

Kraftsituasjonen veke 4, 2026

Låg vindkraftproduksjon og auka kraftprisar

Auka kraftprisar

Dei gjennomsnittlege kraftprisane for veke 4 auka i store delar av Nord-Europa samanlikna med veka før. Blant dei norske prisområda var det Midt-Noreg (NO3) som hadde den høgaste vekeprisen på 136 øre/kWh. Dette hang saman med eit generelt høgt prisnivå i nordlege delar av Norden (SE1, SE2 og FI) gjennom heile veka. Nord-Noreg (NO4) hadde òg tidvis pris på nivå med naboområda, men fekk likevel den lågaste prisen i Nord-Europa sett veka under eitt.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 4:

- Sørøst-Noreg (NO1): 133 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 130 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 136 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 113 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 131 øre/kWh

Låg vindkraftproduksjon

I starten av veka var det låg vindkraftproduksjon i heile Norden og på kontinentet. Samstundes var forbruket på eit høgt nivå for årstida, mellom anna grunna kaldt vêr. Samla bidrog dette til at det var periodar med prisar på over 200 øre/kWh måndag og tysdag. Frå onsdagen og ut veka auka vindkraftproduksjon på kontinentet og i sørlege delar av Norden. Meir vindkraft bidrog til at prisane i desse områda ikkje vart like høge som på måndag og tysdag.

Nord i Norden (SE1, SE2 og FI) heldt den låge vindkraftproduksjonen fram resten av veka. Ei viktig årsak til dette var at områda hadde lite vind i perioden. I tillegg måtte fleire vindkraftverk redusere produksjonen grunna isdanning på vindturbinane. Samanlikna med historikk dei siste åra for same årstid, visar førebels tal at vindkraftproduksjon førre veke var særskild låg for Nord-Sverige (SE1 og SE2) og Finland. I enkelte periodar av veka var det tilnærma ingen vindkraftproduksjon i Finland. Lågare vindkraftproduksjon og auka produksjon frå dyrare kraftverk bidrog til å halde prisane i nord på nivå med prisane i sør.

Merknad

Det manglar nokre data for dansk vindkraftproduksjon for store delar av veke 3 og veke 4. Dette påverkar figurar og tabellar i rapporten.

Vêr og hydrologi

I veke 4 var temperaturen 1-3 grader under normalen i det meste av landet. I veke 5 er det venta enda kjøligare vêr med temperaturar på 5-8 grader under normalen i heile Noreg.

For veke 4 er det utrekna eit tilsig på 0,4 TWh, som er om lag 43 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 5 er det venta eit tilsig på 0,3 TWh, som er 37 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

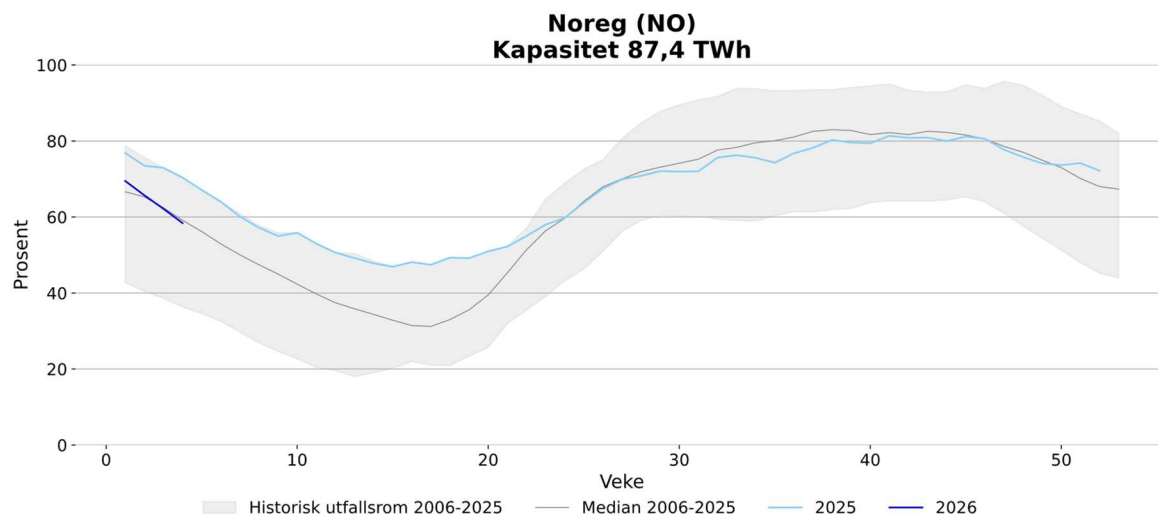
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

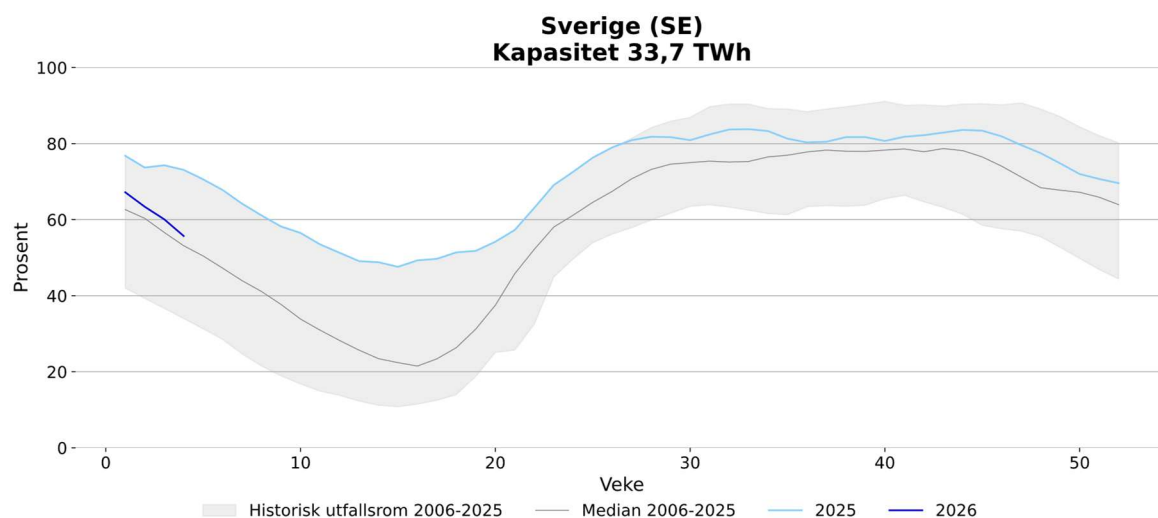
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 4 2026	Veke 3 2026	Veke 4 2025	Median veke 4	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	58,4	62,2	70,4	59,1		-12,0	-0,7
Søraust-Noreg, NO1	52,1	57,2	61,0	50,9		-8,9	1,2
Sørvest-Noreg, NO2	51,7	55,4	69,3	65,1		-17,6	-13,4
Midt-Noreg, NO3	55,8	60,8	78,1	54,4		-22,3	1,4
Nord-Noreg, NO4	77,9	80,3	78,9	60,2		-1,0	17,7
Vest-Noreg, NO5	52,2	56,6	62,0	56,3		-9,8	-4,1
Sverige	55,7	60,1	73,1	53,2		-17,4	2,5

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

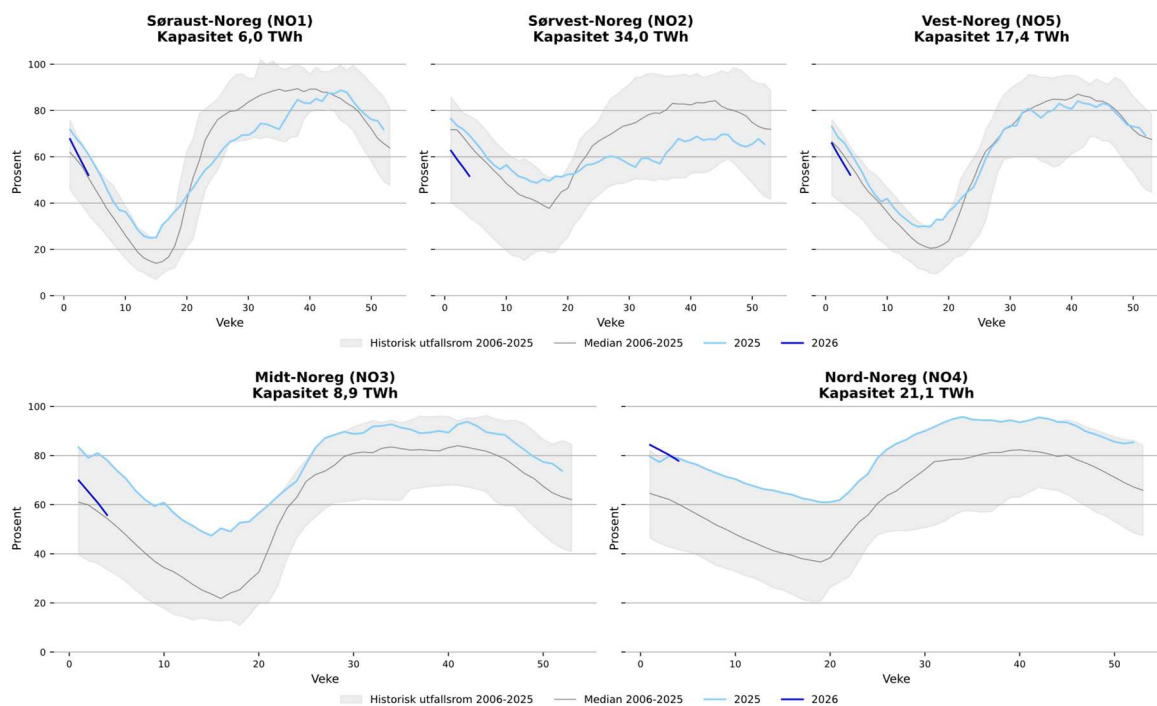
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



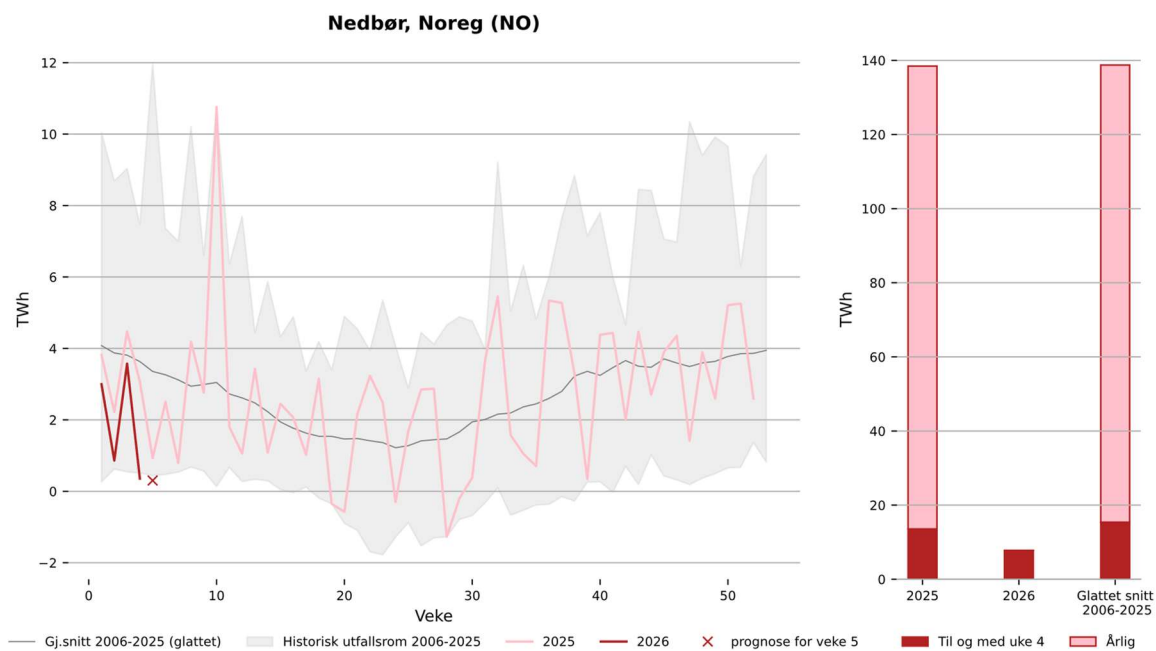
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



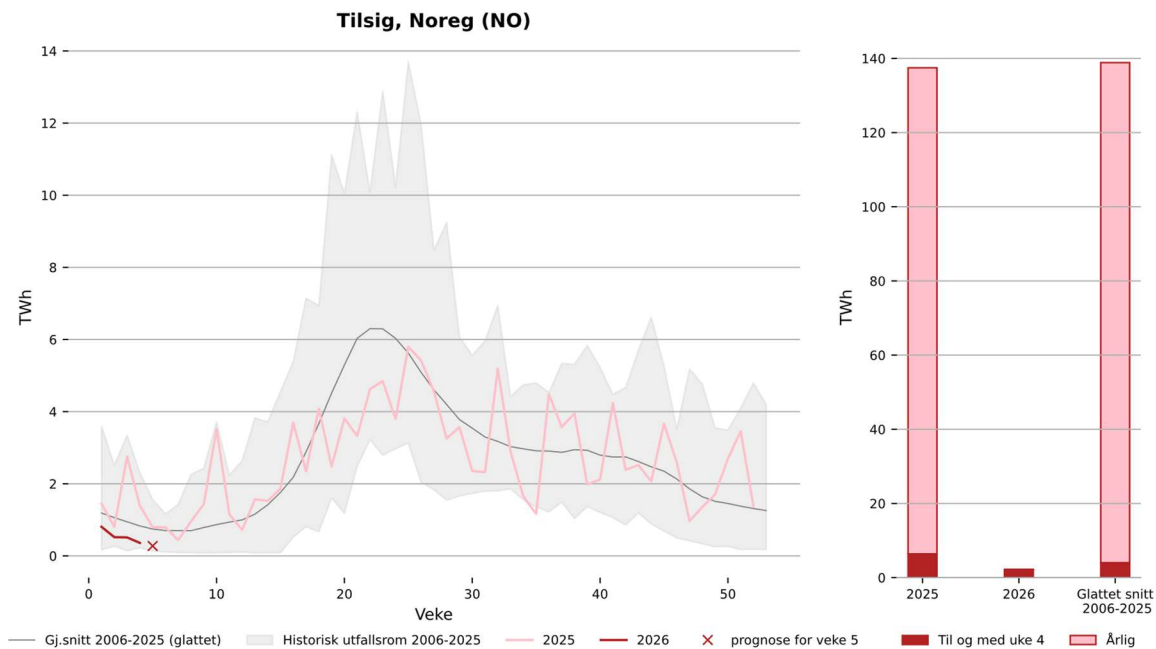
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

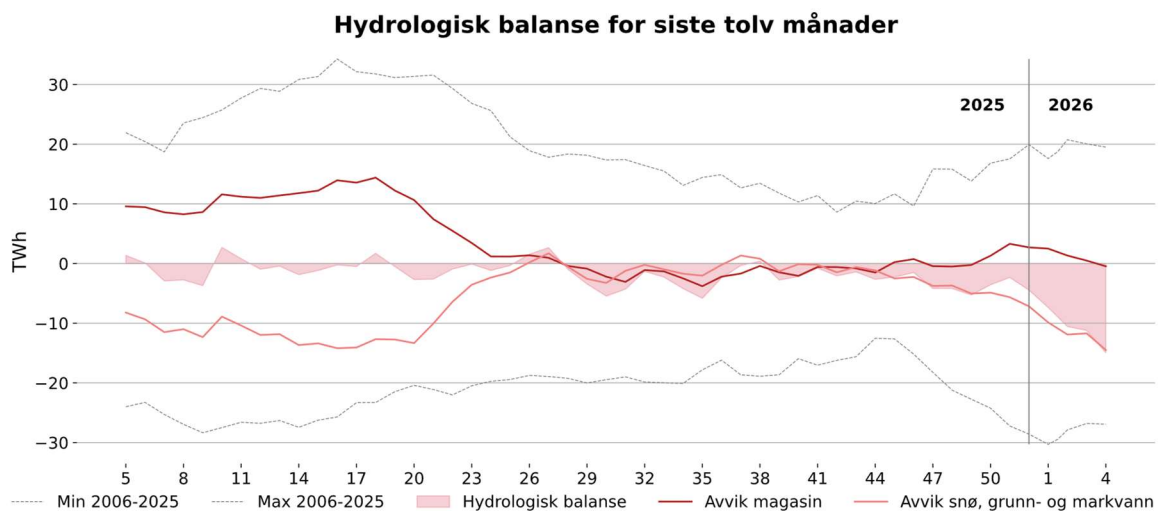
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



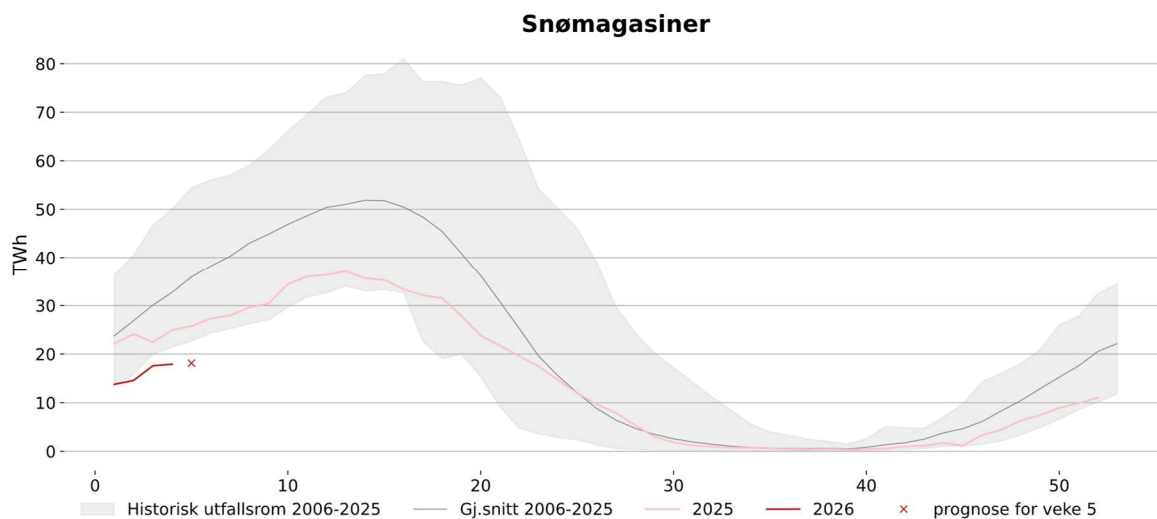
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 4 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 5 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,4	10	0,3	9
Søraust-Noreg, NO1	0,1	17	0,0	13
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	10	0,1	10
Midt-Noreg, NO3	0,0	1	0,0	0
Nord-Noreg, NO4	0,1	24	0,1	20
Vest-Noreg, NO5	0,0	3	0,0	4

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

	Veke 4 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 5 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,4	43	0,3	37
Søraust-Noreg, NO1	0,1	119	0,1	104
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	38	0,1	28
Midt-Noreg, NO3	0,0	12	0,0	25
Nord-Noreg, NO4	0,1	58	0,1	42
Vest-Noreg, NO5	0,1	38	0,0	28

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

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

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	-14,9	-0,5	-14,5
Søraust-Noreg, NO1	-0,5	0,1	-0,6
Sørvest-Noreg, NO2	-10,0	-3,9	-6,1
Midt-Noreg, NO3	-2,3	0,3	-2,5
Nord-Noreg, NO4	2,7	3,7	-1,0
Vest-Noreg, NO5	-4,8	-0,5	-4,4

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 4	Veke 3	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	4 029	4 074	-45	-1 %
NO1	397	416	-19	-5 %
NO2	1 517	1 486	31	2 %
NO3	611	635	-23	-4 %
NO4	682	669	13	2 %
NO5	821	867	-46	-5 %
Sverige	3 824	3 905	-81	-2 %
SE1	734	632	102	16 %
SE2	1 099	1 311	-212	-16 %
SE3	1 788	1 797	-9	0 %
SE4	203	166	37	23 %
Danmark	851	722	129	18 %
Jylland	678	547	131	24 %
Sjælland	174	175	-1	-1 %
Finland	1 696	1 957	-261	-13 %
Norden	10 400	10 658	-257	-2 %

Forbruk

Norge	3 492	3 481	11	0 %
NO1	997	1 015	-18	-2 %
NO2	908	888	20	2 %
NO3	678	667	10	2 %
NO4	487	497	-10	-2 %
NO5	422	414	8	2 %
Sverige	3 359	3 319	40	1 %
SE1	256	263	-7	-3 %
SE2	388	404	-16	-4 %
SE3	2 141	2 090	51	2 %
SE4	574	562	12	2 %
Danmark	912	908	4	0 %
Jylland	564	557	7	1 %
Sjælland	348	351	-3	-1 %
Finland	2 022	2 094	-72	-3 %
Norden	9 784	9 802	-17	0 %

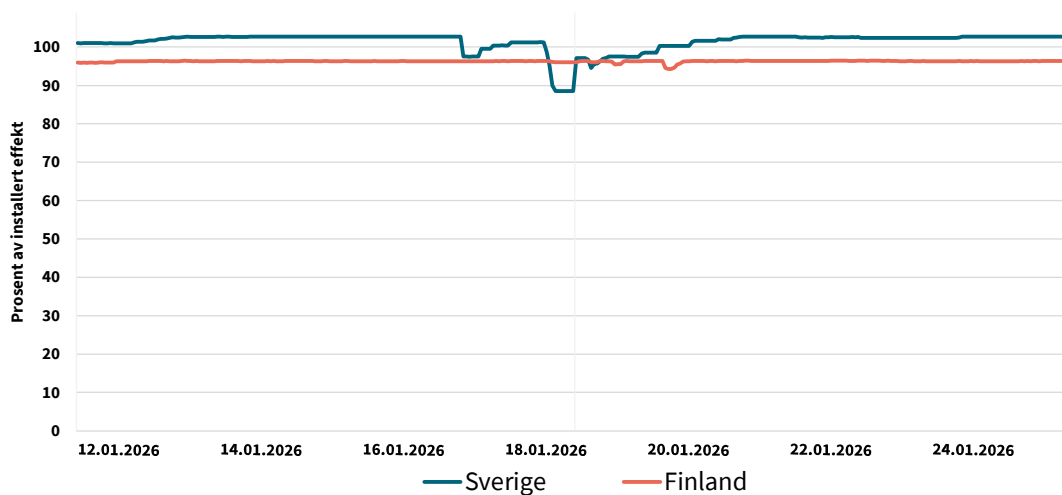
Nettoeksport

Norge	537	593	-55	
Sverige	466	587	-121	
Danmark	-61	-186	125	
Finland	-326	-137	-189	
Norden	616	856	-240	

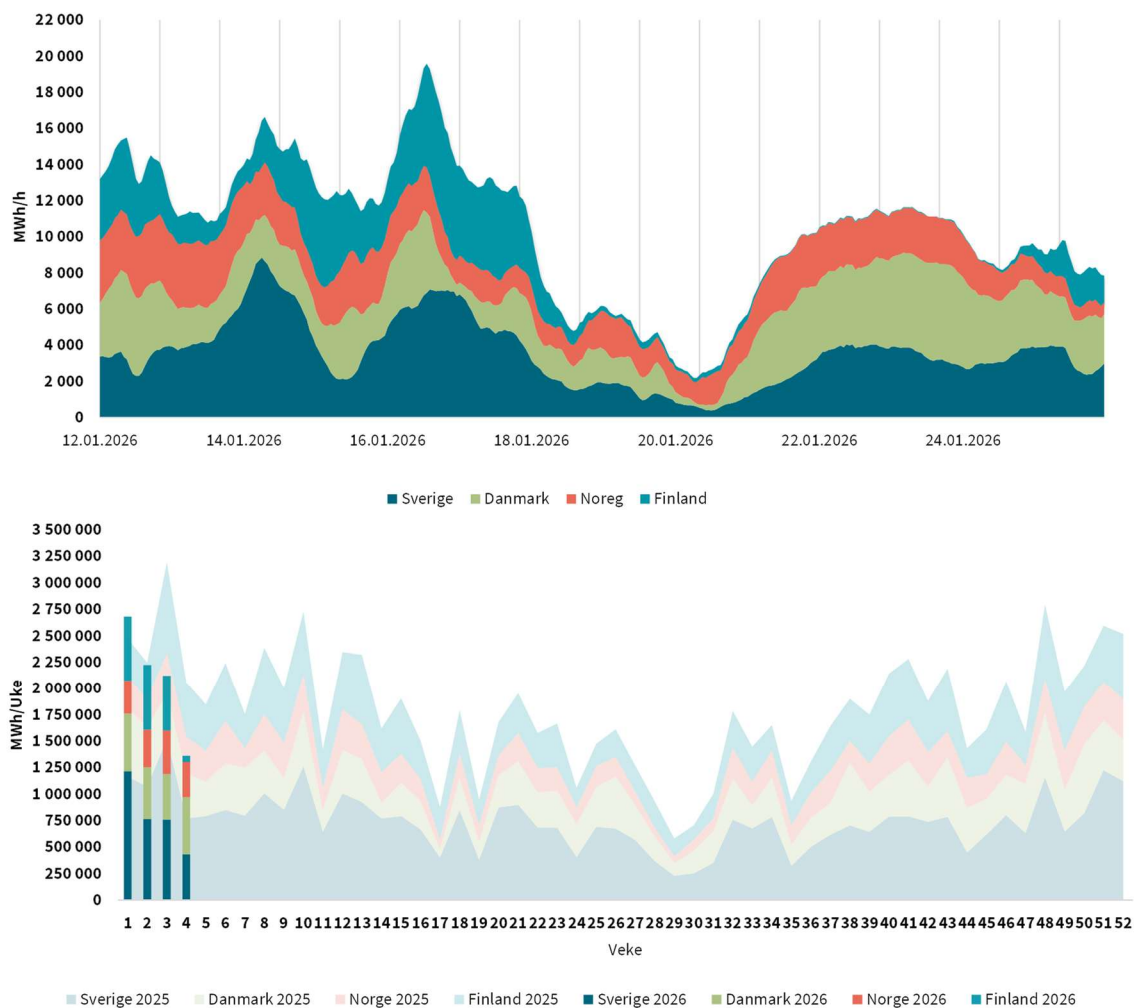
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

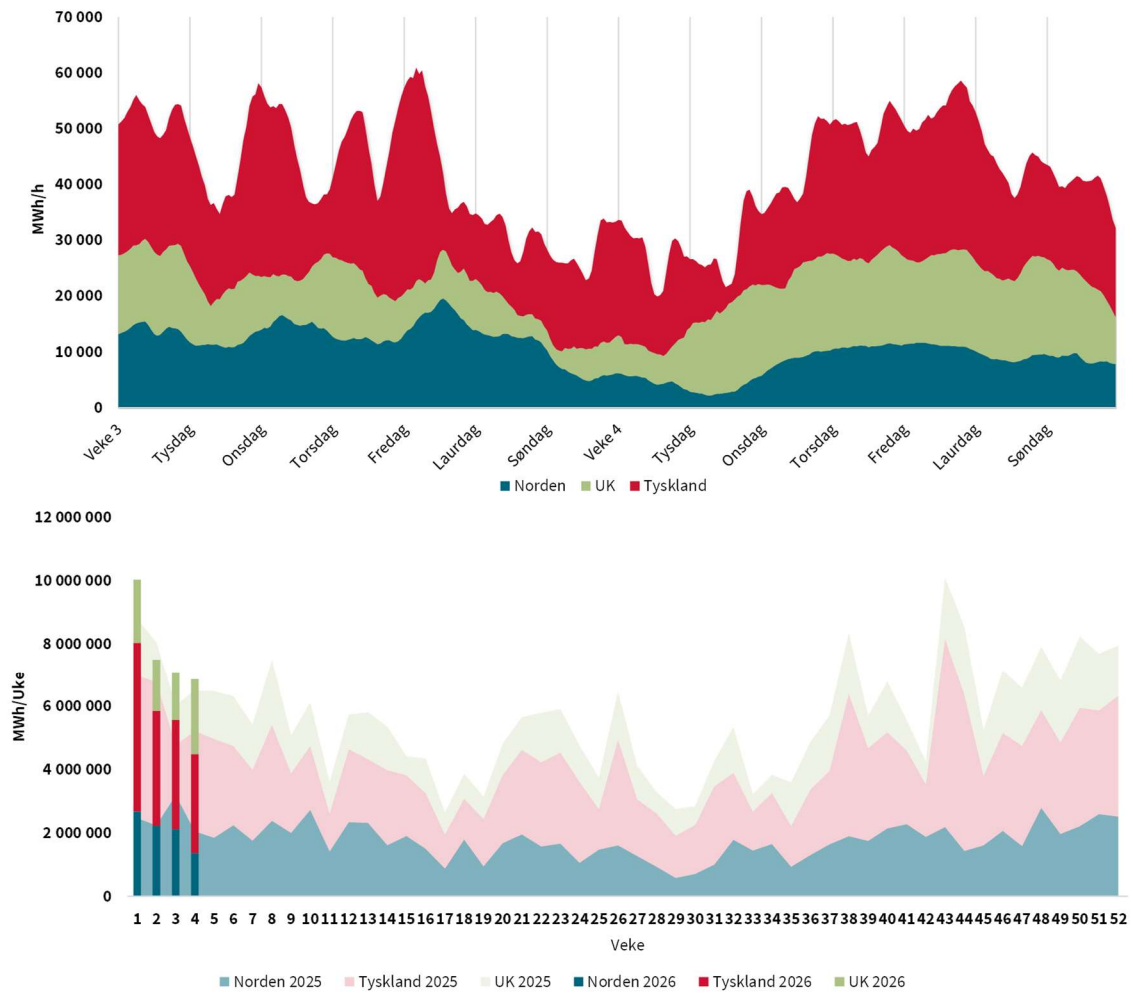
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

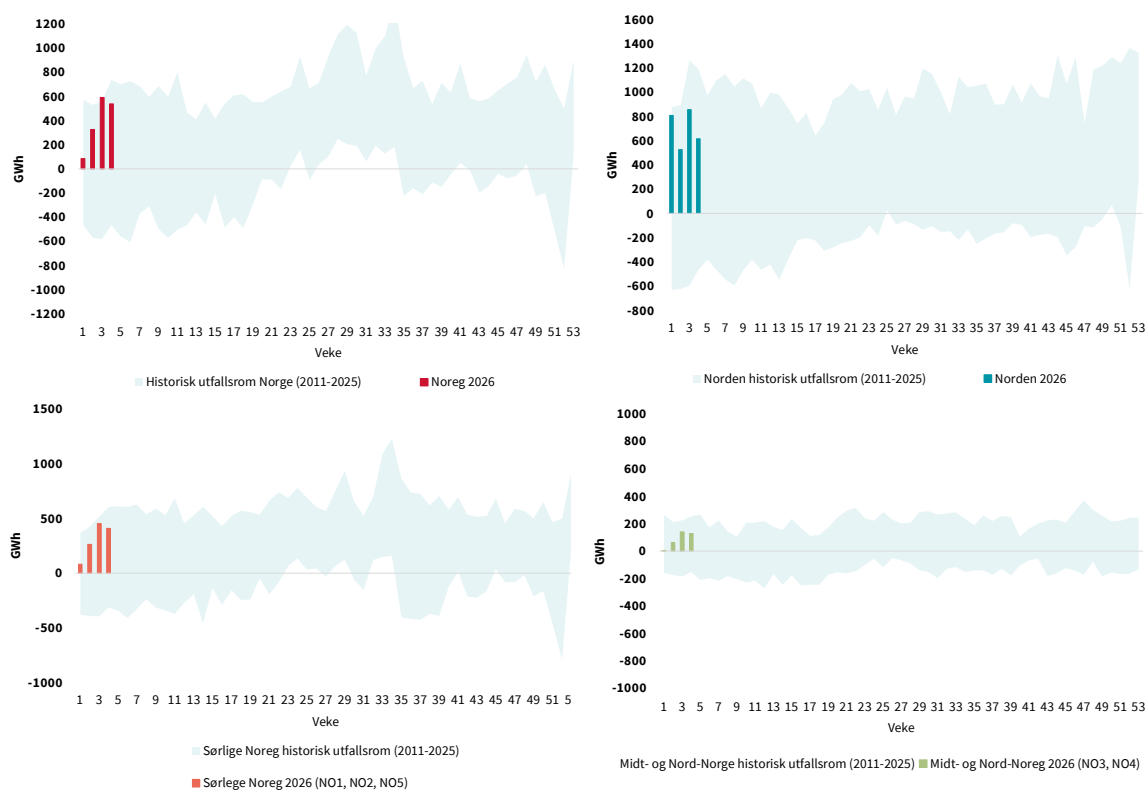
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Sama periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	10,7	10,7	0,3	0,0
Forbruk	9,5	8,9	6,4	0,6
Nettoeksport	1,2	1,8		-0,5
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	5,1	4,7	7,6	0,4
Forbruk	4,8	4,4	7,5	0,3
Nettoeksport	0,3	0,3		0,0
Noreg				
Produksjon	15,8	15,4	2,4	0,4
Forbruk	14,3	13,4	6,4	0,9
Nettoeksport	1,5	2,1		-0,5
Norden				
Produksjon	42,6	40,9	3,9	1,7
Forbruk	39,8	36,9	7,3	2,9
Nettoeksport	2,8	4,1		-1,3

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

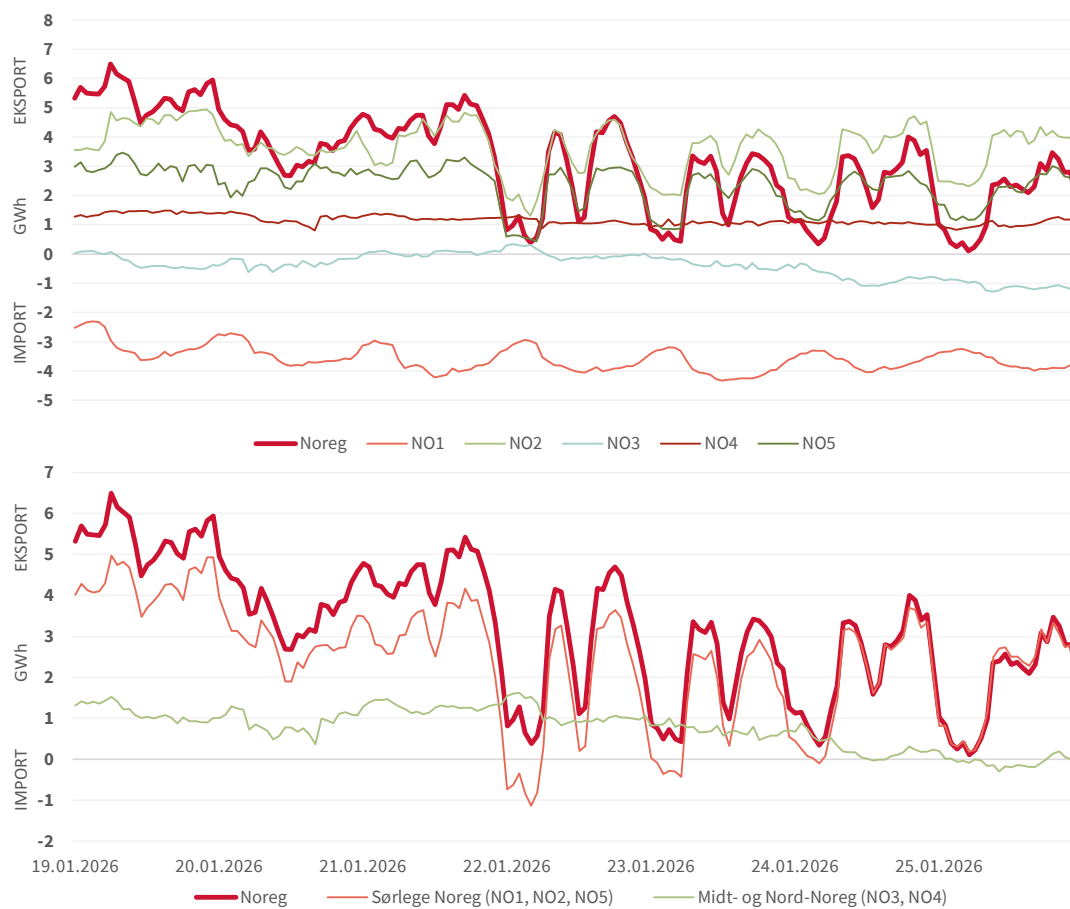
Utvexling

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.



* Tal for veka før står i parentes.

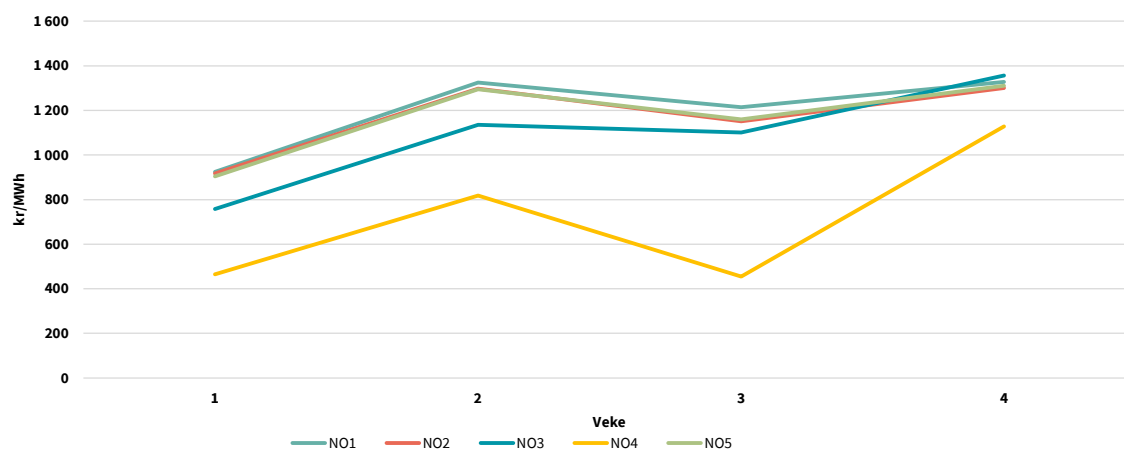
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 4	Veke 3 (2026)	Veke 4 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1328,3	1214,3	1002,1	9,4	32,6
NO2	1300,5	1151,2	1060,3	13,0	22,6
NO3	1356,8	1100,1	382,2	23,3	255,0
NO4	1128,8	454,8	208,7	148,2	441,0
NO5	1310,1	1159,8	763,7	13,0	71,5
SE1	1339,8	724,5	377,4	84,9	255,0
SE2	1361,8	783,5	408,8	73,8	233,1
SE3	1372,2	1034,2	839,4	32,7	63,5
SE4	1375,3	1193,1	1036,6	15,3	32,7
Finland	1548,0	880,6	744,3	75,8	108,0
Jylland	1335,8	1220,0	1436,3	9,5	-7,0
Sjælland	1405,1	1267,1	1462,6	10,9	-3,9
Nederland	1331,6	1213,8	1544,9	9,7	-13,8
Tyskland	1415,6	1275,3	1588,0	11,0	-10,9
Polen	1626,4	1991,3	1456,5	-18,3	11,7
Storbritannia	1302,4	1270,1	2073,5	2,5	-37,2
Frankrike	1193,7	1210,9	1330,8	-1,4	-10,3
Belgia	1322,6	1257,4	1492,9	5,2	-11,4

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

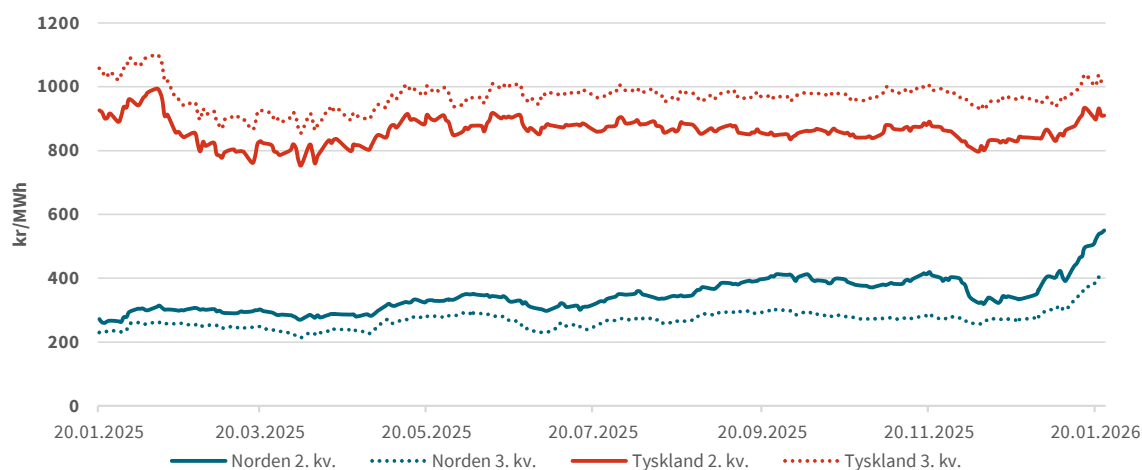


Terminmarknaden

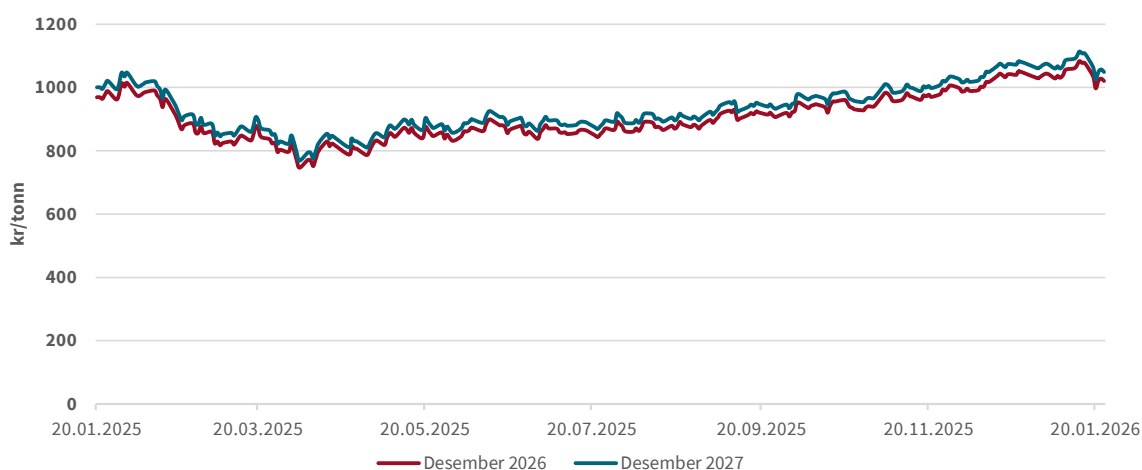
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 4	Veke 3	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Februar	1106,1	1010,0	9,5
	Mars	853,3	769,9	10,8
	2. kvartal 2026	549,6	497,1	10,6
	3. kvartal 2026	416,0	370,0	12,4
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2026	909,7	934,4	-2,6
	3. kvartal 2026	1010,1	1038,9	-2,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	1019,9	1076,8	-5,3
	Desember 2027	1048,7	1107,0	-5,3

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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-01-22	2026-04-30	98 dagar	409	140-409	Link 10
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-12-20	2026-05-13	144 dagar	412	212-412	Link 40
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2025-09-14	2026-01-19	126 dagar	260	110-260	Link 22
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-01-05	2026-05-01	115 dagar	478	238-478	Link 24
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-01-21	2026-01-26	5 dagar	455	455	Link 1
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Pjelax Windfarm	2026-01-21	2026-01-25	3 dagar	380	140-380	Link 3
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 37
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-01-02	2026-04-06	94 dagar	890	155	Link 38
Planned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G12	2026-01-16	2026-02-06	21 dagar	129	129	Link 42
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2026-01-09	2026-02-20	42 dagar	160	160	Link 14
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-03-09	308 dagar	110	110	Link 31
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 53
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2025-12-01	2026-05-06	156 dagar	600	600	Link 52
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-07-31	223 dagar	150	150	Link 44
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2026-02-21	299 dagar	120	120	Link 45
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Skagen	2025-12-24	2026-04-17	114 dagar	252	252	Link 41
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Myster G1	2026-01-20	2026-01-30	10 dagar	107	107	Link 13
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2026-01-21	2026-01-27	6 dagar	110	110	Link 21
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-10	337 dagar	280	280	Link 35
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-12-02	2026-03-13	101 dagar	110	110	Link 36

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

Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2026-02-06	129 dagar	104	104	Link 58
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2026-02-06	129 dagar	104	104	Link 59
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfor G4	2026-01-18	2026-02-27	40 dagar	190	190	Link 43
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-02-27	369 dagar	330	130-330	Link 2
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2026-03-01	580 dagar	190	190	Link 20
Unplanned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-12-05	2026-01-29	55 dagar	448	0-448	Link 5

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-01-05	2026-02-03	29 dagar	1700	375	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 34
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-12-29	2026-02-06	39 dagar	3900	400-1700	Link 8
Unplanned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-11-16	2026-02-09	85 dagar	3300	400	Link 32
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2025-11-04	2026-02-01	89 dagar	600	396	Link 7
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2025-11-04	2026-02-01	89 dagar	615	399	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	1000	25-625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	985	361-946	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 49
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	456-656	Link 39
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	356-656	Link 39

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
------	--------	--------------	--------	----------	----------	----------	-----------------	-------------------	--------------

Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-24	2026-01-24	0 dagar	396	143	Link 4
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-01-23	2026-01-23	0 dagar	260	138	Link 6
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-01-21	2026-01-22	0 dagar	260	113	Link 11
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-21	2026-01-21	0 dagar	396	102-186	Link 12
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-22	2026-01-22	0 dagar	396	112	Link 15
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-20	2026-01-21	0 dagar	396	111	Link 16
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-20	2026-01-20	0 dagar	396	134	Link 18
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-01-19	2026-01-20	1 dagar	260	152	Link 19
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-01-19	2026-01-19	0 dagar	396	114	Link 23
Planned	FI	UPM Energy Oy	Tervasaari Paper Mill / PM	2026-01-19	2026-01-22	2 dagar	115	105	Link 25
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-01-20	2026-01-20	0 dagar	270	130	Link 27
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-01-20	2026-01-20	0 dagar	150	150	Link 17
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-01-19	2026-01-19	0 dagar	115	115	Link 29
Unplanned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2026-01-14	2026-01-31	17 dagar	180	108	Link 57
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-01-19	2026-01-19	0 dagar	210	138	Link 26
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-01-20	2026-01-20	0 dagar	230	230	Link 30
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2026-01-20	2026-01-21	1 dagar	230	120-200	Link 28