

Kraftsituasjonen veke 3, 2025

Vêromslag gav lågare forbruk og høg vindkraftproduksjon i Norden

Førre veke var prega av eit vêromslag til mildare vêr. Temperaturane var over normalen i store delar av Norden og i Noreg sank forbruket med 11 prosent frå veke før. Nedgangen var størst i dei sørlege og midtre delane av Noreg (NO1, NO2 og NO3).

Det låge forbruket kombinert med høg vindkraftproduksjon nord i Norden, bidrog til reduserte vekeprisar samanlikna med veke før. I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) var vekeprisane mellom 43 og 54 øre/kWh, medan Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) hadde kraftprisar på høvesvis 6 og 4 øre/kWh. Til forskjell i frå Norden, var det ein prisauke på kontinentet. Ein kombinasjon av lågare temperaturar og mindre vindkraftproduksjon enn veke før bidrog til prisauken. Til dømes hadde Danmark (DK1) og Tyskland ein vekespris på høvesvis på 131 og 174 øre/kWh.

Samla sett fall kraftproduksjonen i Noreg med 9 prosent samanlikna med veke før. Den viktigaste årsaka var ein monaleg nedgang i produksjonen i Nord-Noreg. Fleire timar med høg vindkraftproduksjon i Nord-Sverige (SE1 og SE2), ga Nord-Noreg tilgang på billig import og bidrog til at produsentane i Nord-Noreg kunne spare meir vatn til seinare.

Vêr og hydrologi

I veke 3 var det mildt i heile landet med temperaturar som var 5–8 grader over normalen. I veke 4 er det venta kjøligare vêr med temperaturar som er 3–4 grader under normalen i Nord-Noreg og 0 – 2 grader over normalen i Sør- og Midt-Noreg.

For veke 3 er det berekna eit tilsig på 2,8 TWh, eller 285 prosent av gjennomsnittet for veke. For veke 4 er det venta eit tilsig på 1,6 TWh, eller omkring 180 prosent av gjennomsnittet for veke.

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

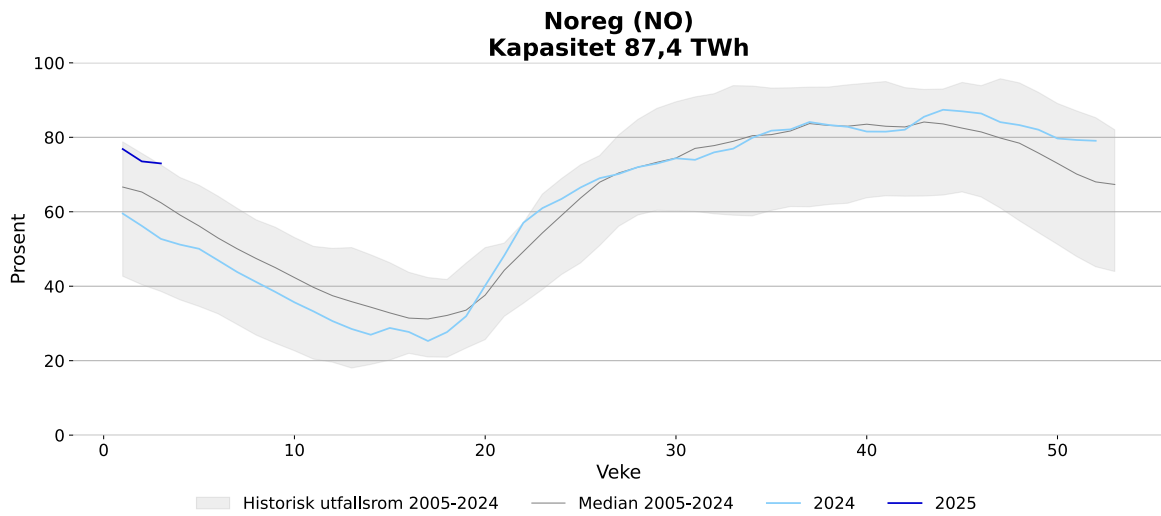
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

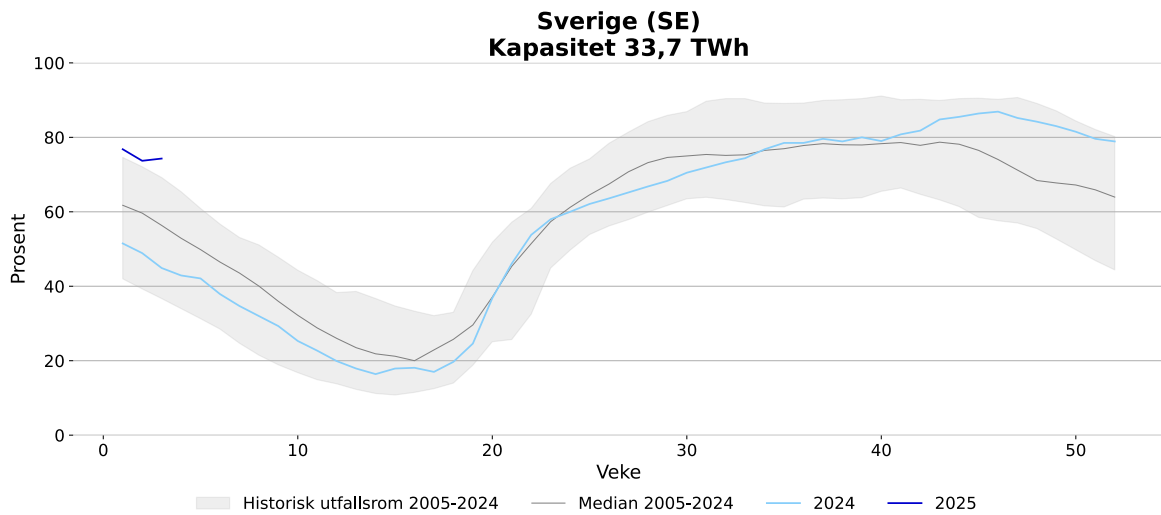
	Prosent				Prosenteningar Differanse frå		
	Veke 3 2025	Veke 2 2025	Veke 3 2024	Median veke 3	Endring frå sist veke	same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	73,0	73,5	52,7	62,4	-0,5	20,3	10,6
Søraust-Noreg, NO1	65,0	68,0	50,4	53,3	-3,1	14,6	11,7
Sørvest-Noreg, NO2	71,9	73,5	58,8	68,5	-1,5	13,1	3,4
Midt-Noreg, NO3	81,2	79,1	44,4	57,4	2,1	36,8	23,8
Nord-Noreg, NO4	79,6	77,3	48,4	62,1	2,3	31,2	17,5
Vest-Noreg, NO5	66,1	68,4	50,5	60,4	-2,3	15,6	5,7
Sverige	74,3	73,7	44,9	56,4	0,6	29,4	17,9

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

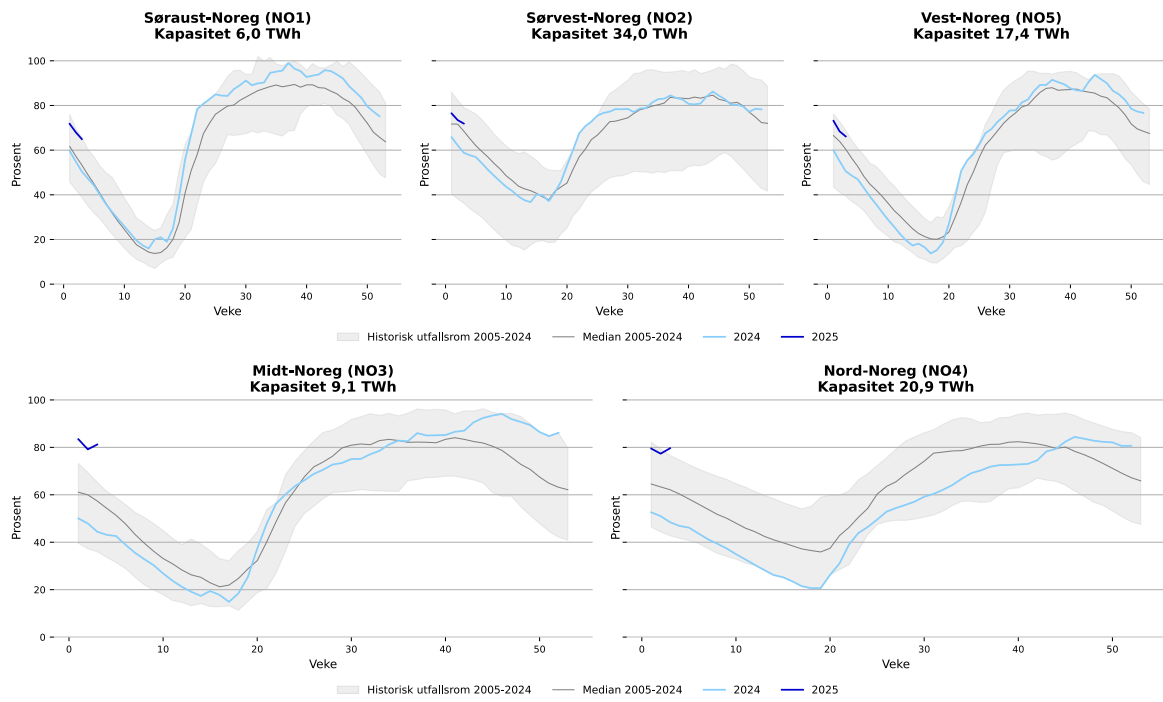
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



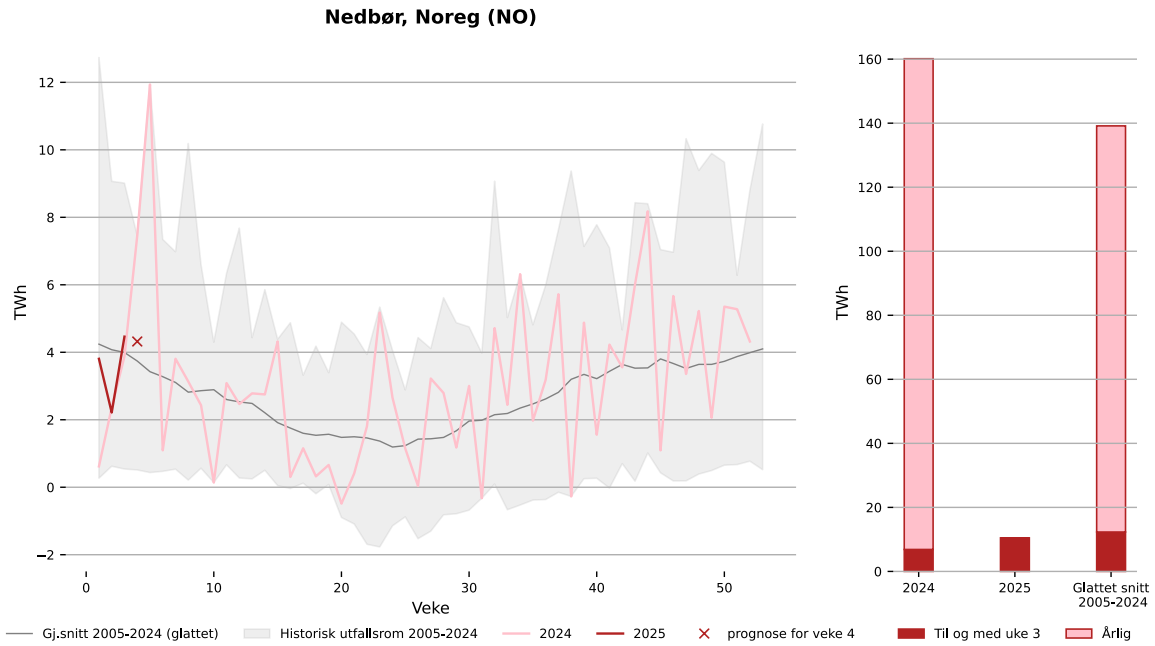
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



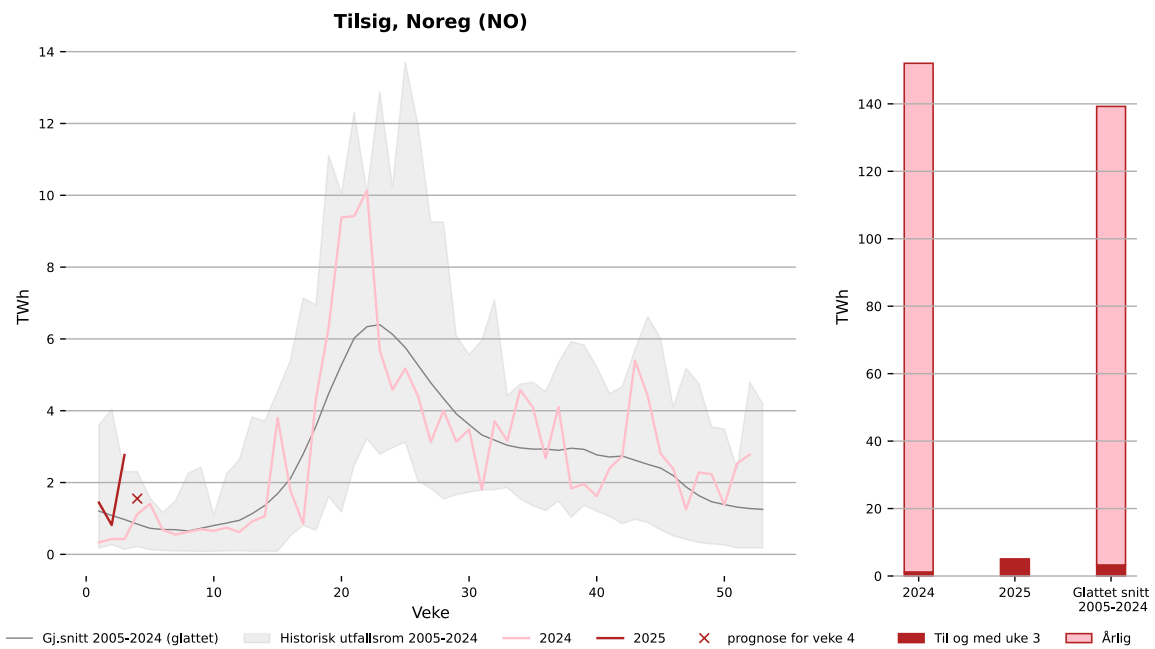
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

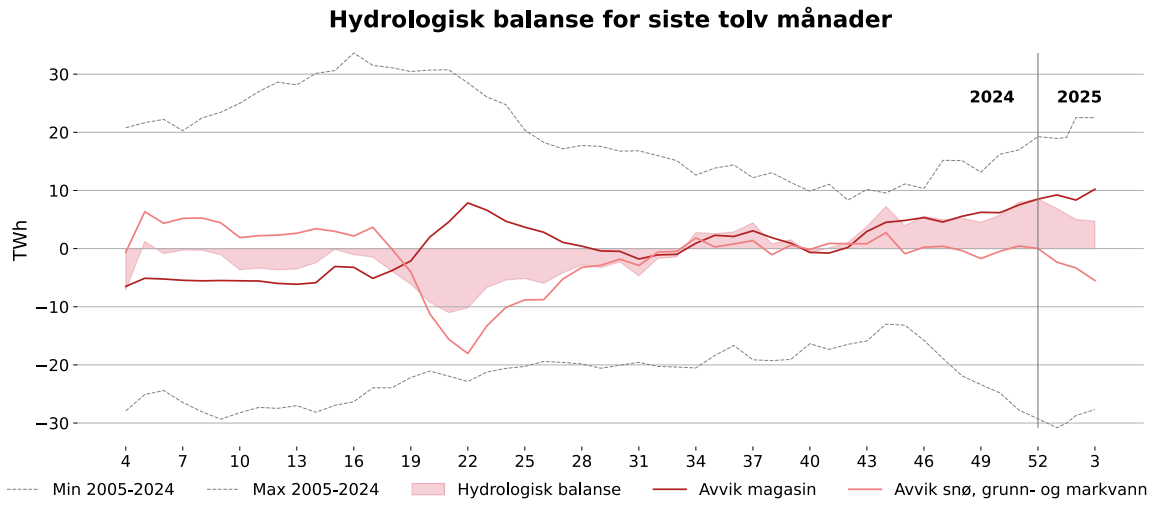
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



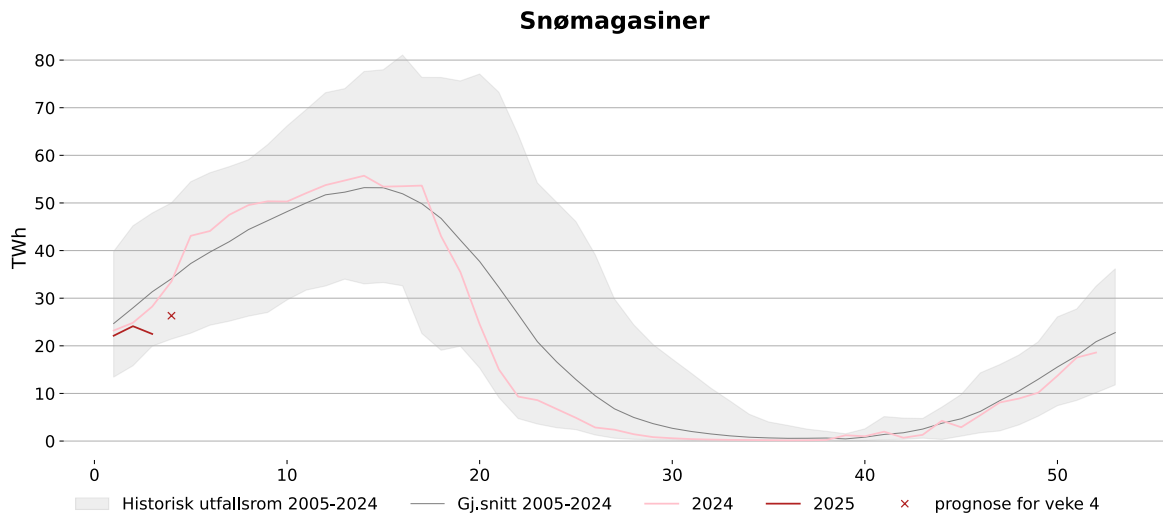
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 3 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 4 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,5	112	4,3	115
Søraust-Noreg, NO1	0,1	16	0,7	178
Sørvest-Noreg, NO2	0,8	57	1,7	138
Midt-Noreg, NO3	0,7	101	0,6	89
Nord-Noreg, NO4	2,1	327	0,2	29
Vest-Noreg, NO5	0,9	97	1,2	137

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

	Veke 3 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 4 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,8	285	1,6	184
Søraust-Noreg, NO1	0,2	207	0,1	180
Sørvest-Noreg, NO2	0,8	187	0,5	133
Midt-Noreg, NO3	0,6	364	0,3	188
Nord-Noreg, NO4	0,8	547	0,4	344
Vest-Noreg, NO5	0,5	275	0,2	165

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-3 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-3 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	10,5	-1,8	5,0	1,7
Søraust-Noreg, NO1	0,8	-0,4	0,4	0,1
Sørvest-Noreg, NO2	2,7	-1,5	1,7	0,3
Midt-Noreg, NO3	1,5	-0,7	0,9	0,4
Nord-Noreg, NO4	3,3	1,4	1,1	0,6
Vest-Noreg, NO5	2,2	-0,6	0,9	0,3

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	4,7	10,2	-5,5
Søraust-Noreg, NO1	-0,6	0,7	-1,3
Sørvest-Noreg, NO2	-1,6	2,1	-3,7
Midt-Noreg, NO3	1,5	2,4	-0,9
Nord-Noreg, NO4	6,4	3,8	2,6
Vest-Noreg, NO5	-0,8	1,4	-2,2

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

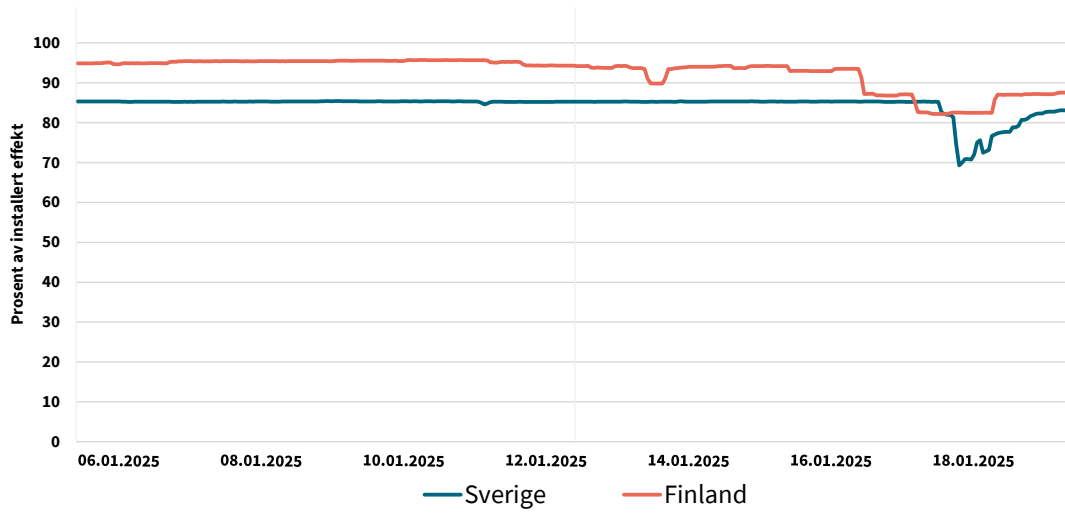
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 3	Veke 2	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 659	4 025	-366	-9 %
NO1	392	380	12	3 %
NO2	1 373	1 367	6	0 %
NO3	577	636	-59	-9 %
NO4	447	684	-238	-35 %
NO5	871	958	-87	-9 %
Sverige	3 706	3 936	-230	-6 %
SE1	551	716	-165	-23 %
SE2	1 291	1 256	35	3 %
SE3	1 635	1 668	-34	-2 %
SE4	229	295	-66	-22 %
Danmark	733	830	-97	-12 %
Jylland	489	521	-32	-6 %
Sjælland	243	309	-65	-21 %
Finland	1 968	1 765	204	12 %
Norden	10 066	10 555	-490	-5 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 133	3 533	-400	-11 %
NO1	918	1 031	-114	-11 %
NO2	823	895	-72	-8 %
NO3	592	697	-105	-15 %
NO4	420	482	-63	-13 %
NO5	381	427	-46	-11 %
Sverige	3 054	3 336	-282	-8 %
SE1	236	281	-45	-16 %
SE2	342	438	-95	-22 %
SE3	1 933	2 076	-143	-7 %
SE4	543	541	2	0 %
Danmark	822	853	-31	-4 %
Jylland	504	525	-21	-4 %
Sjælland	318	328	-10	-3 %
Finland	1 829	1 959	-130	-7 %
Norden	8 838	9 681	-843	-9 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	526	492	34	
Sverige	652	600	52	
Danmark	-89	-24	-66	
Finland	139	-194	333	
Norden	1 228	874	354	

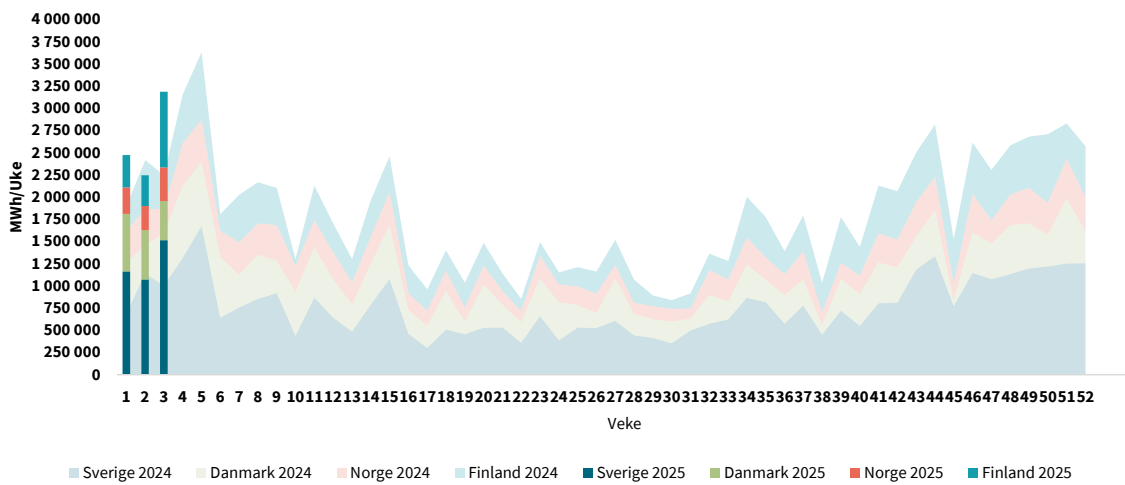
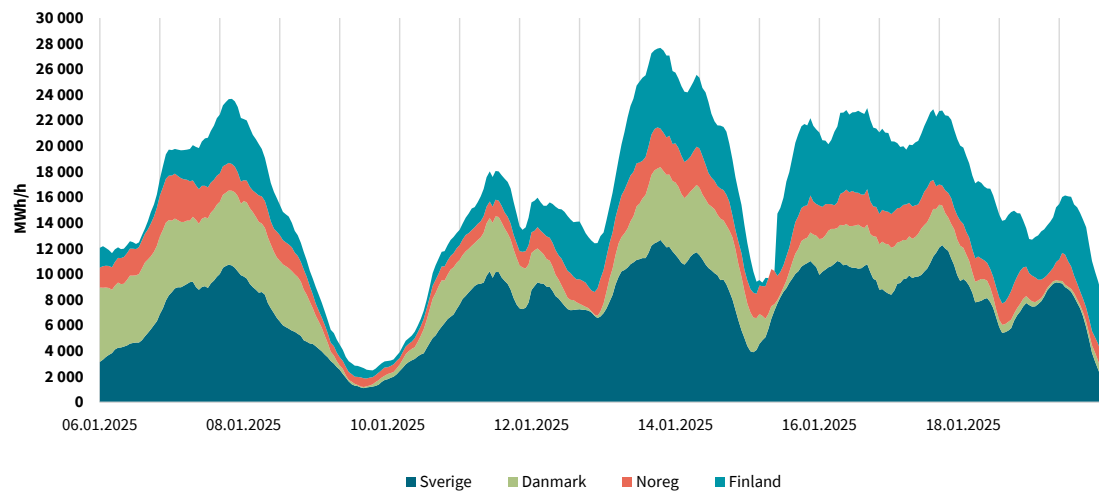
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

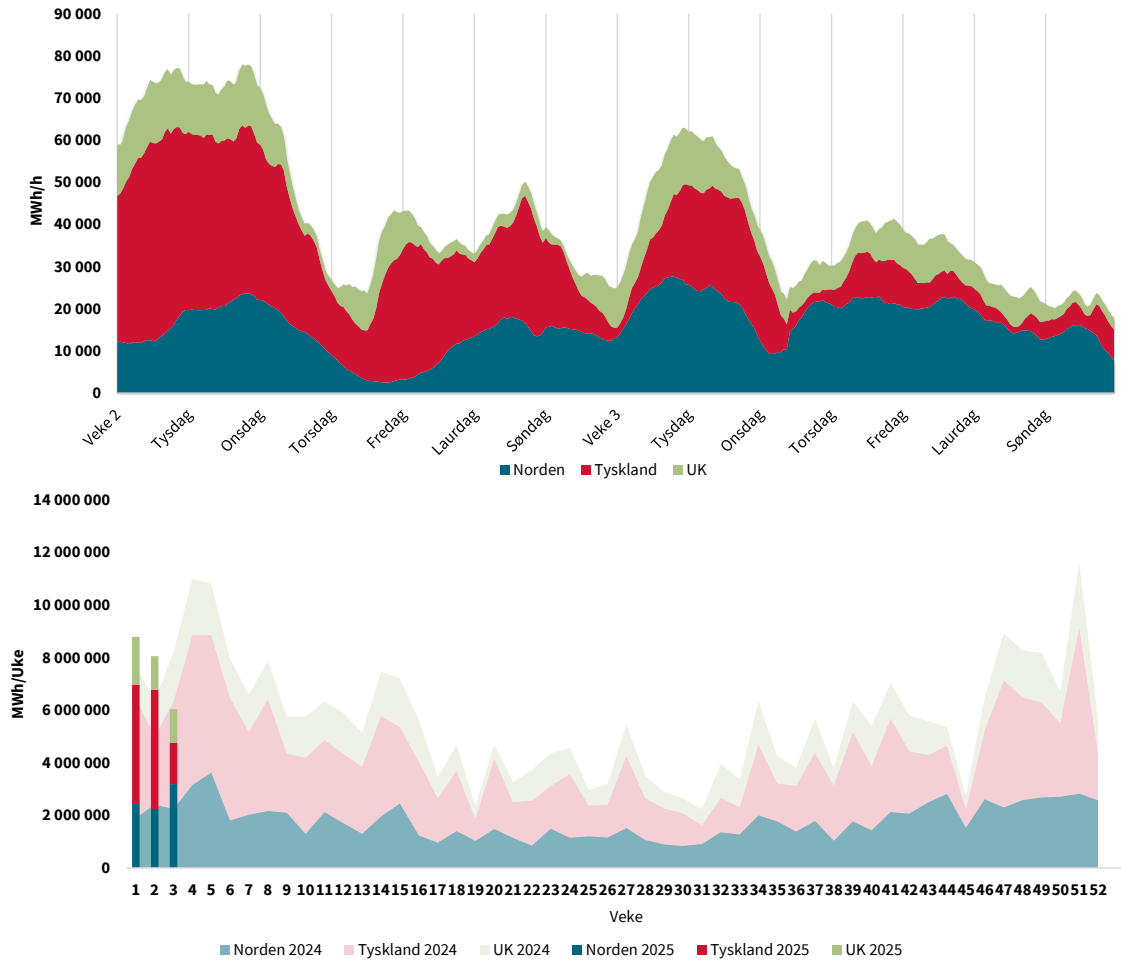
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

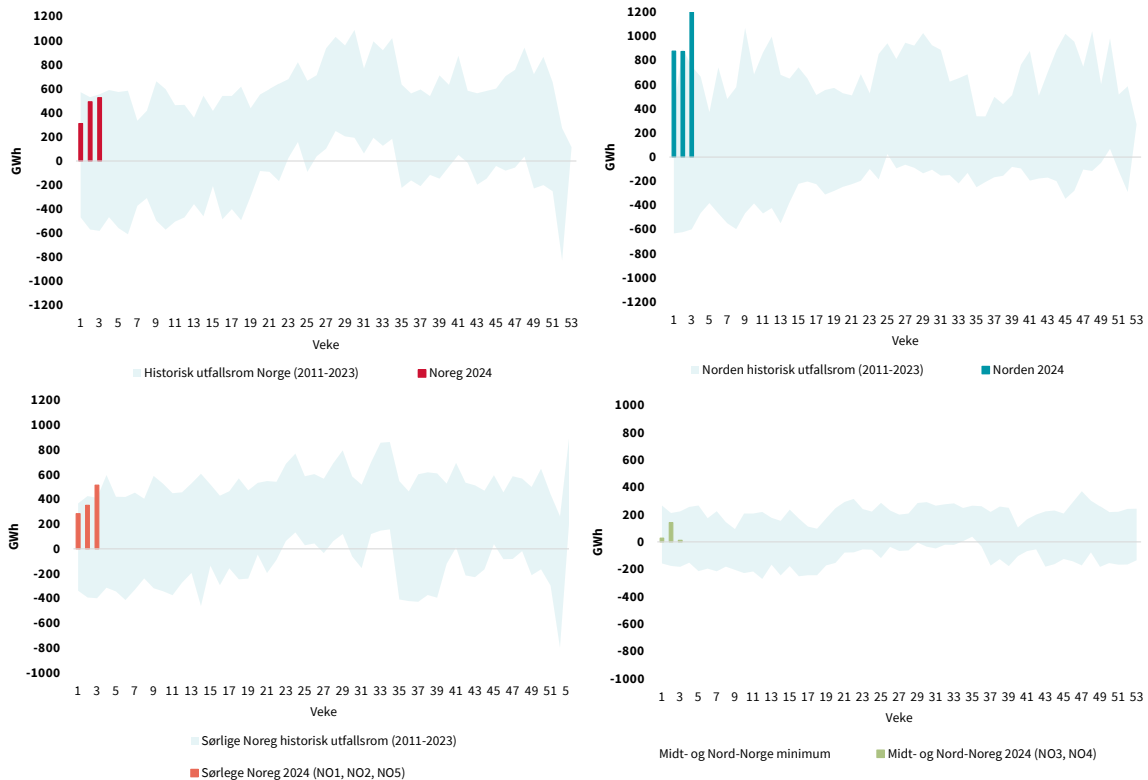
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	7,9	7,6	3,8	0,3
Forbruk	6,8	7,4	-9,0	-0,7
Nettoeksport	1,1	0,2		1,0
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	3,5	3,5	-0,2	0,0
Forbruk	3,3	3,5	-4,7	-0,2
Nettoeksport	0,2	0,0		0,2
Noreg				
Produksjon	11,4	11,1	2,5	0,3
Forbruk	10,1	10,9	-8,3	-0,8
Nettoeksport	1,3	0,2		1,1
Norden				
Produksjon	30,7	30,7	-0,2	-0,1
Forbruk	27,7	30,6	-10,4	-2,9
Nettoeksport	3,0	0,2		2,8

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

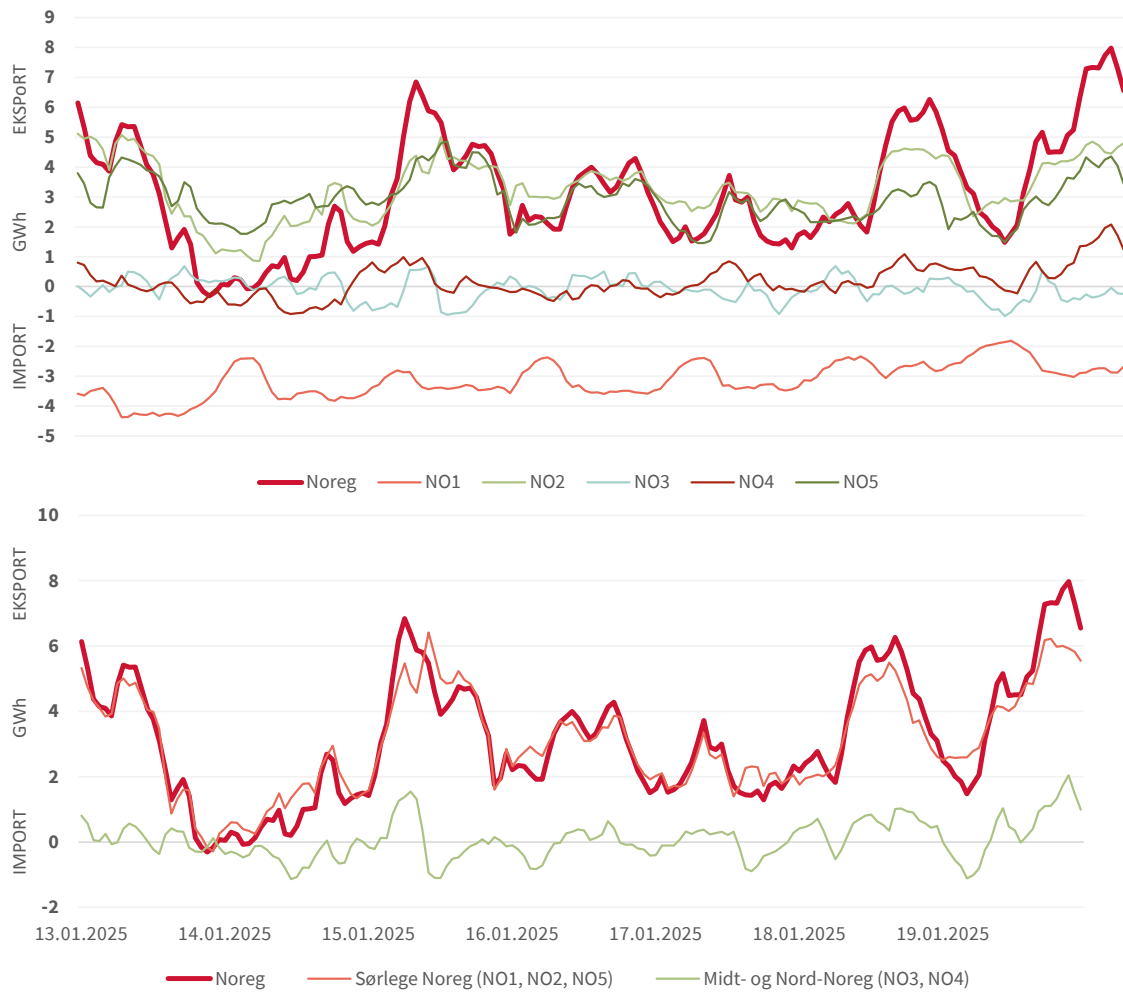
Utvexling

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: 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.



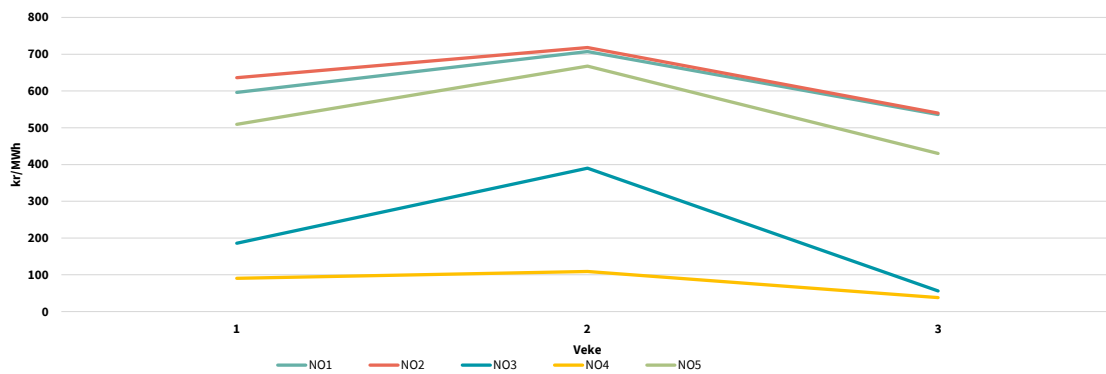
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 3	Veke 2 (2025)	Veke 3 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	536,1	707,2	1018,5	-24,2	-47,4
NO2	540,0	718,0	943,2	-24,8	-42,8
NO3	56,0	390,1	790,0	-85,6	-92,9
NO4	38,0	108,8	587,7	-65,1	-93,5
NO5	430,3	667,9	934,7	-35,6	-54,0
SE1	36,4	374,0	754,1	-90,3	-95,2
SE2	35,8	372,8	754,1	-90,4	-95,3
SE3	304,0	694,9	991,7	-56,3	-69,3
SE4	544,5	703,5	992,2	-22,6	-45,1
Finland	122,8	770,3	1046,3	-84,1	-88,3
Jylland	1312,6	955,7	945,1	37,3	38,9
Sjælland	1461,1	859,3	1012,6	70,0	44,3
Nederland	1676,7	1174,8	935,0	42,7	79,3
Tyskland	1734,8	1064,1	947,8	63,0	83,0
Polen	1685,7	1159,8	1112,4	45,3	51,5
Storbritannia	1584,4	1701,8	975,1	-6,9	62,5
Frankrike	1615,1	1053,4	945,4	53,3	70,8
Belgia	1667,5	1121,9	976,7	48,6	70,7

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

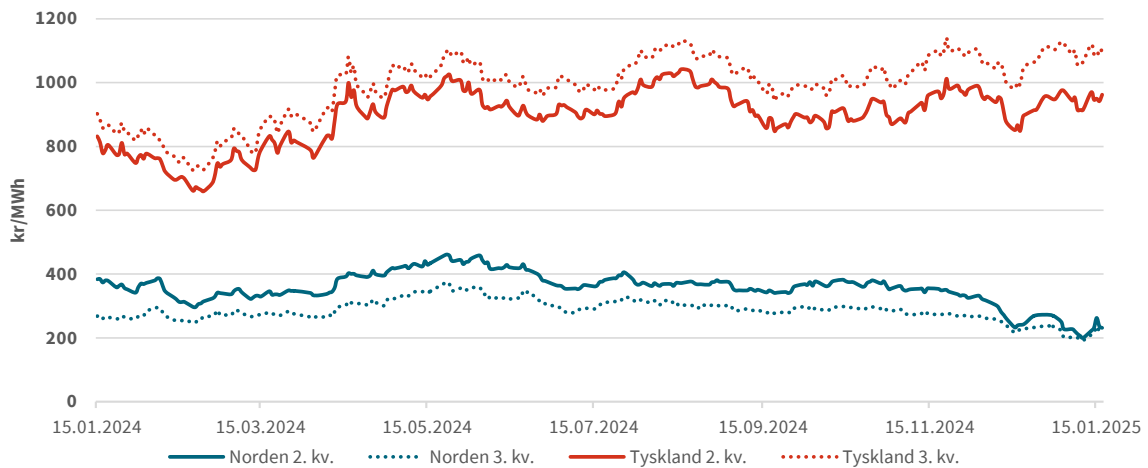


Terminmarknaden

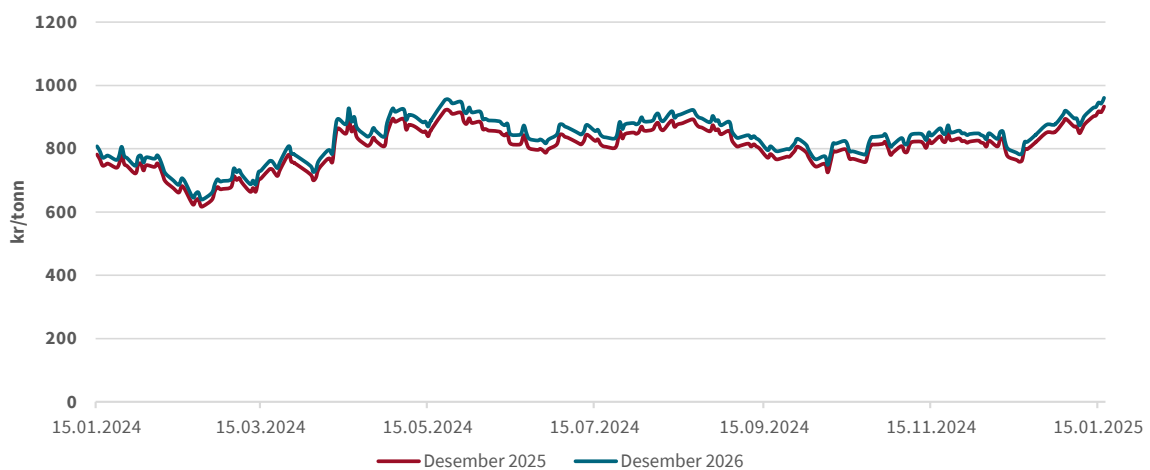
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 3	Veke 2	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Februar	444,6	389,3	14,2
	Mars	367,4	328,8	11,7
	2. kvartal 2025	231,1	199,6	15,8
	3. kvartal 2025	215,1	191,8	12,2
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2025	962,4	914,5	5,2
	3. kvartal 2025	1108,8	1065,1	4,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	933,2	878,3	6,3
	Desember 2026	960,7	904,8	6,2

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 utslепpskvotar 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2025-01-10	2025-02-28	48 dagar	409	140-409	Link 41
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-12-14	2025-01-18	35 dagar	412	412	Link 12
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-05-16	255 dagar	412	72-122	Link 47
Planned	DK1	Solar Park Kassø ApS	Solar Park Kassø	2025-01-08	2025-01-13	5 dagar	304	0-304	Link 42
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2025-01-21	2025-01-27	5 dagar	254	254	Link 4
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-01-20	2025-02-17	28 dagar	478	210-478	Link 44
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-12-19	2025-05-25	157 dagar	890	155	Link 56
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-04	2025-03-01	270 dagar	1600	30-1210	Link 6
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjäoki B1	2025-01-16	2025-01-24	7 dagar	120	120	Link 10
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2025-02-22	326 dagar	385	110-220	Link 38
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-01-13	2025-01-16	3 dagar	110	110	Link 20
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-10-07	2025-01-24	109 dagar	165	165	Link 59
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-03-07	760 dagar	320	320	Link 60
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2025-01-21	2025-01-23	2 dagar	110	110	Link 40
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2025-01-20	2025-04-25	95 dagar	600	600	Link 31
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2024-08-26	2025-01-31	158 dagar	210	210	Link 9
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-16	2025-01-20	4 dagar	372	322	Link 33
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-09	2025-01-16	7 dagar	372	322	Link 36
Unplanned	SE2	Arise AB	Kölvallen Vindpark	2024-09-20	2025-03-31	191 dagar	277	140-271	Link 58
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G3	2025-01-13	2025-02-21	39 dagar	147	147	Link 57
Unplanned	SE2	W3 Renewables AB	Åskälen	2025-01-20	2025-01-25	5 dagar	288	228-258	Link 3

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

Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-02-07	193 dagar	190	190	Link 55
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-01-20	2025-02-17	28 dagar	448	0-448	Link 1

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	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	1000	25-625	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	1000	25-625	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-06	2025-04-05	88 dagar	1000	25-625	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-06	2025-01-31	25 dagar	1000	25-625	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-01	2025-02-18	48 dagar	1000	25-625	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-14	2025-01-16	2 dagar	1000	25-400	Link 54
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	2500	1400	Link 45
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	2500	1750	Link 45
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	590	490	Link 45
Planned	Energinet	DK1 → GB	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	1456	756	Link 45
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 63
Planned	Energinet	DK1 → NL	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	700	500	Link 45
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	1632	982	Link 45
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	715	515	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	985	361-946	Link 19

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-06	2025-04-05	88 dagar	985	361-946	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	985	361-946	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-01	2025-02-18	48 dagar	985	361-946	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-14	2025-01-16	2 dagar	985	361-400	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-06	2025-01-31	25 dagar	985	361-946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-01	2025-01-15	14 dagar	985	361	Link 51
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 46
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 46
Planned	Energinet	GB → DK1	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	1456	756	Link 45
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 63
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2025-01-15	2025-01-17	2 dagar	1400	400	Link 14
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2025-01-11	2025-02-15	35 dagar	1400	200-300	Link 15
Planned	Energinet	NL → DK1	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	700	450	Link 45
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2025-01-15	2025-01-17	2 dagar	2200	300	Link 14
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	1632	732	Link 45
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2025-01-15	2025-01-17	2 dagar	1400	100-400	Link 14
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-01-15	2025-01-17	2 dagar	3700	400	Link 14
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 61
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	715	415	Link 45
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-01-19	2025-01-23	4 dagar	6200	1000	Link 2
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-01-15	2025-01-23	8 dagar	6200	400	Link 16

Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2025-01-19	2025-01-23	4 dagar	2800	800	Link 2
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2025-01-15	2025-01-23	8 dagar	2800	400	Link 16

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-01-21	2025-01-21	0 dagar	260	151	Link 5
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-01-20	2025-01-21	0 dagar	260	145	Link 7
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2025-01-20	2025-01-21	0 dagar	250	140	Link 8
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-01-11	2025-01-20	8 dagar	260	175	Link 11
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-01-16	2025-01-17	0 dagar	396	129	Link 17
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-01-16	2025-01-16	0 dagar	396	126	Link 32
Unplanned	FI	Helen Oy	HvSK	2025-01-12	2025-01-17	5 dagar	150	50-150	Link 34
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-01-15	2025-01-15	0 dagar	396	106-201	Link 35
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-01-17	2025-01-17	0 dagar	210	210	Link 13
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-01-13	2025-01-15	1 dagar	210	210	Link 37
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2025-01-14	2025-01-14	0 dagar	200	130	Link 39