

Kraftsituasjonen veke 7, 2026

I veke 5 publiserte NVE ein vurdering av forsyningstryggleiken denne vinteren, kor me mellom anna kommentera den låge snømengda i fjellet i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) og i Midt-Noreg (NO3). [Du kan lese nyheitssak her.](#)

Høgare kraftprisar og nettoimport

Større prisskilnadar mellom Norden og store delar av Europa

Dei siste vekene har kraftsituasjonen vore prega av høge kraftprisar i Norden og eit lågare prisnivå i fleire av landa på kontinentet. Mykje av årsaka til dette er høgt forbruk og lite vindkraft i Norden, medan det har vore meir normalt med vind på store delar av kontinentet. Førre veke var det også fleire periodar med kraftprisar rundt null i Spania og Frankrike. Dette ga prissmitte nordover på kontinentet, og tidvis høg import til Sørvest-Noreg (NO2) og Jylland (DK1).

Auka kraftprisar i Noreg

I veke 7 var dei gjennomsnittlege kraftprisane høgare enn veka før i alle dei norske prisområda. Ei viktig årsak til prisauken var lågare vindkraftproduksjon både i Noreg og Norden. Dette medverka til at kraftprisane i ein større del av tida vart påverka av dei høge prisnivåa i Finland og Baltikum. Prisoppgangen var liten i Sørvest-Noreg (NO2) og Jylland (DK1). Import frå Storbritannia og nord på kontinent ga flaskehalsar mot områda ikring. Dette bidrog til at kraftprisane i Sørvest-Noreg (NO2) og Jylland (DK1) i mindre grad vart påverka av dei høge kraftprisane i resten av Norden.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 7:

- Sørøst-Noreg (NO1): 150 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 125 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 147 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 143 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 145 øre/kWh

Andre veke med nettoimport

Trass høgare kraftprisar var vasskraftproduksjonen på omtrent same nivå som veka før. Saman med høgt kraftforbruk, bidrog dette til norsk nettoimport for andre veke på rad. Kombinasjonen av låg vindkraftproduksjon og høgt kraftforbruk som følgje av låge temperaturar medverka til at òg Norden samla hadde nettoimport i veke 7. Førre gong Norden hadde nettoimport over ei veke var i veke 1 i 2024.

Merknad

Det manglar nokre data for dansk vindkraftproduksjon frå veke 3 og fram til rapporten for denne veka. Dette påverkar figurar og tabellar i rapporten.

Vêr og hydrologi

I veke 7 var temperaturen 5-7 grader under normalen i heile Noreg. I veke 8 er det venta noko meir normale temperaturar på 1-3 grader under normalen.

For veke 7 er det utrekna eit tilsig på 0,2 TWh, som er om lag 31 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 8 er det venta eit tilsig på 0,2 TWh, som er 25 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

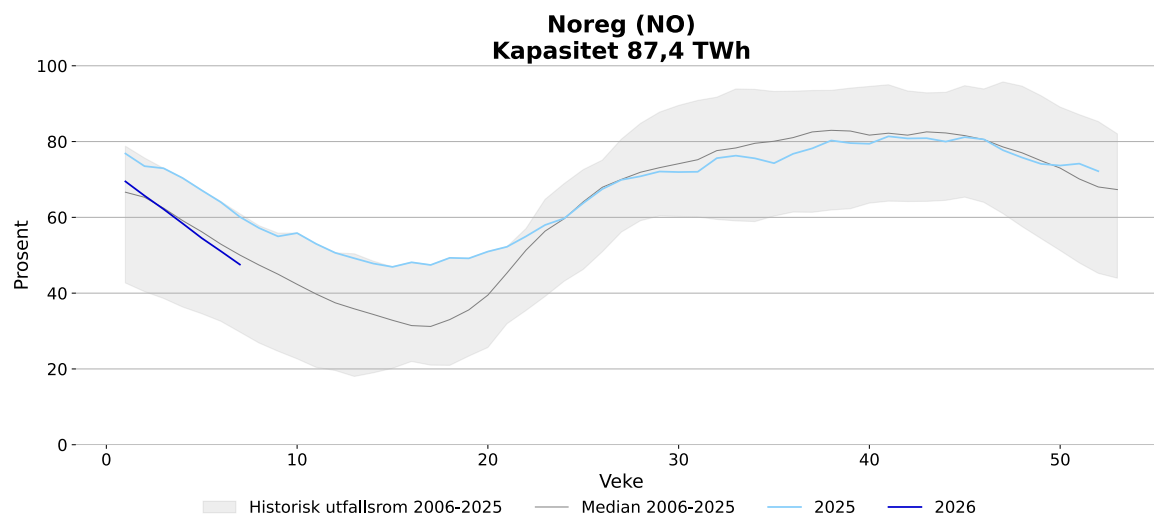
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

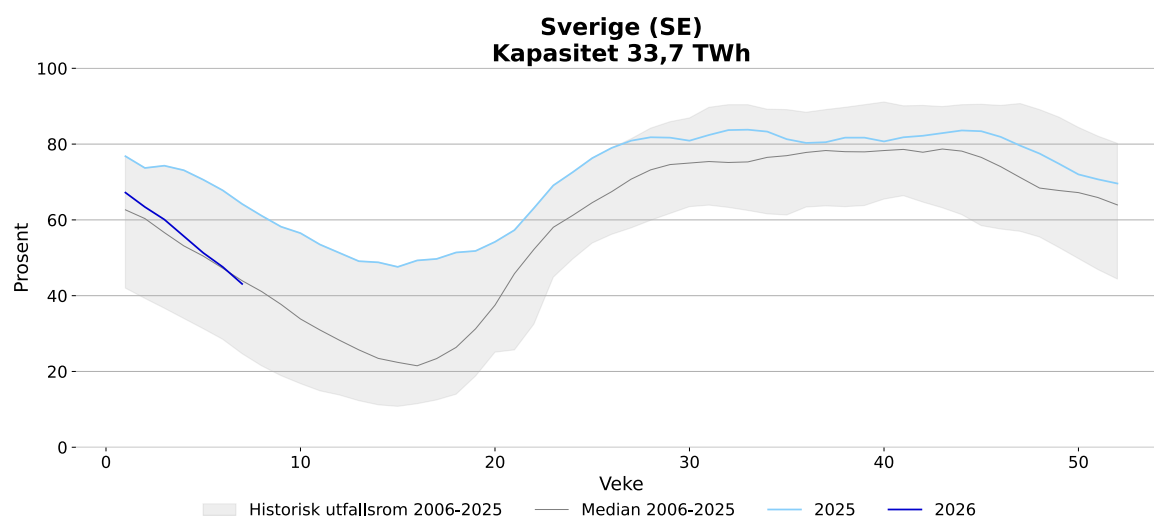
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 7 2026	Veke 6 2026	Veke 7 2025	Median veke 7	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	47,5	51,1	60,1	50,1	-3,6	-12,6	-2,6
Søraust-Noreg, NO1	37,4	42,3	46,0	37,6	-4,9	-8,6	-0,2
Sørvest-Noreg, NO2	41,2	44,6	59,1	56,8	-3,4	-17,9	-15,6
Midt-Noreg, NO3	41,8	46,4	65,7	43,8	-4,6	-23,9	-2,0
Nord-Noreg, NO4	70,9	73,1	74,4	53,9	-2,2	-3,5	17,0
Vest-Noreg, NO5	38,9	43,3	47,6	44,7	-4,4	-8,7	-5,8
Sverige	43,1	47,6	64,2	44,0	-4,5	-21,1	-0,9

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

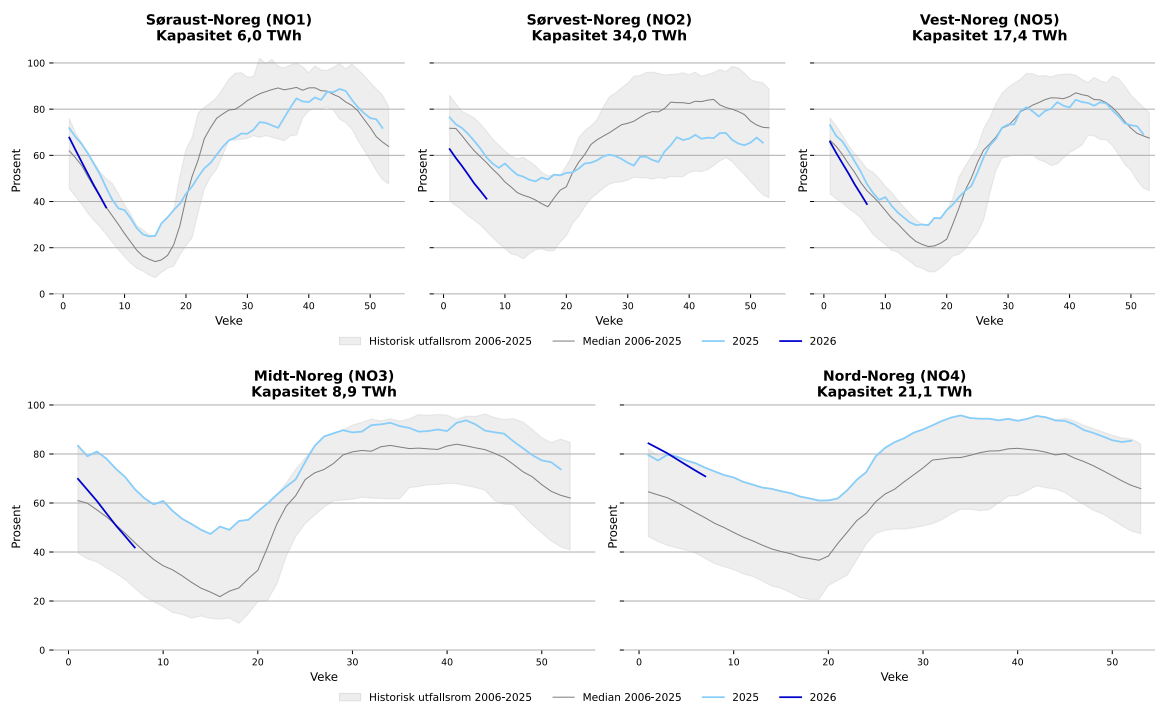
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



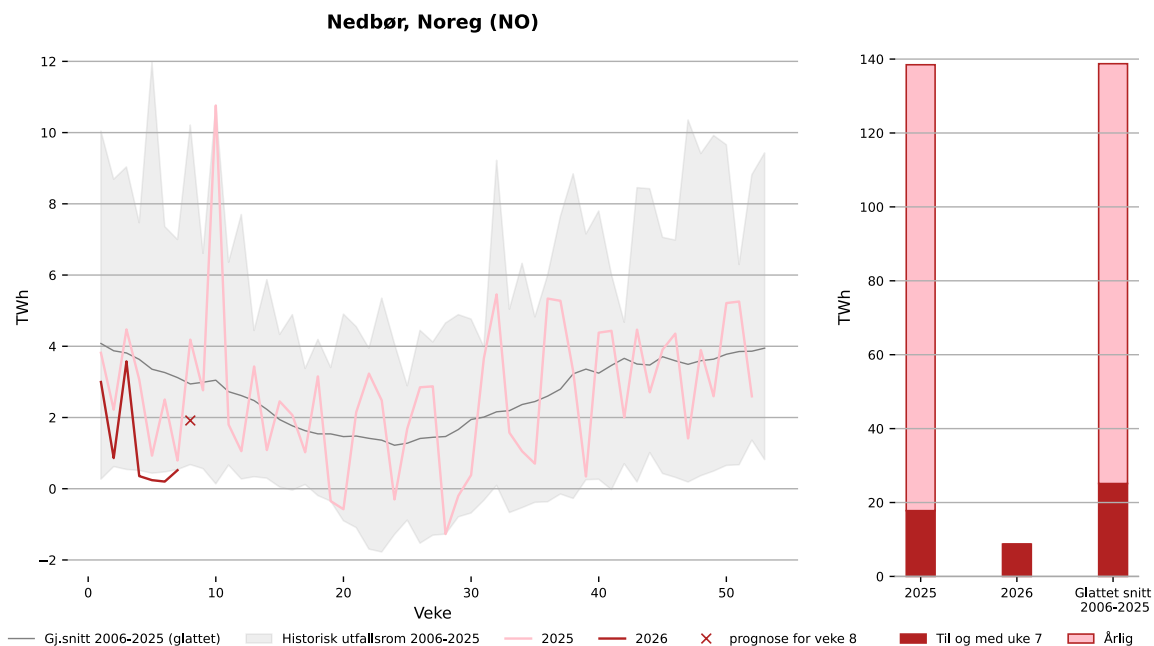
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



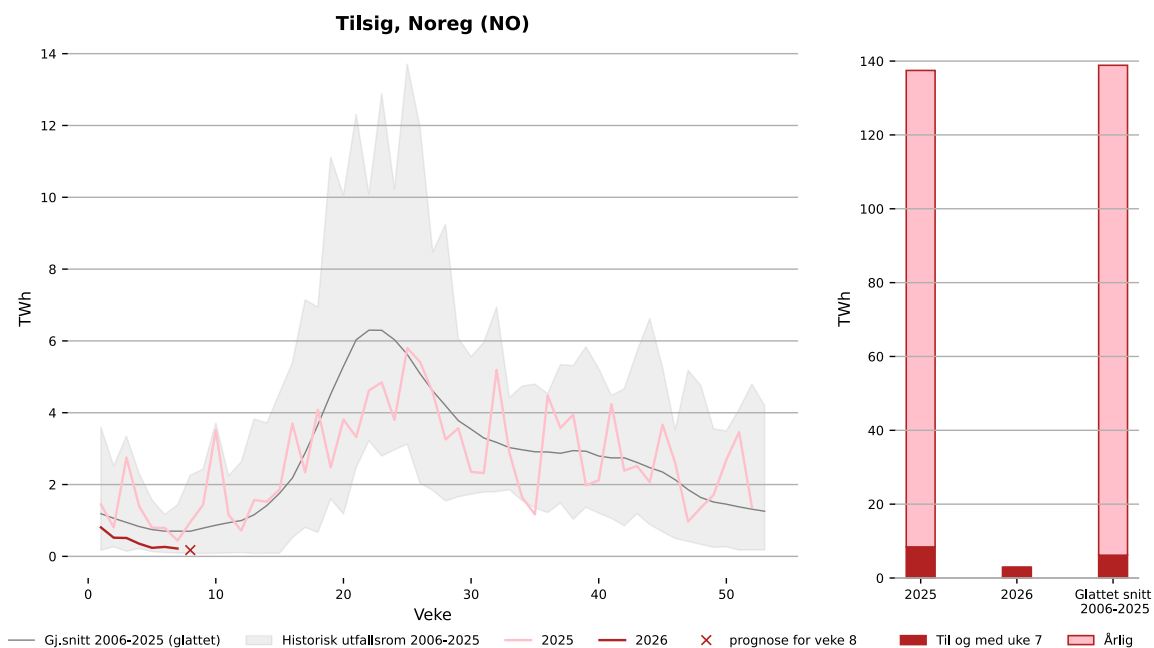
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

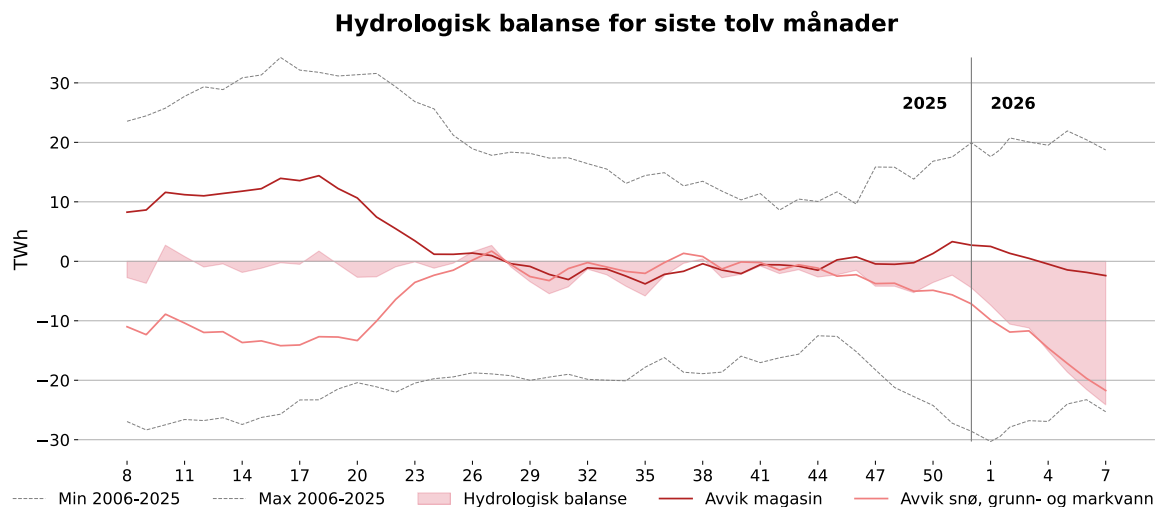
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



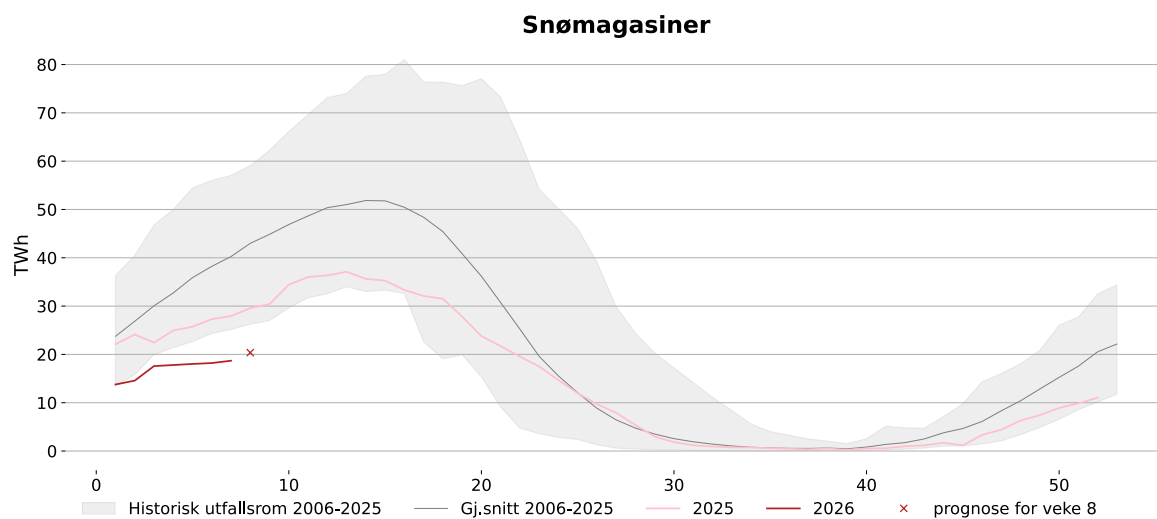
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 7 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 8 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,5	17	1,9	65
Søraust-Noreg, NO1	0,1	17	0,2	63
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	14	0,4	48
Midt-Noreg, NO3	0,0	8	0,3	61
Nord-Noreg, NO4	0,2	43	0,7	121
Vest-Noreg, NO5	0,0	5	0,3	46

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

	Veke 7 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 8 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,2	31	0,2	25
Søraust-Noreg, NO1	0,0	69	0,0	65
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	25	0,1	20
Midt-Noreg, NO3	0,0	13	0,0	15
Nord-Noreg, NO4	0,1	72	0,0	33
Vest-Noreg, NO5	0,0	6	0,0	17

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-7 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-7 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	8,8	-16,3	2,9	-3,3
Søraust-Noreg, NO1	1,9	-0,6	0,6	0,1
Sørvest-Noreg, NO2	2,6	-5,7	0,9	-1,5
Midt-Noreg, NO3	1,2	-3,2	0,3	-0,8
Nord-Noreg, NO4	1,5	-2,8	0,8	-0,3
Vest-Noreg, NO5	1,5	-4,1	0,4	-0,7

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	Hydrologisk balanse, endring frå sist veke
Noreg	-24,1	-2,4	-21,7	-2,6
Søraust-Noreg, NO1	-1,4	0,0	-1,4	-0,3
Sørvest-Noreg, NO2	-13,1	-4,7	-8,3	-0,9
Midt-Noreg, NO3	-3,9	-0,1	-3,8	-0,5
Nord-Noreg, NO4	1,4	3,4	-2,0	-0,3
Vest-Noreg, NO5	-7,0	-0,9	-6,1	-0,7

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

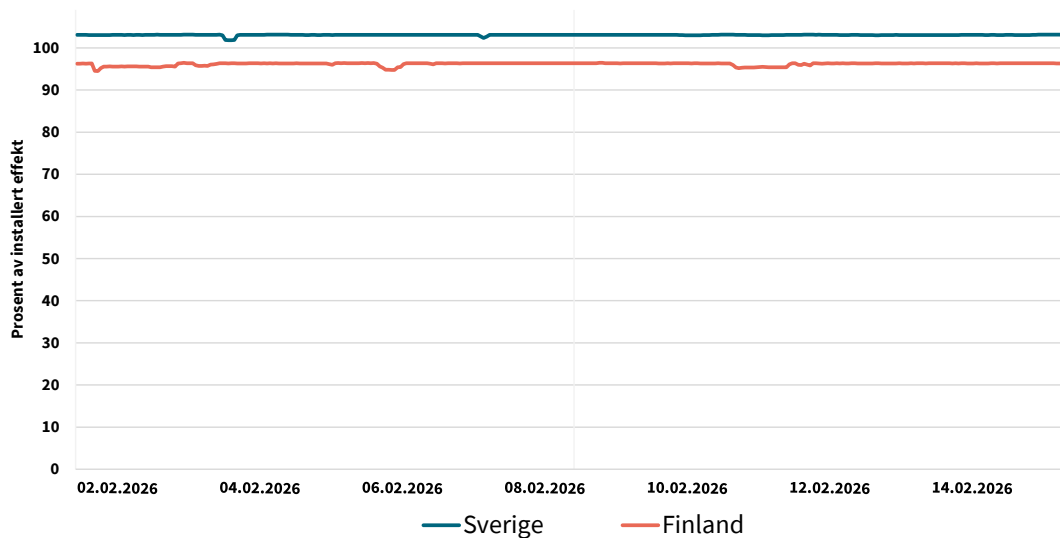
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 7	Veke 6	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 547	3 661	-114	-3 %
NO1	344	357	-13	-4 %
NO2	1 299	1 350	-51	-4 %
NO3	503	555	-52	-9 %
NO4	635	634	1	0 %
NO5	767	766	1	0 %
Sverige	3 776	4 095	-319	-8 %
SE1	641	687	-45	-7 %
SE2	1 246	1 221	25	2 %
SE3	1 738	1 893	-155	-8 %
SE4	150	294	-144	-49 %
Danmark	637	1 037	-400	-39 %
Jylland	478	843	-366	-43 %
Sjælland	159	194	-35	-18 %
Finland	1 862	1 896	-34	-2 %
Norden	9 822	10 689	-867	-8 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 678	3 720	-42	-1 %
NO1	1 112	1 124	-12	-1 %
NO2	965	968	-3	0 %
NO3	698	726	-29	-4 %
NO4	476	464	12	3 %
NO5	427	438	-11	-2 %
Sverige	3 587	3 542	45	1 %
SE1	260	261	-1	0 %
SE2	373	388	-15	-4 %
SE3	2 351	2 289	62	3 %
SE4	602	603	-1	0 %
Danmark	900	984	-84	-9 %
Jylland	546	611	-65	-11 %
Sjælland	354	373	-19	-5 %
Finland	2 191	2 306	-116	-5 %
Norden	10 356	10 553	-197	-2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-130	-58	-72	
Sverige	189	553	-364	
Danmark	-263	53	-316	
Finland	-329	-411	82	
Norden	-533	136	-670	

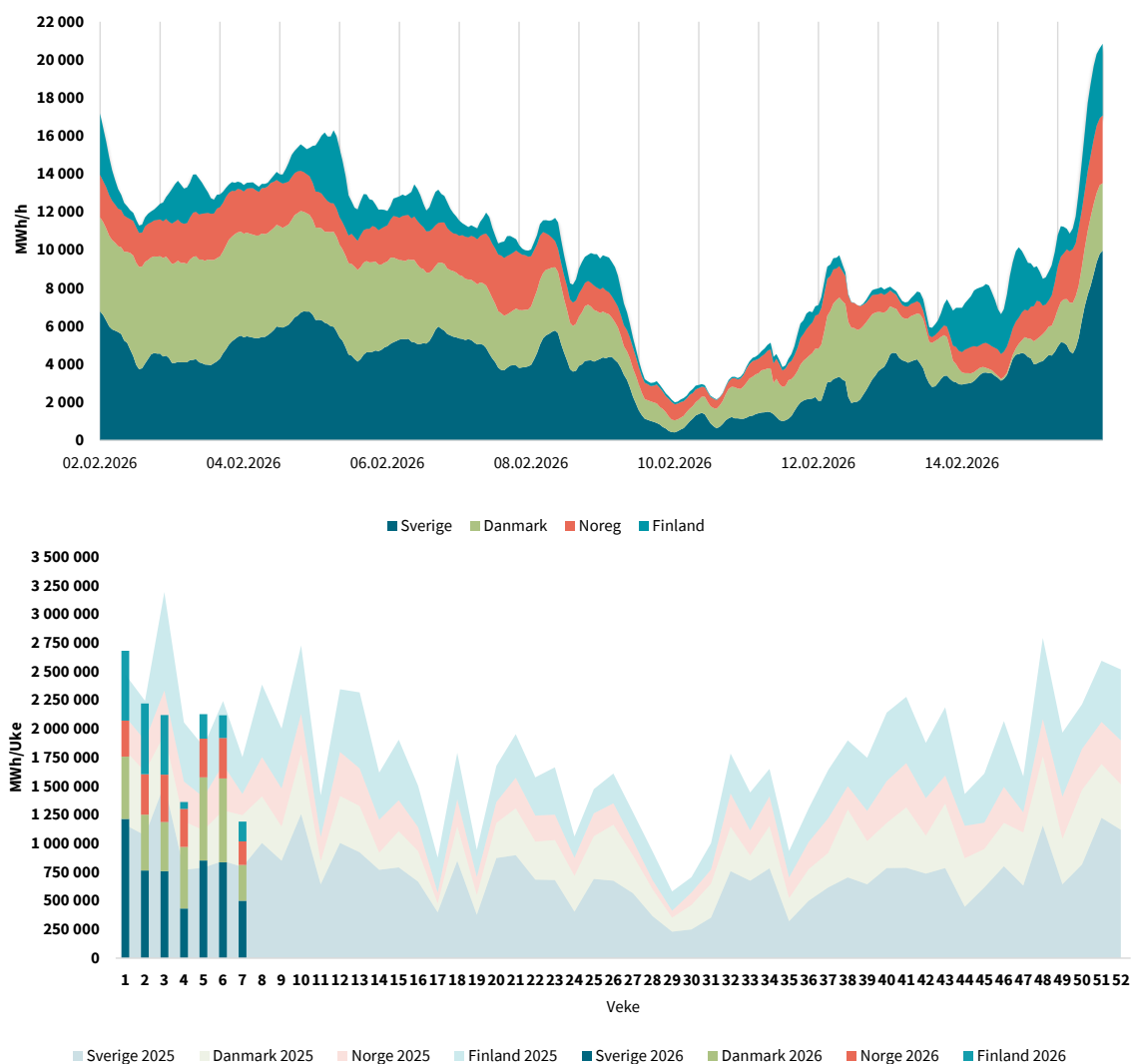
*Ikke temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

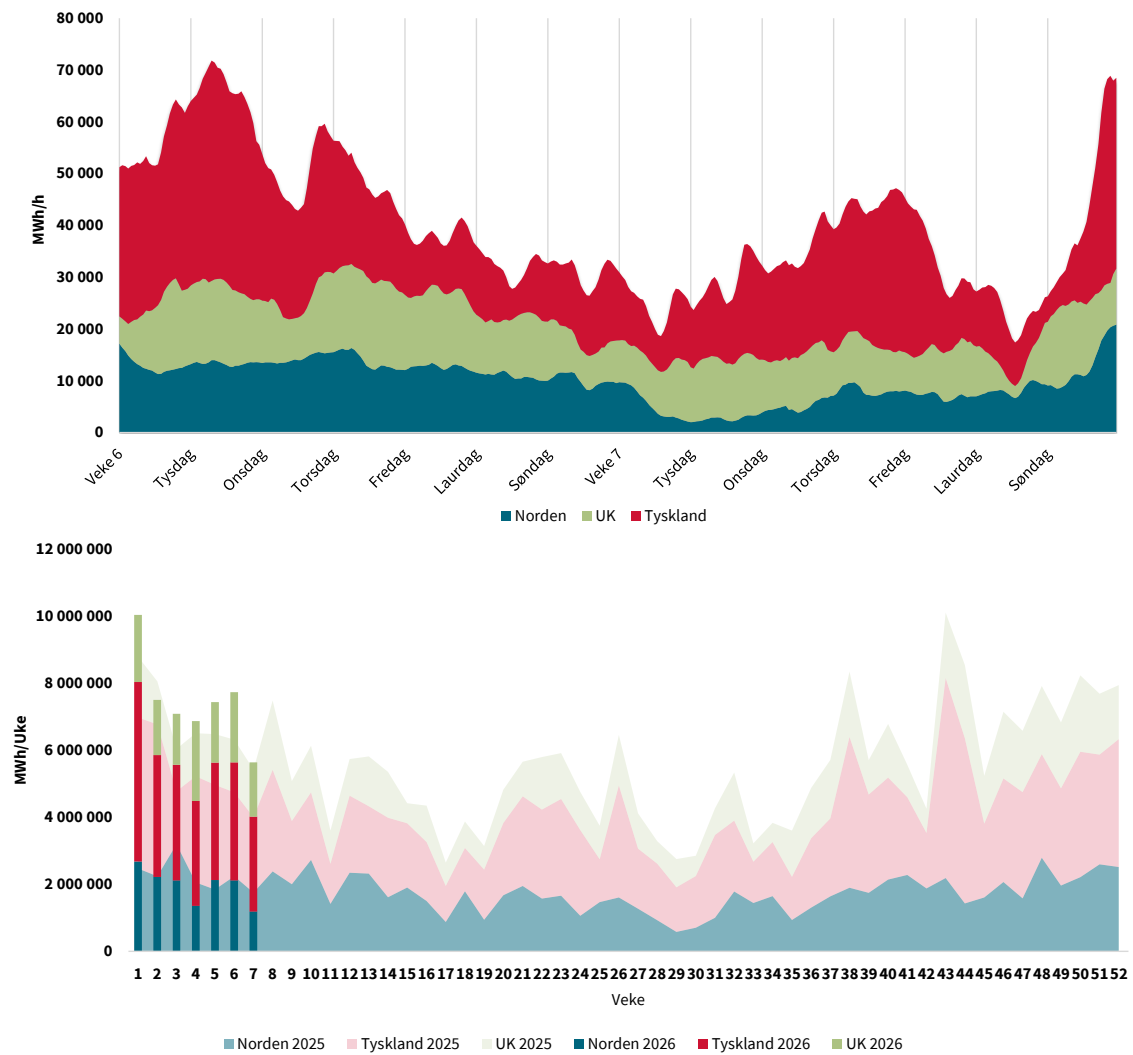
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

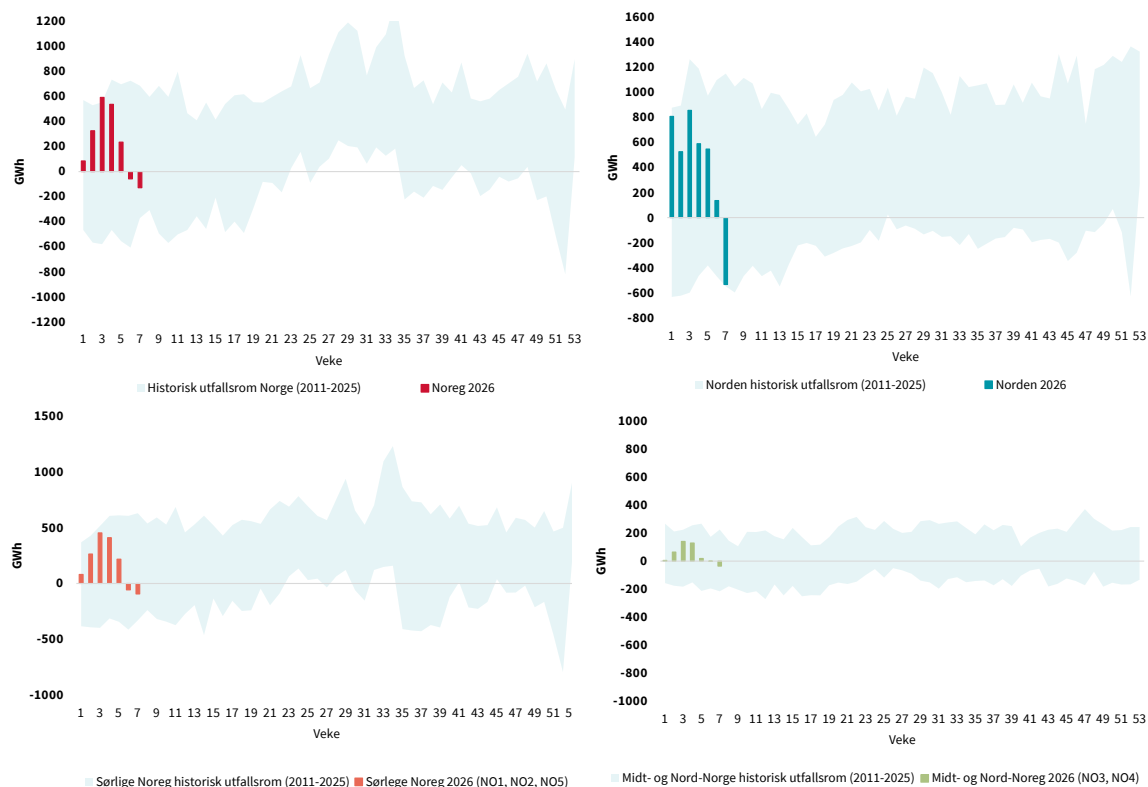
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	18,3	19,1	-4,0	-0,8
Forbruk	17,1	15,5	10,1	1,6
Nettoeksport	1,3	3,6		-2,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	8,7	8,3	4,3	0,4
Forbruk	8,4	7,7	8,0	0,6
Nettoeksport	0,3	0,6		-0,3
Noreg				
Produksjon	27,0	27,4	-1,5	-0,4
Forbruk	25,4	23,3	8,6	2,2
Nettoeksport	1,6	4,2		-2,6
Norden				
Produksjon	74,1	71,9	3,1	2,3
Forbruk	71,2	64,6	9,3	6,6
Nettoeksport	2,9	7,3		-4,4

* 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.

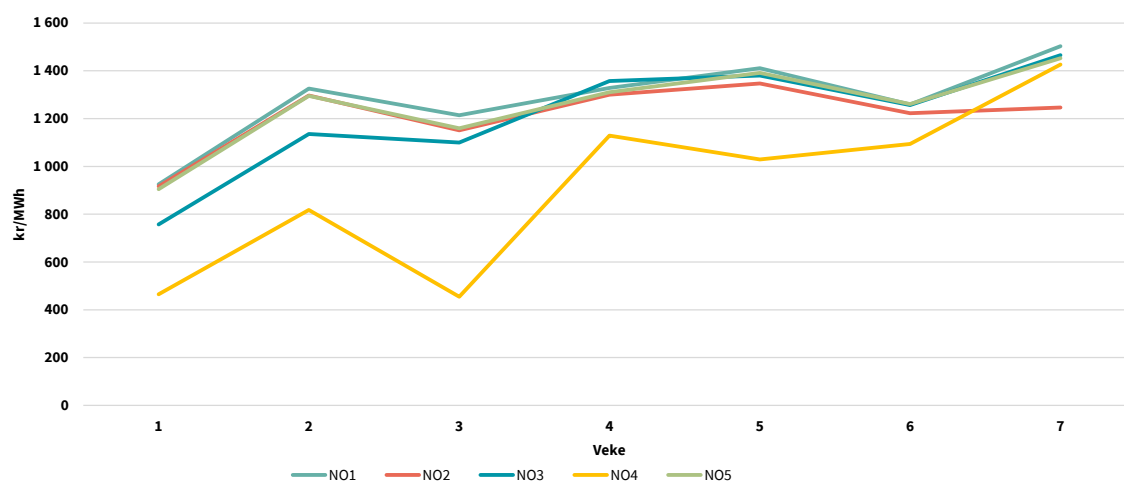
Kraftprisar

Engrosmarknaden

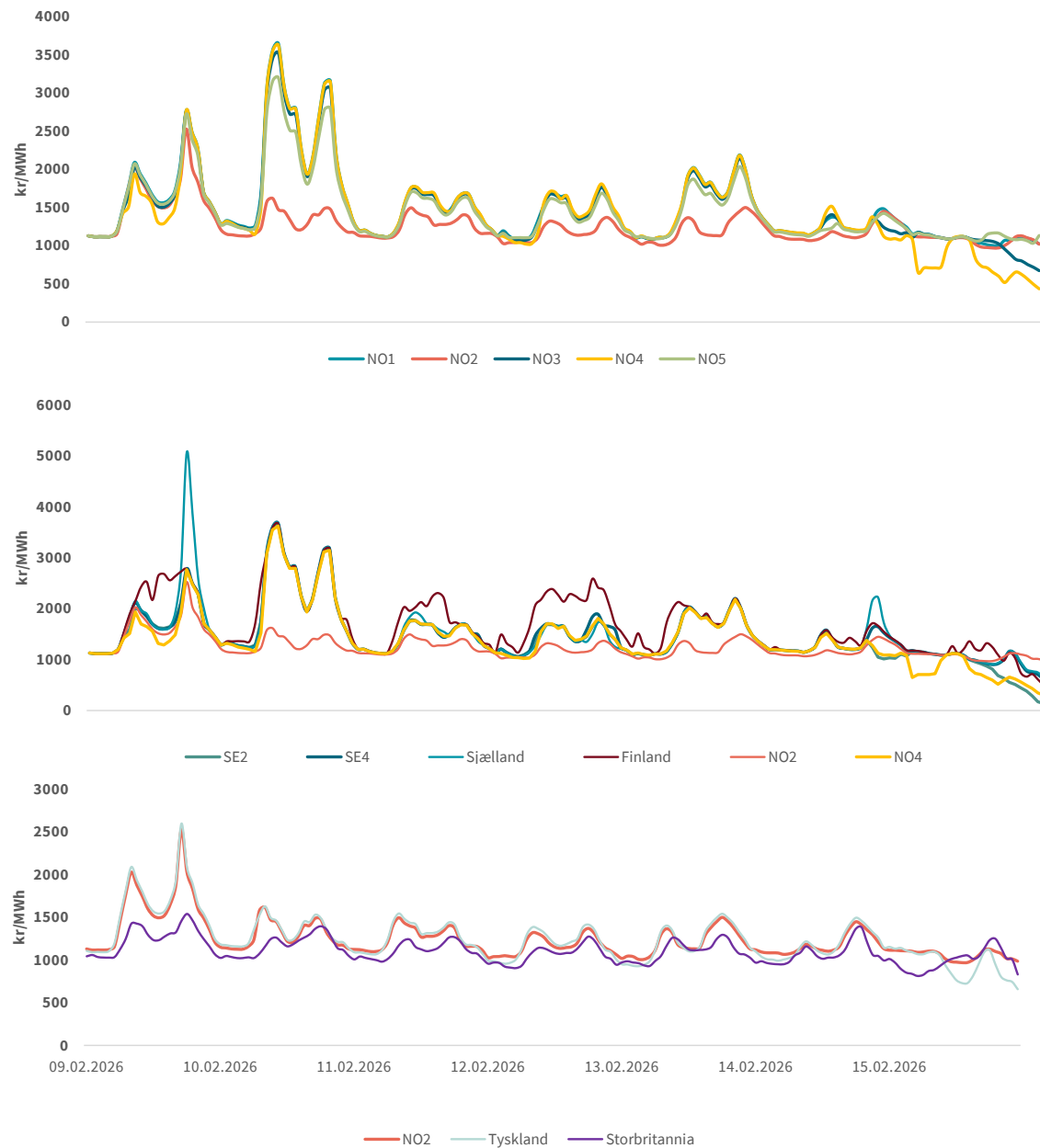
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 7	Veke 6 (2026)	Veke 7 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1502,7	1259,4	1237,4	19,3	21,4
NO2	1246,1	1222,5	1267,8	1,9	-1,7
NO3	1465,3	1256,9	742,8	16,6	97,3
NO4	1426,1	1093,7	124,0	30,4	1049,8
NO5	1452,7	1261,0	1170,8	15,2	24,1
SE1	1467,4	1222,9	231,4	20,0	534,3
SE2	1460,9	1218,0	263,3	20,0	454,8
SE3	1501,7	1255,7	1164,1	19,6	29,0
SE4	1512,0	1256,8	1396,1	20,3	8,3
Finland	1687,7	2447,9	1003,6	-31,1	68,2
Jylland	1239,6	1163,7	1480,3	6,5	-16,3
Sjælland	1546,9	1259,8	1487,7	22,8	4,0
Nederland	1165,6	1189,5	1673,8	-2,0	-30,4
Tyskland	1242,1	1232,4	1686,5	0,8	-26,4
Polen	1408,1	1464,3	1678,7	-3,8	-16,1
Storbritannia	1104,1	1160,9	1686,5	-4,9	-34,5
Frankrike	449,4	923,3	1638,2	-51,3	-72,6
Belgia	1060,3	1166,2	1742,7	-9,1	-39,2

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

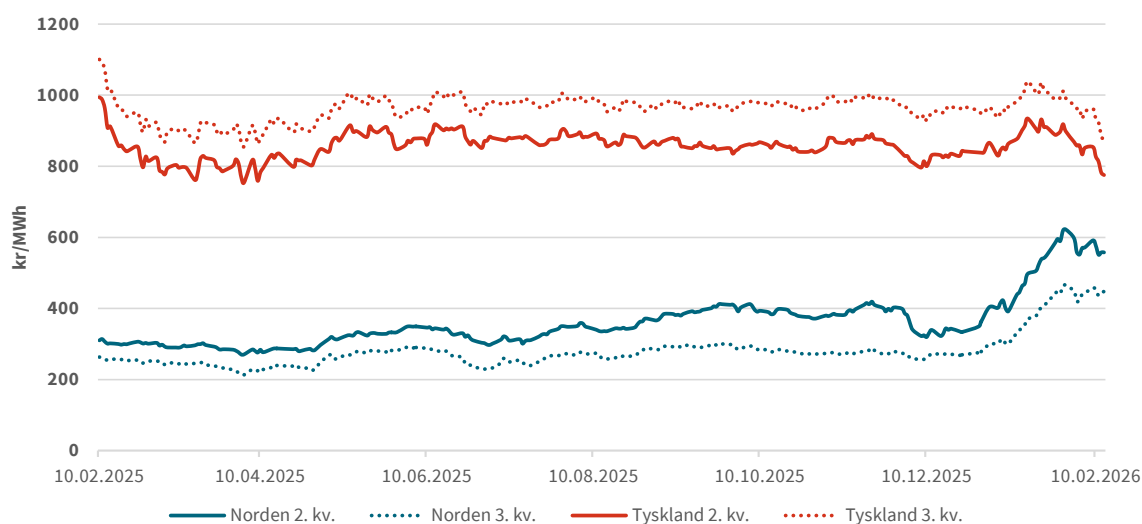


Terminmarknaden

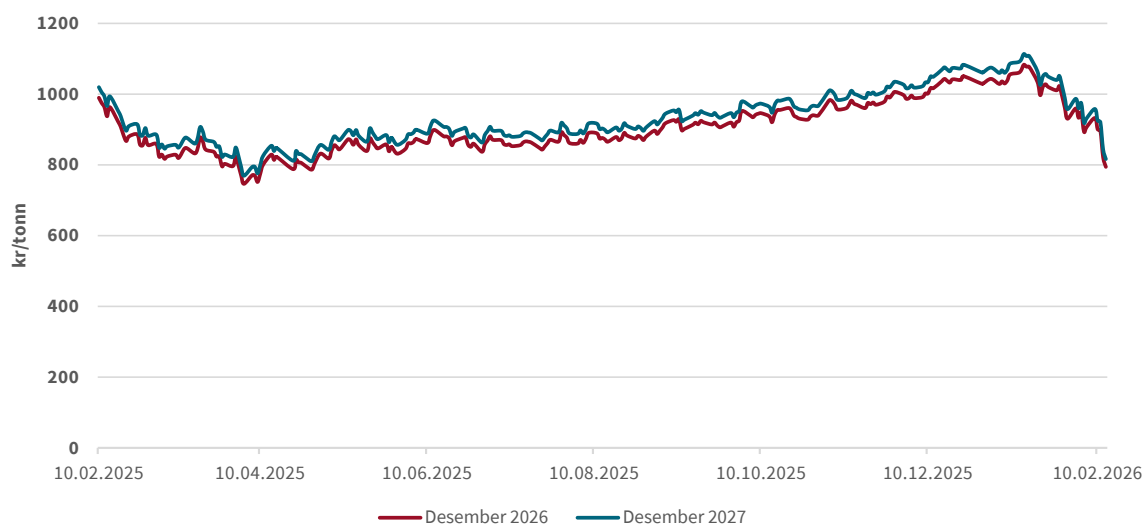
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 7	Veke 6	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mars	886,7	907,2	-2,3
	April	737,1	766,0	-3,8
	2. kvartal 2026	557,6	571,6	-2,5
	3. kvartal 2026	447,3	443,6	0,8
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2026	775,2	851,7	-9,0
	3. kvartal 2026	870,7	953,6	-8,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	794,4	907,2	-12,4
	Desember 2027	816,2	931,6	-12,4

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 utsléppskvotar 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	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-12-20	2026-05-13	144 dagar	412	212-412	Link 19
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-01-28	2026-04-30	92 dagar	409	140-409	Link 24
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-01-05	2026-05-01	115 dagar	478	227-478	Link 21
Unplanned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2026-02-13	2026-02-15	2 dagar	250	150-250	Link 1
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-02-06	2026-02-17	10 dagar	455	155-455	Link 47
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 30
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-01-02	2026-04-06	94 dagar	890	155	Link 31
Planned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G12	2026-01-16	2026-02-18	33 dagar	129	129	Link 46
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2026-02-07	2026-02-12	4 dagar	110	110	Link 10
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-03-09	308 dagar	110	110	Link 27
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 43
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2026-01-09	2026-02-20	42 dagar	160	160	Link 52
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2026-01-28	2026-02-20	23 dagar	110	110	Link 55
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2025-12-01	2026-05-06	156 dagar	600	600	Link 42
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2026-03-12	318 dagar	120	120	Link 7
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-07-31	223 dagar	150	150	Link 35
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Skagen	2025-12-24	2026-04-17	114 dagar	252	252	Link 33
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Myster G1	2026-01-20	2026-02-16	27 dagar	107	107	Link 4
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G2	2026-02-07	2026-02-11	3 dagar	125	125	Link 15
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-27	354 dagar	280	280	Link 22

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

Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-12-02	2026-03-13	101 dagar	110	110	Link 48
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2026-03-06	157 dagar	104	104	Link 25
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2026-03-06	157 dagar	104	104	Link 26
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfor G4	2026-01-18	2026-02-27	40 dagar	190	190	Link 34
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-02-27	369 dagar	330	130-330	Link 20
Unplanned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2026-02-11	2026-02-20	9 dagar	260	180-260	Link 51
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2026-03-19	598 dagar	190	190	Link 9

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	2026-02-16	104 dagar	600	396-600	Link 5
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2025-11-04	2026-02-16	104 dagar	615	399-615	Link 5
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-06	2026-02-11	5 dagar	6200	400	Link 11
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-02-06	2026-02-11	5 dagar	2800	400	Link 11
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-12-29	2026-02-27	60 dagar	3900	400-1700	Link 12
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-02-05	2026-03-03	26 dagar	1700	375	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 29
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	356-656	Link 32
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	456-656	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	1000	25-625	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	985	361-946	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 45

Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2026-02-11	2026-02-20	8 dagar	600	600	Link 49
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-02-11	2026-02-20	8 dagar	600	600	Link 50
Unplanned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-11-16	2026-02-16	92 dagar	3300	400	Link 53

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-02-14	2026-02-15	0 dagar	396	141	Link 3
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-02-13	2026-02-13	0 dagar	396	128	Link 6
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-02-12	2026-02-12	0 dagar	396	103-171	Link 8
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-02-11	2026-02-12	1 dagar	396	106	Link 14
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alcoa Mosjøen	2026-02-12	2026-02-12	0 dagar	359	192	Link 13
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2026-02-11	2026-05-01	78 dagar	125	125	Link 16
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-02-15	2026-02-15	0 dagar	130	130	Link 2
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-02-11	2026-02-11	0 dagar	230	230	Link 17
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-02-10	2026-02-10	0 dagar	130	130	Link 18