

Kraftsituasjonen veke 11, 2026

Reduserte kraftprisar i naboland bidrog til import av kraft til Noreg

Dei to siste vekene har vore prega av høge fossile brenselsprisar som følgje av krigen i Midtausten. Kraftprisane på kontinentet vart i mindre grad påverka av dei høge brenselsprisane i veke 11. Hovudårsaka var meir fornybar kraftproduksjon som dempa prisane. Kraftproduksjonen i Noreg gjekk ned førre veke, og Noreg gjekk frå å ha nettoeksport i veke 10 til å ha nettoimport i veke 11.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 118 øre/kWh (-4 øre/kWh frå veke 10)
- Sørvest-Noreg (NO2): 116 øre/kWh (-5 øre/kWh frå veke 10)
- Midt-Noreg (NO3): 75 øre/kWh (-11 øre/kWh frå veke 10)
- Nord-Noreg (NO4): 24 øre/kWh (-1 øre/kWh frå veke 10)
- Vest-Noreg (NO5): 118 øre/kWh (-1 øre/kWh frå veke 10)

Framleis høge brenselsprisar

Dei fossile brenselsprisane auka kraftig i veke 10 etter USA og Israel sitt angrep på Iran 28. februar. Prisane på brensla har sidan den gong lege på eit høgt nivå, også gjennom heile veke 11.

Trass i høge brenselsprisar, gjekk dei gjennomsnittlege kraftprisane på kontinentet ned samanlikna med veka før. Årsaka var mellom anna fleire timar med høgare vindkraftproduksjon enn i veka før. I periodar med mykje fornybar kraftproduksjon trengst det færre timar med dyrare fossil kraftproduksjon, og resultatet kan bli lågare kraftprisar.

Priskopling mellom sørlege Noreg og kontinentet

Kraftprisane i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) følgde kraftprisane på kontinentet tett gjennom store delar av veka. Sjølv om sørlege Noreg ofte hadde like prisar som Tyskland, kopla dei seg frå dei høgaste og lågaste prisane. At sørlege Noreg ikkje vart med ned på dei tyske prisane, handlar blant anna om at Noreg har mykje regulerbar vasskraftproduksjon. Det gjer at vasskraftprodusentane kan spare på vatnet i dei periodane det er låge prisar på kontinentet. I slike periodar importerer Noreg rimelegare kraft frå nabolanda.

Nettoimport av kraft til Noreg

Kraftproduksjonen i Noreg gjekk ned førre veke, med unntak av i Nord-Noreg (NO4). Det gjorde at ein større del av forbruket måtte dekkjast av import. Dette bidrog til at Noreg gjekk frå å ha nettoeksport i veke 10 til å ha nettoimport i veke 11.

Krigen i Midtausten

Sidan USA og Israel sitt angrep på Iran 28. februar har dei fossile brenselsprisane auka kraftig. Korleis dette vil verke inn på kraftprisane i Europa vil kunne variere mykje frå veke til veke. Mellom anna vil verknaden avhenge av kor ofte fossil kraftproduksjon er den prissettande teknologien. Dei norske kraftprisane blir vidare igjen påverka av prisnivået i Europa gjennom mellomlandsforbindelsene.

Vêr og hydrologi

I veke 11 var temperaturen 2-3 grader over normalen i sørlege Noreg og Midt-Noreg, og 4-5 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 12 er det venta temperaturar på 3-4 grader over normalen i sørlege Noreg og Midt-Noreg, og 4-6 grader over normalen i Nord-Noreg.

For veke 11 er det utrekna eit tilsig på 1,1 TWh, som er 115 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 12 er det venta eit tilsig på 1,6 TWh, som er om lag 160 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

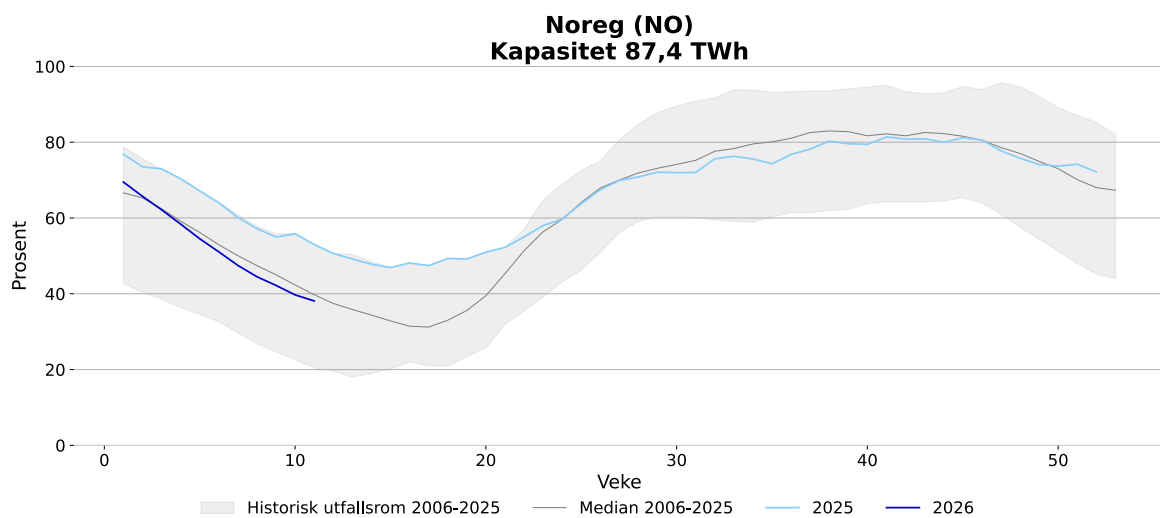
Magasininfylling

Tabell 1 Magasininfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

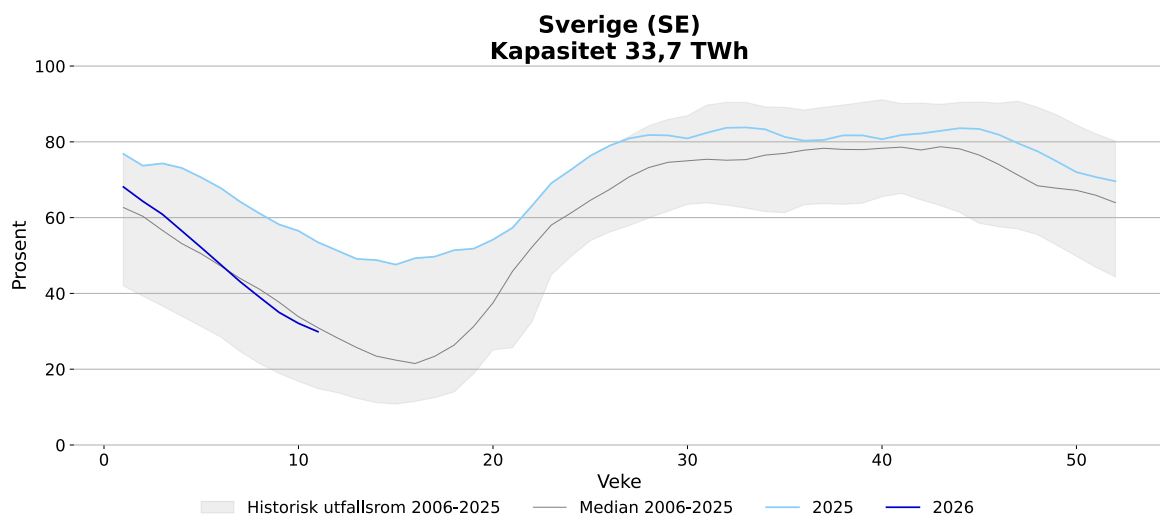
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 11 2026	Veke 10 2026	Veke 11 2025	Median veke 11	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	38,1	39,7	53,0	39,8	-1,6	-14,9	-1,7
Søraust-Noreg, NO1	23,3	25,4	32,7	22,5	-2,1	-9,4	0,8
Sørvest-Noreg, NO2	32,9	34,1	53,9	46,3	-1,2	-21,0	-13,4
Midt-Noreg, NO3	29,7	31,6	56,8	32,7	-1,9	-27,1	-3,0
Nord-Noreg, NO4	64,1	65,5	68,6	46,1	-1,4	-4,5	18,0
Vest-Noreg, NO5	27,1	29,4	38,2	32,9	-2,3	-11,1	-5,8
Sverige	29,9	32,1	53,5	31,0	-2,2	-23,6	-1,1

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

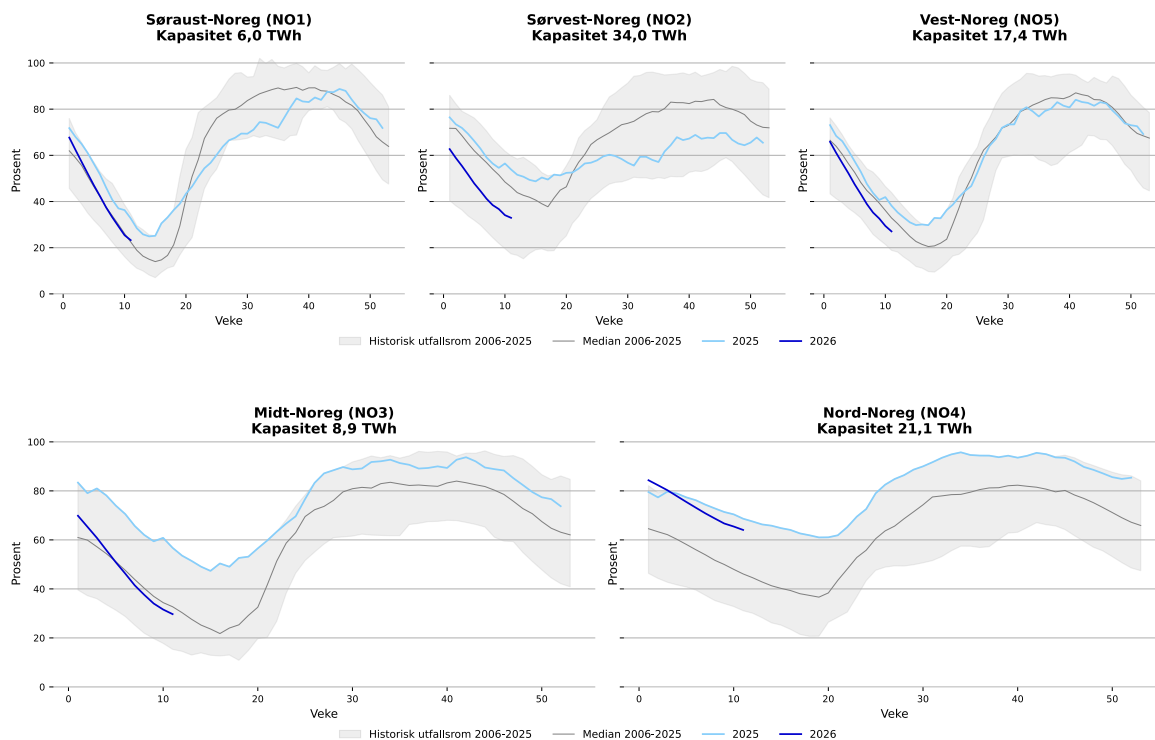
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



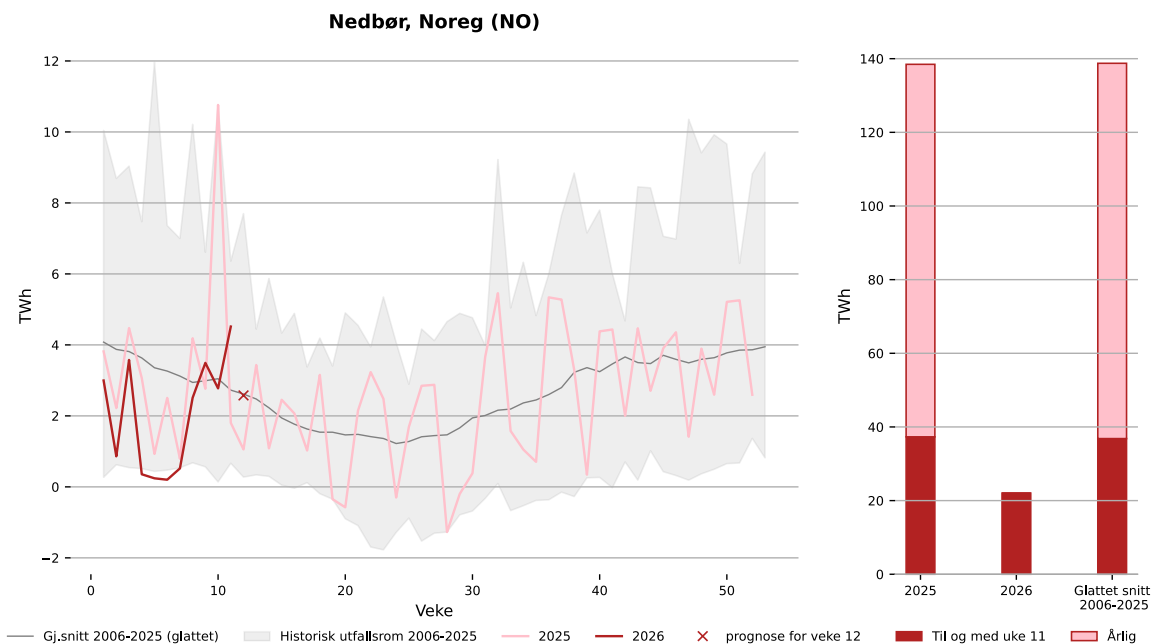
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



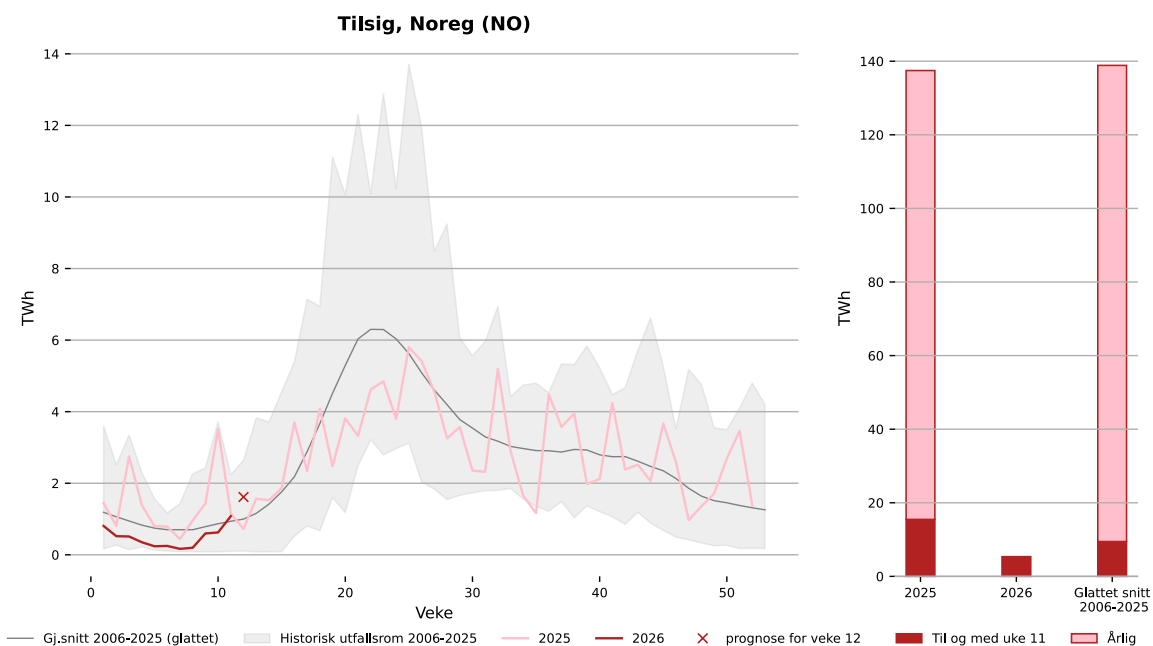
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

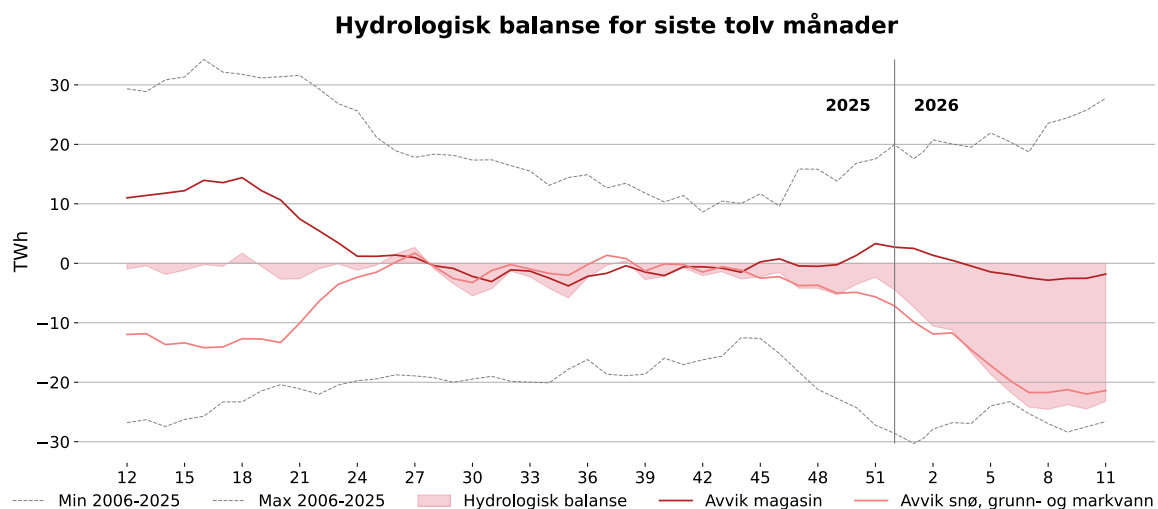
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



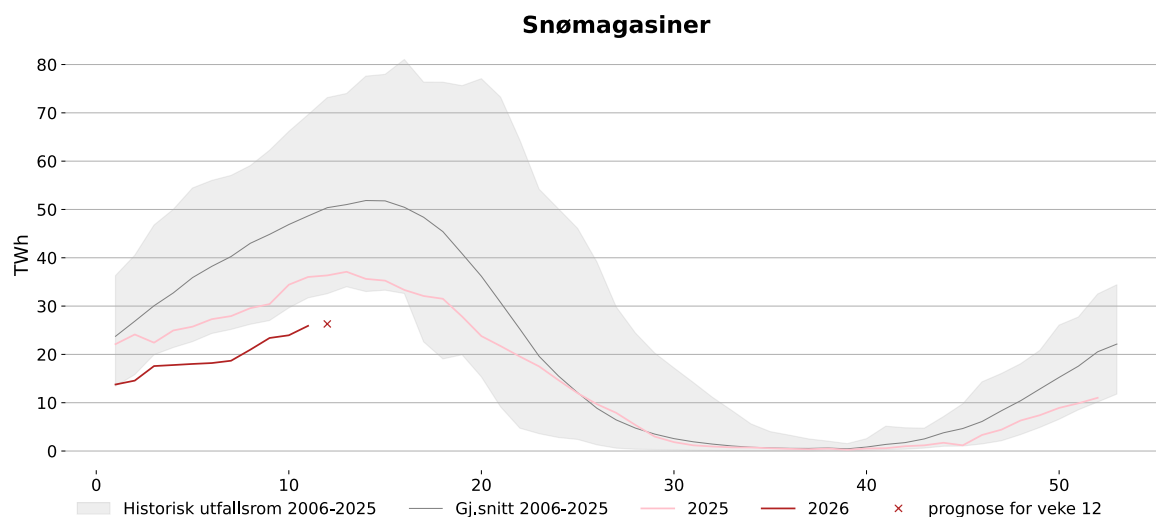
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 11 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 12 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,5	166	2,6	99
Søraust-Noreg, NO1	0,5	203	0,1	64
Sørvest-Noreg, NO2	1,7	229	0,3	37
Midt-Noreg, NO3	0,5	102	0,3	58
Nord-Noreg, NO4	0,5	89	1,7	286
Vest-Noreg, NO5	1,2	200	0,3	45

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

	Veke 11 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 12 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,1	115	1,6	162
Søraust-Noreg, NO1	0,1	153	0,3	230
Sørvest-Noreg, NO2	0,6	160	0,5	141
Midt-Noreg, NO3	0,1	63	0,2	115
Nord-Noreg, NO4	0,1	65	0,4	302
Vest-Noreg, NO5	0,2	100	0,2	97

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-11 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-11 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	22,0	-14,8	5,3	-4,2
Søraust-Noreg, NO1	3,4	-0,2	0,9	0,1
Sørvest-Noreg, NO2	6,8	-5,0	2,0	-1,6
Midt-Noreg, NO3	3,0	-3,5	0,5	-1,2
Nord-Noreg, NO4	3,7	-3,0	1,1	-0,5
Vest-Noreg, NO5	5,0	-3,2	0,9	-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: NVE¹

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann	Hydrologisk balanse, endring frå sist veke
Noreg	-23,2	-1,8	-21,4	1,3
Søraust-Noreg, NO1	-1,0	0,1	-1,1	0,2
Sørvest-Noreg, NO2	-12,5	-4,3	-8,1	0,8
Midt-Noreg, NO3	-4,3	-0,2	-4,2	0,0
Nord-Noreg, NO4	1,0	3,5	-2,5	-0,3
Vest-Noreg, NO5	-6,4	-0,8	-5,6	0,5

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 11	Veke 10	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 882	3 183	-301	-9 %
NO1	308	316	-8	-2 %
NO2	1 053	1 235	-182	-15 %
NO3	432	448	-17	-4 %
NO4	508	497	11	2 %
NO5	581	686	-105	-15 %
Sverige	3 275	3 516	-241	-7 %
SE1	487	576	-89	-16 %
SE2	1 236	1 297	-60	-5 %
SE3	1 388	1 507	-119	-8 %
SE4	164	136	27	20 %
Danmark	683	597	87	15 %
Jylland	482	404	78	19 %
Sjælland	201	192	9	4 %
Finland	1 794	1 775	20	1 %
Norden	8 635	9 070	-436	-5 %

Forbruk

Noreg	2 960	3 006	-46	-2 %
NO1	815	828	-13	-2 %
NO2	806	812	-5	-1 %
NO3	573	586	-13	-2 %
NO4	402	419	-17	-4 %
NO5	363	361	2	0 %
Sverige	2 756	2 820	-65	-2 %
SE1	214	235	-22	-9 %
SE2	323	322	1	0 %
SE3	1 781	1 809	-29	-2 %
SE4	439	454	-15	-3 %
Danmark	721	821	-100	-12 %
Jylland	448	502	-53	-11 %
Sjælland	272	319	-47	-15 %
Finland	1 833	1 948	-115	-6 %
Norden	8 269	8 595	-326	-4 %

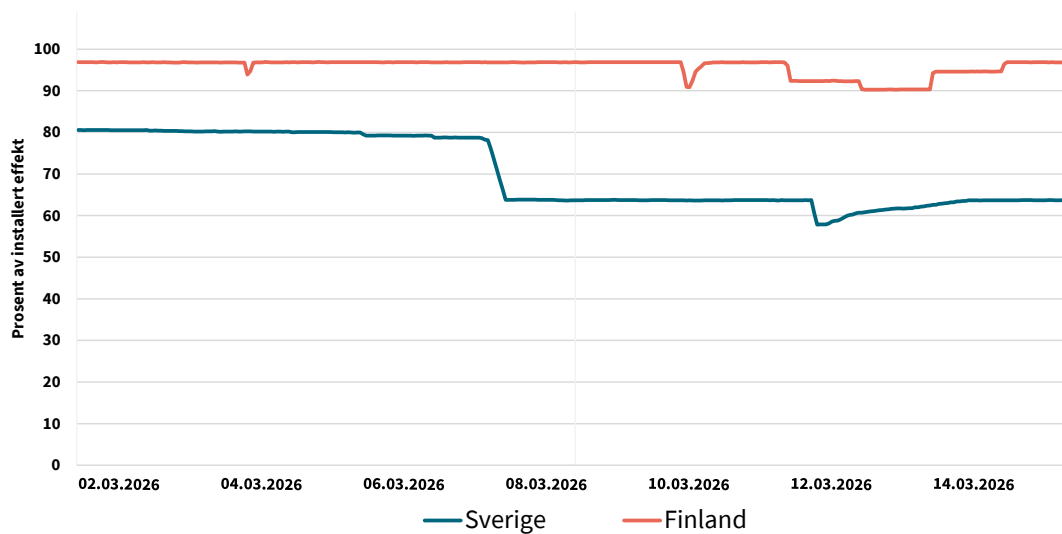
Nettoeksport

Noreg	-78	177	-254
Sverige	519	696	-177
Danmark	-37	-224	187
Finland	-39	-173	135
Norden	365	475	-110

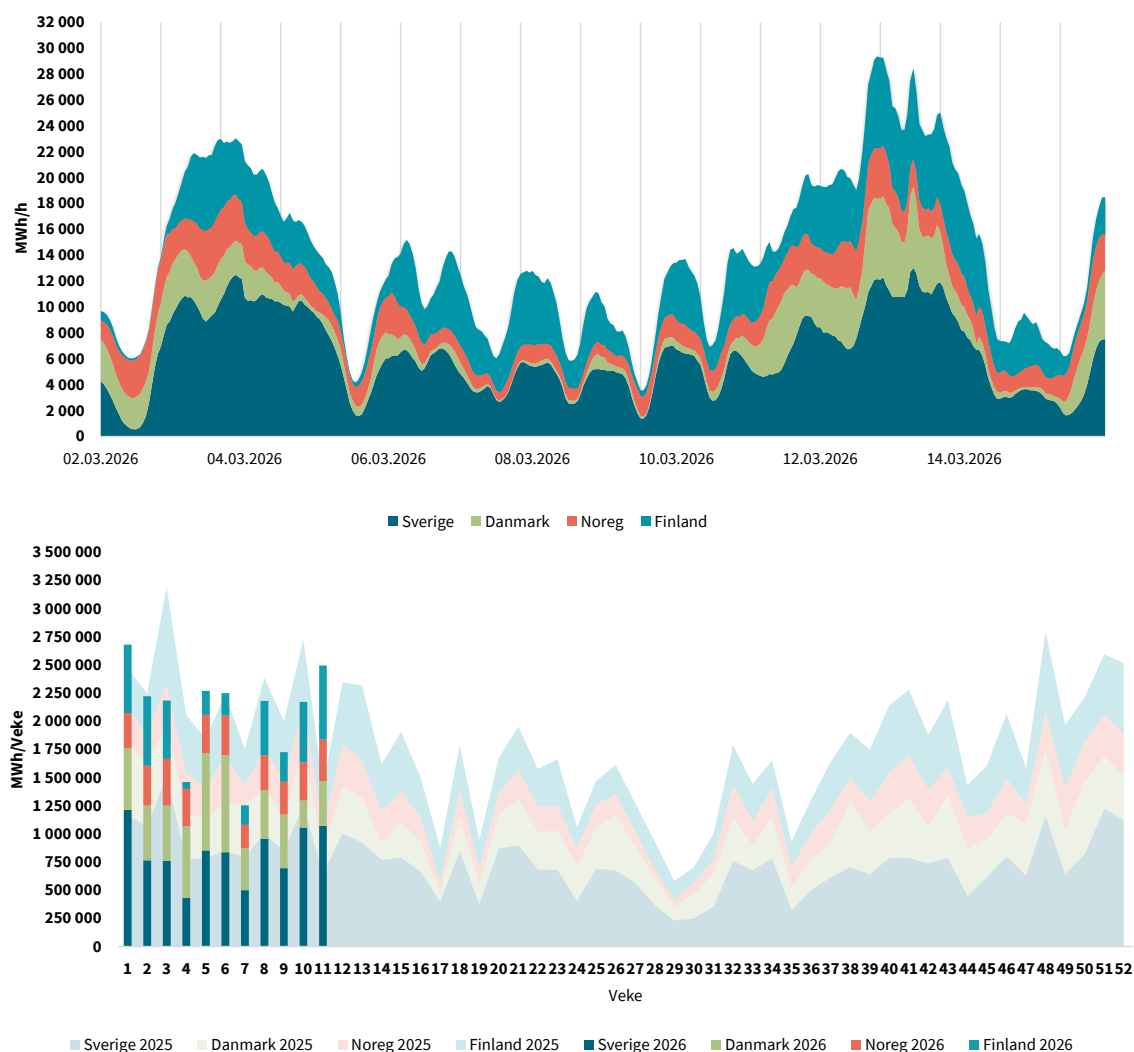
***Ikke temperaturkorrigerte tal.**

Vind- og kjernekraftproduksjon

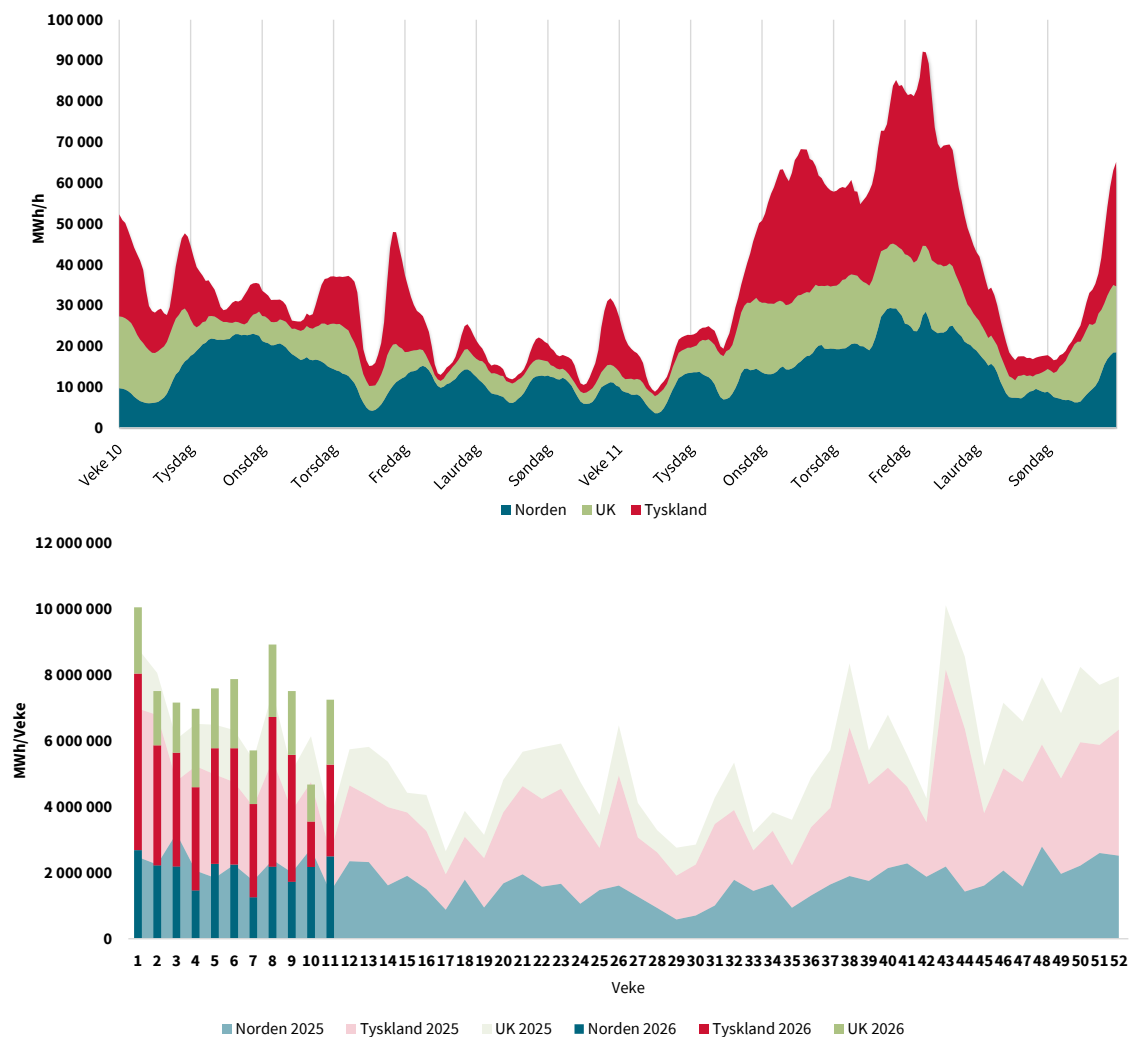
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

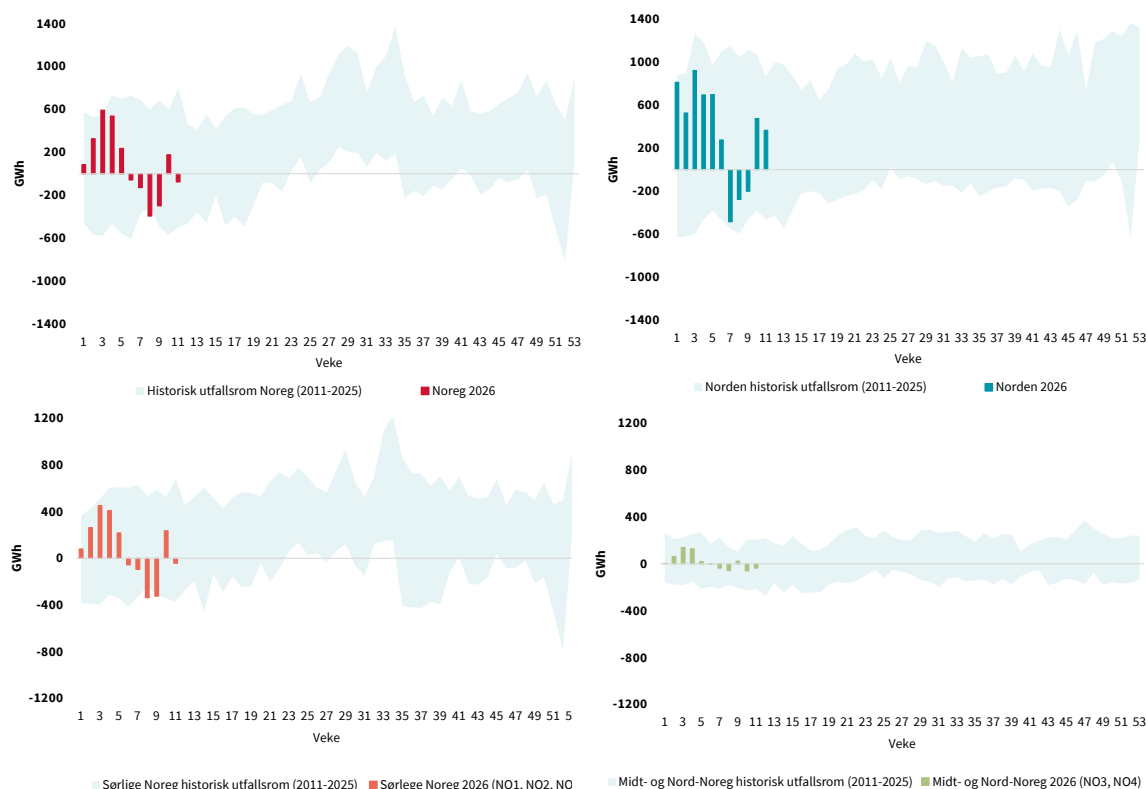
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	26,4	29,2	-9,5	-2,8
Forbruk	25,6	23,6	8,6	2,0
Nettoeksport	0,8	5,6		-4,8
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	12,7	12,9	-1,1	-0,1
Forbruk	12,5	12,0	4,7	0,6
Nettoeksport	0,2	0,9		-0,7
Noreg				
Produksjon	39,2	42,1	-7,5	-2,9
Forbruk	38,2	35,6	6,8	2,6
Nettoeksport	1,0	6,5		-5,5
Norden				
Produksjon	111,2	110,7	0,4	0,5
Forbruk	107,4	99,4	7,5	8,0
Nettoeksport	3,8	11,3		-7,5

* 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.

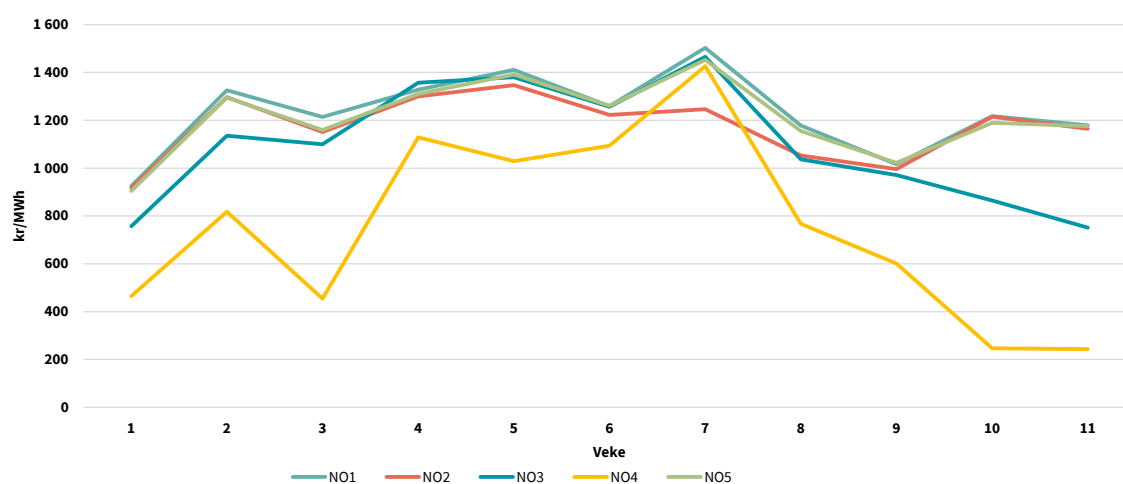
Kraftprisar

Engrosmarknaden

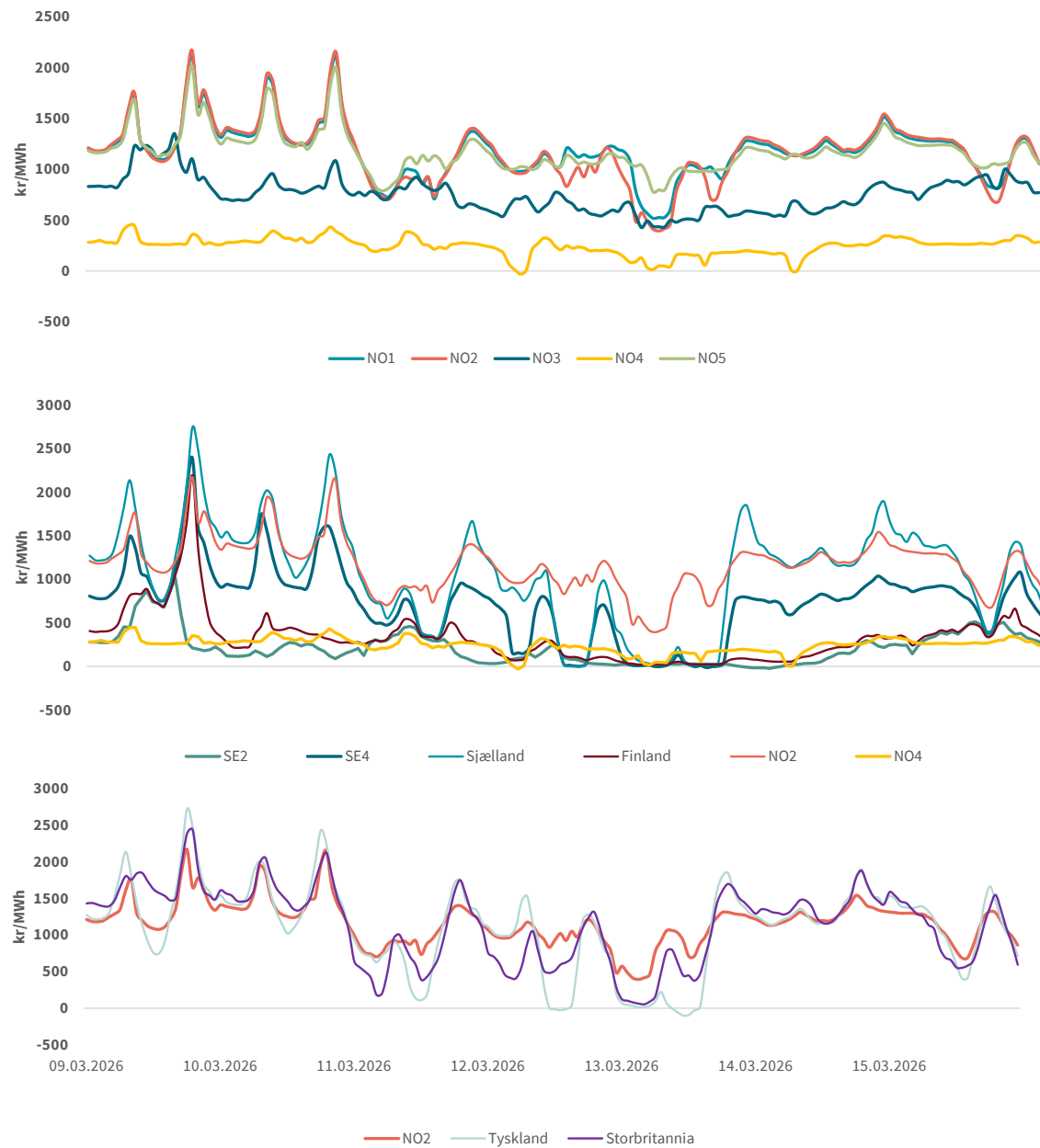
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 11	Veke 10 (2026)	Veke 11 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1179,2	1217,7	718,9	-3,2	64,0
NO2	1164,5	1214,9	838,2	-4,1	38,9
NO3	751,2	864,3	351,5	-13,1	113,7
NO4	243,1	246,8	124,9	-1,5	94,7
NO5	1175,5	1189,3	525,1	-1,2	123,9
SE1	259,2	282,6	440,1	-8,3	-41,1
SE2	211,4	291,3	322,0	-27,4	-34,3
SE3	575,5	758,1	982,5	-24,1	-41,4
SE4	727,6	1202,3	1033,1	-39,5	-29,6
Finland	329,2	413,6	1031,3	-20,4	-68,1
Jylland	1067,2	1324,0	1251,2	-19,4	-14,7
Sjælland	1068,4	1319,2	1237,9	-19,0	-13,7
Nederland	1157,7	1243,8	1234,6	-6,9	-6,2
Tyskland	1105,3	1271,9	1285,9	-13,1	-14,0
Polen	1097,5	1239,3	1312,8	-11,4	-16,4
Storbritannia	1144,6	1382,8	1337,4	-17,2	-14,4
Frankrike	901,1	733,7	1170,4	22,8	-23,0
Belgia	1100,5	1155,0	1232,2	-4,7	-10,7

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

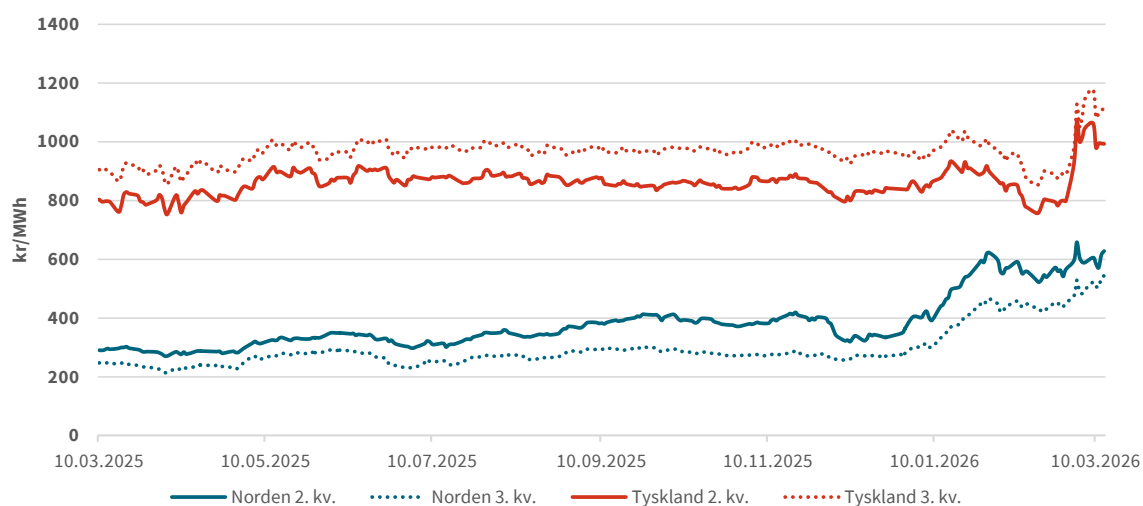


Terminmarknaden

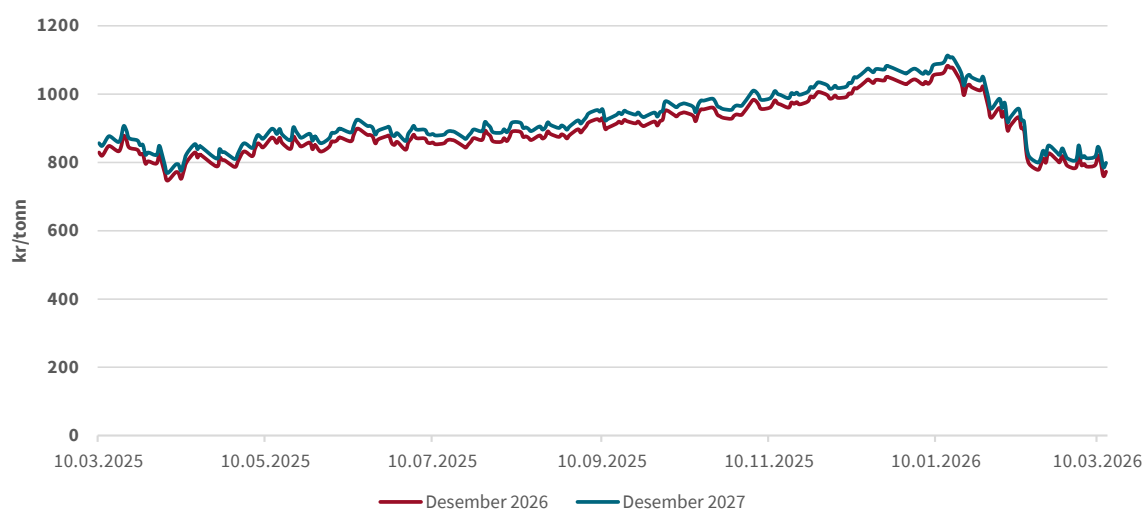
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 11	Veke 10	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	787,2	751,7	4,7
	Mai	589,0	550,9	6,9
	2. kvartal 2026	628,1	589,0	6,6
	3. kvartal 2026	543,8	496,5	9,5
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2026	993,3	1047,1	-5,1
	3. kvartal 2026	1111,9	1147,0	-3,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	772,6	787,5	-1,9
	Desember 2027	798,8	812,2	-1,6

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	2026-02-24	2026-04-30	65 dagar	409	140-409	Link 38
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-01-05	2026-05-01	115 dagar	478	227-478	Link 66
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-03-04	2026-04-06	33 dagar	890	155	Link 28
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-01-02	2026-03-04	60 dagar	890	155	Link 29
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 55
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2026-03-10	2026-03-14	4 dagar	240	240	Link 71
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2026-03-08	2026-03-13	5 dagar	120	120	Link 73
Planned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2026-02-20	2026-03-09	17 dagar	110	110	Link 12
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2026-03-05	2026-03-10	5 dagar	160	160	Link 1
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-03-06	305 dagar	110	110	Link 13
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 63
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2026-01-09	2026-03-20	70 dagar	160	160	Link 68
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2026-03-07	313 dagar	120	120	Link 9
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-07-31	223 dagar	150	150	Link 58
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger	2026-02-20	2026-03-06	14 dagar	250	125-250	Link 10
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Skagen	2025-12-24	2026-04-17	114 dagar	252	252	Link 57
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G2	2026-03-06	2026-03-10	3 dagar	125	125	Link 3
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-12-02	2026-04-11	129 dagar	110	110	Link 48
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-27	354 dagar	280	280	Link 51
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2026-03-02	2026-04-24	53 dagar	201	201	Link 32

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

Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2026-03-27	178 dagar	104	104	Link 43
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2026-03-27	178 dagar	104	104	Link 44
Planned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2026-03-08	2026-03-12	4 dagar	372	122-282	Link 11
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfor G4	2026-01-18	2026-03-05	45 dagar	190	190	Link 16
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-04-30	431 dagar	330	130-330	Link 22
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2026-02-27	2026-03-02	2 dagar	260	260	Link 31
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2026-03-08	2026-04-04	27 dagar	1172	1172	Link 50
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-02-23	2026-03-28	33 dagar	1400	1400	Link 40
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2026-03-31	610 dagar	190	190	Link 47
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-02-25	2026-03-04	7 dagar	448	448	Link 24

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2026-03-06	2026-03-13	7 dagar	700	210	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-03-03	2026-03-13	10 dagar	723	303	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-03-03	2026-03-13	10 dagar	723	303	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-02-27	2026-03-03	3 dagar	723	303	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-02-27	2026-03-03	3 dagar	723	303	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	1700	950	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	1200	1000	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	7600	1900	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	2810	2210	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	6200	2500	Link 39
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2026-02-24	2026-03-15	19 dagar	600	396-600	Link 69
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2026-02-24	2026-03-15	19 dagar	615	399-615	Link 69
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-02-23	2026-03-13	18 dagar	3900	0-1400	Link 70
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2026-02-11	2026-04-15	62 dagar	600	600	Link 45
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-02-11	2026-04-15	62 dagar	600	600	Link 46

Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-02-05	2026-03-03	26 dagar	1700	375	Link 52
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 53
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 54
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-12-29	2026-03-03	64 dagar	3900	400-1700	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	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 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	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 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 60
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	456-656	Link 56
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	356-656	Link 56

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-03-10	2026-03-10	0 dagar	396	109	Link 5
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-03-04	2026-03-04	0 dagar	396	106	Link 17
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-03-03	2026-03-03	0 dagar	396	119-129	Link 21
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-03-04	2026-03-04	0 dagar	396	143	Link 25
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-03-10	2026-03-10	0 dagar	125	125	Link 4
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-03-06	2026-03-06	0 dagar	164	125	Link 14
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-03-04	2026-03-04	0 dagar	120	120	Link 18
Unplanned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU4	2026-03-09	2026-03-09	0 dagar	458	458	Link 6
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-03-06	2026-03-06	0 dagar	180	180	Link 15
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-03-04	2026-03-04	0 dagar	210	157	Link 19
Unplanned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Høyanger / Hall A	2026-03-02	2026-03-02	0 dagar	107	107	Link 27

Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2026-02-16	2026-03-11	23 dagar	250	102-140	Link 75
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2026-02-11	2026-05-01	78 dagar	125	78-125	Link 2
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-03-09	2026-03-09	0 dagar	230	230	Link 7
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-03-08	2026-03-08	0 dagar	130	130	Link 8
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-03-03	2026-03-03	0 dagar	230	230	Link 30
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-03-02	2026-03-02	0 dagar	130	130	Link 33