

Kraftsituasjonen veke 17, 2026

Høgare sol- og vindkraftproduksjon bidrog til lågare kraftprisar

I veke 17 gjekk kraftprisane ned i alle dei norske prisområda. Høg sol- og vindkraftproduksjon i Norden og på kontinentet bidrog til eit lågare prisnivå. Samstundes gjekk norsk vasskraftproduksjon ned, noko som bidrog til at Noreg var nettoimportør av kraft førre veke.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 94 øre/kWh (-45 øre/kWh frå veke 16)
- Sørvest-Noreg (NO2): 90 øre/kWh (-34 øre/kWh frå veke 16)
- Midt-Noreg (NO3): 78 øre/kWh (-81 øre/kWh frå veke 16)
- Nord-Noreg (NO4): 9 øre/kWh (-5 øre/kWh frå veke 16)
- Vest-Noreg (NO5): 107 øre/kWh (-31 øre/kWh frå veke 16)

Lågare kraftprisar

Dei gjennomsnittlege kraftprisane gjekk ned i alle norske prisområde i veke 17. Eit lågare prisnivå på kontinentet, mellom anna som følgje av fleire timar med nær null- og minusprisar, bidrog til prisnedgangen.

At kraftprisane vart lågare på kontinentet, reduserte verdien av kraftflyten frå nord til sør i Norden, samanlikna med veka før. Samstundes gav høgare vindkraftproduksjon nord i Norden ein annan kraftflyt i det nordiske systemet, og flaskehalsen internt i Midt-Noreg (NO3) mellom Klæbu og Surna vart mindre viktig for kraftprisane. Høg vindkraftproduksjon i Nord-Sverige gav høg import av rimeleg kraft til Midt-Noreg (NO3) og bidrog til at kraftprisane vart halvert i Midt-Noreg. Meir import av kraft bidrog til at vasskraftproduksjon vart redusert samanlikna med veka før.

Det var prisforskjellar mellom dei sørlege prisområda (NO1, NO2 og NO5) også i veke 17. Vest-Noreg (NO5) fekk ikkje like låge prisar som Sørøst- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2). Blant anna er Sauda transformatorstasjon ein flaskehals som avgrensa moglegheita for import frå sør. Ved låge kraftprisar kan produksjonen frå vasskraft med magasin i Vest-Noreg reduserast betydeleg, og på den måten avgrense prissmitte frå områda omkring.

Høg solkraftproduksjon

Førebels tal visar at Danmark og Tyskland hadde den høgaste solkraftproduksjonen over ei veke så langt i år. Dette gav fleire timar med låge kraftprisar og rimeleg import til Noreg.

Lågare vasskraftproduksjon og nettoimport til Noreg

Den samla kraftproduksjonen i Noreg gjekk ned frå veka før, særleg frå vasskraftproduksjon med magasin. Nedgangen var størst i Sørvest-Noreg (NO2). Høg vind- og solkraftproduksjon i Norden og på kontinentet gjorde at vasskraftprodusentane kunne spare på vatnet. Lågare kraftproduksjon bidrog til at Noreg samla sett var nettoimportør av kraft i veke 17.

Krigen i Midtausten

Sidan USA og Israel sitt angrep på Iran 28. februar har dei fossile brenselprisane auka kraftig. Korleis dette verkar inn på kraftprisane kan variere frå veke til veke. 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 17 var temperaturen omkring normalen i heile landet. I sum for veke 18 er det venta temperaturar som er om lag 1 - 2 grader over normalen i Sør-Noreg og 1 - 2 grader under normalen i Nord-Noreg.

For veke 17 er det utrekna eit tilsig på 2,4 TWh, som er om lag 80 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 18 er det venta eit tilsig på 3,6 TWh, som er om lag som gjennomsnittet for veka. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn sjå: www.senorge.no/map

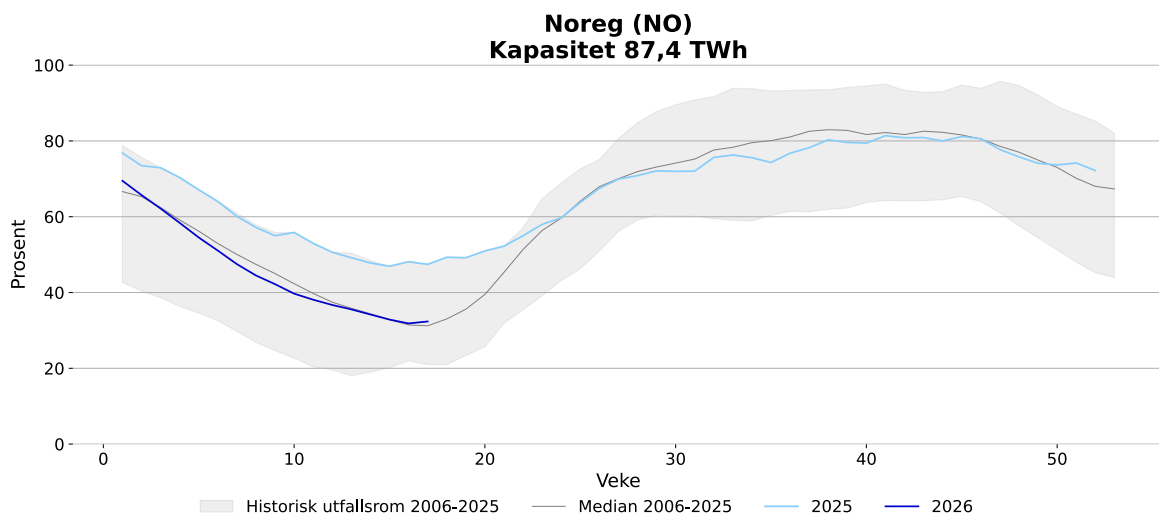
Magasinfyljing

Tabell 1 Magasinfyljing. Kjelde: NVE og Nord Pool

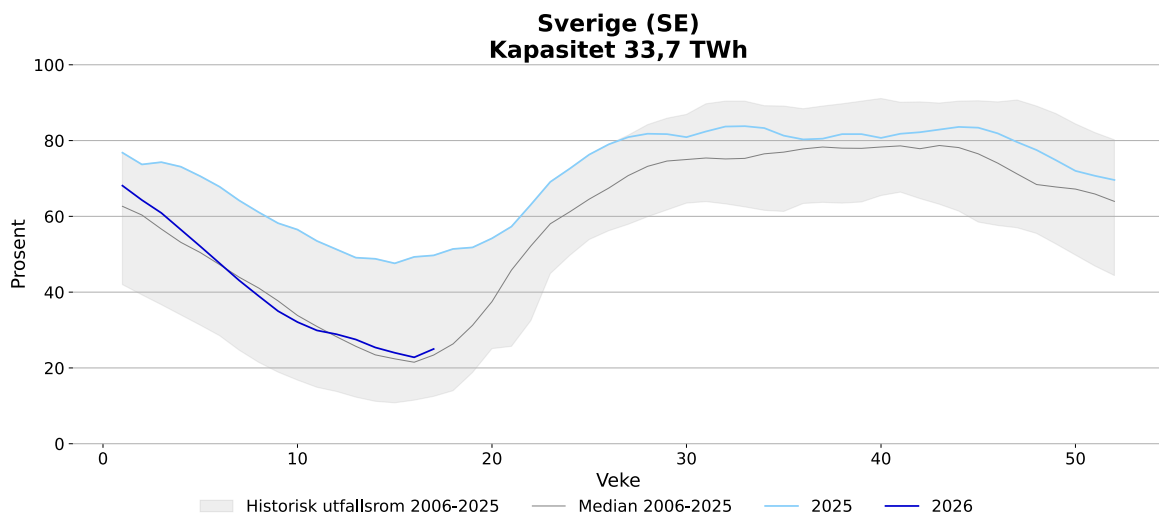
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 17 2026	Veke 16 2026	Veke 17 2025	Median veke 17	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	32,4	31,8	47,4	31,2	0,5	-15,0	1,2
Søraust-Noreg, NO1	19,7	15,7	33,1	16,7	4,0	-13,4	3,0
Sørvest-Noreg, NO2	28,2	27,6	49,5	37,7	0,6	-21,3	-9,5
Midt-Noreg, NO3	22,3	21,1	49,1	24,1	1,2	-26,8	-1,8
Nord-Noreg, NO4	60,5	60,5	62,6	38,0	0,0	-2,1	22,5
Vest-Noreg, NO5	16,8	17,5	29,7	20,5	-0,7	-12,9	-3,7
Sverige	25,0	22,8	49,7	23,4	2,2	-24,7	1,6

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

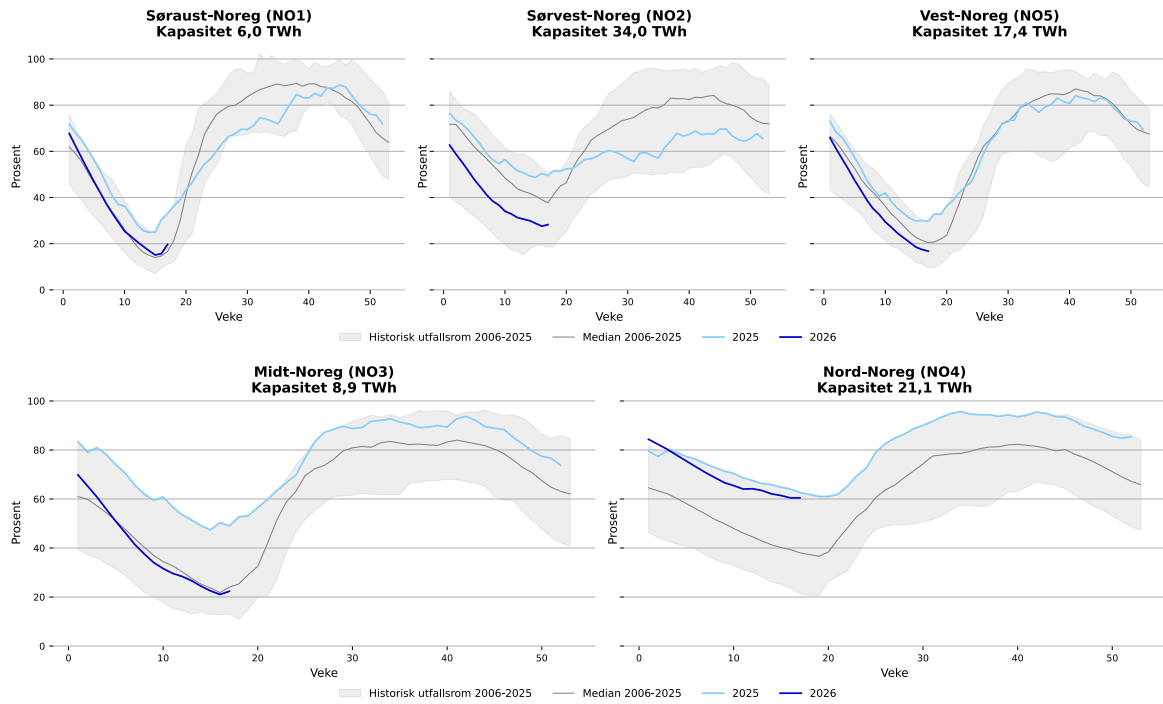
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



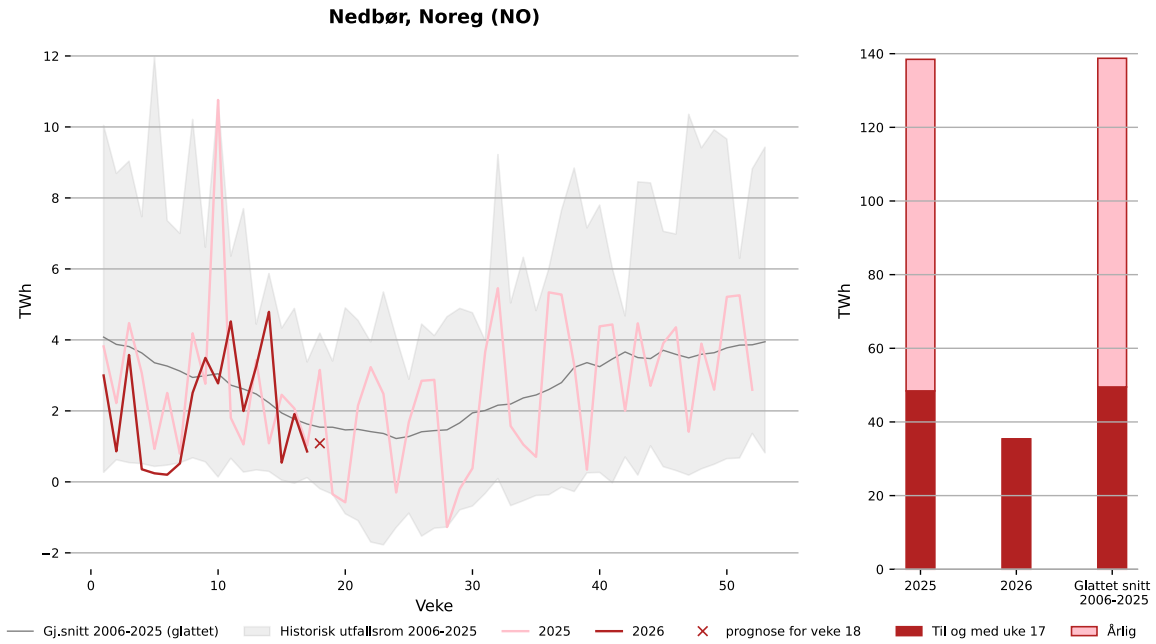
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prismsråda i Noreg. Kjelde: NVE



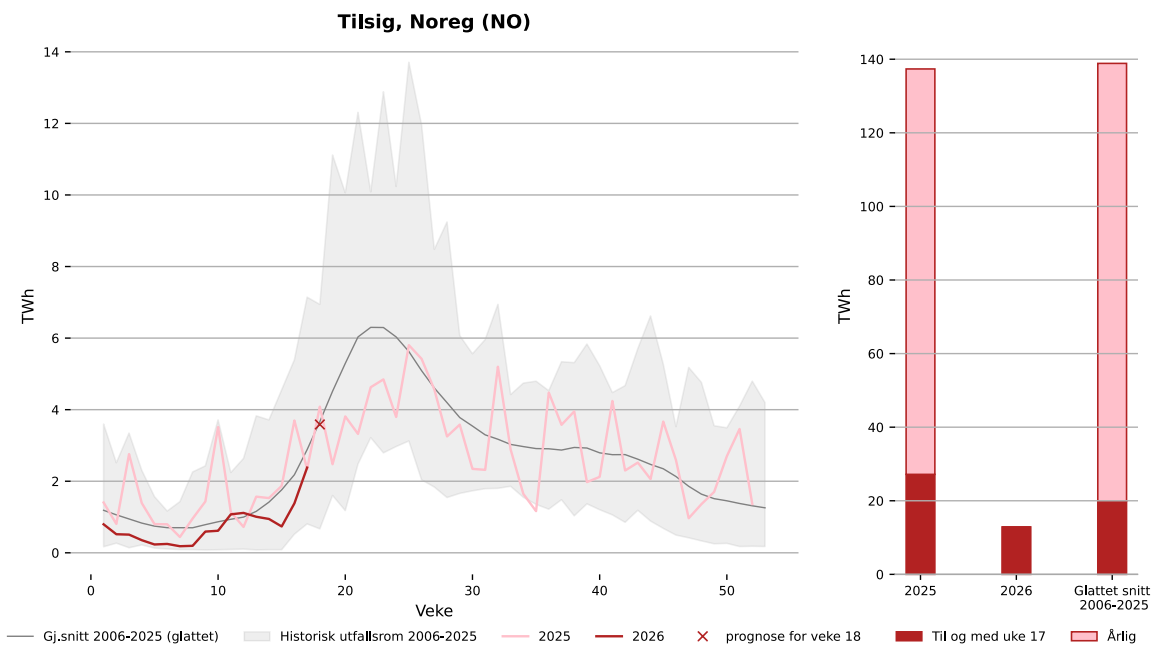
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

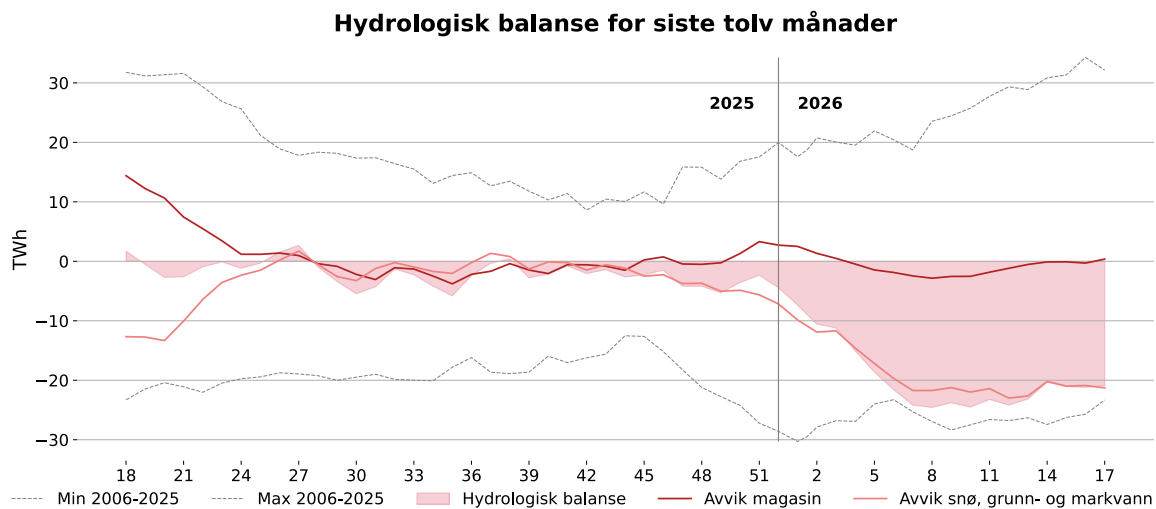
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



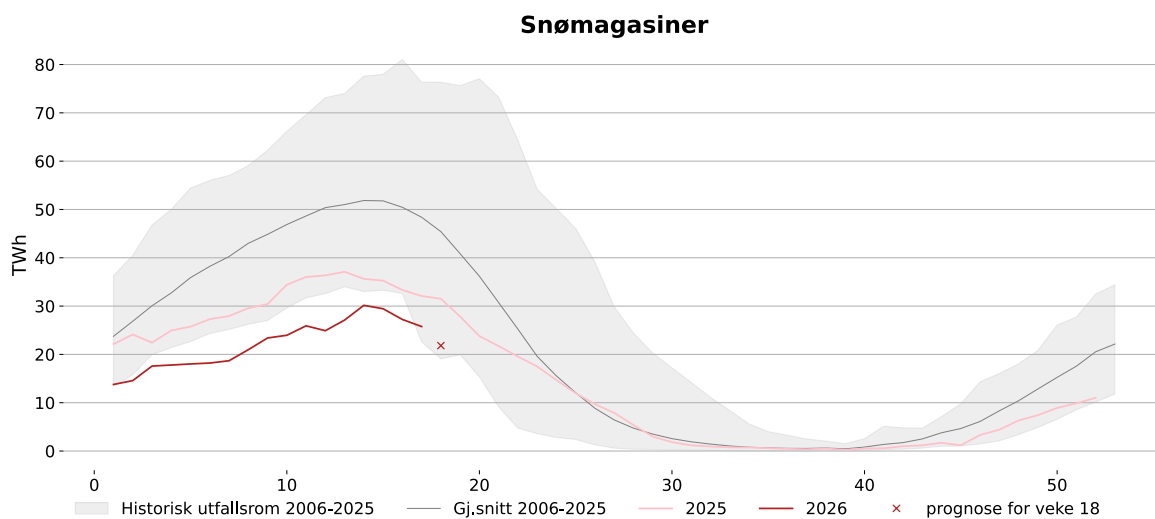
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 17 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 18 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,9	53	1,1	71
Søraust-Noreg, NO1	0,0	9	0,0	18
Sørvest-Noreg, NO2	0,0	-	0,1	16
Midt-Noreg, NO3	0,4	131	0,1	22
Nord-Noreg, NO4	0,5	137	0,8	273
Vest-Noreg, NO5	0,0	12	0,1	31

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

	Veke 17 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 18 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,4	83	3,6	98
Søraust-Noreg, NO1	0,5	102	0,5	81
Sørvest-Noreg, NO2	1,0	98	1,5	124
Midt-Noreg, NO3	0,4	74	0,4	71
Nord-Noreg, NO4	0,2	69	0,5	107
Vest-Noreg, NO5	0,3	50	0,6	83

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-17 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-17 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	35,4	-14,1	12,9	-7,0
Søraust-Noreg, NO1	4,8	-0,1	2,4	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	11,2	-4,0	5,1	-2,3
Midt-Noreg, NO3	5,0	-3,9	1,7	-1,8
Nord-Noreg, NO4	6,2	-3,3	2,0	-1,0
Vest-Noreg, NO5	8,3	-2,7	1,7	-1,8

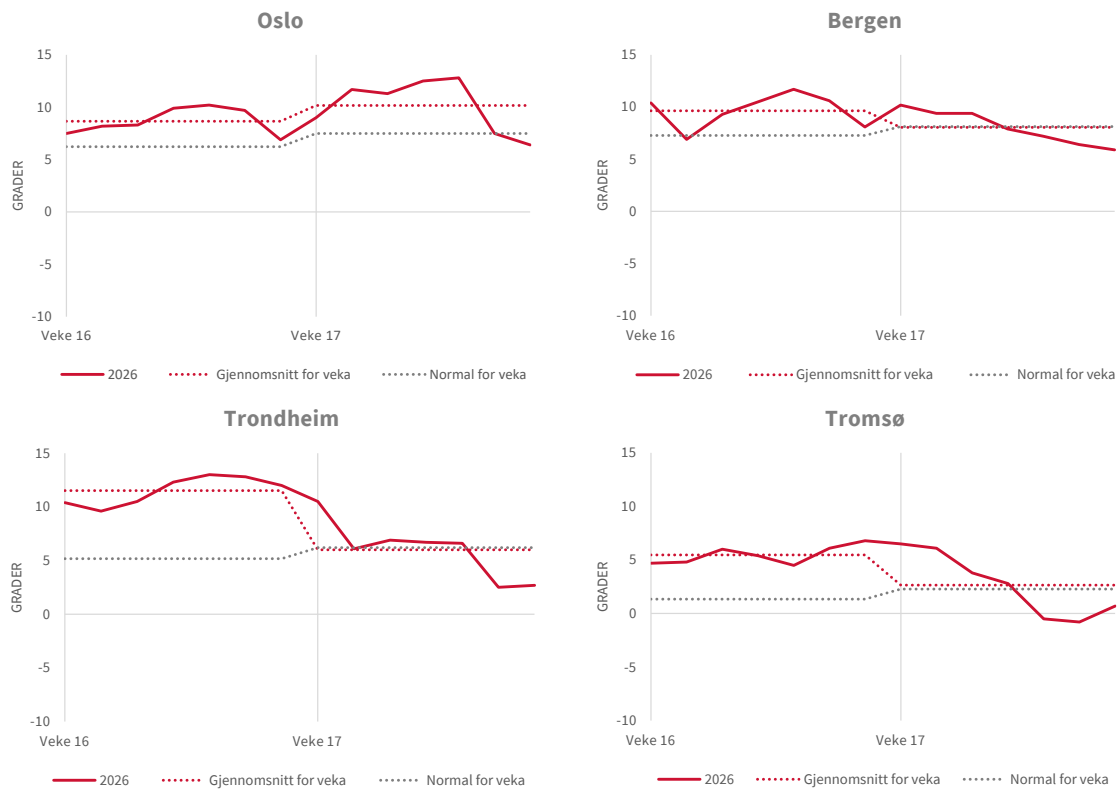
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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	-20,9	0,4	-21,3	0,3
Søraust-Noreg, NO1	-1,3	0,1	-1,4	-0,2
Sørvest-Noreg, NO2	-10,6	-3,4	-7,1	-0,1
Midt-Noreg, NO3	-4,6	-0,1	-4,5	0,3
Nord-Noreg, NO4	1,2	4,5	-3,4	0,4
Vest-Noreg, NO5	-5,5	-0,6	-4,9	-0,2

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

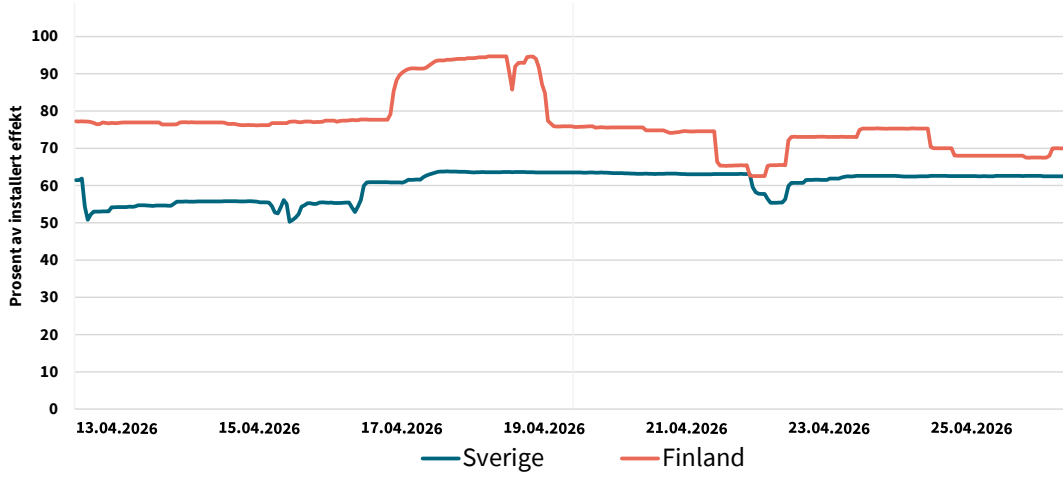
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 17	Veke 16	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 327	2 667	-340	-13 %
NO1	317	262	55	21 %
NO2	863	1 116	-253	-23 %
NO3	418	529	-111	-21 %
NO4	354	419	-65	-16 %
NO5	376	342	34	10 %
Sverige	2 957	2 791	167	6 %
SE1	342	390	-48	-12 %
SE2	1 119	1 046	73	7 %
SE3	1 299	1 225	75	6 %
SE4	197	131	66	51 %
Danmark	733	525	208	40 %
Jylland	502	343	159	46 %
Sjælland	231	182	49	27 %
Finland	1 487	1 363	124	9 %
Norden	7 505	7 346	159	2 %
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 486	2 562	-75	-3 %
NO1	585	642	-57	-9 %
NO2	694	736	-42	-6 %
NO3	528	513	15	3 %
NO4	391	370	21	6 %
NO5	289	301	-12	-4 %
Sverige	2 310	2 381	-72	-3 %
SE1	196	187	9	5 %
SE2	262	261	2	1 %
SE3	1 482	1 525	-43	-3 %
SE4	370	408	-39	-10 %
Danmark	654	753	-99	-13 %
Jylland	399	461	-62	-13 %
Sjælland	255	292	-36	-12 %
Finland	1 649	1 533	116	8 %
Norden	7 099	7 229	-129	-2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	-159	106	-265	
Sverige	648	409	238	
Danmark	79	-228	307	
Finland	-161	-170	8	
Norden	406	118	288	

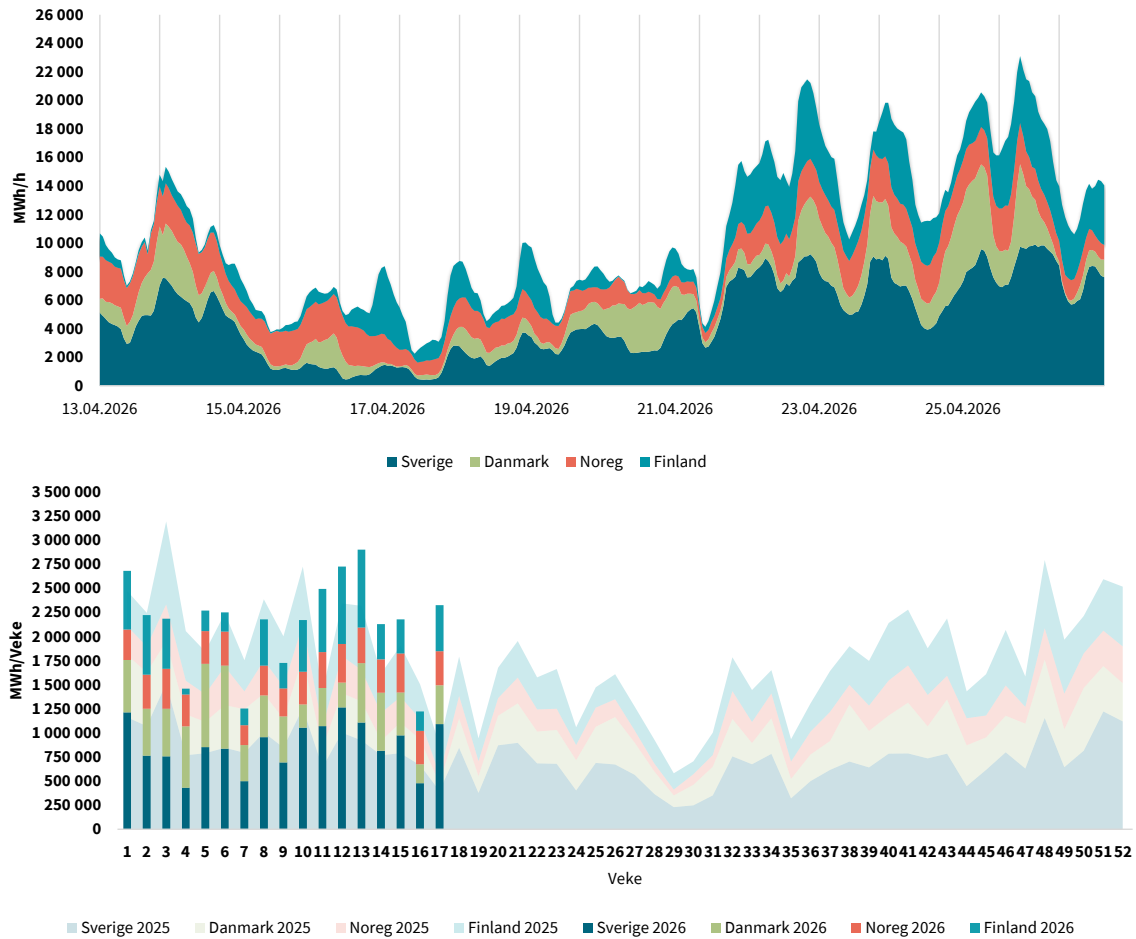
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

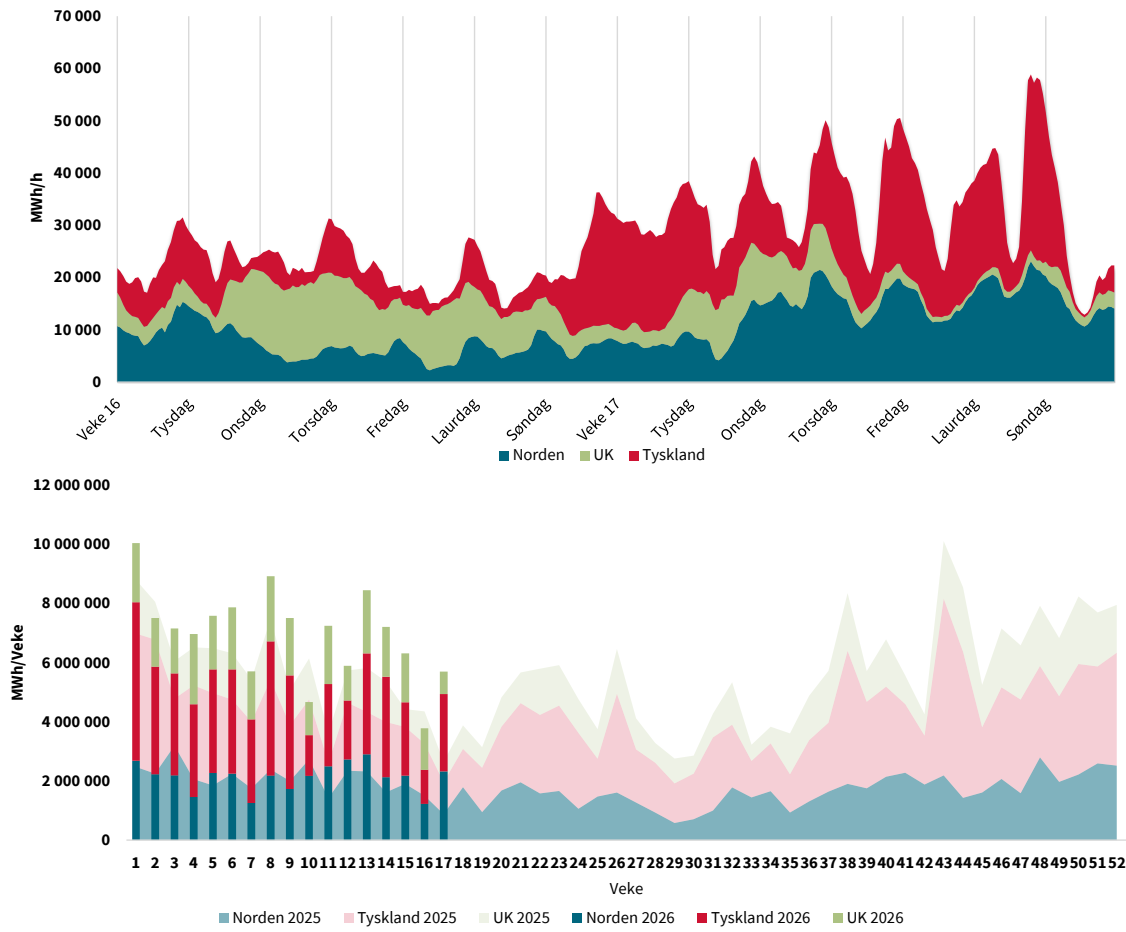
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

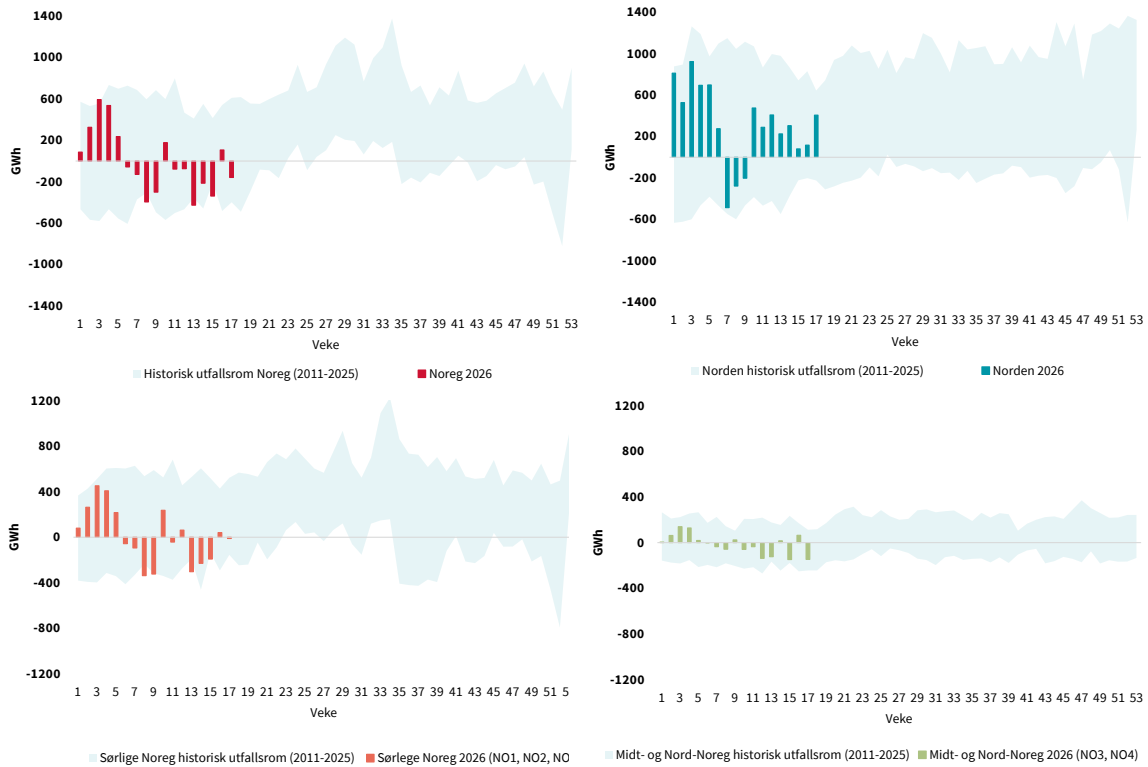
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	36,4	41,3	-11,9	-4,9
Forbruk	36,2	33,6	7,6	2,6
Nettoeksport	0,2	7,6		-7,5
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	17,9	19,2	-6,9	-1,3
Forbruk	18,2	17,8	1,8	0,3
Nettoeksport	-0,3	1,4		-1,6
Noreg				
Produksjon	54,2	60,5	-11,5	-6,2
Forbruk	54,3	51,5	5,3	2,9
Nettoeksport	-0,1	9,0		-9,1
Norden				
Produksjon	159,0	160,1	-0,7	-1,1
Forbruk	153,7	144,4	6,1	9,3
Nettoeksport	5,3	15,8		-10,5

* 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.

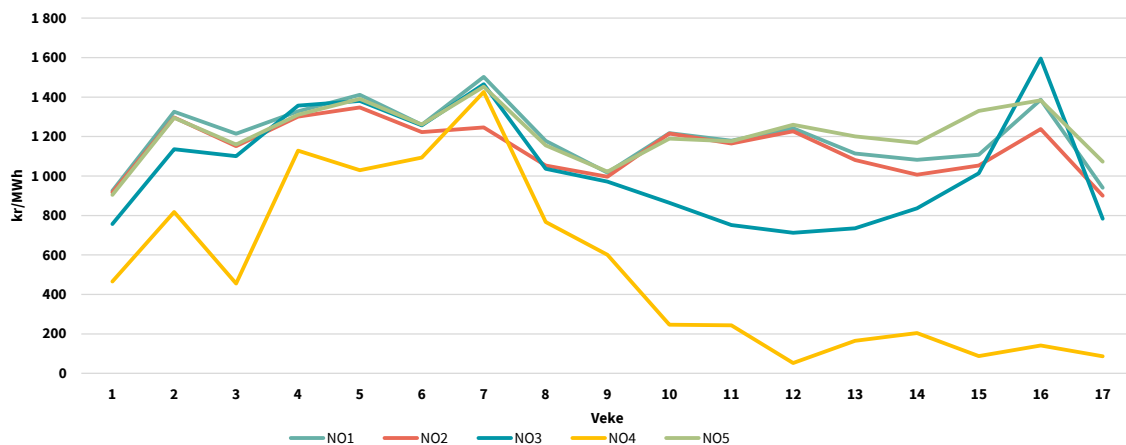


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 17	Veke 16 (2026)	Veke 17 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	940,0	1386,7	762,6	-32,2	23,3
NO2	899,8	1237,6	820,8	-27,3	9,6
NO3	783,2	1595,2	218,5	-50,9	258,4
NO4	86,9	141,4	20,5	-38,5	323,2
NO5	1072,7	1384,0	477,3	-22,5	124,7
SE1	125,2	547,4	315,6	-77,1	-60,3
SE2	136,3	560,3	301,7	-75,7	-54,8
SE3	386,8	840,0	571,2	-53,9	-32,3
SE4	479,3	911,6	835,5	-47,4	-42,6
Finland	263,3	940,8	1129,0	-72,0	-76,7
Jylland	792,0	1220,8	1008,3	-35,1	-21,5
Sjælland	670,0	1182,8	1007,2	-43,4	-33,5
Nederland	737,4	1194,6	978,2	-38,3	-24,6
Tyskland	654,3	1207,2	982,3	-45,8	-33,4
Polen	709,1	1172,3	1027,9	-39,5	-31,0
Storbritannia	1174,9	1141,5	1129,5	2,9	4,0
Frankrike	83,4	785,3	697,3	-89,4	-88,0
Belgia	699,5	1174,7	964,7	-40,5	-27,5

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

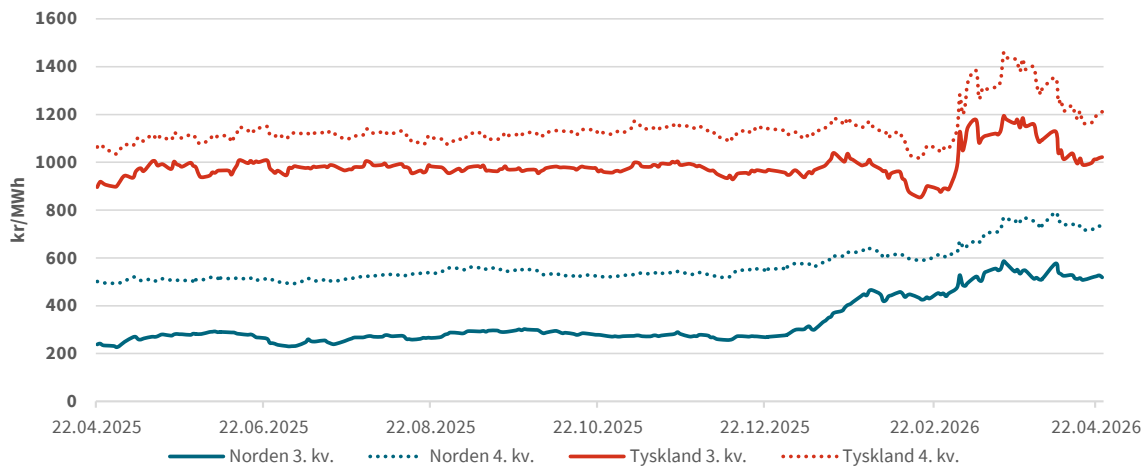


Terminmarknaden

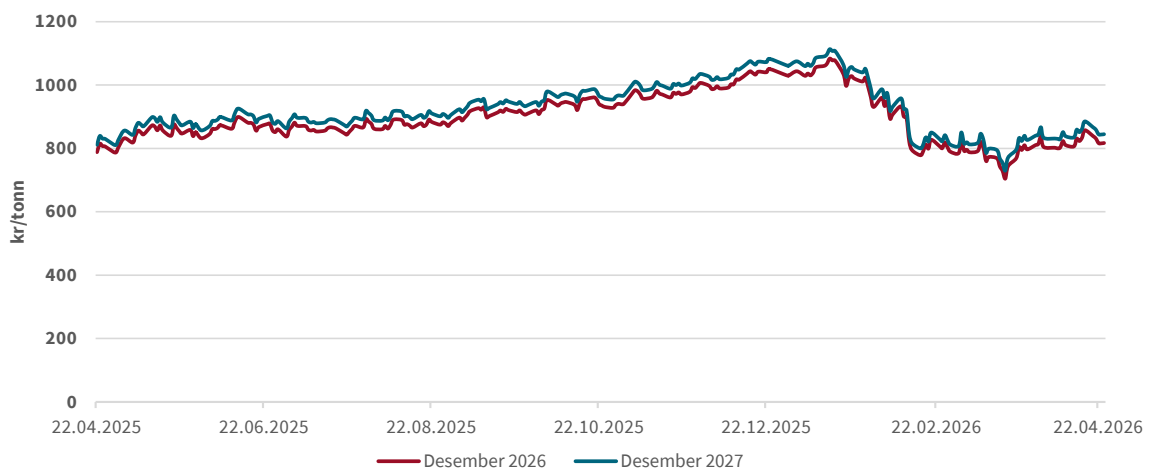
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 17	Veke 16	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	569,3	572,6	-0,6
	Juni	481,2	470,1	2,4
	3. kvartal 2026	518,8	507,9	2,1
	4. kvartal 2026	728,2	718,7	1,3
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2026	1021,3	988,7	3,3
	4. kvartal 2026	1211,0	1165,1	3,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	816,7	857,1	-4,7
	Desember 2027	844,4	884,9	-4,6

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 33
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 37
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2026-04-25	2026-04-27	2 dagar	254	127	Link 81
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-03-13	2026-05-02	49 dagar	455	79-455	Link 6
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-04-17	2027-04-18	366 dagar	890	155	Link 39
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2026-04-19	2026-06-13	55 dagar	890	890	Link 41
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 68
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2026-04-22	2026-04-24	2 dagar	160	0-160	Link 8
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2026-04-20	2026-04-24	4 dagar	110	110	Link 44
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-08-28	143 dagar	165	165	Link 57
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 77
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2026-04-18	2026-05-06	17 dagar	310	310	Link 78
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2026-04-21	2026-04-30	8 dagar	225	225	Link 9
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-11-13	329 dagar	150	150	Link 49
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger	2026-04-11	2026-04-24	13 dagar	330	330	Link 20
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Usta	2026-04-20	2026-06-15	56 dagar	208	208	Link 40
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2026-04-24	2026-04-30	6 dagar	110	110	Link 4
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-05-08	396 dagar	280	20-280	Link 11
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2026-04-24	2026-05-08	14 dagar	110	110	Link 23

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

Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2026-04-20	2026-04-24	4 dagar	250	250	Link 46
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2026-04-07	2026-05-08	31 dagar	280	280	Link 54
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2026-10-15	191 dagar	280	280	Link 69
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2026-03-02	2026-04-24	53 dagar	201	201	Link 7
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2026-04-08	2026-05-14	36 dagar	334	334	Link 55
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2026-04-24	206 dagar	104	104	Link 24
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2026-04-07	2026-04-21	14 dagar	170	170	Link 29
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2026-04-21	203 dagar	104	104	Link 34
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2026-04-13	2026-04-30	17 dagar	159	159	Link 45
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-04-23	424 dagar	330	130-330	Link 17
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2026-04-12	2026-06-26	75 dagar	1121	1121	Link 42
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet G3	2026-04-23	2026-05-15	22 dagar	130	130	Link 16
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-03-31	2026-05-30	60 dagar	190	190	Link 52
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-03-28	2026-05-22	55 dagar	1400	1400	Link 65
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2026-04-03	2026-05-06	33 dagar	335	335	Link 50

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-04-23	2026-05-04	11 dagar	1200	1200	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2026-04-23	2026-05-04	11 dagar	1200	500	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-04-23	2026-05-04	11 dagar	7600	2300	Link 5
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-LU → SE4	2026-04-20	2026-05-17	27 dagar	600	600	Link 14
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-LU	2026-04-20	2026-05-17	27 dagar	615	615	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-04-20	2026-04-23	3 dagar	1200	1200	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-04-20	2026-04-23	3 dagar	6200	2300	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-04-20	2026-04-23	3 dagar	2810	2460	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-04-20	2026-04-23	3 dagar	7600	2300	Link 15
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-04-13	2026-05-04	21 dagar	1700	375	Link 18

Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-04-20	2026-04-29	9 dagar	1200	1000	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-04-20	2026-04-29	9 dagar	6200	2900	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-04-20	2026-04-29	9 dagar	7600	2400	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-04-20	2026-04-29	9 dagar	715	515	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-04-20	2026-04-29	9 dagar	2095	1245	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2026-04-07	2026-04-21	14 dagar	1900	1200-1400	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-04-07	2026-04-21	14 dagar	1900	1100	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2026-04-07	2026-04-21	14 dagar	700	300	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-04-07	2026-04-21	14 dagar	3300	1500	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2026-04-07	2026-04-21	14 dagar	600	200	Link 30
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2026-02-24	2026-04-20	54 dagar	600	396-600	Link 35
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2026-02-24	2026-04-20	54 dagar	615	399-615	Link 35
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-04-20	2026-04-22	2 dagar	1632	232	Link 43
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-04-20	2026-04-22	2 dagar	1632	232	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-04-11	2026-05-01	19 dagar	723	303	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-04-11	2026-05-01	19 dagar	723	303	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-04-16	2026-05-02	15 dagar	1900	1300	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-04-16	2026-05-02	15 dagar	3300	1400	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-04-16	2026-05-02	15 dagar	7600	900	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-04-22	2026-04-26	4 dagar	1900	1000	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2026-04-22	2026-04-26	4 dagar	700	400	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-04-22	2026-04-26	4 dagar	3300	500	Link 53
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 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 67
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-04-13	2026-04-29	16 dagar	1000	300	Link 70
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2026-04-13	2026-04-29	16 dagar	500	500	Link 70
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2026-04-13	2026-04-29	16 dagar	800	500	Link 70
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-13	2026-04-29	16 dagar	2095	200	Link 70
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2026-04-20	2026-04-24	4 dagar	600	600	Link 72
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2026-04-20	2026-04-24	4 dagar	590	590	Link 72
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-04-14	2026-04-24	10 dagar	2145	300	Link 73
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2026-04-20	2026-05-01	11 dagar	2200	200	Link 74
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2026-04-20	2026-05-01	11 dagar	3700	400	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 76
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2026-02-11	2026-04-28	75 dagar	600	600	Link 79
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-02-11	2026-04-28	75 dagar	600	600	Link 80

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-04-22	2026-04-22	0 dagar	396	134-147	Link 22
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-04-21	2026-04-23	2 dagar	270	128	Link 25
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-04-23	2026-04-23	0 dagar	396	109	Link 27
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-04-21	2026-04-21	0 dagar	396	182	Link 38
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Karmøy / AP 18	2026-04-24	2026-04-24	0 dagar	280	200	Link 10
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-04-24	2026-04-24	0 dagar	150	150	Link 12
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-04-24	2026-04-24	0 dagar	164	164	Link 13
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-04-24	2026-04-24	0 dagar	180	180	Link 21

Unplanned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU4	2026-04-21	2026-04-21	0 dagar	458	458	Link 31
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Alcoa Mosjøen	2026-04-22	2026-04-22	0 dagar	359	202	Link 19
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2026-02-11	2026-05-01	78 dagar	125	78-125	Link 59
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-04-24	2026-04-24	0 dagar	215	125	Link 3
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-04-21	2026-04-21	0 dagar	215	130-205	Link 28
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-04-22	2026-04-22	0 dagar	230	230	Link 32
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-04-16	2026-05-07	21 dagar	290	120-220	Link 36
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-04-22	2026-04-23	1 dagar	215	155	Link 71
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2026-04-25	2026-04-25	0 dagar	167	104	Link 1
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2026-04-19	2026-04-24	5 dagar	167	112-167	Link 2
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2026-04-21	2026-04-21	0 dagar	230	120	Link 56