

Kraftsituasjonen veke 48, 2025

Lågare kraftprisar og auka prisskilnadar

I veke 48 gjekk magasinfyllinga i Noreg ned i alle prisområda. Me er i tida av året der magasinfyllinga normalt vert redusert. I denne perioden byrjar nedbøren å kome som snø, og tilsiget minkar. I tillegg bidreg kaldare vêr til høgare etterspurnad etter kraft. Då nyttar me lagra vatn i magasina til å oppretthalde kraftproduksjonen fram til snøsmeltinga byrjar på våren.

Lågare kraftprisar i store delar av Norden

Dei gjennomsnittlege vekeprisane i Norden vart reduserte førre veke, med unnatak av dei danske områda (DK1 og DK2). Reduksjonen var størst i dei nordlege delane av Norden (NO3, NO4, SE1, SE2 og FI). Høgare vindkraftproduksjon samanlikna med veka før var blant årsakene til nedgangen.

Prisane i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) låg på eit lågare nivå enn prisane i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) gjennom heile veka, og prisskilnadane mellom nord og sør i Noreg auka samanlikna med veka før.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 48:

- Sørøst-Noreg (NO1): 116 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 116 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 53 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 25 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 111 øre/kWh

Periodar med høge prisar i sør

I starten av førre veke hadde Sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) periodar med høge prisar. Sørøst- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2) fekk mellom anna prisar på over 350 øre/kWh tysdag ettermiddag. I same periode fekk Tyskland til samanlikning prisar på omtrent 440 øre/kWh. Dei høge prisane oppstod i ein periode då det var låg vindkraftproduksjon i Nord-Europa. Høg vasskraftproduksjon og flaskehalsar mellom Sørvest-Noreg (NO2) og Tyskland bidrog til at Sørvest-Noreg ikkje fekk like høge prisar som i Tyskland.

Frå midten av veka fekk Noreg varmare vêr og lågare forbruk. Samtidig auka vindkraftproduksjon i Norden og på kontinentet. Dette bidrog til at sørlege Noreg fekk lågare prisar, og det vart mindre prisvariasjonar time for time samanlikna med dei to siste vekene.

Vêr og hydrologi

I veke 48 var temperaturane kring normalen i heile Noreg. I veke 49 er det venta temperaturar på 2-4 grader over normalen i Sør-Noreg, og 1-2 grader under normalen i Nord-Noreg.

For veke 48 er det utrekna eit tilsig på 1,3 TWh, eller 80 % av gjennomsnittet for veka. For veke 49 er det venta eit tilsig på 1,7 TWh, som er på omtrent gjennomsnittet for veka.

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

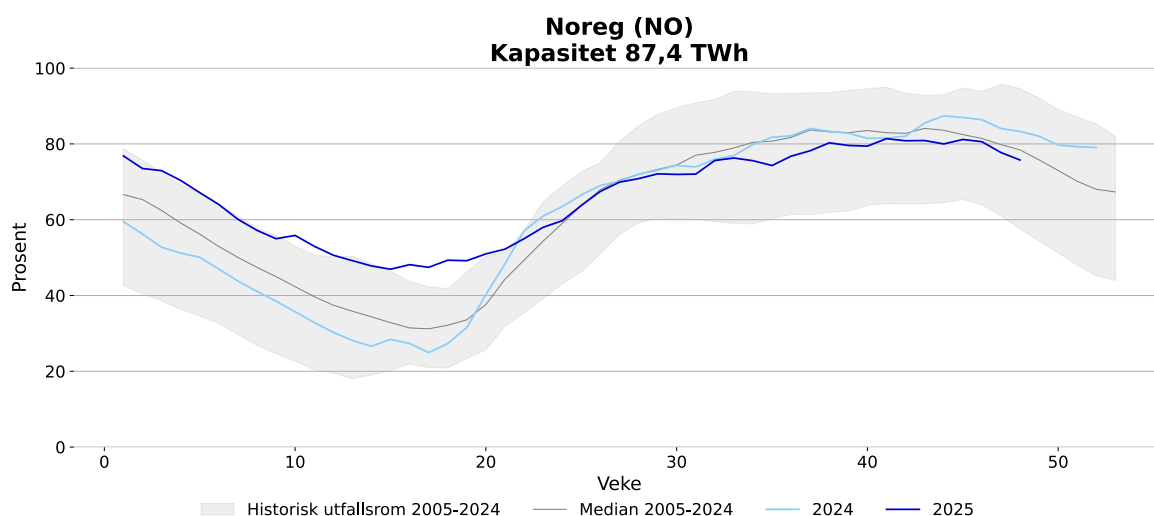
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

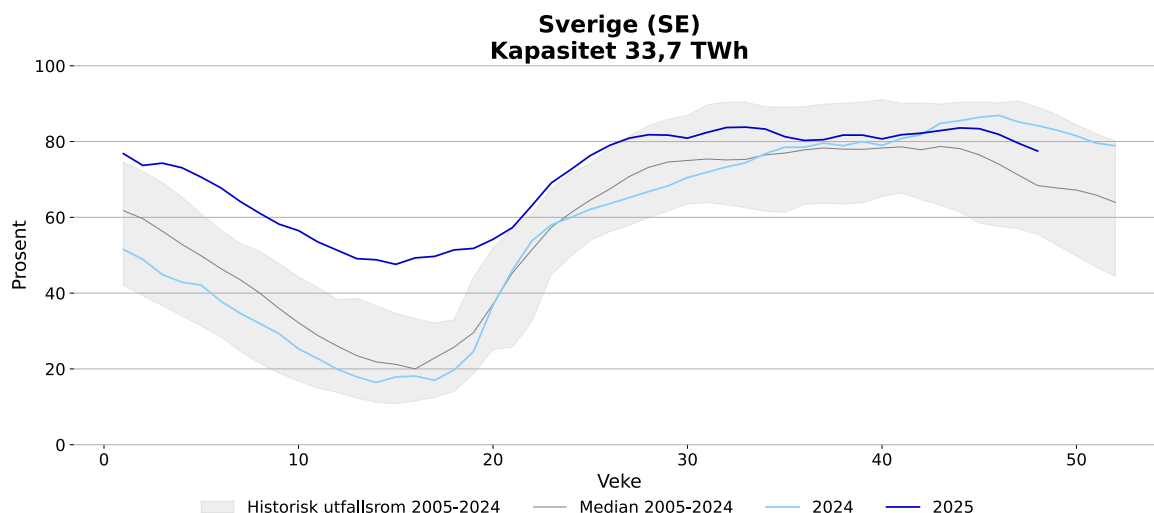
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 48 2025	Veke 47 2025	Veke 48 2024	Median veke 48	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	75.8	77.7	83.3	78.4	-2.0	-7.5	-2.6
Søraust-Noreg, NO1	80.8	84.1	86.1	79.3	-3.3	-5.3	1.5
Sørvest-Noreg, NO2	65.0	66.7	80.3	81.4	-1.7	-15.3	-16.4
Midt-Noreg, NO3	82.4	85.2	90.7	72.8	-2.8	-8.3	9.6
Nord-Noreg, NO4	88.6	89.8	82.9	75.2	-1.2	5.7	13.4
Vest-Noreg, NO5	76.9	79.4	84.9	78.9	-2.5	-8.0	-2.0
Sverige	77.5	79.6	84.2	68.4	-2.1	-6.7	9.1

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

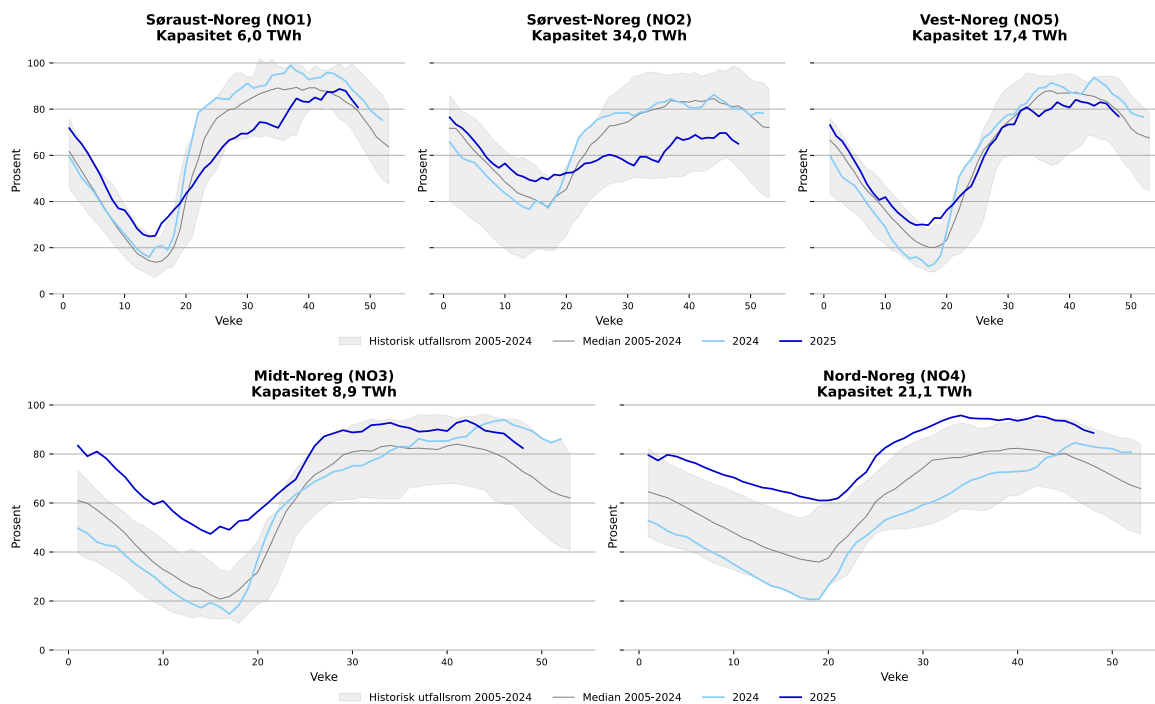
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



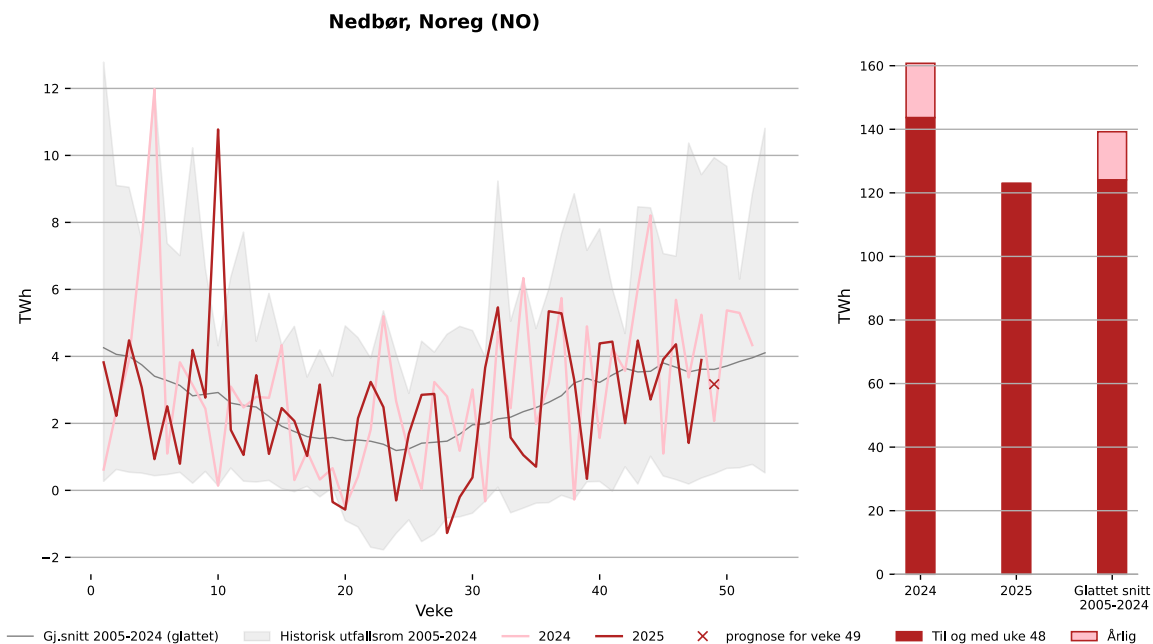
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



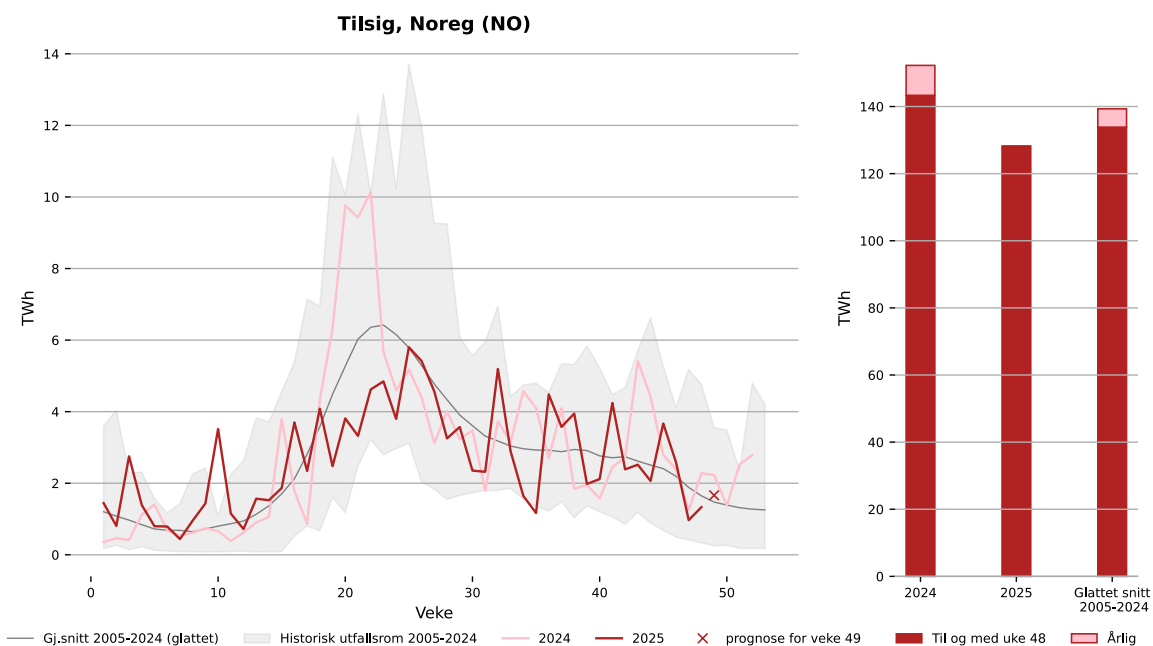
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

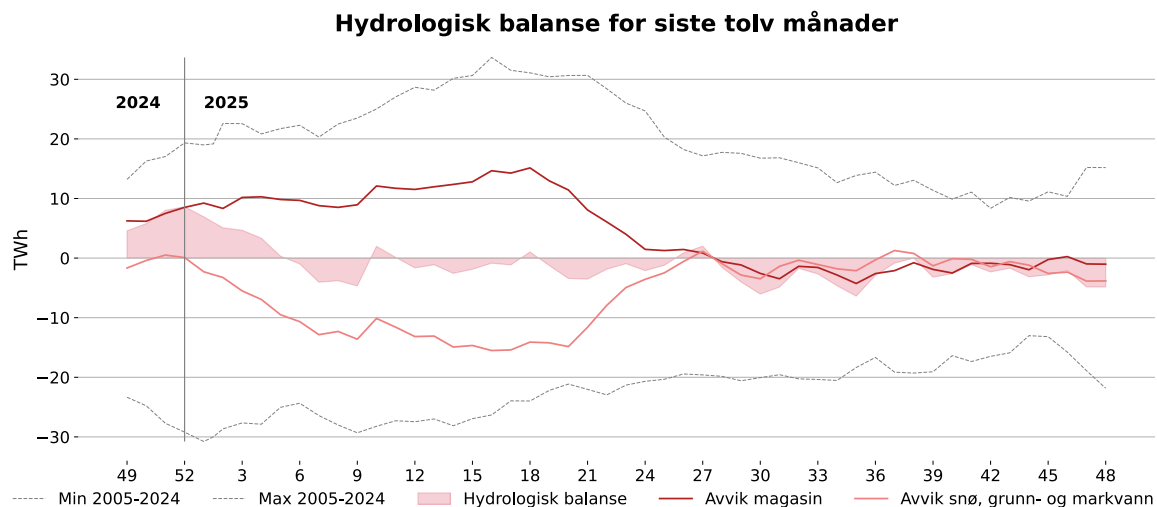
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



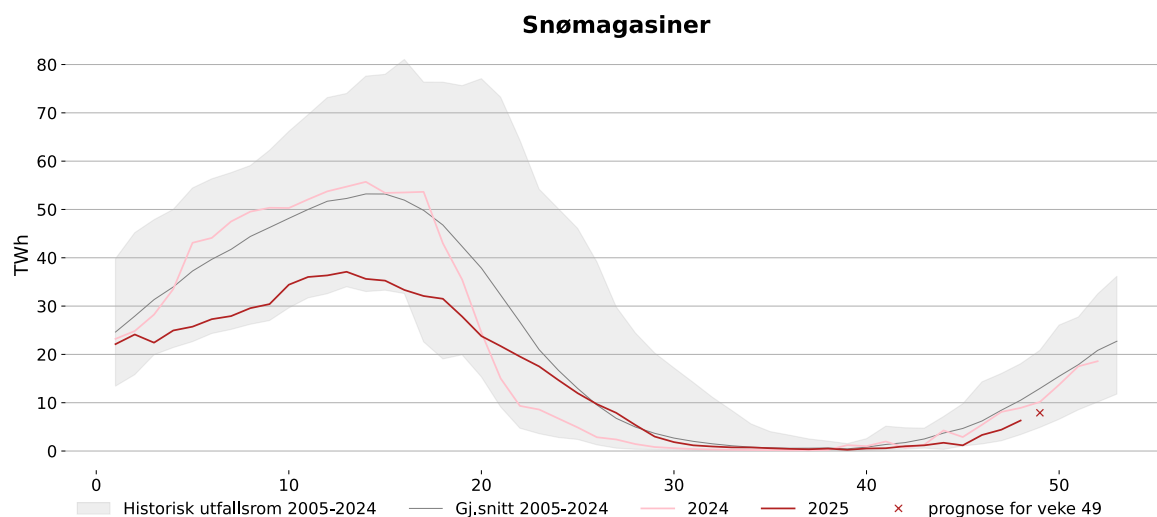
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Veke 48 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 49 2025,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3.9	108	3.2	88
Søraust-Noreg, NO1	0.4	108	0.5	143
Sørvest-Noreg, NO2	1.3	112	1.4	116
Midt-Noreg, NO3	0.6	88	0.2	39
Nord-Noreg, NO4	0.7	116	0.4	62
Vest-Noreg, NO5	0.9	111	0.6	74

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Veke 48 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 49 2025,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1.3	81	1.7	113
Søraust-Noreg, NO1	0.2	113	0.2	139
Sørvest-Noreg, NO2	0.5	77	0.8	133
Midt-Noreg, NO3	0.2	82	0.2	88
Nord-Noreg, NO4	0.2	70	0.2	103
Vest-Noreg, NO5	0.3	79	0.2	82

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-48 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-48 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	123.0	-1.1	128.2	-5.7
Søraust-Noreg, NO1	13.3	-1.1	16.9	1.6
Sørvest-Noreg, NO2	34.5	-3.9	40.6	-0.7
Midt-Noreg, NO3	21.9	0.8	19.2	-3.7
Nord-Noreg, NO4	25.3	3.8	22.5	-0.7
Vest-Noreg, NO5	28.2	-0.4	29.1	-2.1

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 i snø, grunn- og markvann
		Avvik magasin	
Noreg	-4.9	-1.0	-3.8
Søraust-Noreg, NO1	-0.4	0.1	-0.5
Sørvest-Noreg, NO2	-6.1	-4.5	-1.6
Midt-Noreg, NO3	0.3	0.7	-0.5
Nord-Noreg, NO4	3.1	3.0	0.1
Vest-Noreg, NO5	-1.5	-0.1	-1.4

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

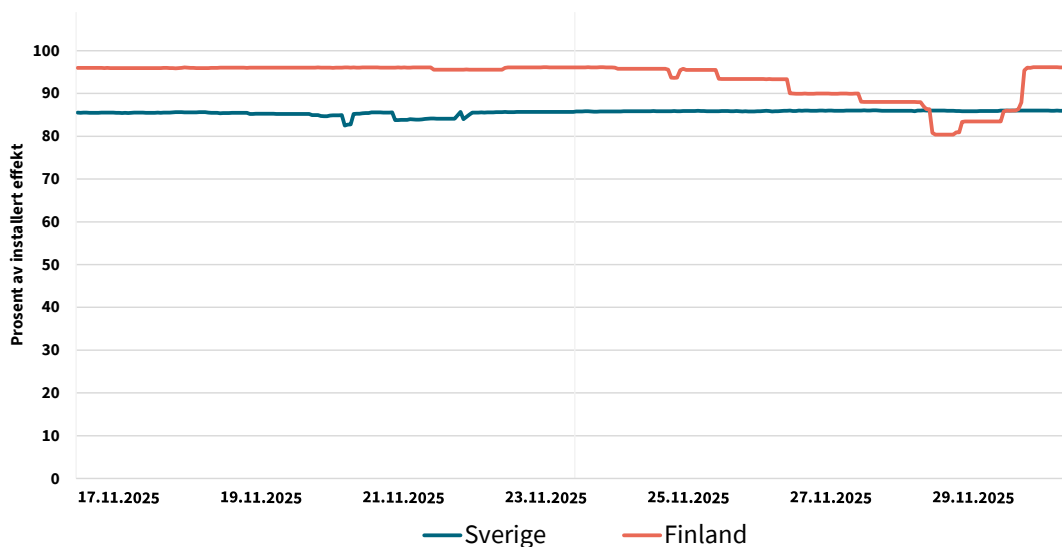
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 48	Veke 47	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 415	3 693	-278	-8 %
NO1	420	447	-27	-6 %
NO2	1 186	1 343	-158	-12 %
NO3	586	559	27	5 %
NO4	520	656	-137	-21 %
NO5	703	687	16	2 %
Sverige	3 693	3 527	167	5 %
SE1	625	536	89	17 %
SE2	1 254	1 188	66	6 %
SE3	1 610	1 614	-4	0 %
SE4	204	188	16	8 %
Danmark	914	821	93	11 %
Jylland	653	533	120	23 %
Sjælland	261	289	-28	-10 %
Finland	1 898	1 714	184	11 %
Norden	9 920	9 755	165	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 163	3 251	-87	-3 %
NO1	854	909	-55	-6 %
NO2	810	836	-26	-3 %
NO3	647	644	2	0 %
NO4	464	466	-2	0 %
NO5	388	395	-6	-2 %
Sverige	2 985	3 137	-153	-5 %
SE1	259	272	-13	-5 %
SE2	350	350	1	0 %
SE3	1 883	1 989	-106	-5 %
SE4	493	526	-34	-6 %
Danmark	858	875	-17	-2 %
Jylland	533	535	-3	-1 %
Sjælland	326	339	-14	-4 %
Finland	1 888	1 875	13	1 %
Norden	8 895	9 138	-243	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	251	442	-190	
Sverige	709	389	319	
Danmark	56	-54	109	
Finland	10	-161	171	
Norden	1 026	617	409	

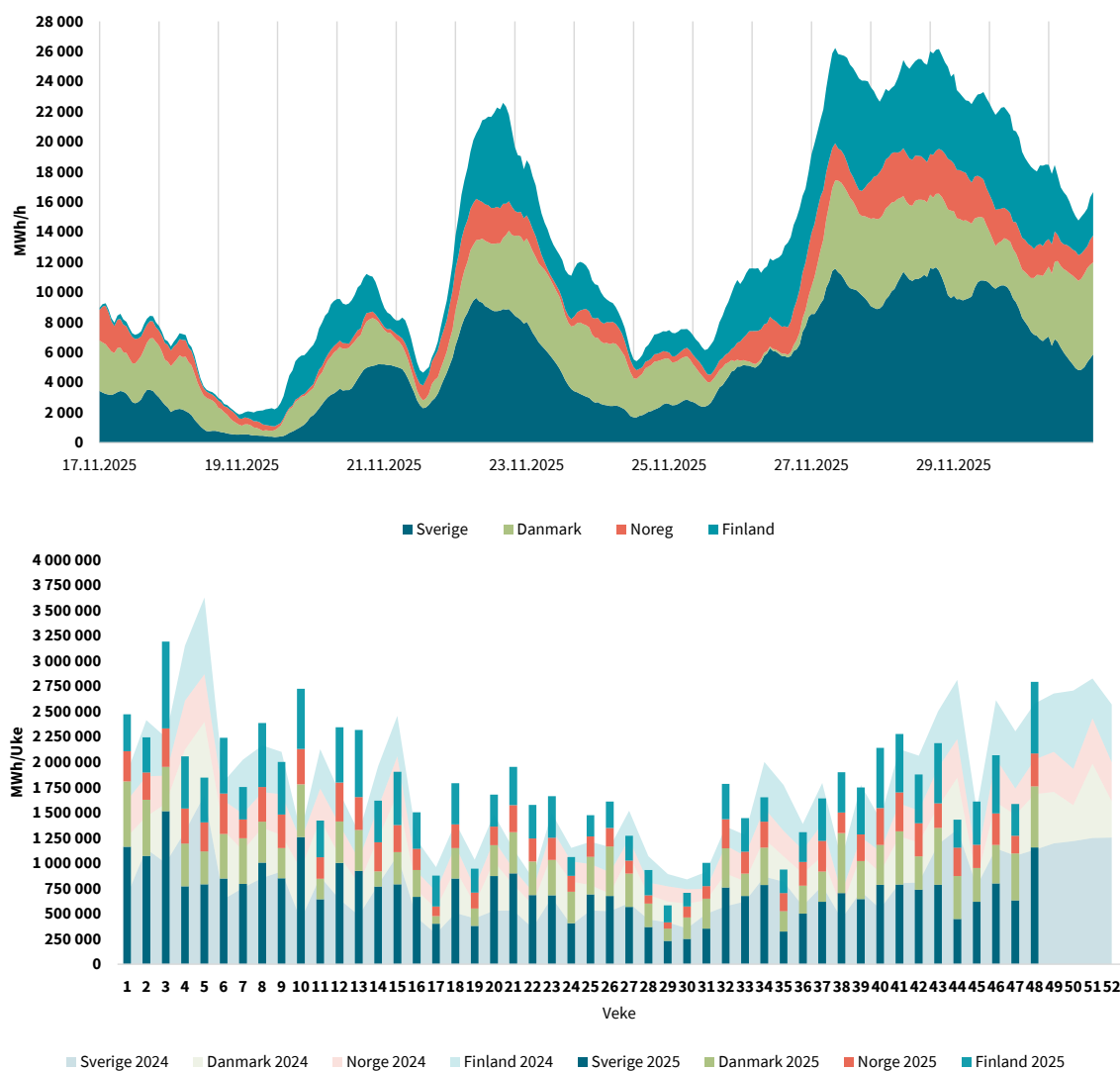
*** Ikkje temperaturkorrigerte tal.**

Vind- og kjernekraftproduksjon

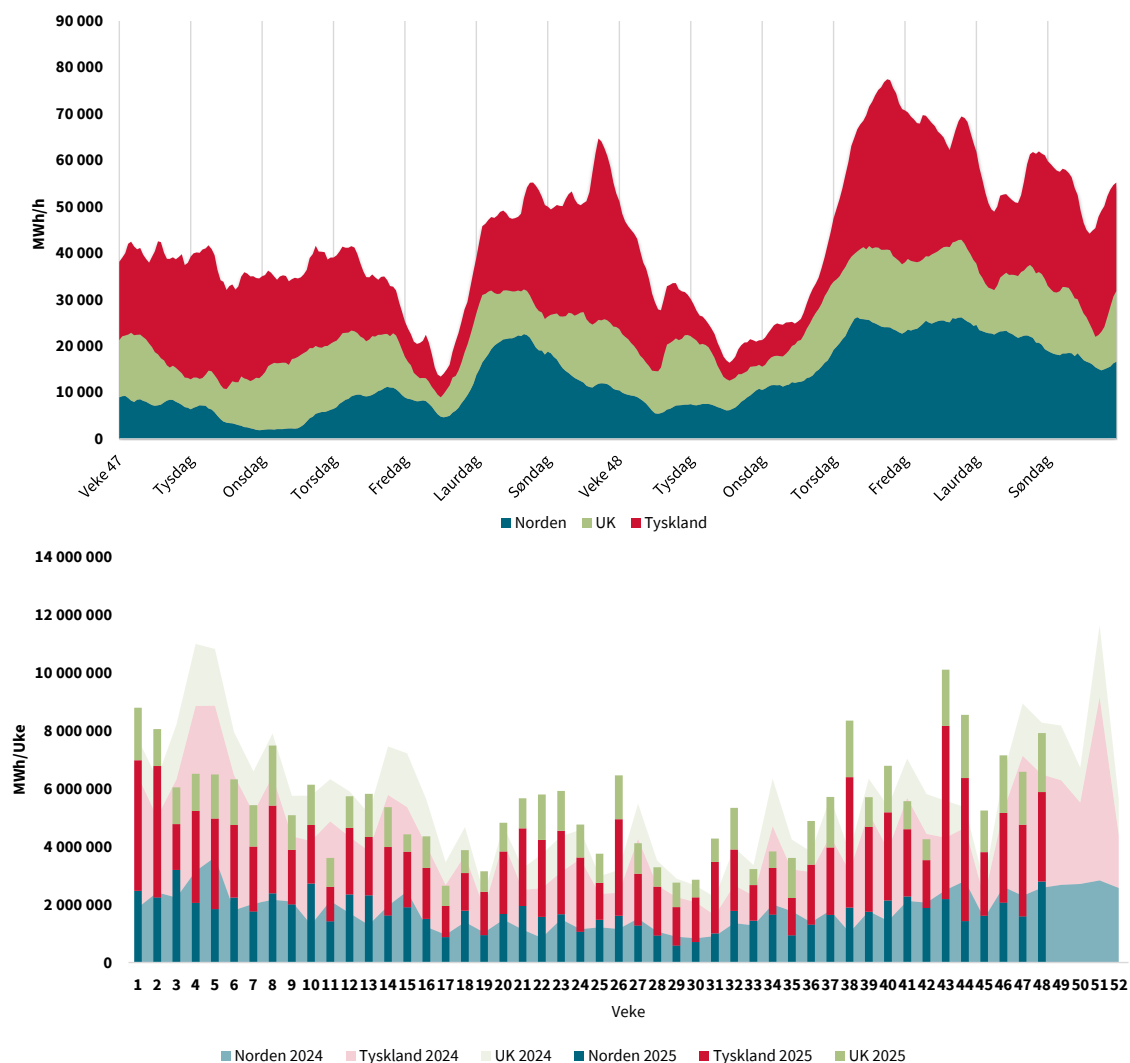
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

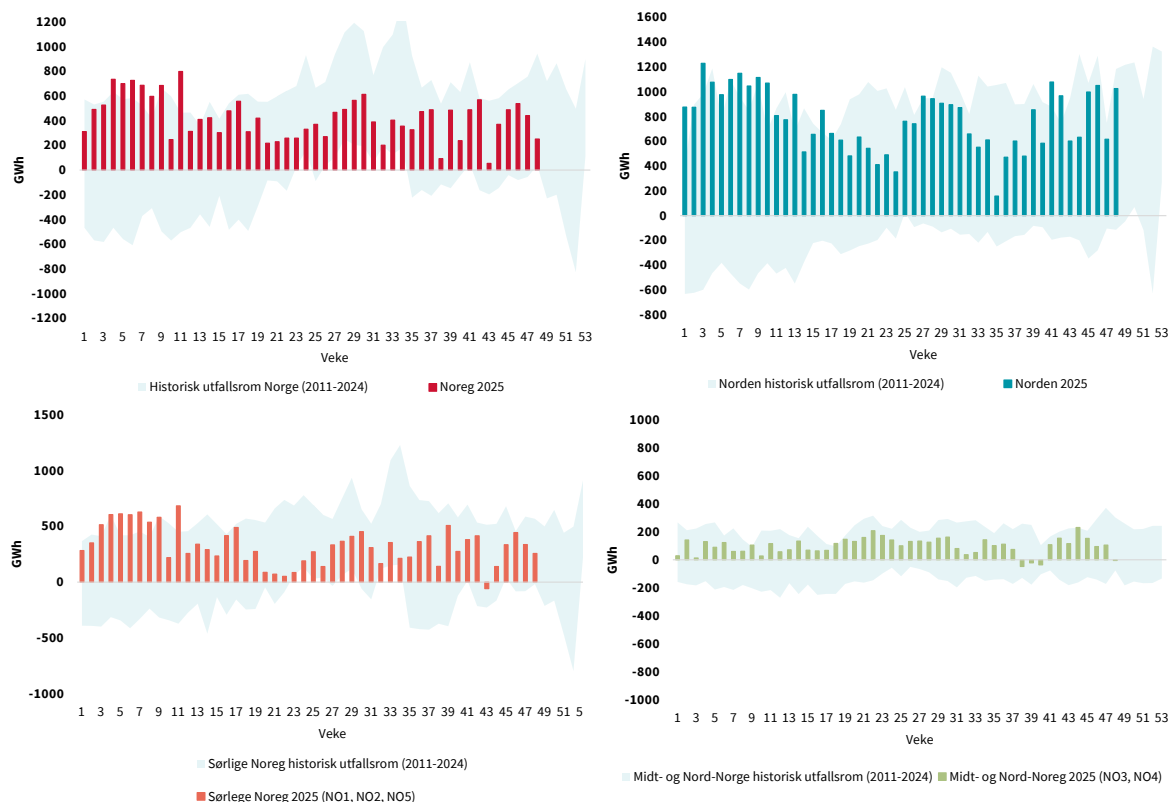
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	95,4	98,4	-3,1	-3,0
Forbruk	79,6	79,5	0,1	0,1
Nettoeksport	15,8	18,9		-3,1
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	49,2	41,7	18,0	7,5
Forbruk	44,5	44,0	1,2	0,5
Nettoeksport	4,7	-2,3		7,0
Noreg				
Produksjon	144,6	140,1	3,1	4,5
Forbruk	124,1	123,5	0,5	0,6
Nettoeksport	20,5	16,7		3,8
Norden				
Produksjon	390,9	387,1	1,0	3,8
Forbruk	353,6	350,3	0,9	3,3
Nettoeksport	37,3	36,8		0,5

* 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.

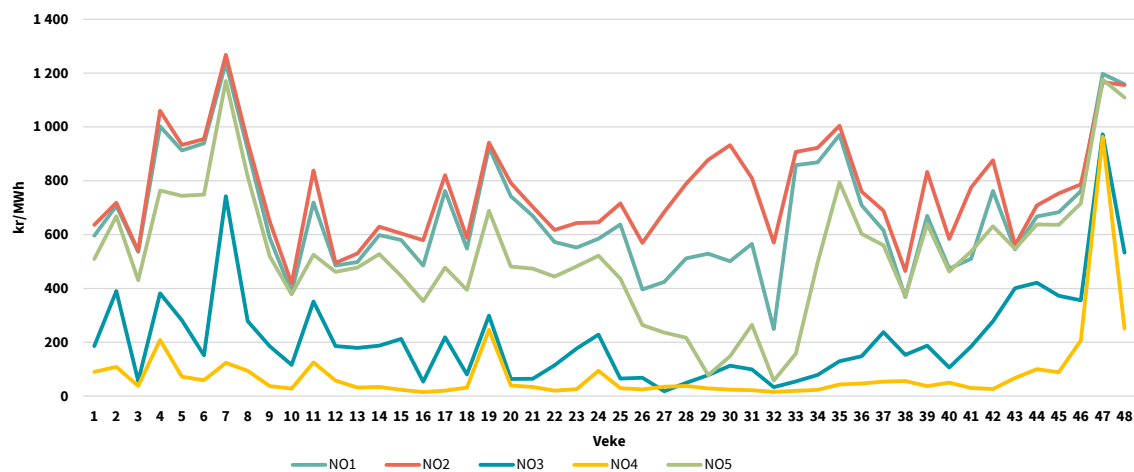
Kraftprisar

Engrosmarknaden

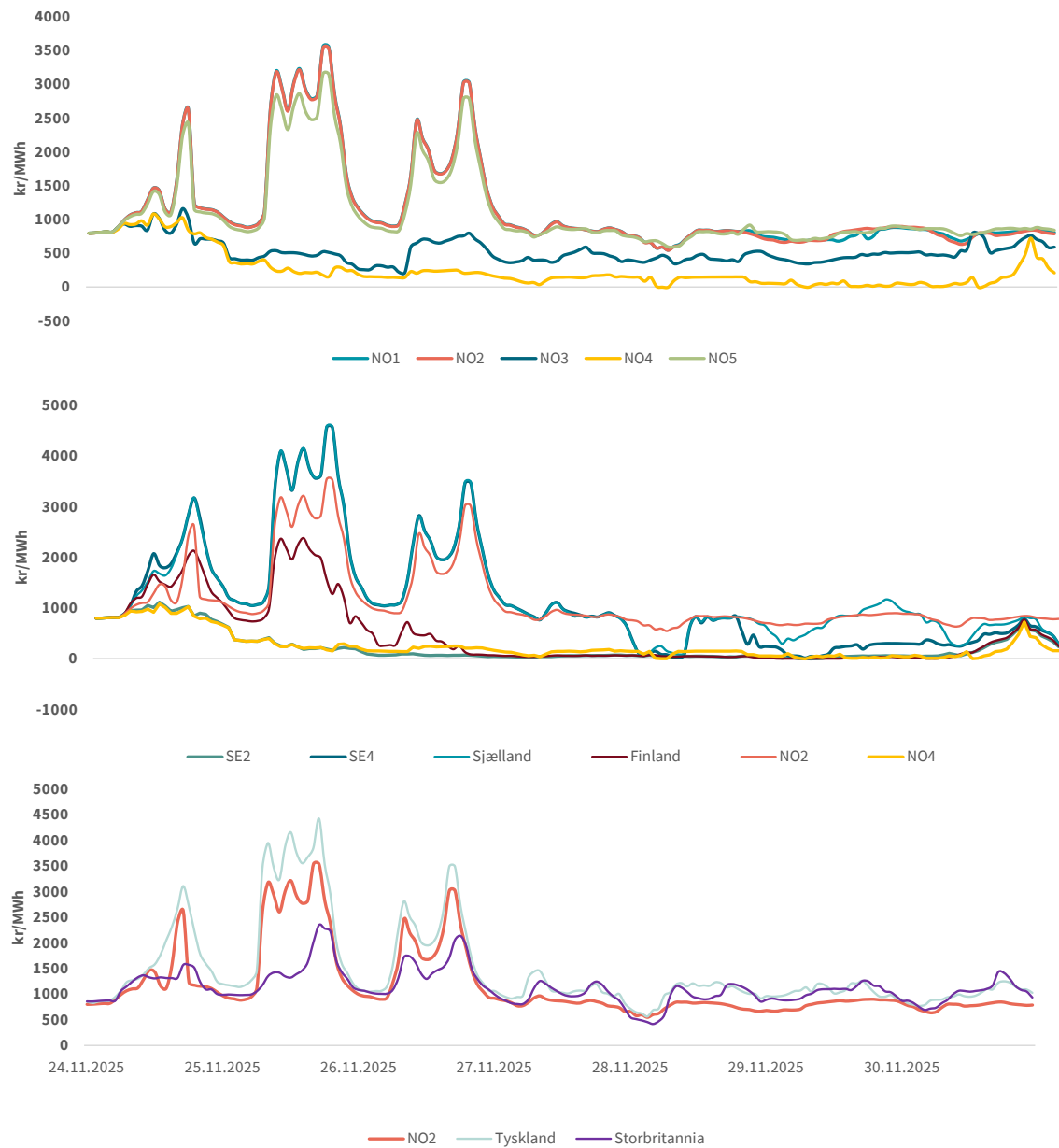
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 48	Veke 47 (2025)	Veke 48 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå ifjor (%)
NO1	1158,7	1197,1	573,1	-3,2	102,2
NO2	1155,9	1166,6	600,6	-0,9	92,5
NO3	532,8	972,4	293,7	-45,2	81,4
NO4	251,6	963,7	143,3	-73,9	75,6
NO5	1109,7	1176,3	537,5	-5,7	106,5
SE1	252,8	1056,7	305,4	-76,1	-17,2
SE2	232,6	1049,1	242,3	-77,8	-4,0
SE3	895,7	1143,0	611,8	-21,6	46,4
SE4	1151,3	1166,4	661,4	-1,3	74,1
Finland	481,2	1107,7	572,1	-56,6	-15,9
Jylland	1282,7	1192,9	936,6	7,5	36,9
Sjælland	1273,2	1203,0	925,8	5,8	37,5
Nederland	1276,0	1190,4	1226,7	7,2	4,0
Tyskland	1459,3	1233,5	1188,8	18,3	22,8
Polen	1825,2	1503,3	1477,0	21,4	23,6
Storbritannia	1129,2	1174,3	1353,0	-3,8	-16,5
Frankrike	941,3	1025,2	1140,3	-8,2	-17,5
Belgia	1168,7	1177,1	1204,1	-0,7	-2,9

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

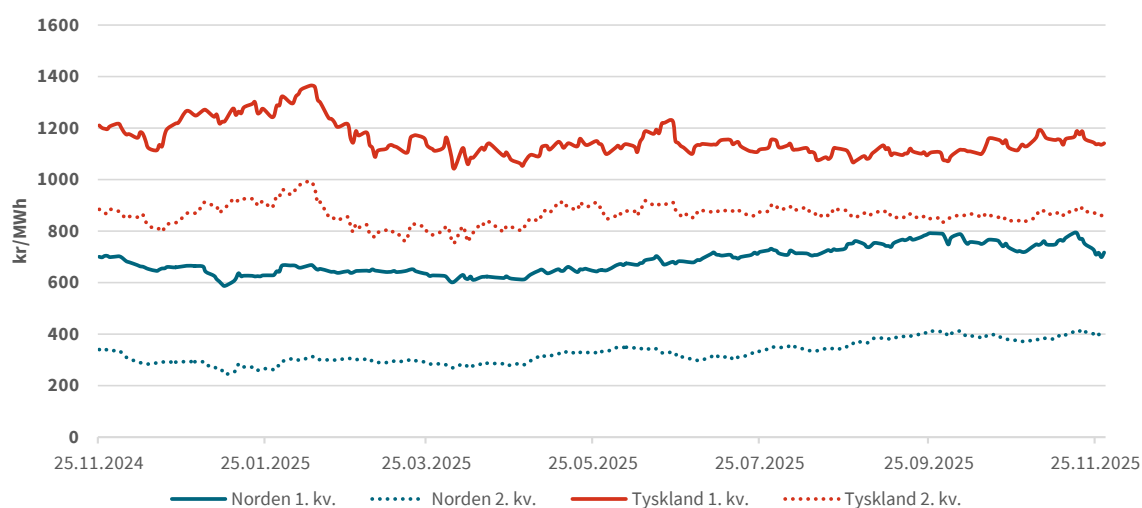


Terminmarknaden

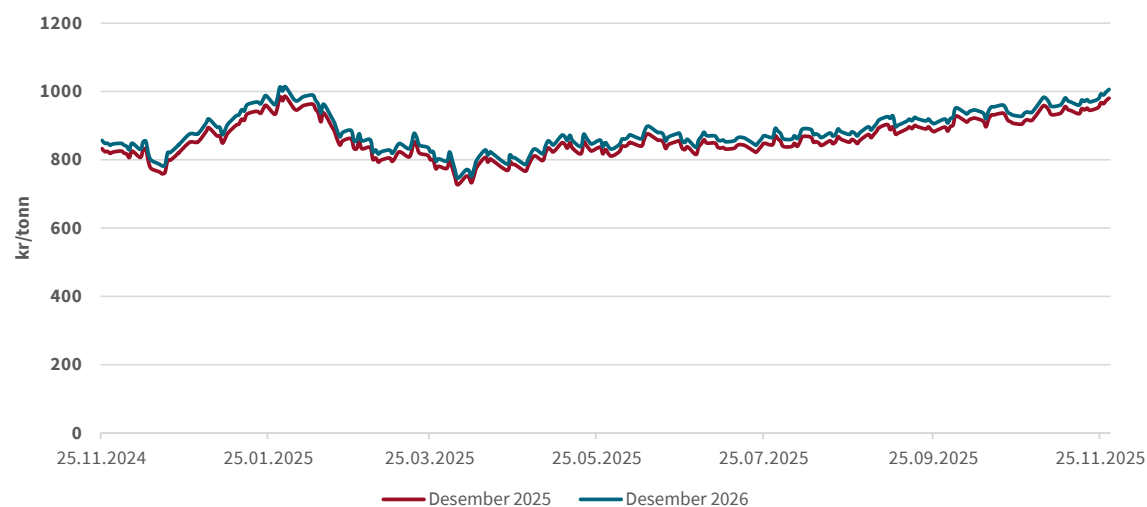
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 48	Veke 47	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	734,5	733,8	0,1
	Januar	771,7	819,0	-5,8
	1. kvartal 2026	717,4	750,3	-4,4
	2. kvartal 2026	402,9	409,8	-1,7
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2026	1141,4	1158,1	-1,4
	2. kvartal 2026	859,2	877,0	-2,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	980,5	945,0	3,8
	Desember 2026	1006,5	970,0	3,8

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)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-11-25	2026-04-30	156 dagar	409	140-409	Link 29
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2025-09-14	2025-12-03	80 dagar	260	260	Link 7
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-200	Link 28
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-11-04	2026-04-06	153 dagar	890	155	Link 48
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2025-11-24	2025-11-28	4 dagar	640	0-640	Link 9
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Vinje	2025-11-17	2025-11-28	10 dagar	300	0-300	Link 10
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G1	2025-11-24	2025-11-27	3 dagar	110	110	Link 13
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2025-11-17	2025-12-05	18 dagar	110	110	Link 42
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 69
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-12-20	244 dagar	310	310	Link 70
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 71
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2025-08-27	2025-12-02	97 dagar	110	110	Link 79
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 80
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2025-06-02	2025-12-12	193 dagar	300	150-300	Link 4
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2026-02-07	285 dagar	120	120	Link 43
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger	2025-11-26	2025-12-02	5 dagar	330	330	Link 15
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2025-11-13	2025-11-28	15 dagar	310	310	Link 8
Unplanned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2025-11-16	2025-12-12	26 dagar	280	155-280	Link 21
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2025-08-06	2025-12-02	118 dagar	310	310	Link 47
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-10	337 dagar	280	280	Link 54

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

Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2025-12-12	73 dagar	104	104	Link 18
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2025-12-12	73 dagar	104	104	Link 19
Planned	SE2	Fortum Sverige AB	Krångede	2025-06-23	2025-12-05	165 dagar	252	42-252	Link 22
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-02-14	356 dagar	330	130-330	Link 1
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2025-09-07	2025-12-14	98 dagar	1098	1098	Link 11
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 49
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-10-28	2025-12-03	36 dagar	448	448	Link 16
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2025-11-28	2025-11-30	2 dagar	335	335	Link 14

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2025-11-04	2025-12-07	33 dagar	600	396	Link 12
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2025-11-04	2025-12-07	33 dagar	615	399	Link 12
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 24
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-11-24	2025-11-28	4 dagar	1000	25-625	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-11-24	2025-11-28	4 dagar	985	361-946	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2025-10-25	2025-11-24	30 dagar	1200	100	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-10-25	2025-11-24	30 dagar	7600	1400	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-10-25	2025-11-24	30 dagar	2810	1960	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE3A → SE3	2025-10-25	2025-11-24	30 dagar	2860	2160	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-11-24	2025-11-26	2 dagar	1000	25-625	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-11-24	2025-11-26	2 dagar	1000	25-625	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-11-03	2025-12-19	46 dagar	1000	25-625	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-11-03	2025-12-19	46 dagar	985	361-946	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-11-24	2025-11-26	2 dagar	985	361-946	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-11-24	2025-11-26	2 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2025-11-26	2025-11-28	2 dagar	1632	0-222	Link 44

Planned	Energinet	DK1 → NO2	2025-11-26	2025-11-28	2 dagar	1632	0-222	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-11-23	2025-11-26	3 dagar	6200	500	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-11-24	2025-11-28	4 dagar	6200	1700	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-11-24	2025-11-28	4 dagar	2810	2310	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-11-24	2025-11-28	4 dagar	7300	700	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-11-24	2025-11-28	4 dagar	1200	900	Link 46
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 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-11-24	2025-11-28	4 dagar	1000	25-625	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-27	2025-12-05	39 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-11-24	2025-11-28	4 dagar	985	361-946	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-27	2025-12-05	39 dagar	985	361-946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 63
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2025-11-24	2025-11-27	3 dagar	723	723	Link 64
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2025-11-24	2025-11-27	3 dagar	723	723	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-06	2026-01-01	86 dagar	1000	25-625	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-06	2026-01-01	86 dagar	985	361-946	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-11-09	2025-12-07	28 dagar	1000	25-625	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-11-03	2025-11-28	25 dagar	1000	25-625	Link 75

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-11-03	2025-11-28	25 dagar	985	361-946	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-11-09	2025-12-07	28 dagar	985	361-946	Link 77
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 78
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 78

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-11-30	2025-12-01	0 dagar	260	157	Link 2
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-30	2025-12-01	1 dagar	396	120	Link 3
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-29	2025-11-29	0 dagar	396	178	Link 5
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-26	2025-11-26	0 dagar	396	161	Link 17
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-26	2025-11-26	0 dagar	396	186	Link 23
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2025-11-24	2025-11-26	2 dagar	250	140	Link 30
Unplanned	FI	PD Power Oy	Stora Enso Oulun tehta	2025-11-25	2025-11-25	0 dagar	177	137	Link 31
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-24	2025-11-24	0 dagar	396	166-170	Link 33
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-11-25	2025-11-25	0 dagar	396	166-233	Link 35
Planned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2025-10-14	2025-12-31	78 dagar	180	77-119	Link 20
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Karmøy / Prebake	2025-11-24	2025-11-24	0 dagar	290	260	Link 34
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2025-11-29	2025-11-29	0 dagar	180	180	Link 6