

Kraftsituasjonen veke 15, 2026

Låg kraftproduksjon og betydelege prisskilnadar i Noreg

Låg kraftproduksjon for årstida, bidrog til at det vart nettoimport av kraft også førre veke. Kraftprisane auka i Midt-Noreg, medan det var lågare prisar i Nord-Noreg. I sørlege Noreg var kraftprisane tilnærma uendra, med unntak av auka kraftprisar i Vest-Noreg.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 111 øre/kWh (+3 øre/kWh frå veke 14)
- Sørvest-Noreg (NO2): 105 øre/kWh (+4 øre/kWh frå veke 14)
- Midt-Noreg (NO3): 101 øre/kWh (+17 øre/kWh frå veke 14)
- Nord-Noreg (NO4): 9 øre/kWh (-11 øre/kWh frå veke 14)
- Vest-Noreg (NO5): 133 øre/kWh (+16 øre/kWh frå veke 14)

Auka prisskilnadar i Noreg

Prisskilnadane mellom dei norske prisområda auka frå veka før. Blant anna bidrog periodar med høg solkraftproduksjon på kontinentet til at sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) tidvis hadde høg kraftimport. I desse periodane var kraftprisane lågare enn elles i veka, noko som var med på å trekke gjennomsnittet for veka ned. Flaskehalsar i nettet kan bidra til at Vest-Noreg (NO5) ikkje får like låge kraftprisar som Sørøst- og Sørvest-Noreg. Dette bidrog til at Vest-Noreg hadde den høgaste vekeprisen i Noreg også i veke 15.

Låg kraftproduksjon for årstida og nettoimport

Kraftproduksjonen i Noreg samla sett var låg for årstida. Det var framleis låg vasskraftproduksjon i sørlege Noreg, samstundes som vasskraftproduksjonen i Nord-Noreg (NO4) vart kraftig redusert frå veka før på grunn av låge kraftprisar. Dette bidrog til at det vart nettoimport av kraft til Noreg for femte veke på rad.

Krigen i Midtausten

Sidan USA og Israel angrepet sitt på Iran 28. februar har dei fossile brenselsprisane auka kraftig. Korleis dette verkar inn på kraftprisane kan variere frå veike til veike. Mellom anna vil verknadane avhenge av kor ofte fossil kraftproduksjon set nivået på kraftprisane på

kontinentet. Kraftprisane i Noreg vert vidare påverka av prisnivået i Europa gjennom kraftutveksling.

Vêr og hydrologi

I veke 15 var temperaturen omkring normalen i Sør-Noreg og 2 – 3 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 16 er det og venta temperaturar om lag på normalen i Sør- og Aust-Noreg, 1 – 2 grader over normalen på Vestlandet og Trøndelag, og 2 – 3 grader over normalen i Nord-Noreg.

For veke 15 er det utrekna eit tilsig på 0,8 TWh, som er om lag 45 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 16 er det venta eit tilsig på 1,3 TWh, som er om lag 58 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

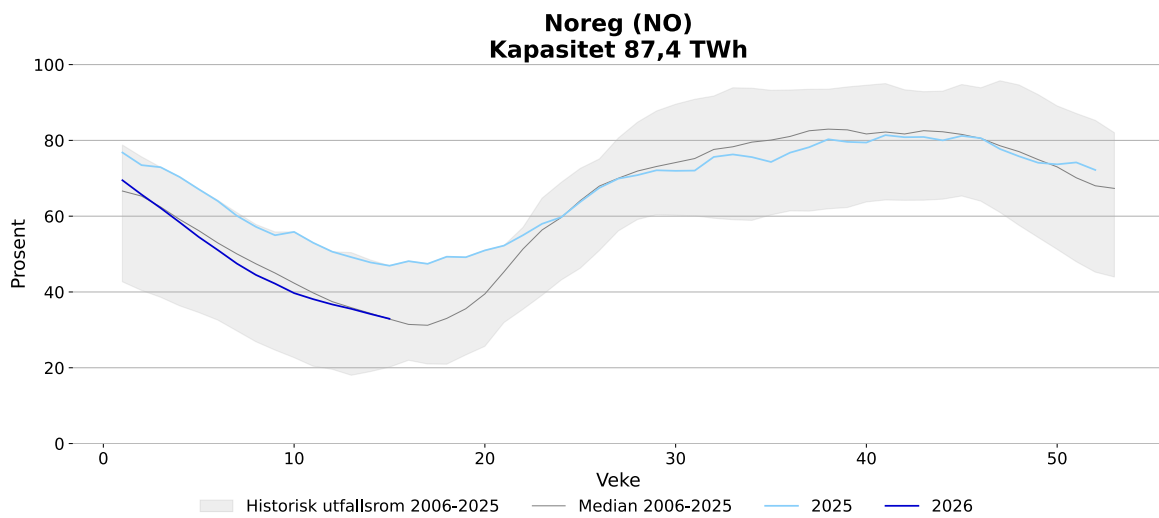
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

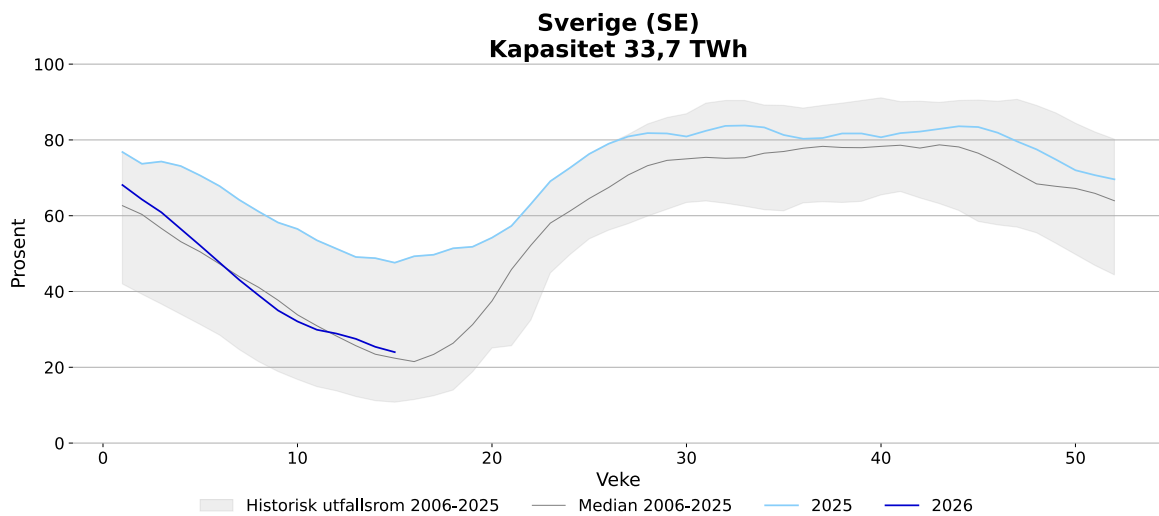
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 15 2026	Veke 14 2026	Veke 15 2025	Median veke 15	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	32,9	34,2	46,9	32,8	-1,3	-14,0	0,1
Søraust-Noreg, NO1	15,1	16,9	25,1	14,0	-1,8	-10,0	1,1
Sørvest-Noreg, NO2	28,9	30,0	48,7	40,6	-1,1	-19,8	-11,7
Midt-Noreg, NO3	22,5	24,4	47,4	23,7	-1,9	-24,9	-1,2
Nord-Noreg, NO4	61,4	62,1	64,8	40,2	-0,7	-3,4	21,2
Vest-Noreg, NO5	18,5	20,5	29,8	22,7	-2,0	-11,3	-4,2
Sverige	24,0	25,4	47,6	22,4	-1,4	-23,6	1,6

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

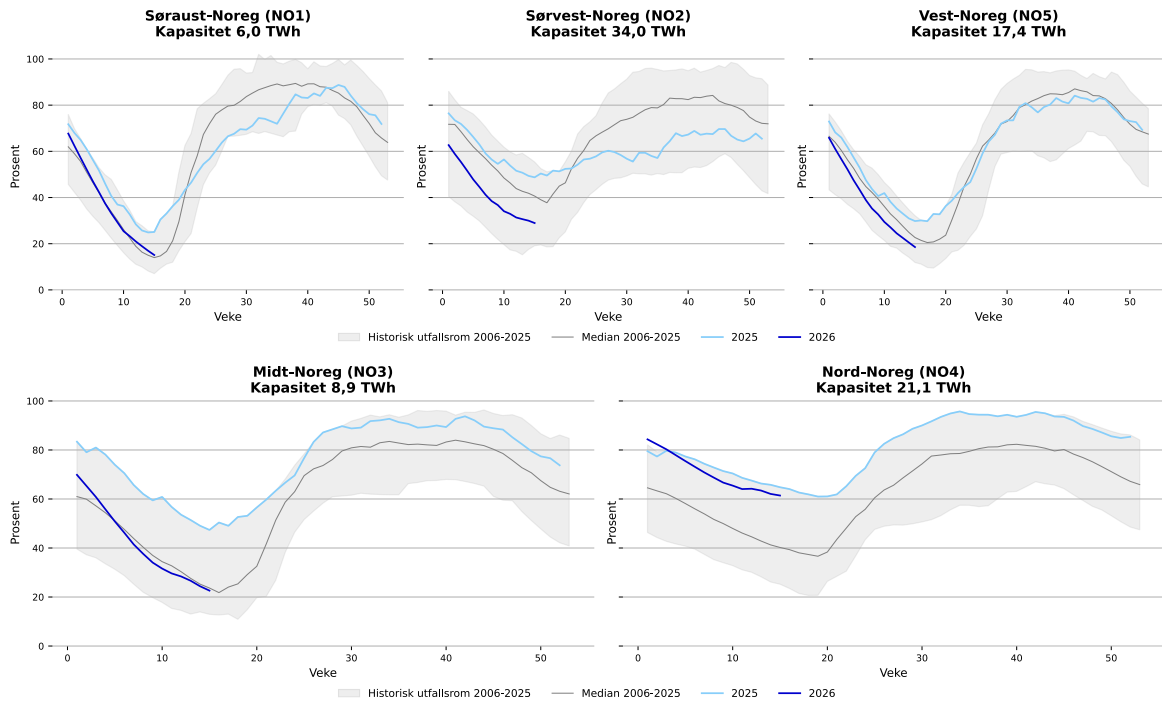
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



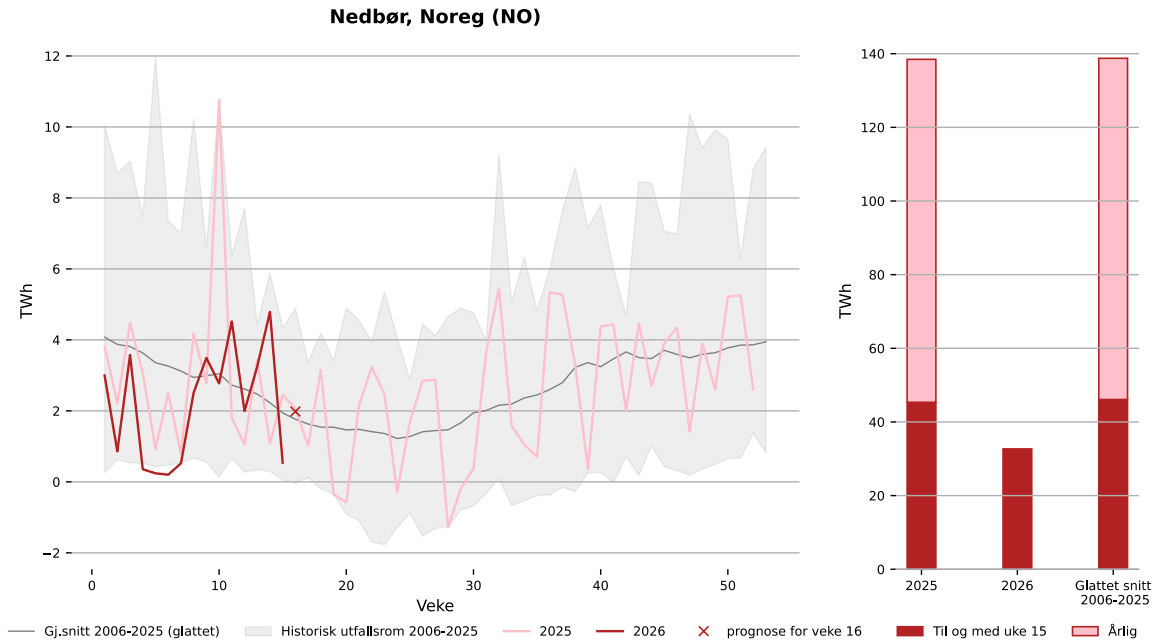
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prismsråda i Noreg. Kjelde: NVE



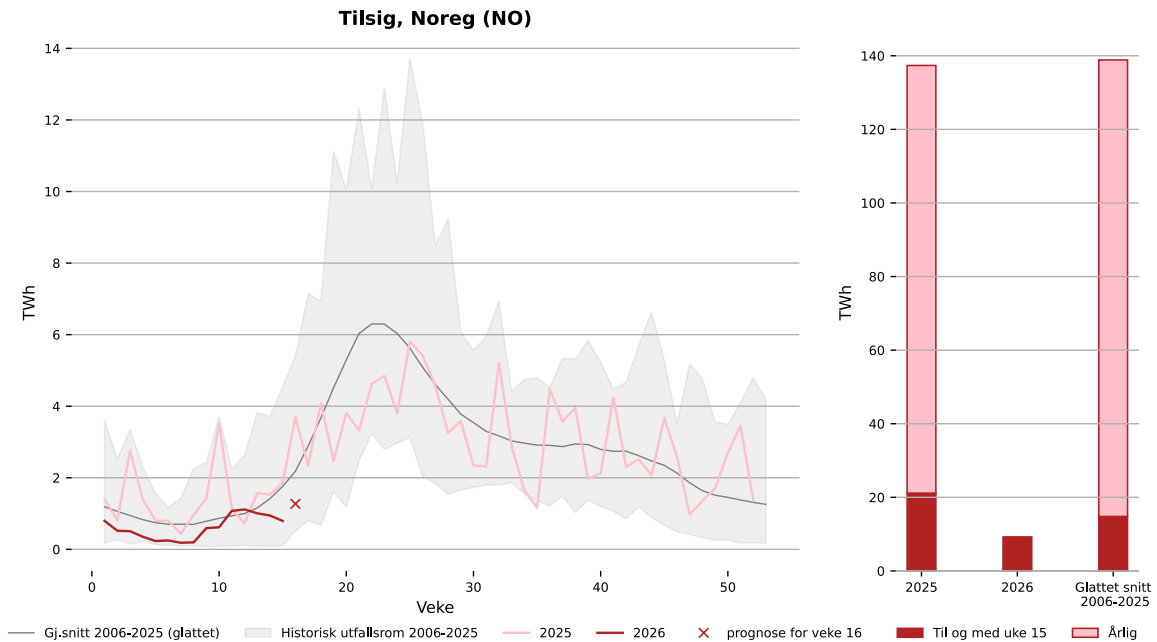
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

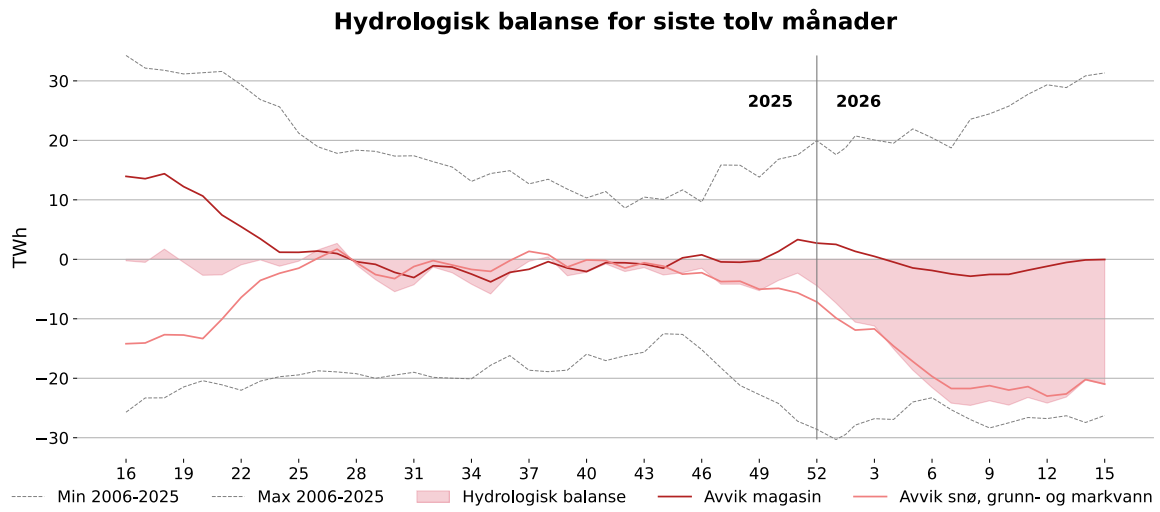
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



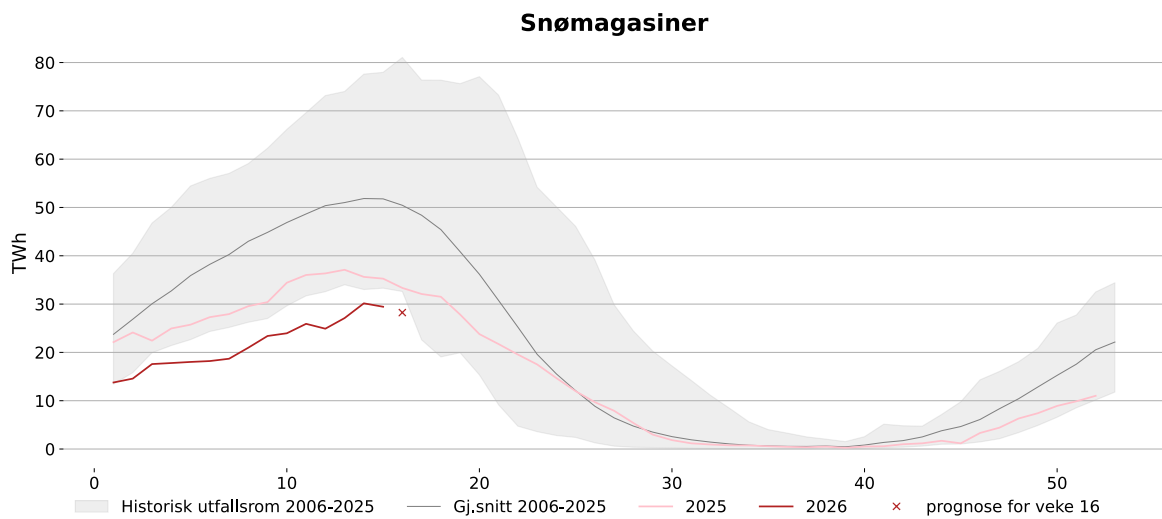
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 15 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 16 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,5	28	2,0	112
Søraust-Noreg, NO1	0,0	11	0,3	155
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	53	0,9	194
Midt-Noreg, NO3	0,1	29	0,1	36
Nord-Noreg, NO4	0,0	2	0,0	-
Vest-Noreg, NO5	0,1	31	0,6	160

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

	Veke 15 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 16 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,8	45	1,3	58
Søraust-Noreg, NO1	0,2	60	0,2	58
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	56	0,5	60
Midt-Noreg, NO3	0,1	41	0,2	56
Nord-Noreg, NO4	0,1	35	0,2	73
Vest-Noreg, NO5	0,1	21	0,2	47

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-15 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-15 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	32,6	-13,5	9,2	-5,6
Søraust-Noreg, NO1	4,5	0,0	1,6	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	10,1	-4,1	3,6	-2,0
Midt-Noreg, NO3	4,6	-3,7	1,1	-1,6
Nord-Noreg, NO4	5,8	-3,0	1,7	-0,6
Vest-Noreg, NO5	7,7	-2,5	1,3	-1,3

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	Hydrologisk balanse, endring frå sist veke
Noreg	-21,0	0,0	-21,0	-0,7
Søraust-Noreg, NO1	-1,2	0,0	-1,2	-0,2
Sørvest-Noreg, NO2	-10,8	-3,4	-7,3	0,1
Midt-Noreg, NO3	-4,5	-0,1	-4,4	-0,2
Nord-Noreg, NO4	1,2	4,3	-3,1	-0,2
Vest-Noreg, NO5	-5,6	-0,6	-4,9	-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

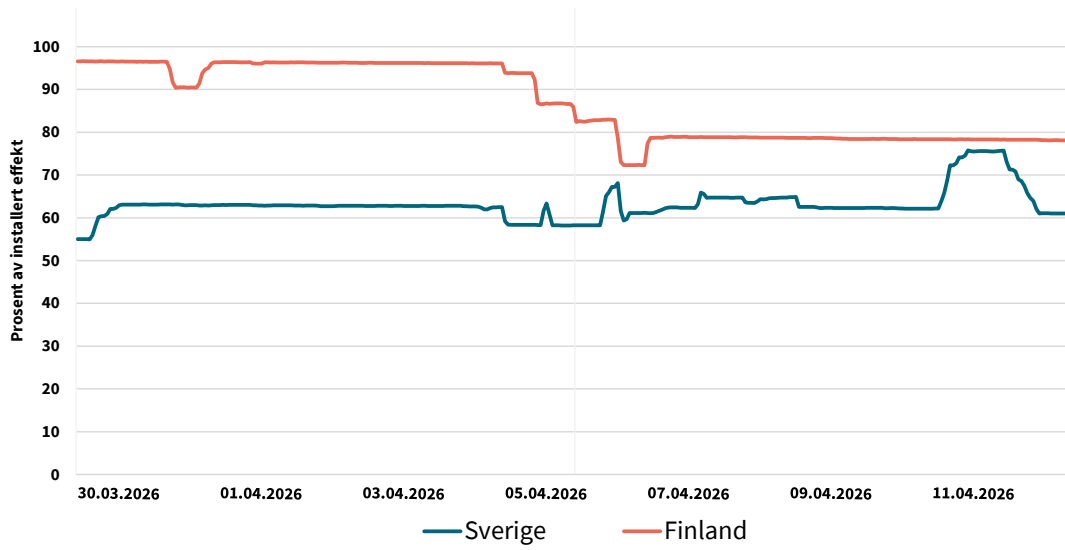
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 15	Veke 14	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 349	2 517	-168	-7 %
NO1	313	325	-12	-4 %
NO2	840	755	86	11 %
NO3	464	452	12	3 %
NO4	324	513	-189	-37 %
NO5	408	473	-65	-14 %
Sverige	3 166	3 212	-46	-1 %
SE1	474	608	-134	-22 %
SE2	1 145	1 062	83	8 %
SE3	1 360	1 350	10	1 %
SE4	187	192	-5	-3 %
Danmark	767	897	-131	-15 %
Jylland	554	670	-116	-17 %
Sjælland	213	227	-15	-6 %
Finland	1 474	1 562	-87	-6 %
Norden	7 756	8 189	-433	-5 %
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 690	2 732	-42	-2 %
NO1	671	679	-9	-1 %
NO2	745	746	-1	0 %
NO3	549	555	-6	-1 %
NO4	387	394	-7	-2 %
NO5	338	358	-20	-6 %
Sverige	2 508	2 606	-98	-4 %
SE1	191	203	-12	-6 %
SE2	264	303	-39	-13 %
SE3	1 636	1 687	-51	-3 %
SE4	417	413	4	1 %
Danmark	721	771	-50	-6 %
Jylland	440	478	-38	-8 %
Sjælland	280	293	-12	-4 %
Finland	1 711	1 775	-63	-4 %
Norden	7 630	7 883	-254	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	-340	-215	-126	
Sverige	658	606	52	
Danmark	46	127	-81	
Finland	-237	-213	-24	
Norden	126	305	-179	

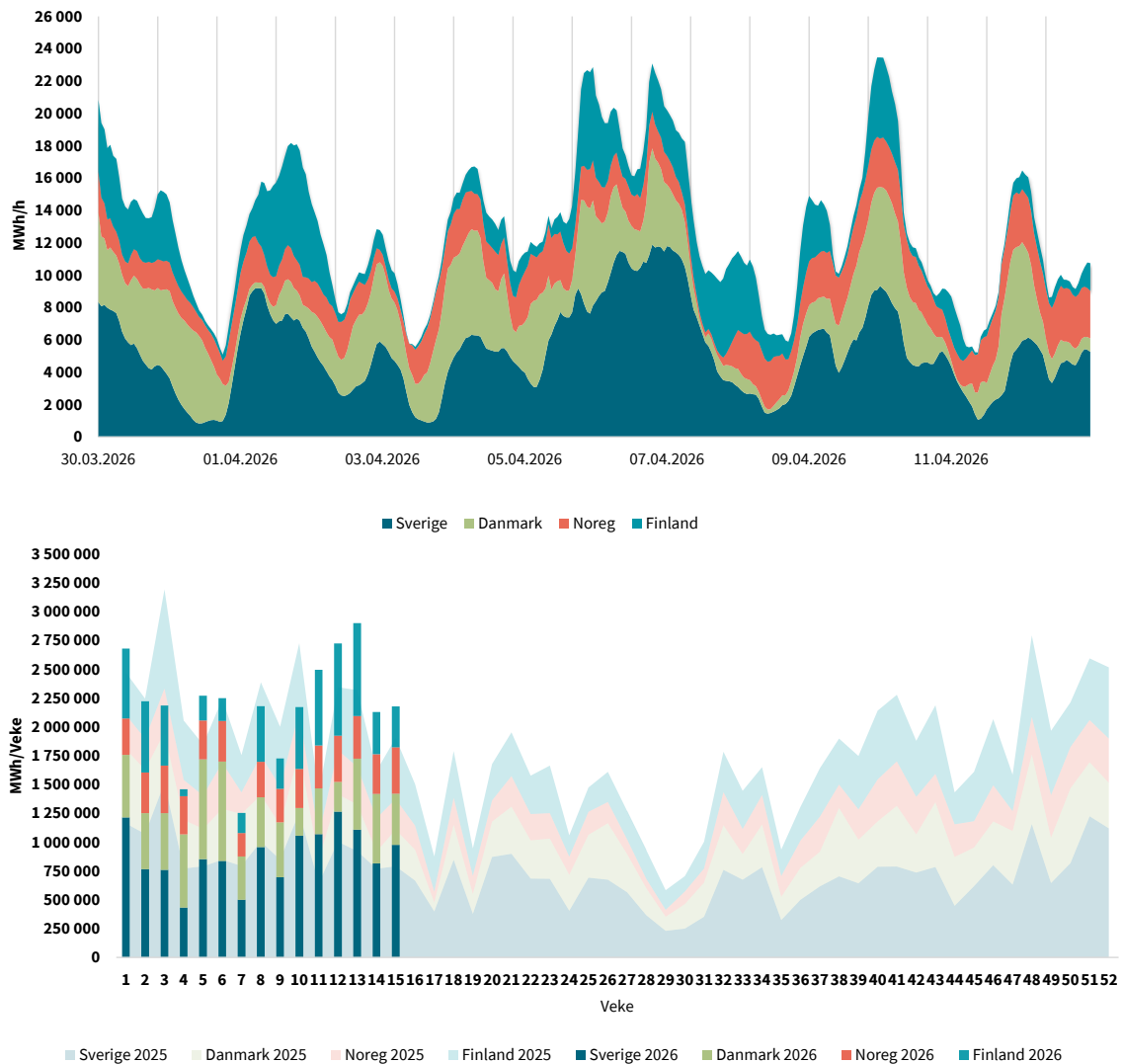
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

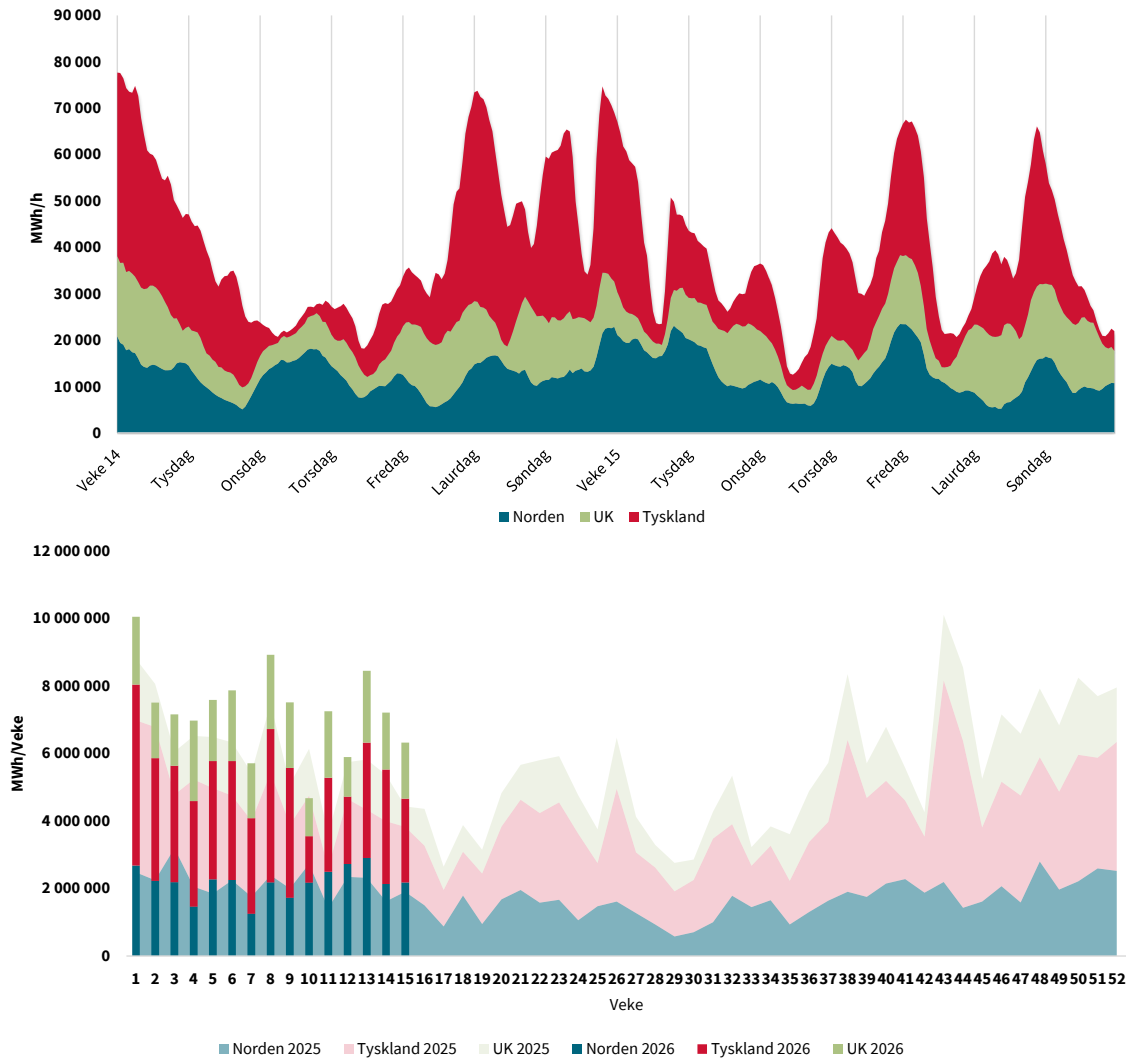
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

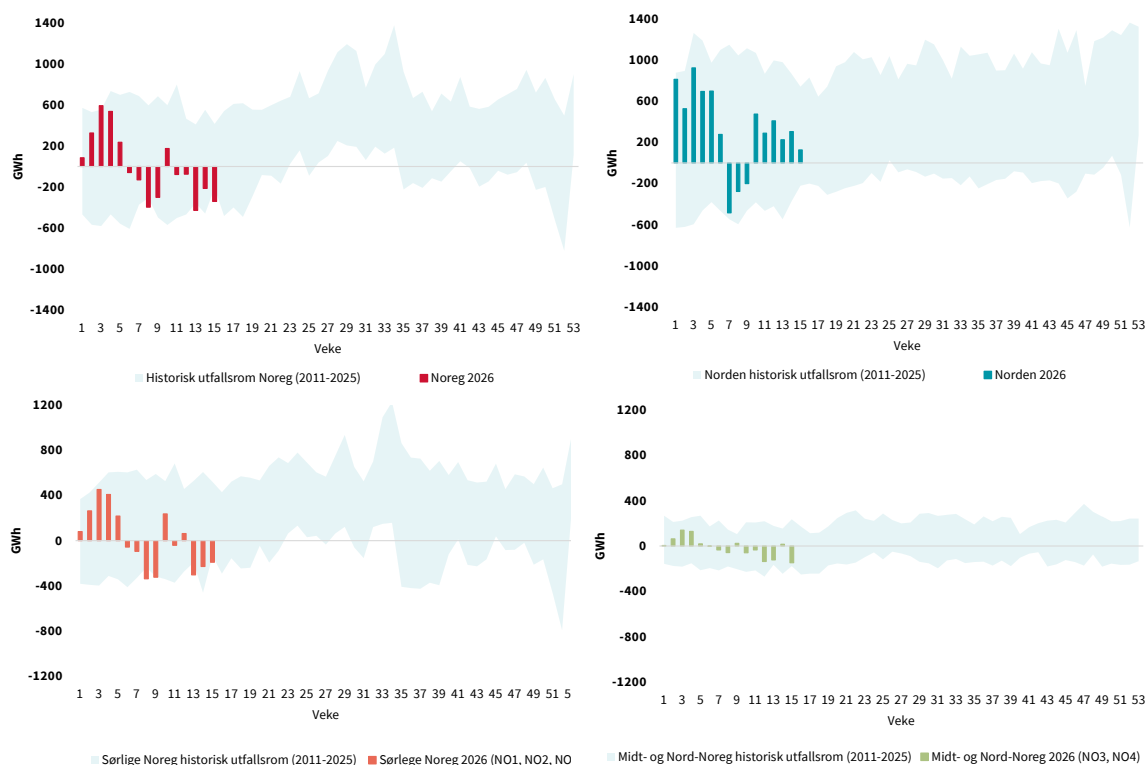
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	33,1	37,3	-11,2	-4,2
Forbruk	32,9	30,5	7,9	2,4
Nettoeksport	0,1	6,7		-6,6
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	16,2	17,2	-6,3	-1,1
Forbruk	16,4	16,0	2,2	0,3
Nettoeksport	-0,2	1,2		-1,4
Noreg				
Produksjon	49,2	54,5	-10,7	-5,3
Forbruk	49,3	46,5	5,6	2,8
Nettoeksport	-0,1	8,0		-8,0
Norden				
Produksjon	144,1	144,6	-0,3	-0,5
Forbruk	139,3	130,4	6,4	9,0
Nettoeksport	4,8	14,2		-9,4

* 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.

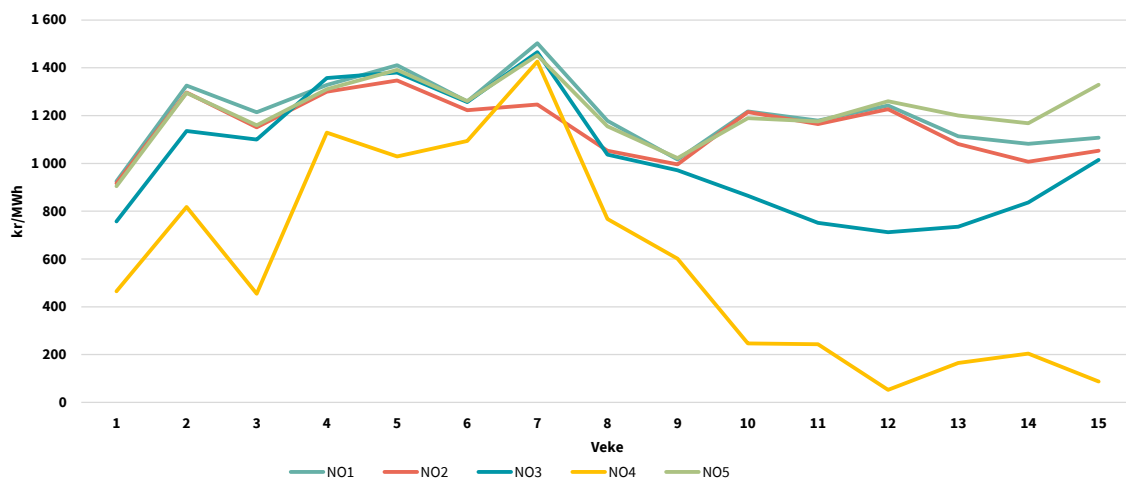


Kraftprisar Engrosmarknaden

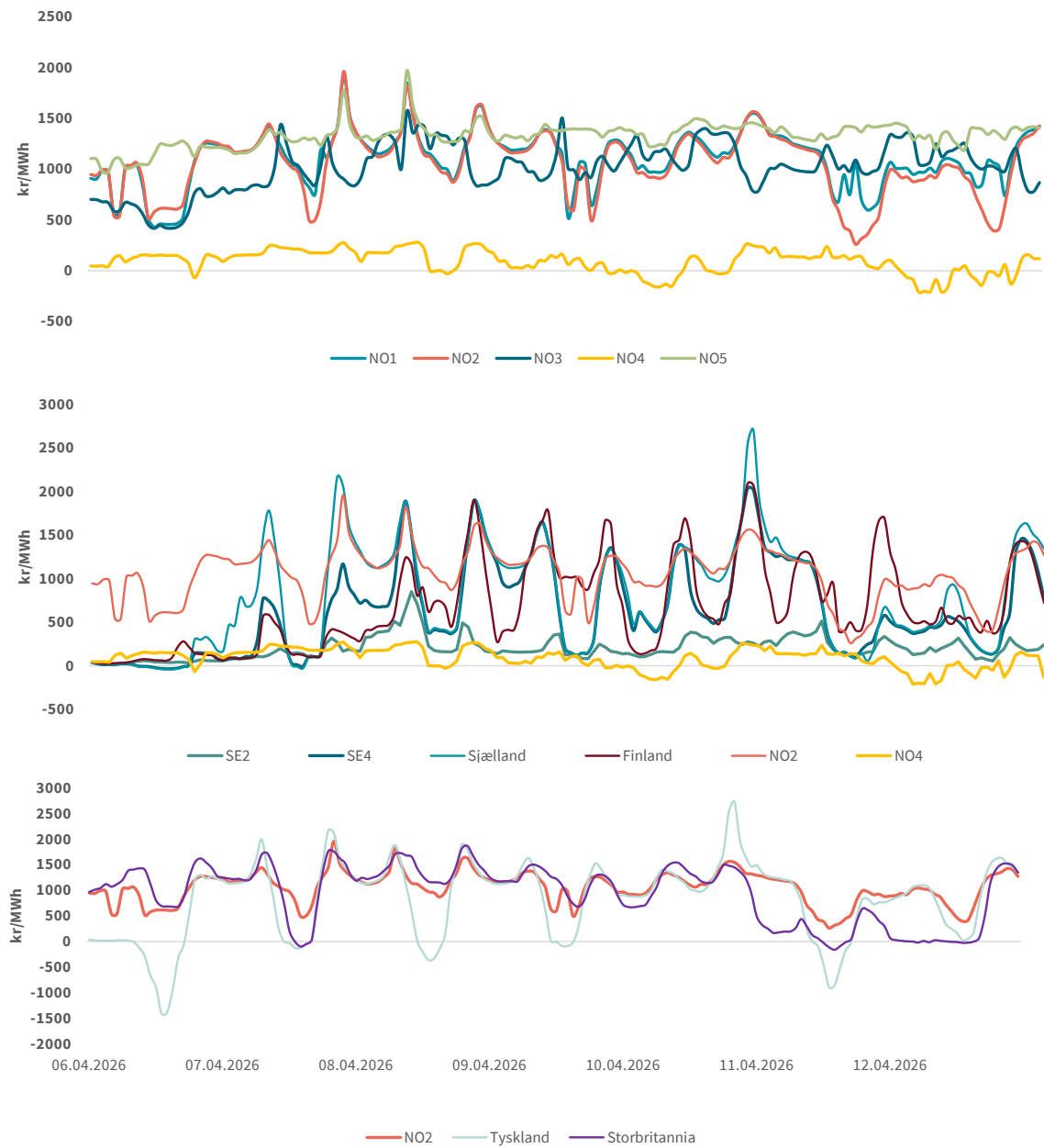
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 15	Veke 14 (2026)	Veke 15 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1107,8	1081,8	579,9	2,4	91,0
NO2	1053,3	1007,1	604,6	4,6	74,2
NO3	1014,2	836,2	212,4	21,3	377,4
NO4	87,4	203,9	23,2	-57,1	277,4
NO5	1329,4	1167,8	446,7	13,8	197,6
SE1	190,0	301,2	233,6	-36,9	-18,7
SE2	202,2	299,6	231,3	-32,5	-12,6
SE3	520,9	520,9	422,5	0,0	23,3
SE4	637,6	685,9	560,5	-7,0	13,8
Finland	679,9	388,4	362,7	75,0	87,5
Jylland	847,6	840,5	835,0	0,8	1,5
Sjælland	797,3	859,6	854,5	-7,3	-6,7
Nederland	929,7	995,6	877,9	-6,6	5,9
Tyskland	807,3	858,0	930,2	-5,9	-13,2
Polen	893,7	999,5	1098,6	-10,6	-18,7
Storbritannia	938,0	966,3	1133,2	-2,9	-17,2
Frankrike	377,7	788,0	463,5	-52,1	-18,5
Belgia	827,8	911,0	849,8	-9,1	-2,6

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

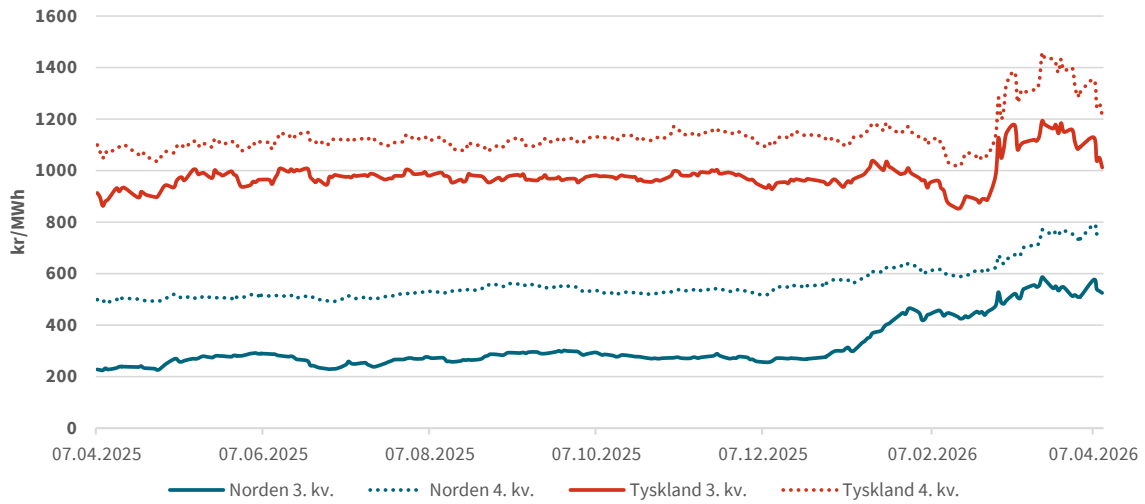


Terminmarknaden

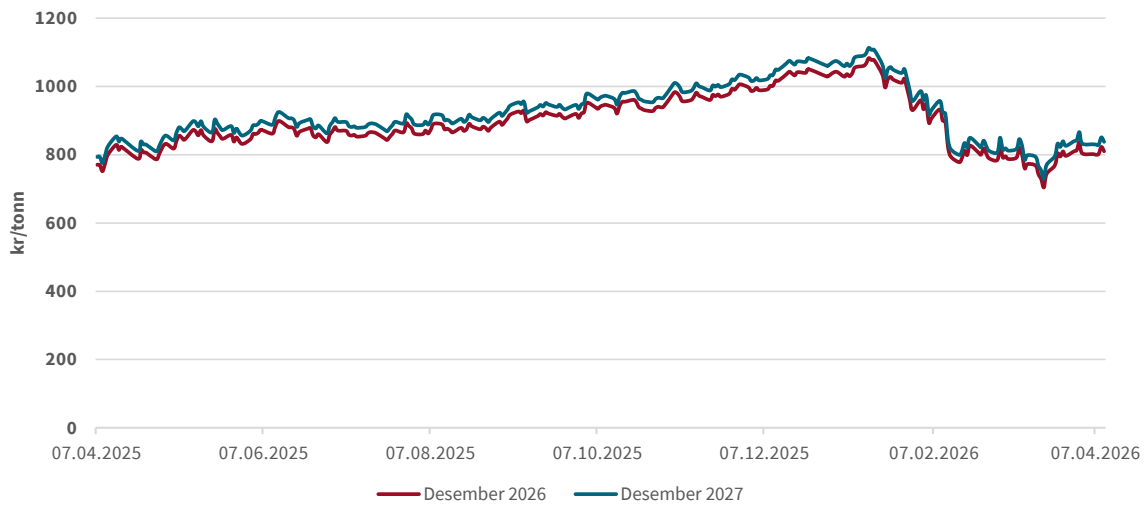
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 15	Veke 14	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	557,9	544,0	2,5
	Juni	468,1	458,2	2,2
	3. kvartal 2026	525,4	510,6	2,9
	4. kvartal 2026	739,6	735,3	0,6
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2026	1012,6	1092,3	-7,3
	4. kvartal 2026	1214,8	1304,9	-6,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	810,1	804,2	0,7
	Desember 2027	838,1	833,1	0,6

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 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
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-03-11	2026-05-13	63 dagar	412	212-412	Link 16
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-02-24	2026-04-30	65 dagar	409	140-409	Link 60
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-01-05	2026-05-01	115 dagar	478	227-478	Link 33
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-03-13	2026-04-18	35 dagar	455	79-455	Link 14
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-04-05	2026-04-16	11 dagar	890	890	Link 37
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 70
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2026-04-07	2026-04-09	2 dagar	440	0-220	Link 18
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2026-04-07	2026-04-10	3 dagar	160	160	Link 7
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2026-03-26	2026-04-07	11 dagar	160	0-160	Link 41
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2026-04-10	2026-04-18	8 dagar	160	160	Link 51
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-08-28	143 dagar	165	165	Link 55
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2026-04-13	2026-04-17	4 dagar	160	160	Link 80
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 81
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Aura	2026-04-07	2026-04-11	4 dagar	293	177-293	Link 8
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2025-12-01	2026-05-19	169 dagar	600	600	Link 56
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-11-13	329 dagar	150	150	Link 23
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger	2026-04-11	2026-04-25	14 dagar	330	330	Link 64
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2026-04-07	2026-04-10	3 dagar	310	310	Link 9
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2026-04-13	2026-04-17	4 dagar	310	310	Link 21
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2026-03-23	2026-04-08	16 dagar	310	310	Link 22

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

Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-12-02	2026-04-09	127 dagar	110	110	Link 25
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2026-03-23	2026-04-07	14 dagar	310	310	Link 40
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2026-04-07	2026-05-08	31 dagar	280	280	Link 47
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-05-01	389 dagar	280	280	Link 48
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2026-10-15	191 dagar	280	280	Link 73
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2026-04-08	2026-05-14	36 dagar	334	334	Link 50
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2026-03-02	2026-04-24	53 dagar	201	201	Link 58
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2026-04-13	2026-04-30	17 dagar	159	159	Link 17
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2026-04-07	2026-04-21	14 dagar	170	170	Link 36
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2026-04-24	206 dagar	104	104	Link 52
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2026-04-24	206 dagar	104	104	Link 53
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2026-04-13	2026-04-17	4 dagar	159	159	Link 54
Planned	SE2	Skellefteå Kraft AB	Åndberg	2026-04-07	2026-04-10	3 dagar	286	286	Link 34
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G2	2026-04-13	2026-04-17	4 dagar	143	143	Link 42
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2026-04-12	2026-06-26	75 dagar	1121	1121	Link 6
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-04-30	431 dagar	330	130-330	Link 30
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-03-31	2026-05-30	60 dagar	190	190	Link 39
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-03-28	2026-05-22	55 dagar	1400	1400	Link 67
Unplanned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-03-17	2026-04-19	33 dagar	448	448	Link 11
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2026-04-03	2026-05-06	33 dagar	335	335	Link 35

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Elering AS	EE → FI	2026-04-12	2026-04-15	2 dagar	1016	129-258	Link 1
Unplanned	Elering AS	FI → EE	2026-04-12	2026-04-15	2 dagar	1016	0	Link 1
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-07	2026-04-12	5 dagar	2095	700	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-04-07	2026-04-12	5 dagar	3900	1300	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2026-04-07	2026-04-12	5 dagar	800	800	Link 3

Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2026-04-07	2026-04-12	5 dagar	500	300	Link 3
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2026-02-24	2026-04-21	56 dagar	600	396-600	Link 5
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2026-02-24	2026-04-21	56 dagar	615	399-615	Link 5
Planned	Elering AS	EE → FI	2026-04-10	2026-04-12	2 dagar	1016	258	Link 13
Planned	Elering AS	FI → EE	2026-04-10	2026-04-12	2 dagar	1016	0	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-04-11	2026-05-01	19 dagar	723	303	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-04-11	2026-05-01	19 dagar	723	303	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2026-04-07	2026-04-21	14 dagar	1900	1200-1400	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-04-07	2026-04-21	14 dagar	1900	1100	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2026-04-07	2026-04-21	14 dagar	700	300	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2026-04-07	2026-04-21	14 dagar	600	200	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-04-07	2026-04-21	14 dagar	3300	1500	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-04-08	2026-04-14	6 dagar	6200	1700	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2026-04-08	2026-04-14	6 dagar	700	200	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-03-13	2026-04-07	24 dagar	723	303	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-03-13	2026-04-11	28 dagar	723	303	Link 44
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2026-02-11	2026-04-23	70 dagar	600	600	Link 45
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-02-11	2026-04-23	70 dagar	600	600	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-03-23	2026-04-14	22 dagar	1200	300	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	1200	1000	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	2810	2210	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	6200	2500	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	7600	1900	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	1700	950	Link 61
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 62
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 63
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-04-07	2026-05-08	31 dagar	3900	500	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-04-06	2026-04-15	9 dagar	1200	1000	Link 66

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-04-06	2026-04-15	9 dagar	715	515	Link 66
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-04-06	2026-04-15	9 dagar	7600	2400	Link 66
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-04-06	2026-04-15	9 dagar	6200	2900	Link 66
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-04-06	2026-04-15	9 dagar	2095	1245	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 69
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	356-656	Link 71
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	456-656	Link 71
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-04-07	2026-04-17	10 dagar	3900	700	Link 74
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-04-07	2026-04-10	3 dagar	3900	500	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 79

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utliggjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-04-13	2026-04-13	0 dagar	396	123	Link 2
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-04-13	2026-04-13	0 dagar	260	134	Link 4
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-04-10	2026-04-10	0 dagar	396	131	Link 10
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-04-10	2026-04-10	0 dagar	396	122	Link 15
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-04-09	2026-04-09	0 dagar	396	149	Link 28
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-04-08	2026-04-08	0 dagar	396	115	Link 31
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-04-10	2026-04-10	0 dagar	150	150	Link 24
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-04-08	2026-04-08	0 dagar	140	140	Link 27
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-04-07	2026-04-07	0 dagar	210	210	Link 29
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-04-01	2026-04-07	5 dagar	210	200	Link 49
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2026-02-11	2026-05-01	78 dagar	125	78-125	Link 57
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-04-13	2026-04-13	0 dagar	230	230	Link 12
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-04-06	2026-04-06	0 dagar	130	130	Link 38