Norges vassdrags- og energidirektorat

NVE

Kraftsituasjonen veke 8, 2026

Mindre kraftproduksjon og lågare kraftprisar

Redusert vasskraftproduksjon i Noreg
I veke 8 var det ein betydeleg nedgang i norsk vasskraftproduksjon frå veka før. Nedgangen var størst frå vasskraft med magasin i Sørvest-Noreg (NO2). Med lite snø og låg fyllingsgrad i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) verdset vasskraftprodusentane vatnet høgt, og kan spare vatnet for å produsere seinare. Med lågare kraftproduksjon vil større delar av det norske kraftforbruket verte dekt av import. Mellom anna har mellomlandsforbindinga til Storbritannia verte brukt til import i store delar av tida dei siste to vekene.

Lågare kraftprisar
Sist veke gjekk dei gjennomsnittlege kraftprisane ned i heile Nord-Europa. Høg vindkraftproduksjon på kontinentet bidrog til vekeprisar under 100 øre/kWh i Storbritannia og Tyskland. For veka sett under eitt, låg prisane i sørlege Noreg høgare i snitt enn prisane lenger sør i Europa. Fortsett høgt forbruk i Noreg og flaskehalsar mot kontinentet bidrog til dette. Periodar med mykje vindkraft i Nord-Sverige (SE1 og SE2) medverka til at kraftprisane i Nord-Noreg (NO4) enda på eit lågare nivå enn i resten av Noreg.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 8:

- Søraust-Noreg (NO1): 118 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 105 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 104 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 77 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 116 øre/kWh

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 8 var temperaturen 1 – 3 grader under normalen i heile Noreg. I veke 9 er det venta temperaturar på 3 – 4 grader over normalen i Midt-Noreg og sørlege Noreg, mens det var omkring normalen i Nord-Noreg.

For veke 8 er det utrekna eit tilsig på 0,2 TWh, som er 30 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 9 er det venta eit tilsig på 0,6 TWh, som er om lag 75 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

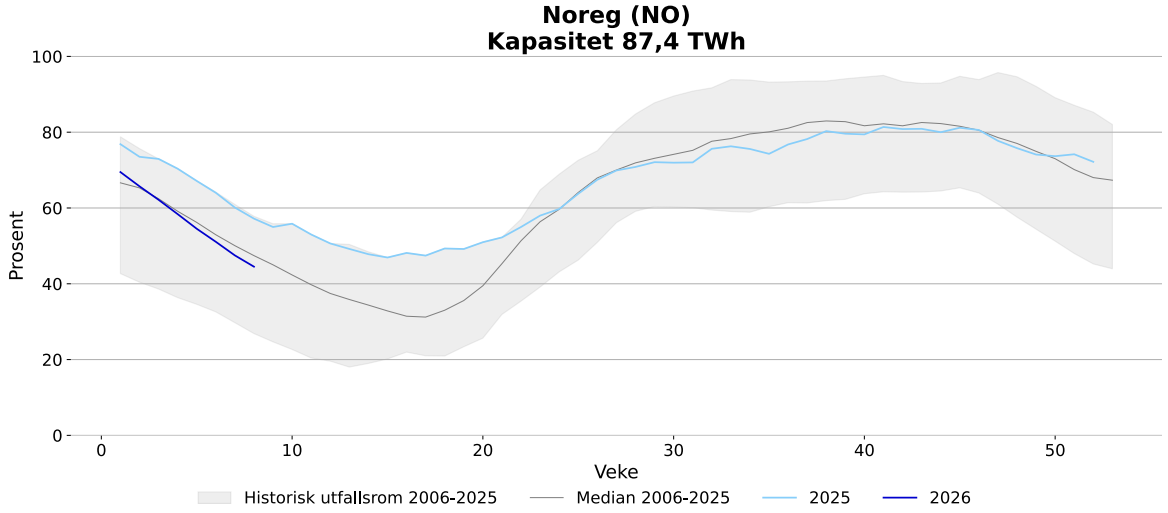
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

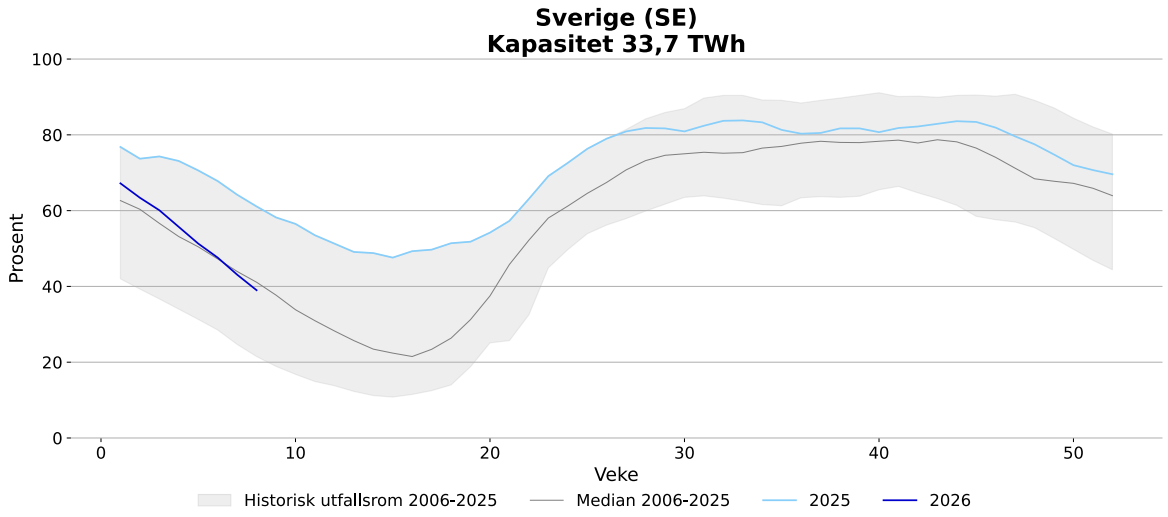
	Prosent				Prosenteiningar		
	Veke 8 2026	Veke 7 2026	Veke 8 2025	Median veke 8	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	44,5	47,5	57,2	47,4	-3,0	-12,7	-2,9
Søraust-Noreg, NO1	33,2	37,4	40,8	33,8	-4,2	-7,6	-0,6
Sørvest-Noreg, NO2	38,5	41,2	56,5	54,0	-2,7	-18,0	-15,5
Midt-Noreg, NO3	37,6	41,4	62,0	40,3	-3,8	-24,4	-2,7
Nord-Noreg, NO4	68,7	70,8	72,9	51,7	-2,1	-4,2	17,0
Vest-Noreg, NO5	35,2	38,9	43,7	42,2	-3,7	-8,5	-7,0
Sverige	39,0	43,1	61,1	41,1	-4,1	-22,1	-2,1

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

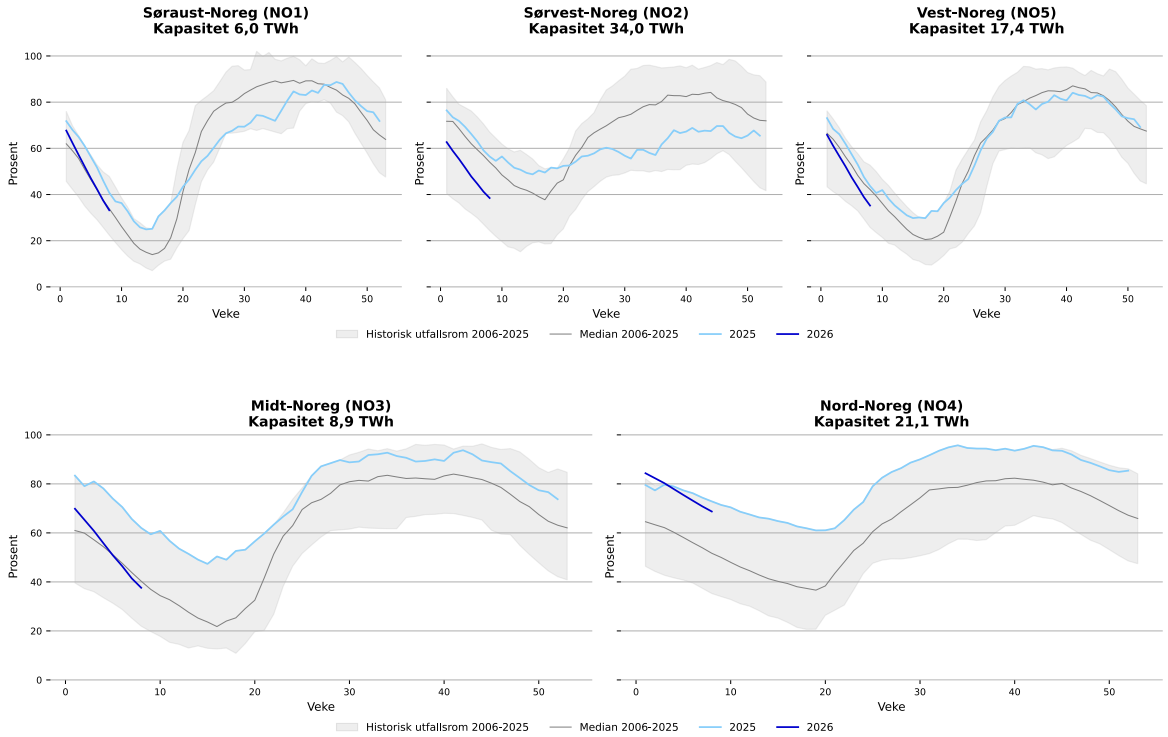
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



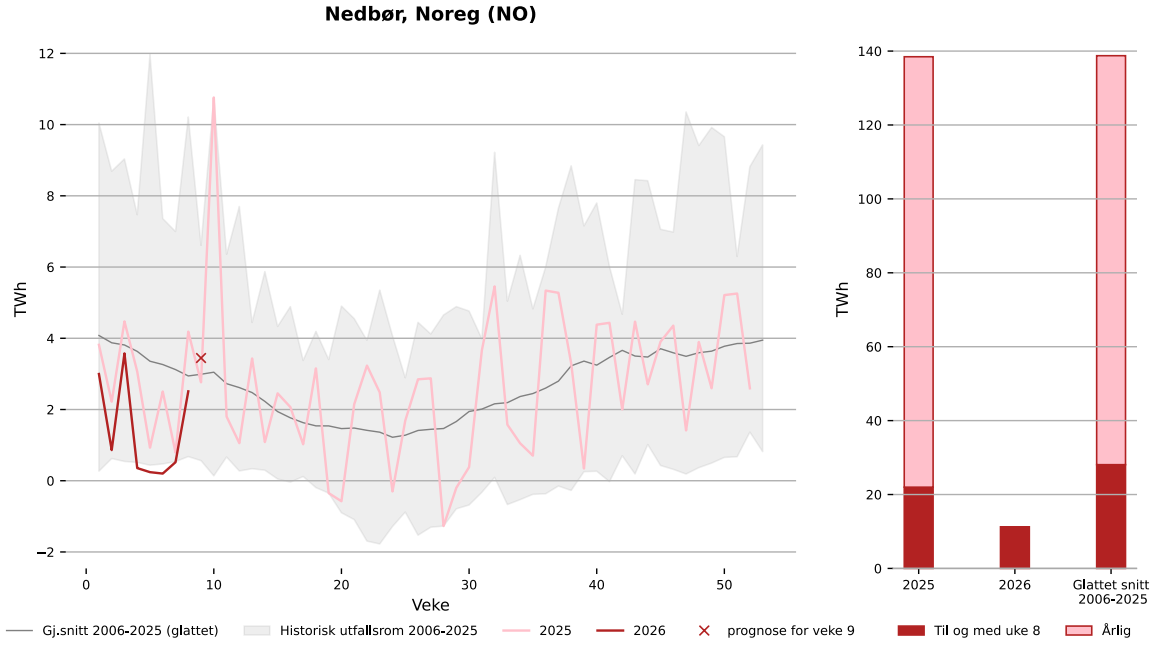
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



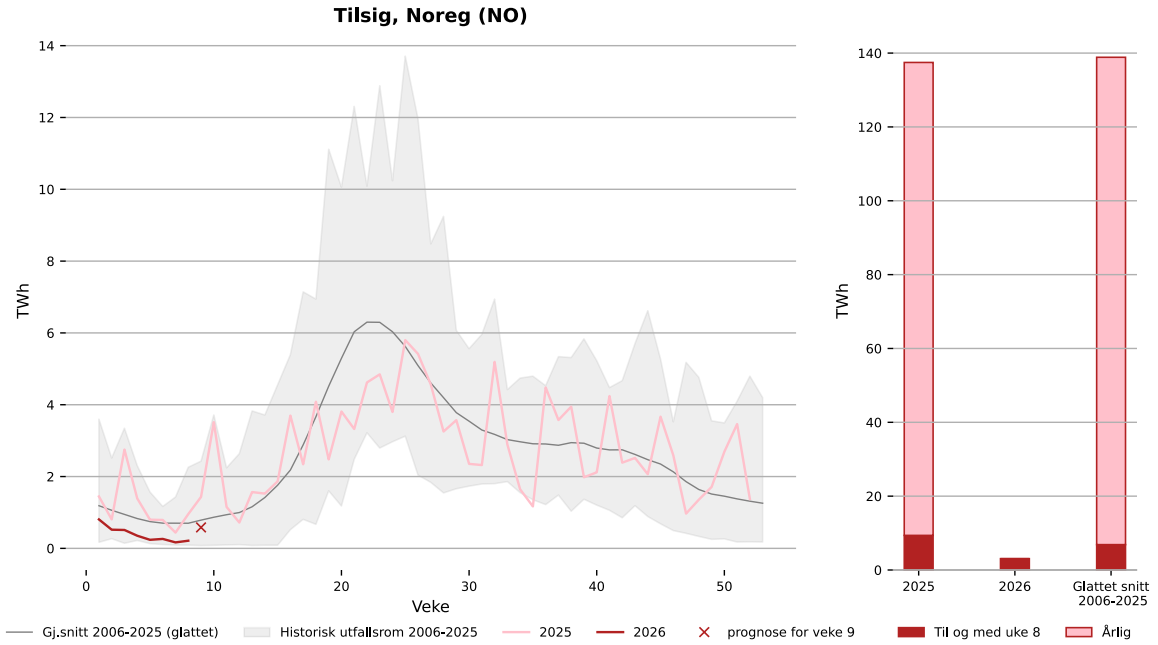
Tilsig og nedbørstilhøve

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/

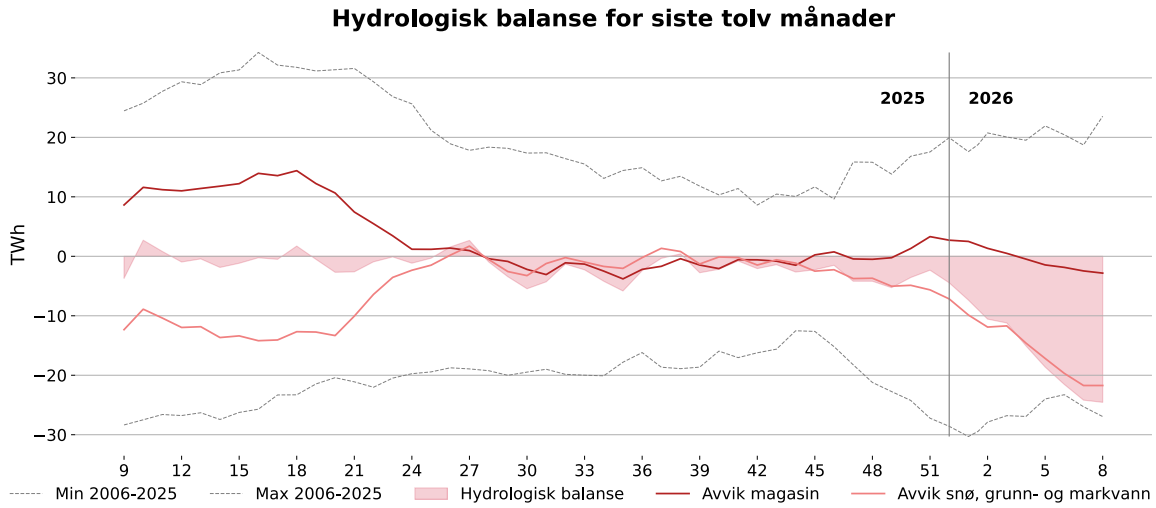
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE[1]



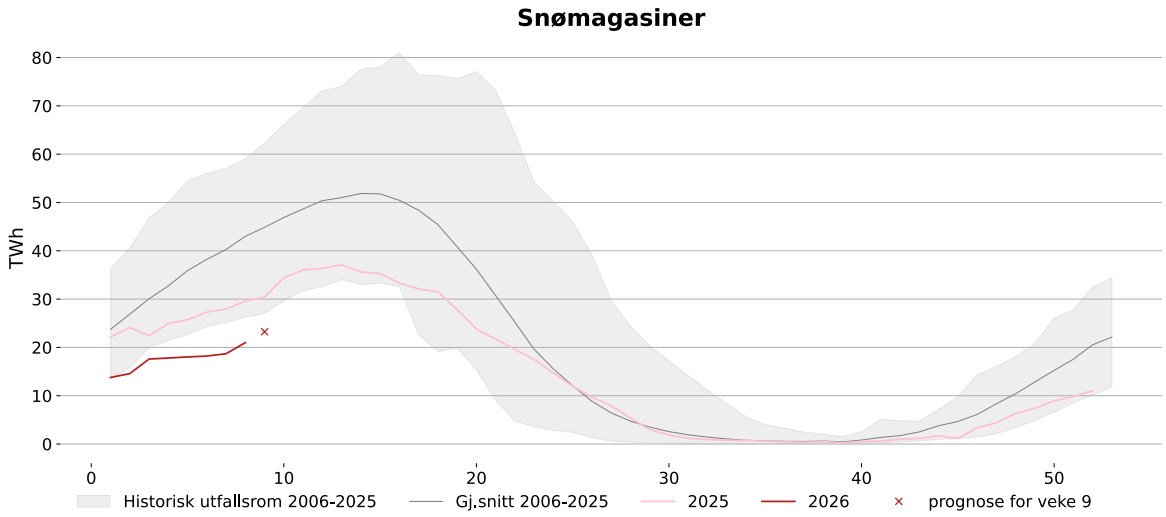
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE[1]



Figur 6 Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv månader, TWh. Kjelde: NVE[1]



Figur 7 Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE[1]



Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE[1]

	Veke 8 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 9 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,5	85	3,4	115
Søraust-Noreg, NO1	0,2	72	0,4	155
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	99	1,3	135
Midt-Noreg, NO3	0,3	58	0,6	112
Nord-Noreg, NO4	0,3	59	0,3	48
Vest-Noreg, NO5	0,7	116	0,9	132

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE[1]

	Veke 8 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 9 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,2	30	0,6	74
Søraust-Noreg, NO1	0,1	82	0,1	78
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	22	0,2	74
Midt-Noreg, NO3	0,0	2	0,1	74
Nord-Noreg, NO4	0,0	40	0,0	26
Vest-Noreg, NO5	0,0	39	0,2	119

Tabell 4 Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE[1]

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-8 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-8 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	11,3	-16,8	3,1	-3,8
Søraust-Noreg, NO1	2,1	-0,7	0,6	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	3,5	-5,7	0,9	-1,8
Midt-Noreg, NO3	1,5	-3,4	0,3	-0,9
Nord-Noreg, NO4	1,8	-3,1	0,8	-0,4
Vest-Noreg, NO5	2,3	-4,0	0,4	-0,8

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: NVE[1]

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

[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

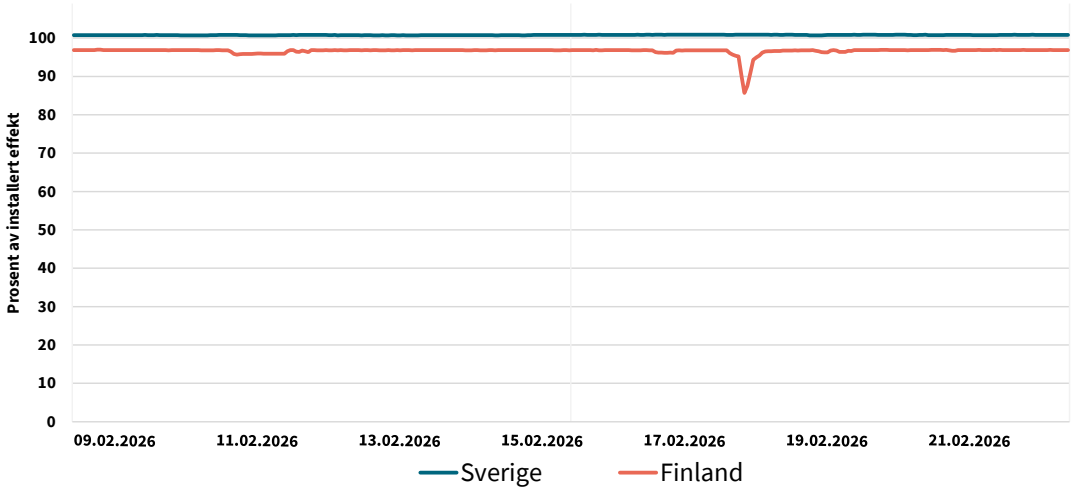
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 8	Veke 7	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
Produksjon				
Norge	3 156	3 547	-391	-11 %
NO1	325	344	-19	-5 %
NO2	1 083	1 299	-215	-17 %
NO3	485	503	-18	-4 %
NO4	580	635	-55	-9 %
NO5	683	767	-84	-11 %
Sverige	3 983	3 776	207	5 %
SE1	649	641	8	1 %
SE2	1 400	1 246	155	12 %
SE3	1 755	1 738	16	1 %
SE4	178	150	28	18 %
Danmark	678	637	41	6 %
Jylland	513	478	35	7 %
Sjælland	165	159	6	4 %
Finland	1 960	1 862	98	5 %
Norden	9 777	9 823	-45	0 %
Forbruk				
Norge	3 553	3 678	-125	-3 %
NO1	1 074	1 112	-38	-3 %
NO2	939	965	-26	-3 %
NO3	652	698	-45	-7 %
NO4	471	476	-5	-1 %
NO5	417	427	-10	-2 %
Sverige	3 476	3 587	-111	-3 %
SE1	265	260	5	2 %
SE2	357	373	-17	-5 %
SE3	2 257	2 351	-94	-4 %
SE4	598	602	-4	-1 %
Danmark	905	916	-11	-1 %
Jylland	544	556	-12	-2 %
Sjælland	361	360	1	0 %
Finland	2 168	2 191	-23	-1 %
Norden	10 102	10 372	-270	-3 %
Nettoeksport				
Norge	-396	-130	-266	
Sverige	506	189	317	
Danmark	-227	-279	52	
Finland	-207	-329	121	
Norden	-324	-549	225	

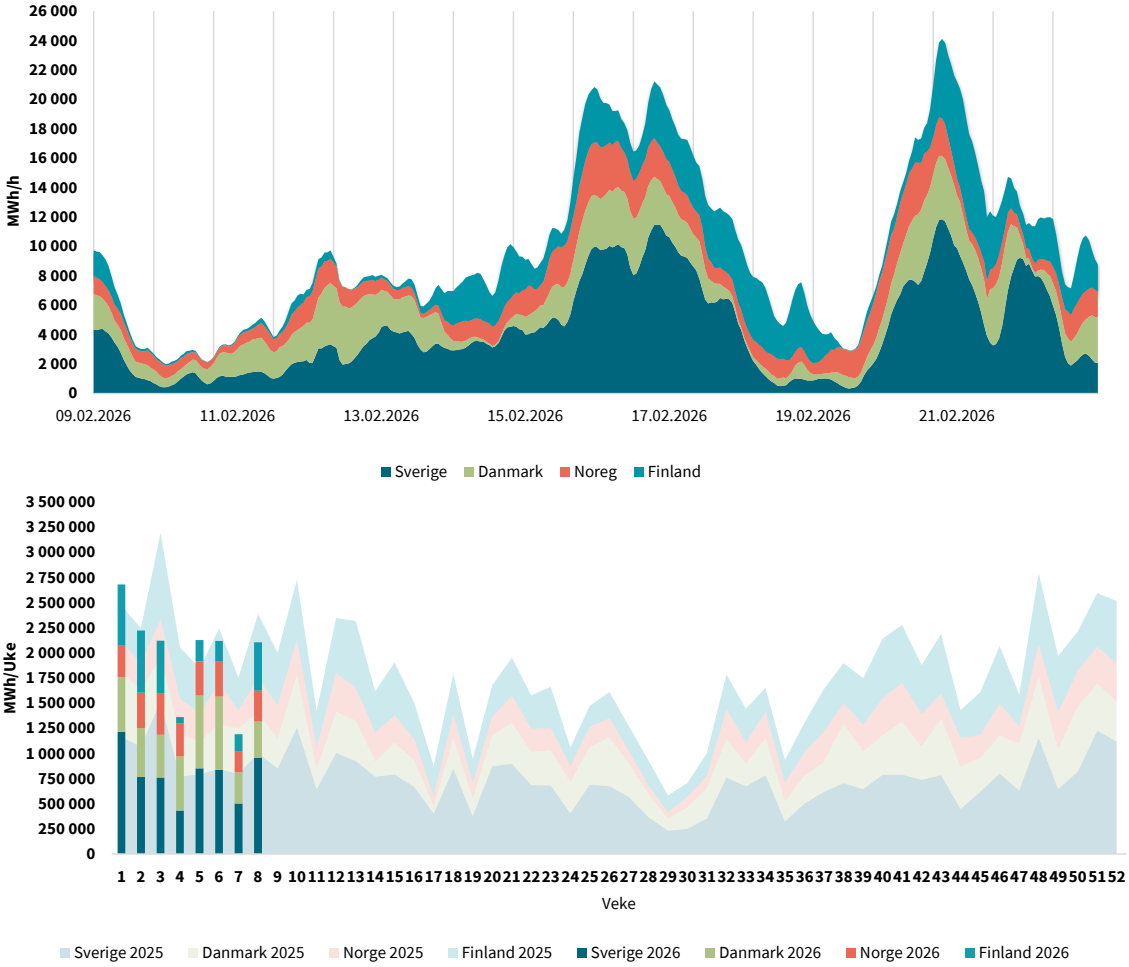
***Ikkje temperaturkorrigerte tal.**

Vind- og kjernekraftproduksjon

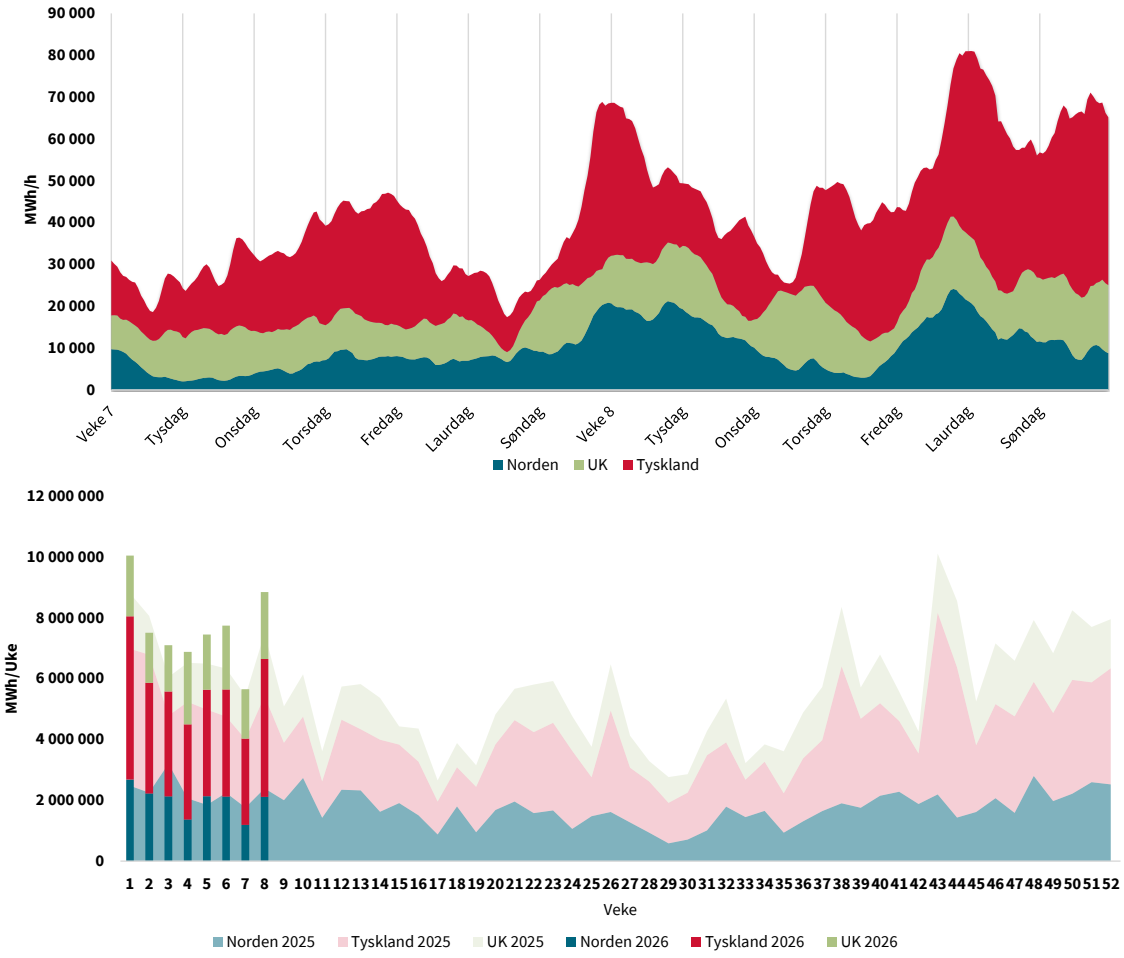
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

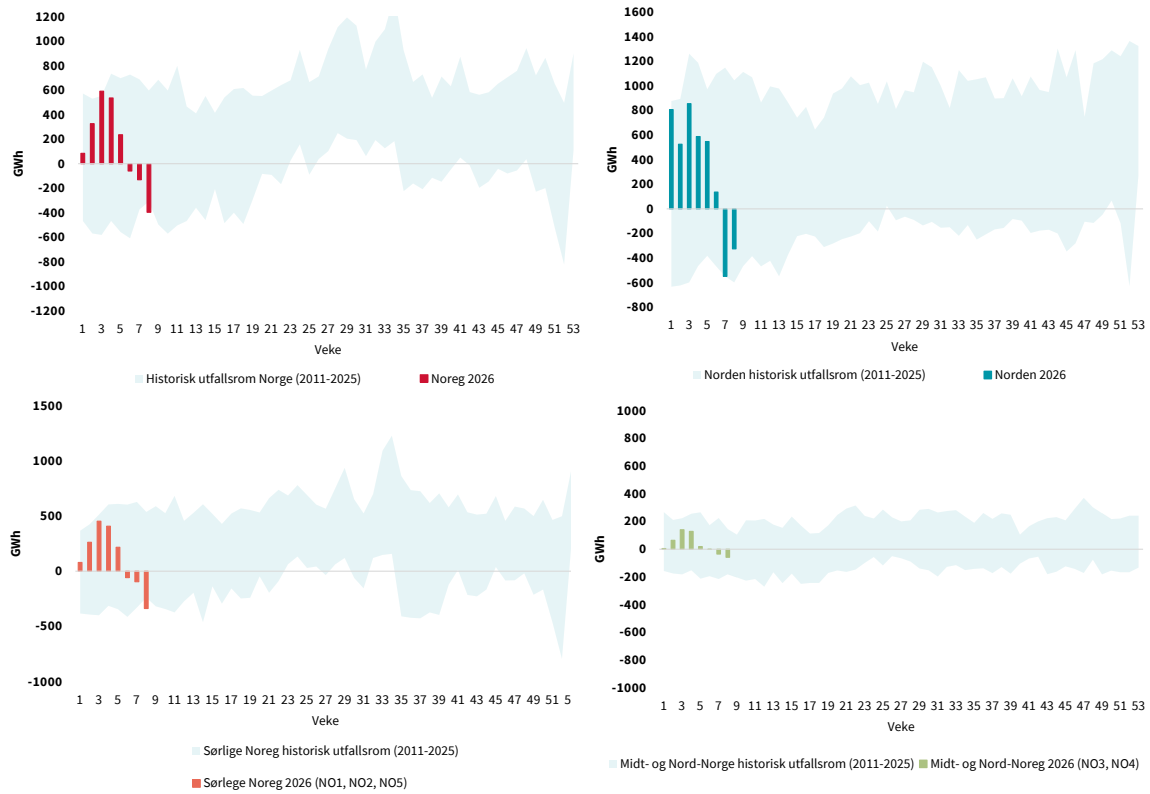
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	20,4	21,9	-6,5	-1,4
Forbruk	19,5	17,7	10,1	1,8
Nettoeksport	0,9	4,1		-3,2
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	9,7	9,5	2,9	0,3
Forbruk	9,5	8,8	7,5	0,7
Nettoeksport	0,3	0,6		-0,4
Noreg				
Produksjon	30,2	31,3	-3,8	-1,1
Forbruk	29,0	26,5	8,4	2,4
Nettoeksport	1,2	4,8		-3,6
Norden				
Produksjon	83,9	82,3	2,0	1,7
Forbruk	81,3	73,9	9,1	7,4
Nettoeksport	2,6	8,3		-5,7

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

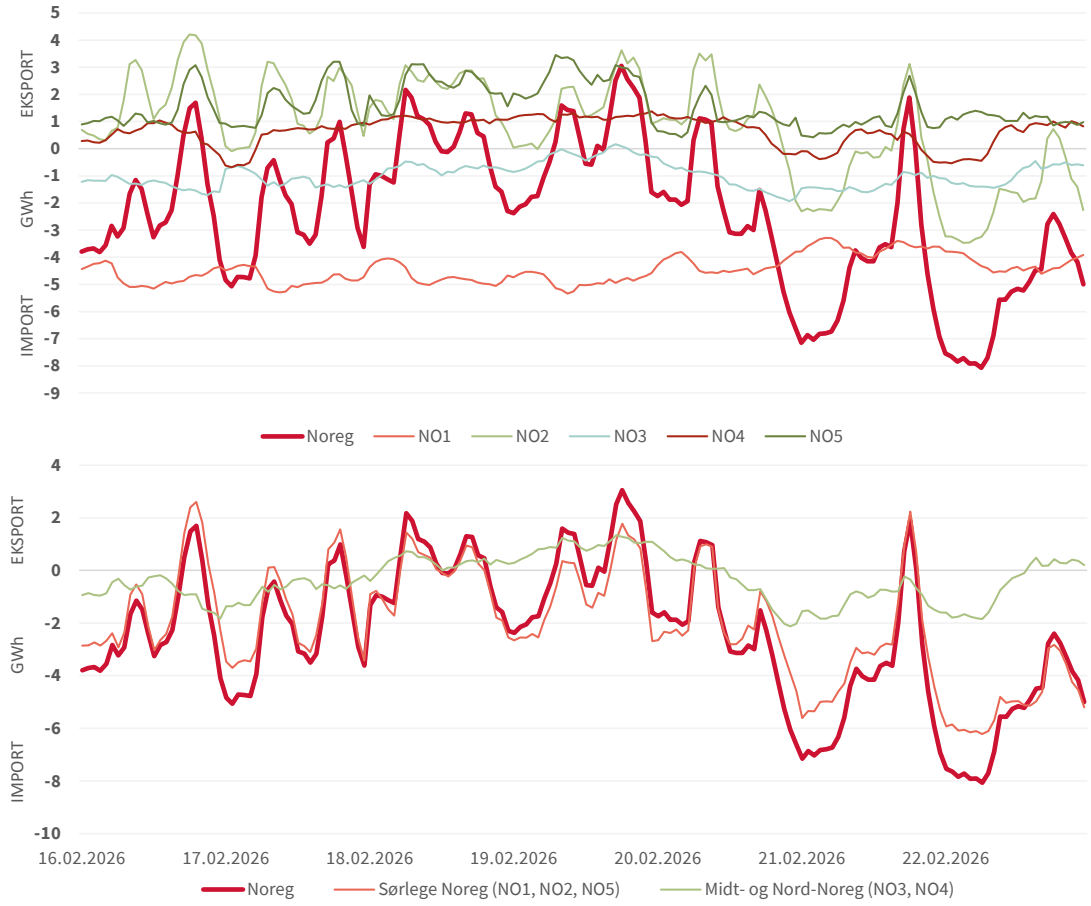
Utveksling

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

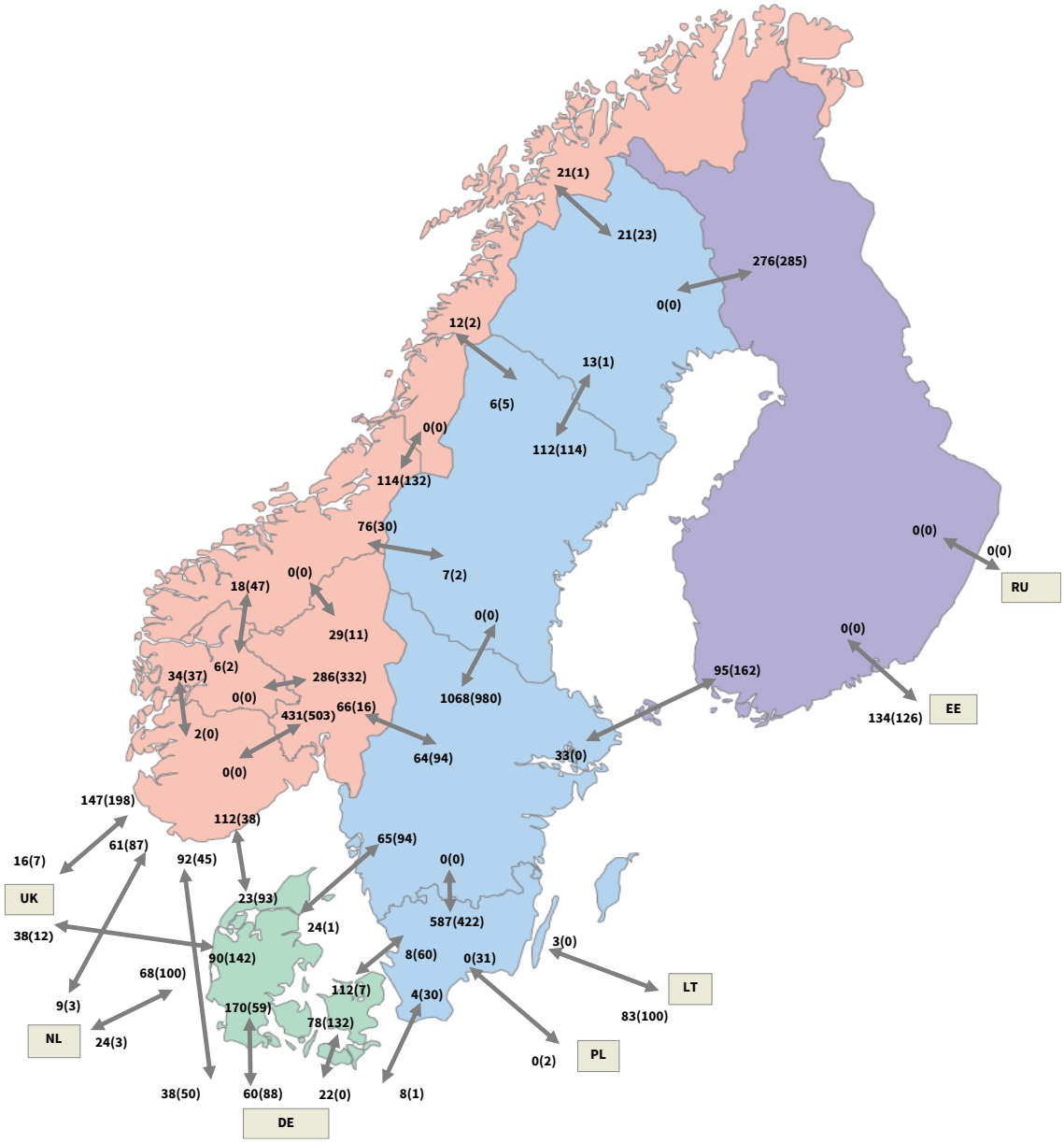


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E.



Figur 14 Fysisk flyt mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: ENTSO-E



*** Tal for veka før står i parentes.**

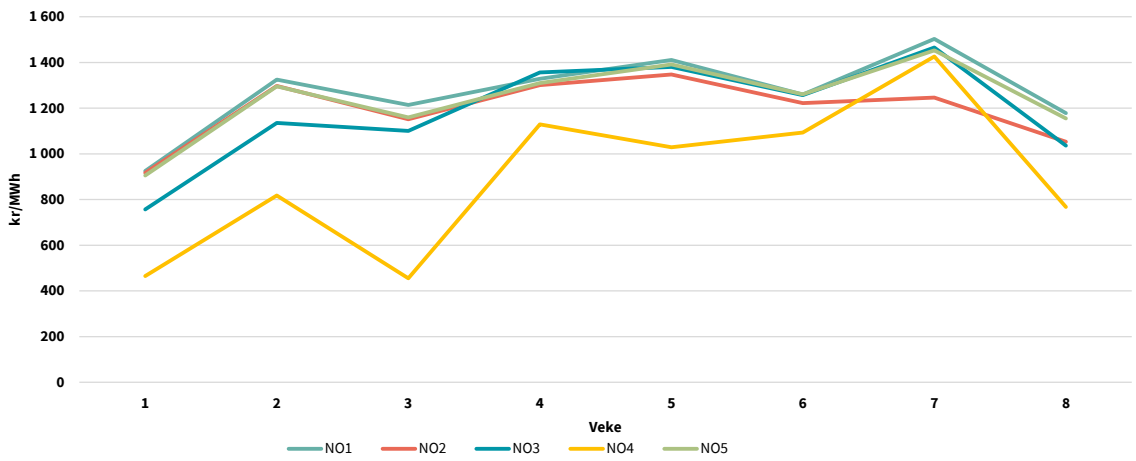
Kraftprisar

Engrosmarknaden

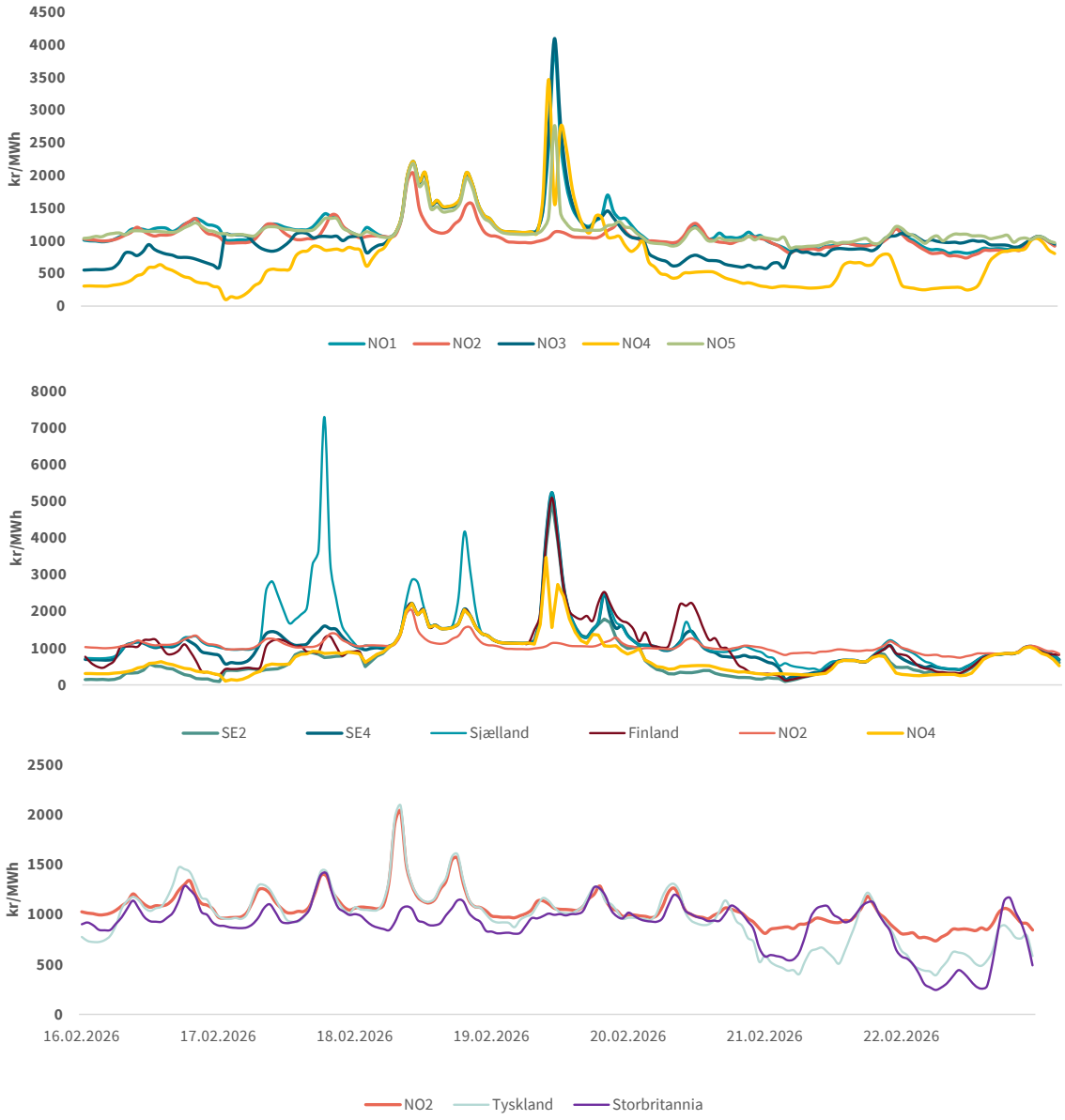
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 8	Veke 7 (2026)	Veke 8 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1178,2	1502,7	915,6	-21,6	28,7
NO2	1052,8	1246,1	943,8	-15,5	11,5
NO3	1036,3	1465,3	278,3	-29,3	272,4
NO4	767,0	1426,1	94,4	-46,2	712,8
NO5	1155,3	1452,7	815,1	-20,5	41,7
SE1	803,4	1467,4	70,1	-45,3	1045,6
SE2	790,2	1460,9	96,4	-45,9	719,5
SE3	1044,1	1501,7	725,1	-30,5	44,0
SE4	1092,4	1512,0	1032,4	-27,8	5,8
Finland	1067,1	1687,7	412,3	-36,8	158,8
Jylland	972,0	1239,6	1108,6	-21,6	-12,3
Sjælland	1316,5	1546,9	1144,7	-14,9	15,0
Nederland	931,0	1165,6	1236,9	-20,1	-24,7
Tyskland	969,4	1242,1	1236,3	-22,0	-21,6
Polen	1281,4	1408,1	1406,2	-9,0	-8,9
Storbritannia	904,7	1104,1	1231,7	-18,1	-26,6
Frankrike	318,8	449,4	1165,4	-29,1	-72,6
Belgia	819,6	1060,3	1224,8	-22,7	-33,1

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

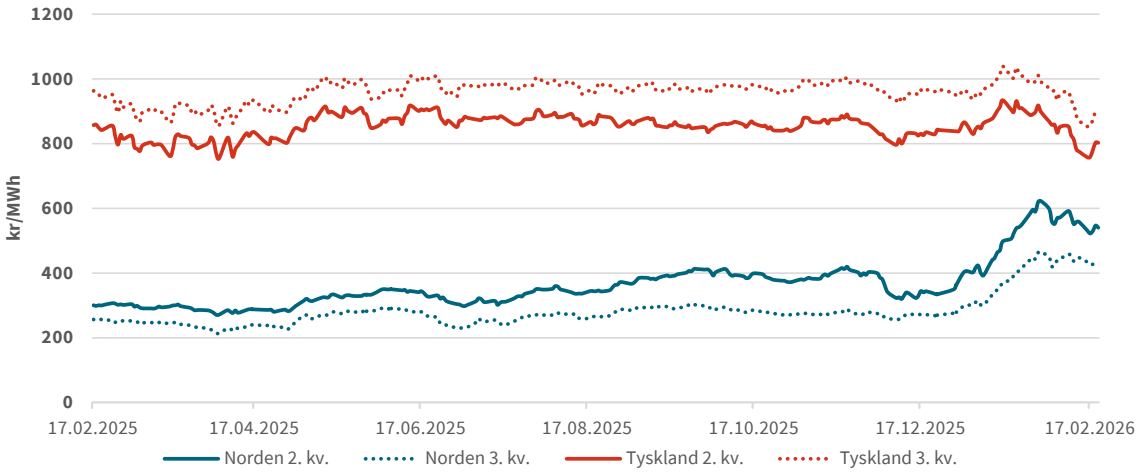


Terminmarknaden

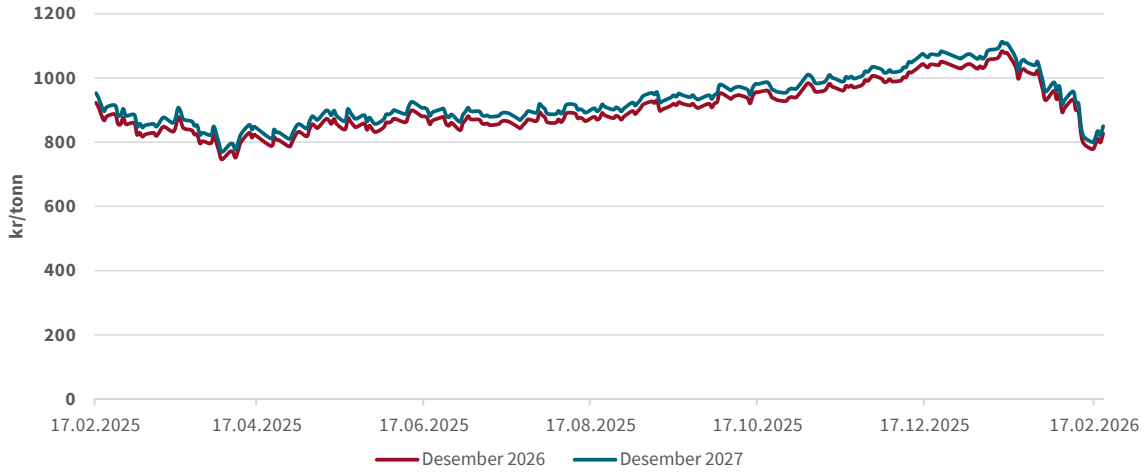
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO2-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 8	Veke 7	Endring (%)
Nasdaq OMX	Mars	809,5	886,7	-8,7
(nordisk kraft)	April	717,3	737,1	-2,7
	2. kvartal 2026	539,7	557,6	-3,2
	3. kvartal 2026	430,6	447,3	-3,7
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2026	802,4	775,2	3,5
	3. kvartal 2026	898,7	870,7	3,2
CO2 (kr/tonn)	Desember 2026	826,7	794,4	4,1
	Desember 2027	849,7	816,2	4,1

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 CO_2, kr/tonn. Kjelde: Montel - SysPower



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: Sluttbrukerpriser og strømkostnader - NVE

Tilstanden til kraftsystemet[2]

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 15
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-01-05	2026-05-01	115 dagar	478	227-478	Link 17
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-01-02	2026-04-06	94 dagar	890	155	Link 24
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 23
Planned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G12	2026-01-16	2026-02-18	33 dagar	129	129	Link 40
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2026-01-28	2026-02-25	28 dagar	110	110	Link 4
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2026-01-09	2026-02-20	42 dagar	160	160	Link 49
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-03-09	308 dagar	110	110	Link 20
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 36
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-07-31	223 dagar	150	150	Link 28
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2025-12-01	2026-05-06	156 dagar	600	600	Link 35
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2026-03-12	318 dagar	120	120	Link 12
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Myster G1	2026-01-20	2026-02-16	27 dagar	107	107	Link 10
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Skagen	2025-12-24	2026-04-17	114 dagar	252	252	Link 26
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-12-02	2026-03-13	101 dagar	110	110	Link 48
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-27	354 dagar	280	280	Link 18
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2026-03-06	157 dagar	104	104	Link 41
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2026-03-06	157 dagar	104	104	Link 42
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2026-01-18	2026-02-27	40 dagar	190	190	Link 27
Unplanned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2026-02-11	2026-02-20	9 dagar	260	180-260	Link 43

[2] Kjelde: http://umm.nordpoolspot.com/ (“Urgent Market Messages (UMM)”)

Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-02-27	369 dagar	330	130-330	Link 16
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2026-03-19	598 dagar	190	190	Link 46
Unplanned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-12-05	2026-02-17	74 dagar	448	0-448	Link 3

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2026-02-16	2026-02-20	4 dagar	600	600	Link 9
Planned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2026-02-16	2026-02-20	4 dagar	615	615	Link 9
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2026-02-11	2026-02-20	8 dagar	600	600	Link 44
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-02-11	2026-02-20	8 dagar	600	600	Link 45
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-02-05	2026-03-03	26 dagar	1700	375	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 22
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-12-29	2026-02-27	60 dagar	3900	400-1700	Link 13
Unplanned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-11-16	2026-02-16	92 dagar	3300	400	Link 1
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2025-11-04	2026-02-16	104 dagar	600	396-600	Link 11
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2025-11-04	2026-02-16	104 dagar	615	399-615	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	1000	25-625	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	985	361-946	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 32
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	356-656	Link 25
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	456-656	Link 25

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-02-16	2026-02-16	0 dagar	396	105	Link 2
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-02-16	2026-02-16	0 dagar	396	108-123	Link 5
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-02-16	2026-02-16	0 dagar	396	130	Link 6
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-02-16	2026-02-16	0 dagar	396	107	Link 7
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2026-02-16	2026-02-21	5 dagar	250	105-110	Link 39
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2026-02-11	2026-05-01	78 dagar	125	125	Link 14
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-02-16	2026-02-16	0 dagar	130	130	Link 8