6200	1500	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-12-11	2025-12-19	7 dagar	2810	1810	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-12-11	2025-12-19	7 dagar	1200	800	Link 30
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 48
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	1000	25-625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	985	361-946	Link 51

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-16	2026-01-01	76 dagar	1000	25-625	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-16	2026-01-01	76 dagar	985	361-946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-06	2026-01-01	86 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-06	2026-01-01	86 dagar	985	361-946	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 66
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 72
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 72

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-12-21	2025-12-29	7 dagar	260	122-175	Link 1
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-12-26	2025-12-27	1 dagar	396	109-134	Link 8
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-12-23	2025-12-25	2 dagar	396	124	Link 12
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-12-21	2025-12-21	0 dagar	260	117	Link 13
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-12-22	2025-12-22	0 dagar	396	102-105	Link 14
Planned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2025-12-21	2026-01-06	16 dagar	140	130	Link 19
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-12-18	2025-12-18	0 dagar	396	170	Link 29
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-12-15	2025-12-16	1 dagar	396	136-191	Link 33
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-12-17	2025-12-17	0 dagar	396	120	Link 34
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2025-12-22	2025-12-30	7 dagar	250	140	Link 70
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2025-12-19	2025-12-19	0 dagar	155	155	Link 15

Planned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2025-10-14	2025-12-31	77 dagar	180	77-119	Link 42
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-12-27	2025-12-27	0 dagar	210	210	Link 5
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-12-23	2025-12-26	3 dagar	210	200	Link 31
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2025-12-28	2025-12-28	0 dagar	230	230	Link 4
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2025-12-20	2025-12-20	0 dagar	230	230	Link 21
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2025-12-19	2025-12-19	0 dagar	167	140	Link 18
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2025-12-18	2025-12-18	0 dagar	230	130	Link 24
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2025-12-15	2025-12-15	0 dagar	167	131	Link 35