

NVE arbeider no med å forbetre kraftsituasjonsrapporten

Vil du bidra? Del innspela dine her:

<https://forms.office.com/e/gncz7DbUMZ?origin=lprLink>

Kraftsituasjonen veke 30, 2026

Redusert vasskraftproduksjon og nettoeksport frå Noreg

Medan kraftprisane gjekk ned i Midt-Noreg i veke 30, var dei om lag uendra i resten av Noreg. Den lågare vekeprisan i Midt-Noreg skyldast mellom anna betydeleg høgare vindkraftproduksjon. Reduserte kraftprisar i omkringliggande områder bidrog til å redusere vasskraftproduksjonen og nettoeksporten frå Noreg. Trass i den reduserte vasskraftproduksjonen, bidrog lågt tilsig til at magasinfyllinga for Noreg samla var om lag uendra.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 122 øre/kWh (+1 øre/kWh frå veke 29)
- Sørvest-Noreg (NO2): 126 øre/kWh (-3 øre/kWh frå veke 29)
- Midt-Noreg (NO3): 68 øre/kWh (-21 øre/kWh frå veke 29)
- Nord-Noreg (NO4): 13 øre/kWh (-4 øre/kWh frå veke 29)
- Vest-Noreg (NO5): 123 øre/kWh (-1 øre/kWh frå veke 29)

Lågare vekepris i Midt-Noreg og på kontinentet

Dei gjennomsnittlege kraftprisane i Midt-Noreg (NO3) gjekk ned i veke 30 samanlikna med veke 29. Den lågare vekeprisen heng saman med mellom anna ein monaleg auke i vindkraftproduksjonen i dette område. I dei andre prisområda i Noreg var vekeprisane om lag uendra. Det var lågare kraftprisar også i Sør-Sverige (SE3 og SE4), Danmark (DK1 og DK2) og fleire stader på kontinentet. Dei lågare prisane her skyldast mellom anna høgare vindkraftproduksjon, i tillegg til redusert kraftforbruk på kontinentet.

Redusert nettoeksport frå Noreg

Den samla kraftproduksjonen i Noreg gjekk betydeleg ned førre veke. Den største nedgangen var i vasskraftproduksjon frå magasin, som gjekk ned i alle dei norske prisområda. Samla kraftproduksjon gjekk også ned i alle områda, utanom i Midt-Noreg. Samstundes var kraftforbruket i Noreg uendra frå veke 29 til 30. Dette ga en betydeleg nedgang i nettoeksporten frå Noreg gjennom veka.

Den reduserte nettoeksporten skyldast mellom anna reduserte kraftprisar i omkringliggende områder. På kontinentet bidrog vindkraftproduksjon til å dekkje ein større del av forbruket når solkraftproduksjonen var låg, samanlikna med veka før. Dette medverka til lågare prisar i desse periodane, som bidrog til å redusere krafteksporten frå Sørvest-Noreg (NO2) frå veka før.

Tilnærma uendra magasinifylling

Dei låge nedbørsnivåa i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) frå veke 29 haldt frem i veke 30. I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) var det om lag normalt med nedbør. Dette gav lite tilsig til dei norske vassmagasina. Samstundes bidrog den reduserte vasskraftproduksjonen til at magasinifyllinga for Noreg samla var tilnærma uendra. Det var likevel ulik utvikling i magasinifyllinga mellom prisområda. Medan magasinifyllinga gjekk ned i Sørøst- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2), gjekk han opp i Nord- og Vest-Noreg (NO4 og NO5). I Midt-Noreg var magasinifyllinga om lag uendra.

Vêr og hydrologi

I veke 30 var temperaturen 1 – 3 grader under normalen i heile Noreg. I veke 31 er det venta temperaturar som 0 – 3 grader under normalen i heile landet.

For veke 30 er det utrekna eit tilsig på 1,6 TWh, som er om lag 45 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 31 er det venta eit tilsig på 2,7 TWh, som er om lag 82 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

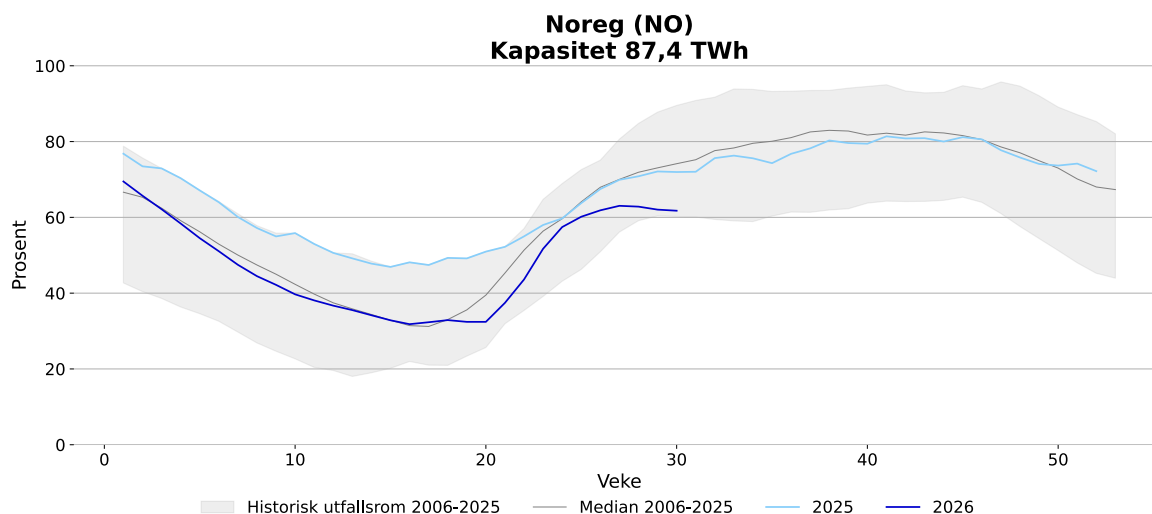
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

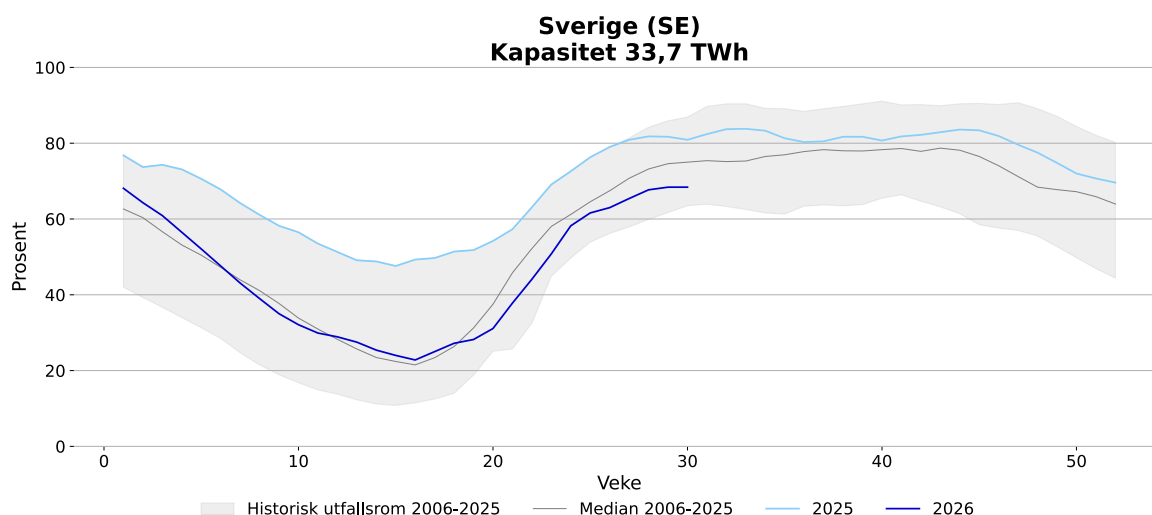
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 30 2026	Veke 29 2026	Veke 30 2025	Median veke 30	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	61,8	62,0	72,0	74,2	-0,2	-10,2	-12,4
Søraust-Noreg, NO1	70,7	71,4	69,4	83,7	-0,7	1,3	-13,0
Sørvest-Noreg, NO2	47,7	49,1	56,8	73,9	-1,4	-9,1	-26,2
Midt-Noreg, NO3	56,9	57,0	88,8	80,9	-0,1	-31,9	-24,0
Nord-Noreg, NO4	88,8	87,9	90,0	74,3	0,9	-1,2	14,5
Vest-Noreg, NO5	56,8	56,4	73,4	72,9	0,4	-16,6	-16,1
Sverige	68,4	68,4	80,9	75,0	0,0	-12,5	-6,6

*Referanseperioden for medianen er 2006-2025 for Noreg og dei fem norske prisområda.

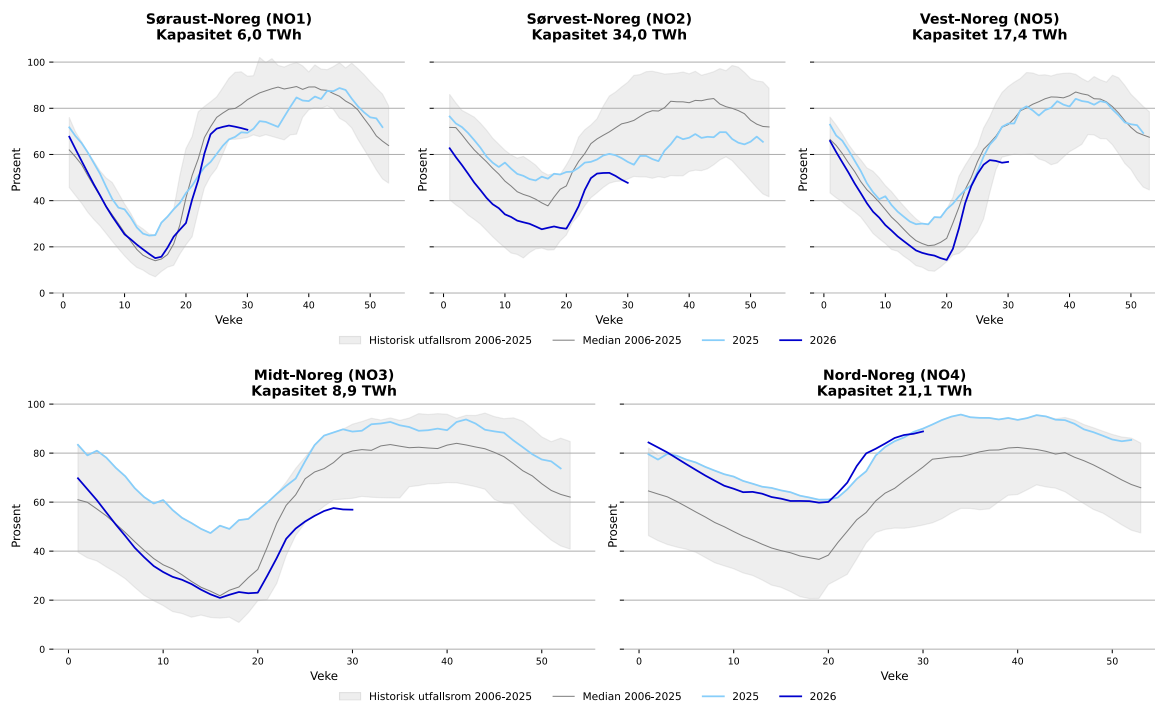
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



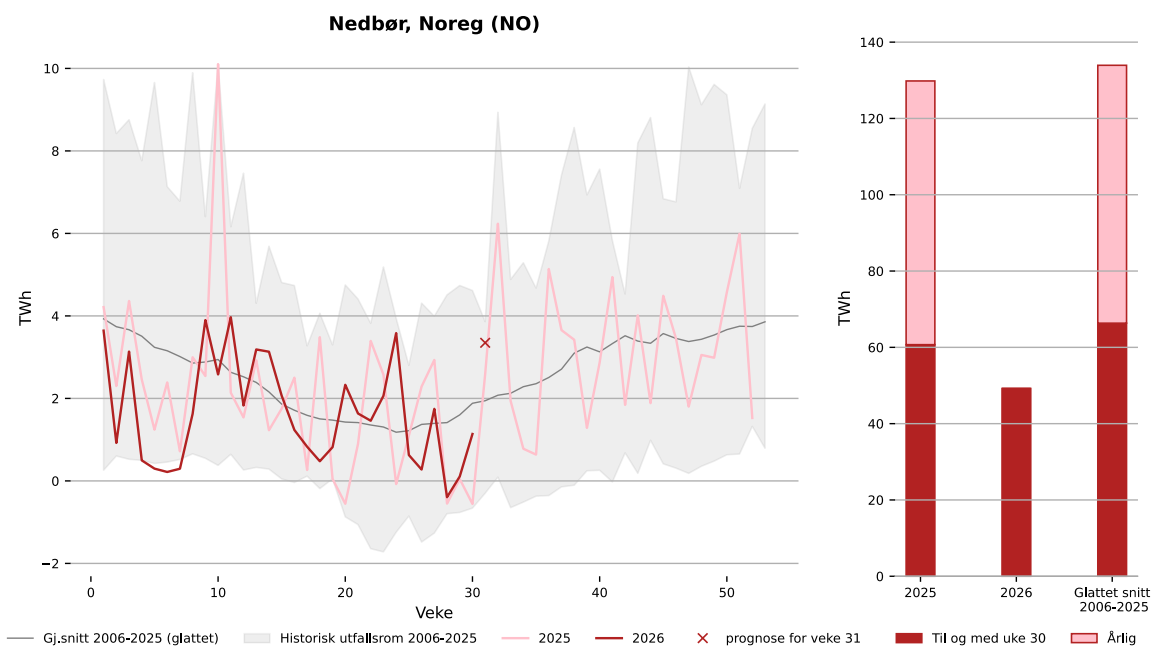
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



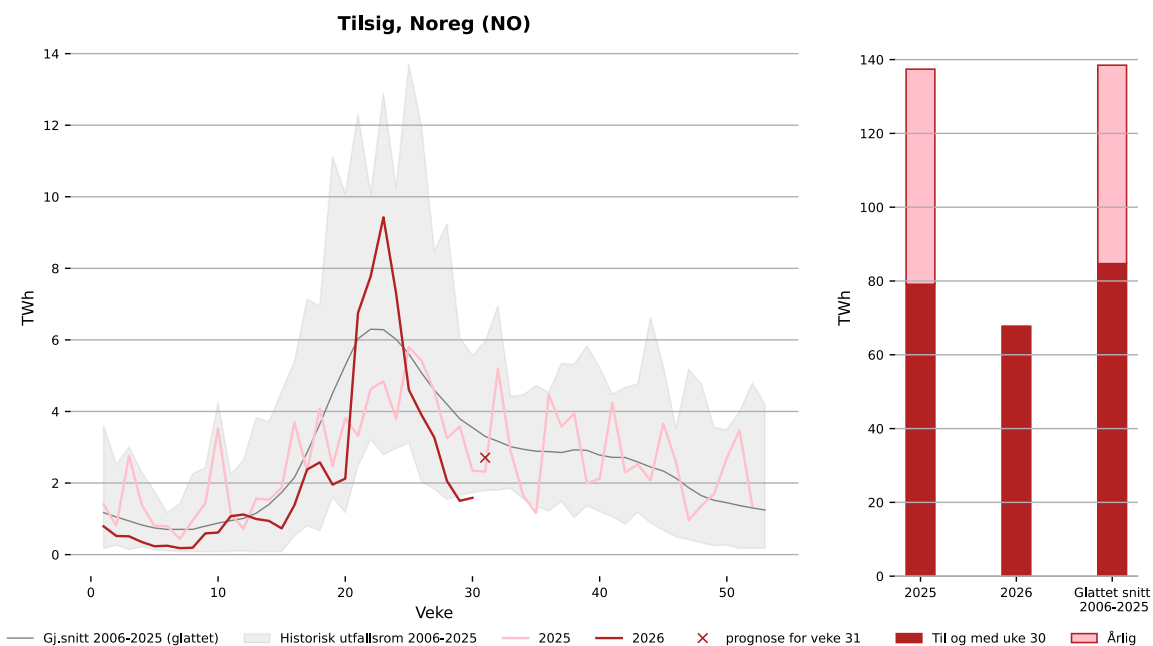
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

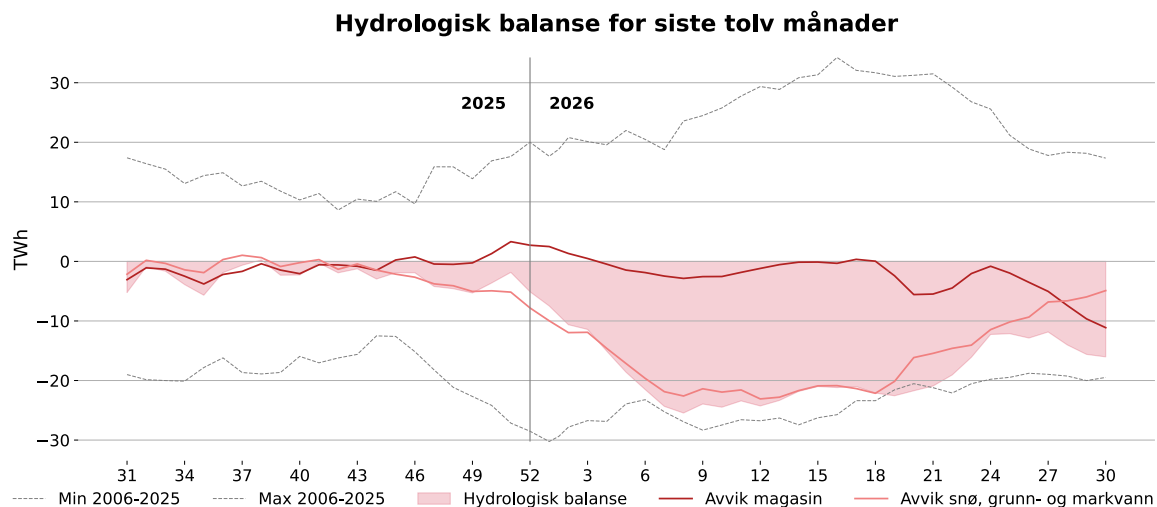
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



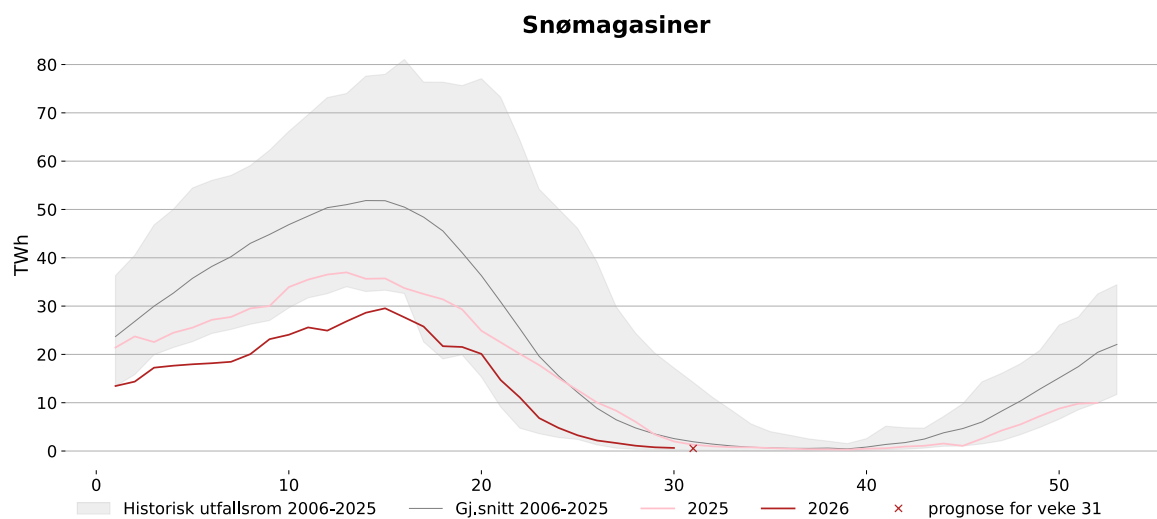
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 2006-2025. Kjelde: NVE¹

	Veke 30 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 31 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,1	60	3,3	172
Søraust-Noreg, NO1	-0,2	-	0,3	76
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	49	0,6	108
Midt-Noreg, NO3	0,2	57	0,9	276
Nord-Noreg, NO4	0,4	191	0,7	282
Vest-Noreg, NO5	0,4	93	0,9	192

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2006-2025. Kjelde: NVE¹

	Veke 30 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 31 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,6	45	2,7	82
Søraust-Noreg, NO1	0,1	34	0,2	42
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	21	0,5	58
Midt-Noreg, NO3	0,2	28	0,6	93
Nord-Noreg, NO4	0,7	88	0,7	110
Vest-Noreg, NO5	0,5	48	0,8	91

Tabell 4 Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2006-2025. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-30 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-30 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	49,2	-17,1	67,7	-17,0
Søraust-Noreg, NO1	5,5	-1,9	9,6	-0,3
Sørvest-Noreg, NO2	14,0	-6,4	21,4	-4,4
Midt-Noreg, NO3	7,3	-4,5	8,2	-6,7
Nord-Noreg, NO4	10,9	-1,1	13,9	-1,1
Vest-Noreg, NO5	11,5	-3,3	14,7	-4,5

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	-16,0	-11,1	-4,9	-0,4
Søraust-Noreg, NO1	-1,5	-0,7	-0,8	-0,4
Sørvest-Noreg, NO2	-9,9	-8,4	-1,5	-0,3
Midt-Noreg, NO3	-3,1	-2,0	-1,1	0,1
Nord-Noreg, NO4	2,8	3,1	-0,2	0,2
Vest-Noreg, NO5	-4,2	-2,9	-1,3	0,0

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 30	Veke 29	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 120	2 351	-231	-10 %
NO1	200	230	-30	-13 %
NO2	709	789	-80	-10 %
NO3	281	268	13	5 %
NO4	543	544	-1	0 %
NO5	387	520	-133	-26 %
Sverige	2 320	2 055	264	13 %
SE1	340	273	67	25 %
SE2	647	678	-31	-5 %
SE3	1 186	1 011	176	17 %
SE4	146	94	53	56 %
Danmark	730	534	197	37 %
Jylland	525	380	145	38 %
Sjælland	205	154	51	33 %
Finland	1 334	1 388	-54	-4 %
Norden	6 504	6 328	176	3 %

Forbruk

Noreg	2 043	2 047	-4	0 %
NO1	407	411	-5	-1 %
NO2	582	584	-2	0 %
NO3	450	444	6	1 %
NO4	326	325	0	0 %
NO5	279	282	-2	-1 %
Sverige	1 783	1 809	-26	-1 %
SE1	164	173	-8	-5 %
SE2	214	203	11	5 %
SE3	1 113	1 138	-25	-2 %
SE4	291	295	-4	-1 %
Danmark	618	633	-15	-2 %
Jylland	372	378	-7	-2 %
Sjælland	246	255	-8	-3 %
Finland	1 379	1 372	7	1 %
Norden	5 823	5 861	-38	-1 %

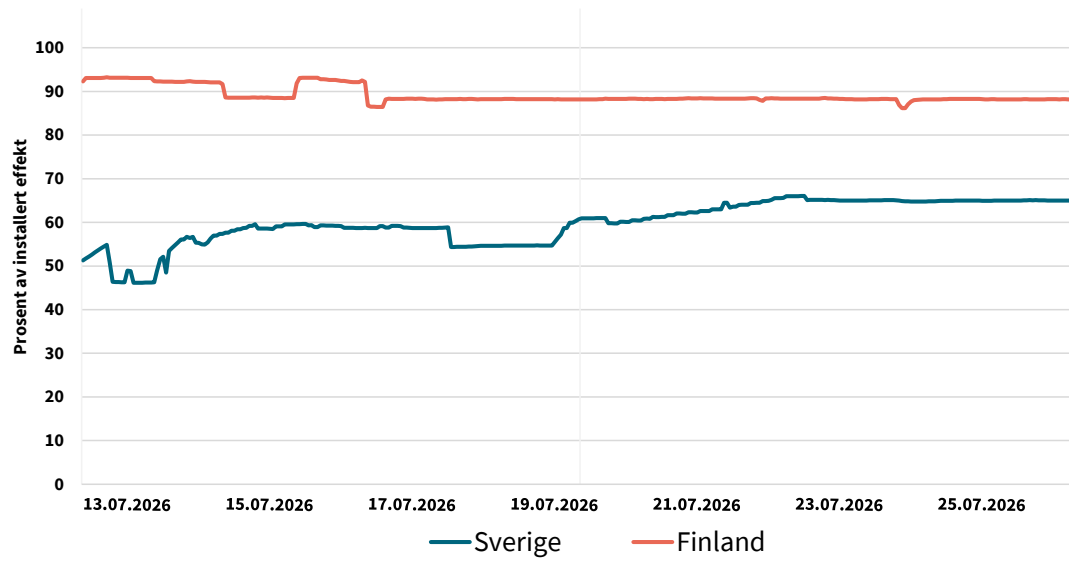
Nettoeksport

Noreg	77	305	-228	
Sverige	536	246	290	
Danmark	112	-99	212	
Finland	-45	16	-61	
Norden	681	467	214	

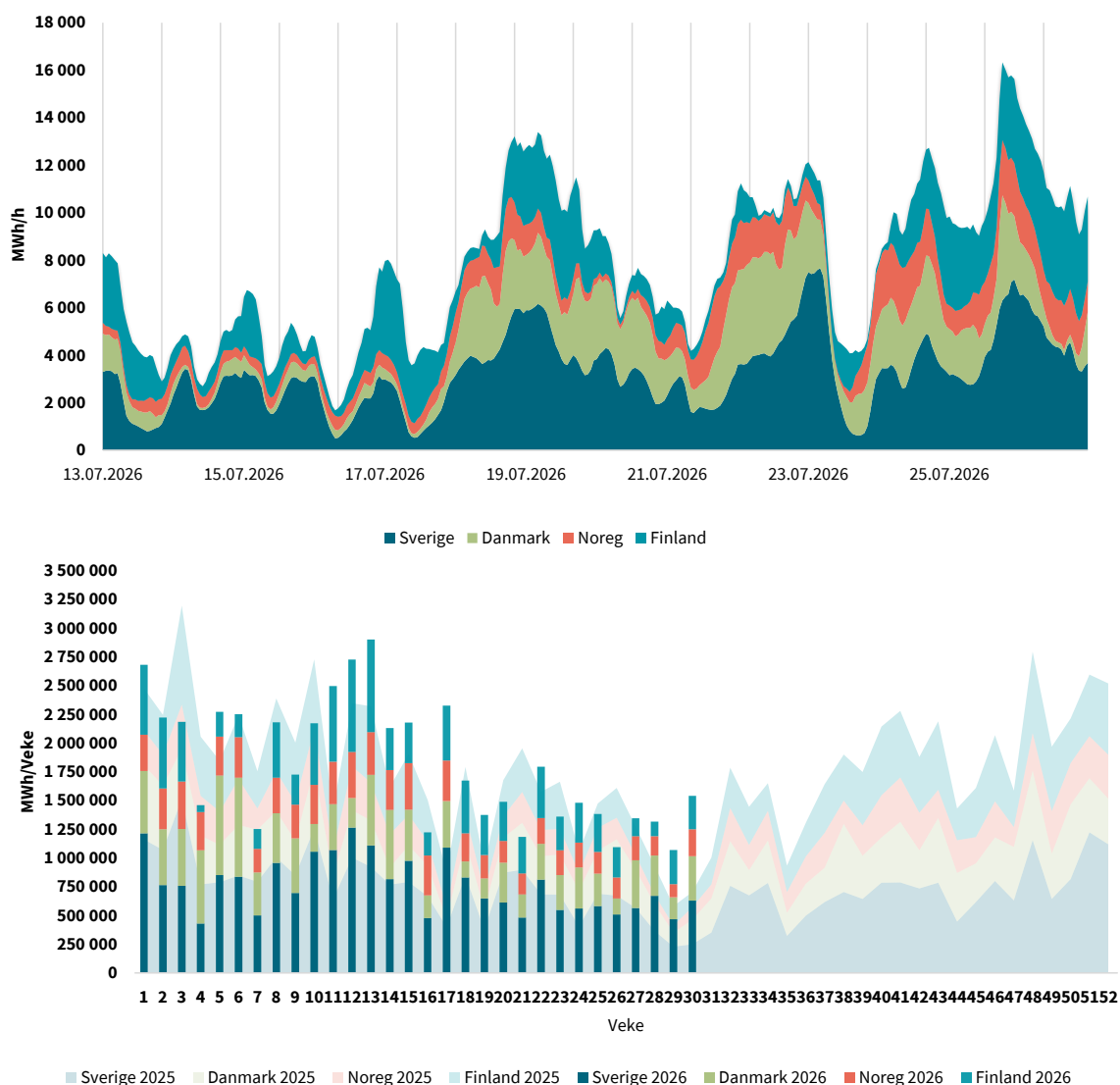
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

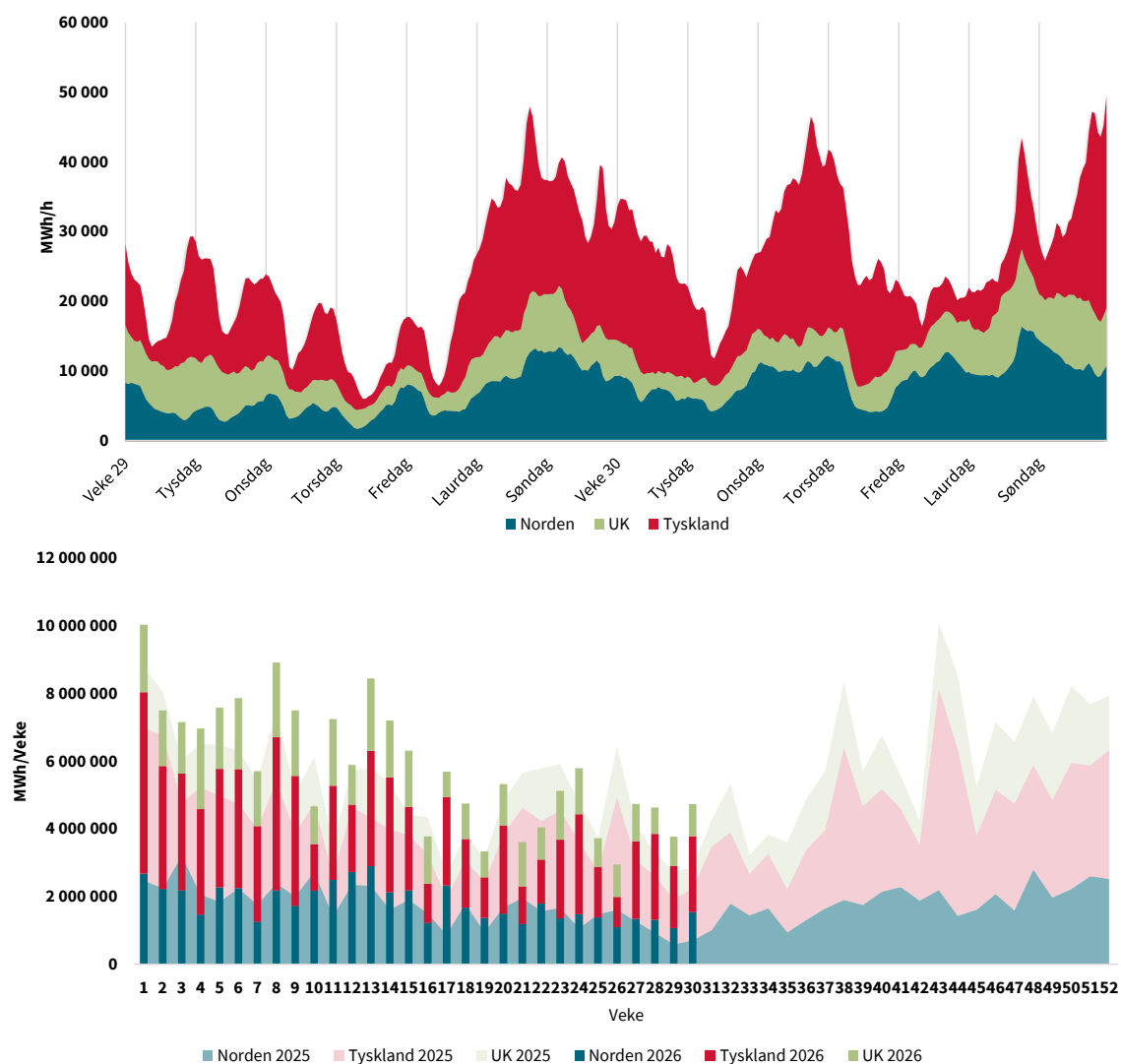
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

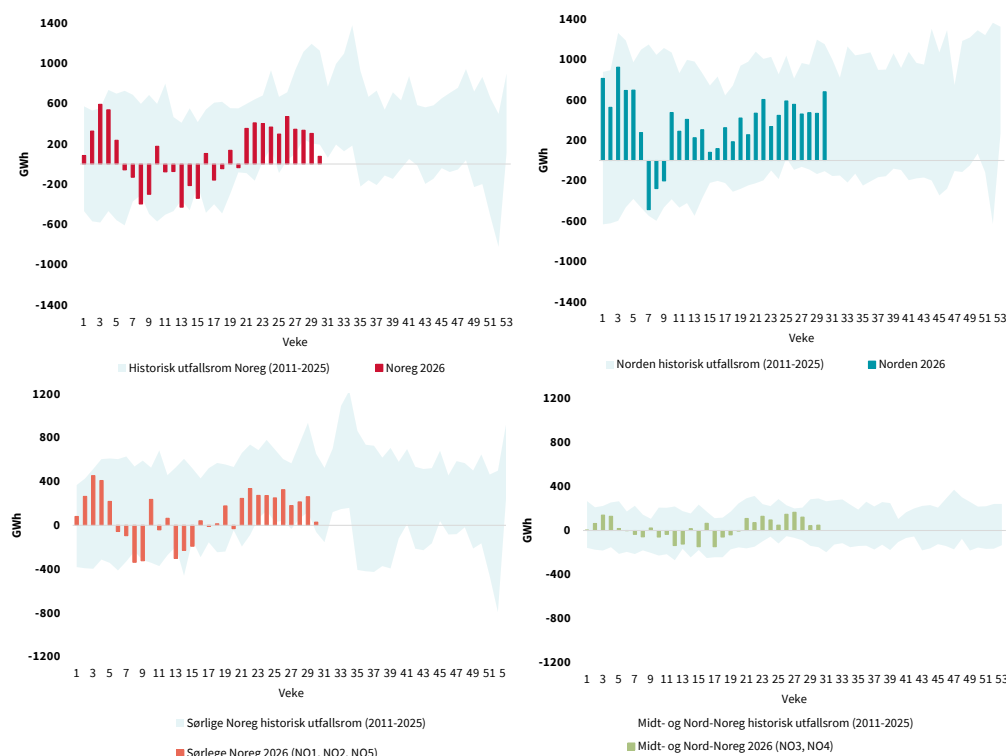
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	57,1	61,9	-7,8	-4,8
Forbruk	54,4	51,3	6,0	3,1
Nettoeksport	2,7	10,6		-7,9
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	29,4	31,6	-7,1	-2,2
Forbruk	28,8	28,4	1,4	0,4
Nettoeksport	0,6	3,2		-2,6
Noreg				
Produksjon	86,4	93,5	-8,1	-7,0
Forbruk	83,1	79,7	4,2	3,5
Nettoeksport	3,3	13,8		-10,5
Norden				
Produksjon	247,4	250,8	-1,4	-3,4
Forbruk	236,2	226,3	4,2	10,0
Nettoeksport	11,1	24,5		-13,4

* 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.



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



* Tal for veka før står i parentes.

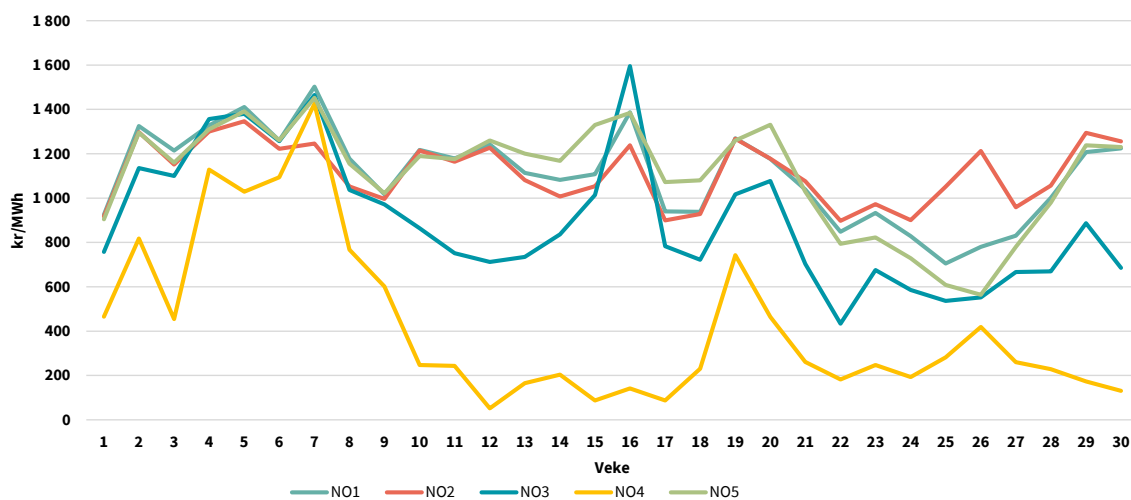
Kraftprisar

Engrosmarknaden

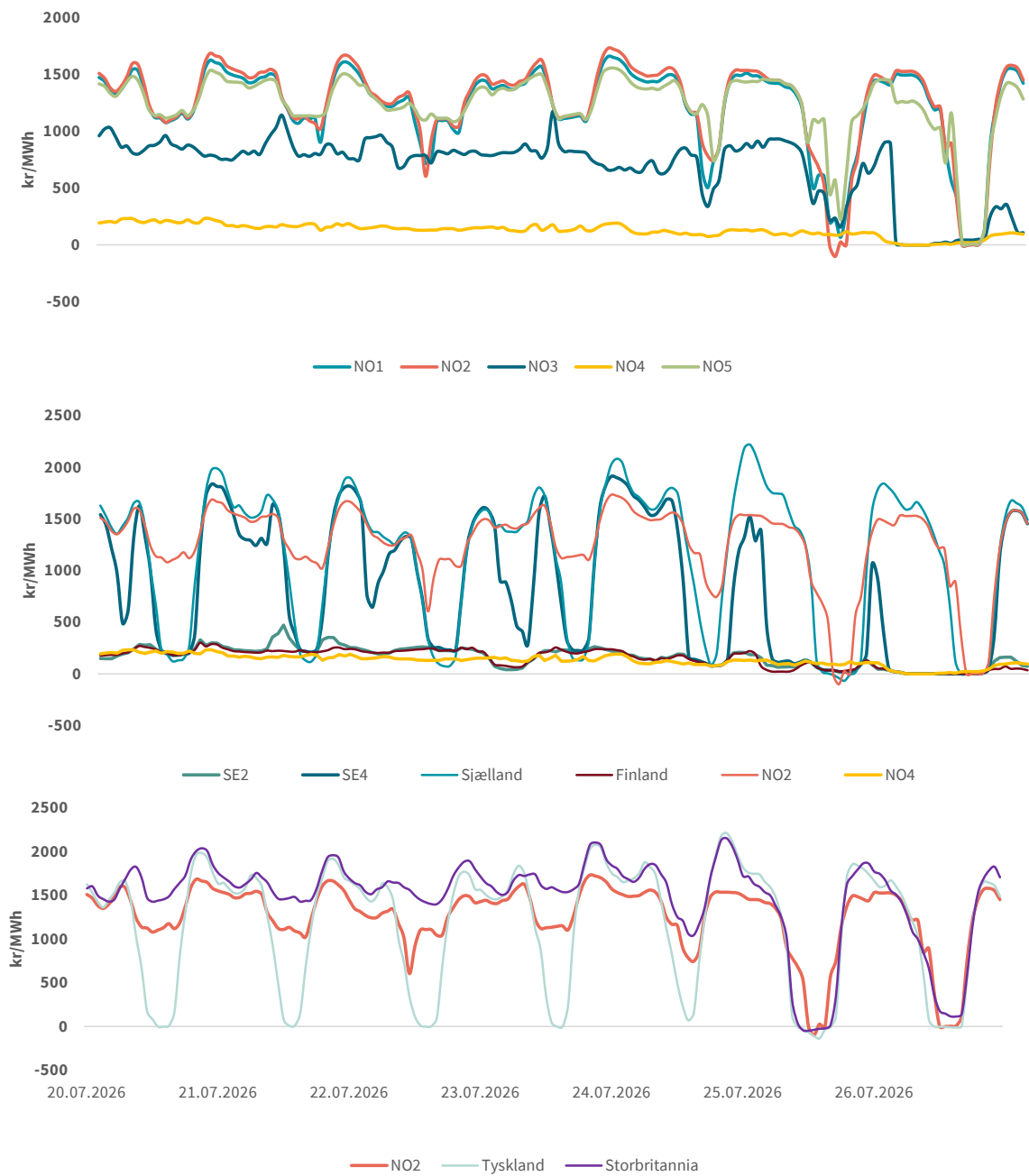
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 30	Veke 29 (2026)	Veke 30 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1224,2	1207,3	501,0	1,4	144,4
NO2	1255,6	1294,3	932,6	-3,0	34,6
NO3	684,8	886,5	112,8	-22,7	506,9
NO4	130,7	173,1	23,9	-24,5	446,1
NO5	1230,3	1238,0	148,0	-0,6	731,3
SE1	150,1	86,7	237,1	73,1	-36,7
SE2	165,3	91,8	236,8	80,1	-30,2
SE3	524,6	699,7	436,4	-25,0	20,2
SE4	806,4	1235,0	553,7	-34,7	45,6
Finland	152,2	101,5	313,0	49,9	-51,4
Jylland	1149,0	1313,2	1046,4	-12,5	9,8
Sjælland	1156,2	1323,5	1010,0	-12,6	14,5
Nederland	1180,9	1247,4	1045,2	-5,3	13,0
Tyskland	1166,2	1318,7	1065,0	-11,6	9,5
Polen	1245,7	1417,6	1234,8	-12,1	0,9
Storbritannia	1476,1	1467,1	1099,2	0,6	34,3
Frankrike	1038,5	1280,8	671,1	-18,9	54,7
Belgia	1210,6	1316,1	955,0	-8,0	26,8

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

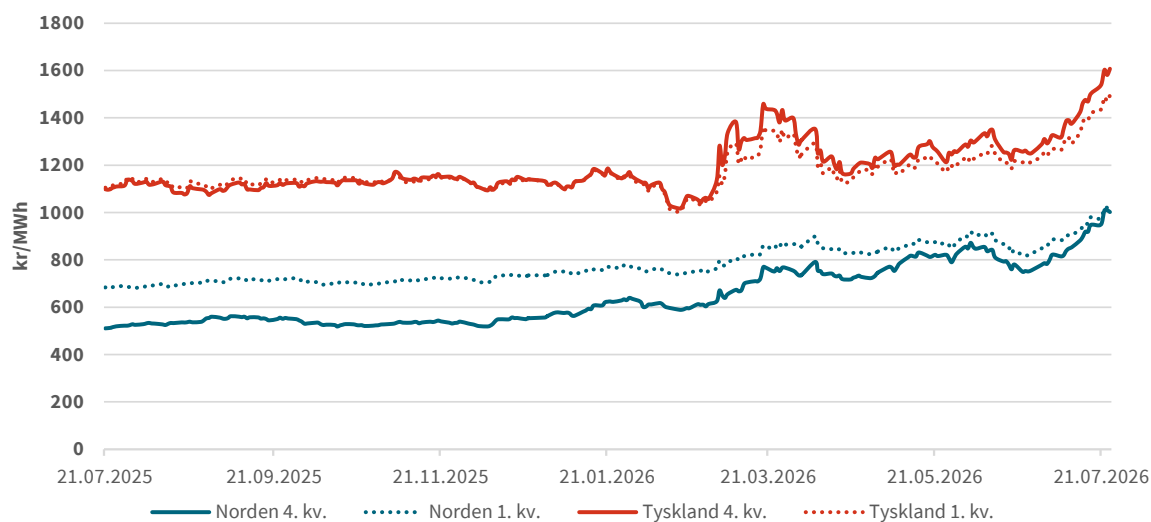


Terminmarknaden

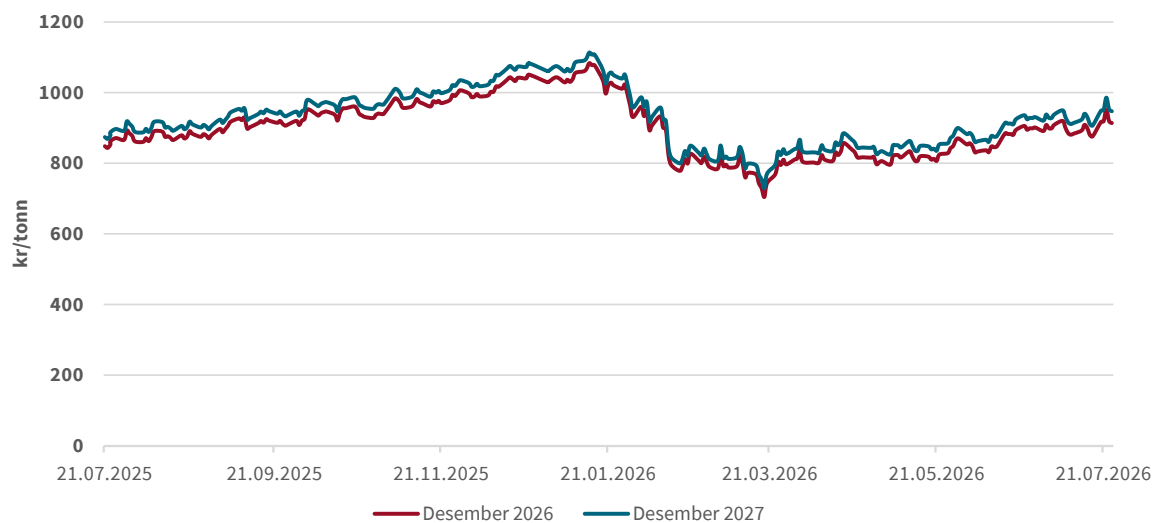
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 30	Veke 29	Endring (%)
ENX (nordisk kraft)	August	715,8	718,7	-0,4
	September	867,6	811,1	7,0
	4. kvartal 2026	1002,3	947,9	5,7
	1. kvartal 2027	1016,0	980,0	3,7
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2026	1607,2	1501,4	7,0
	1. kvartal 2027	1494,9	1419,7	5,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	913,6	876,0	4,3
	Desember 2027	947,0	906,8	4,4

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 frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-06-12	2027-02-28	261 dagar	412	162-412	Link 38
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-11-09	192 dagar	409	409	Link 56
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-05-13	2026-08-30	109 dagar	412	412	Link 58
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-07-17	2026-07-29	12 dagar	478	105-478	Link 1
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2026-05-27	2026-09-20	116 dagar	150	149-150	Link 59
Planned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-06-29	2026-07-31	32 dagar	455	159-455	Link 8
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2026-07-17	2026-07-31	13 dagar	1600	301	Link 17
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2026-07-22	2026-08-30	39 dagar	160	80-160	Link 18
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB5	2026-07-22	2026-08-30	39 dagar	160	160	Link 19
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 31
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-07-07	2027-04-18	285 dagar	890	155	Link 37
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2026-06-17	2026-08-31	75 dagar	170	170	Link 43
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2026-06-20	2026-09-01	73 dagar	120	120	Link 57
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2026-05-31	2026-08-27	88 dagar	145	145	Link 67
Unplanned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Skjerka G1	2026-07-24	2026-07-31	6 dagar	104	104	Link 4
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2026-07-16	2026-08-14	28 dagar	185	185	Link 20
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-08-28	143 dagar	165	165	Link 64
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 71
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-10-16	300 dagar	150	150	Link 61
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2026-09-16	135 dagar	120	120	Link 62

² Kjelde: [Nord Pool - UMM Platform](#) ("Urgent Market Messages (UMM)")

Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2026-12-04	241 dagar	280	280	Link 39
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2026-06-06	2026-08-04	59 dagar	310	310	Link 49
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2026-07-21	2026-08-07	17 dagar	160	160	Link 9
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2026-07-27	2026-07-30	3 dagar	170	170	Link 29
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-10-31	180 dagar	1081	1081	Link 36
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2026-05-22	2026-08-21	91 dagar	130	130	Link 5
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-07-13	2026-08-12	30 dagar	190	190	Link 28
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G41	2026-05-23	2026-09-02	101 dagar	565	565	Link 35
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G42	2026-06-30	2026-09-02	63 dagar	567	567	Link 42

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2026-05-26	2026-08-28	93 dagar	723	723	Link 16
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2026-05-26	2026-08-28	93 dagar	723	723	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-07-17	2026-07-24	6 dagar	723	723	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-07-17	2026-07-24	6 dagar	723	723	Link 22
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2026-07-17	2026-07-24	6 dagar	723	723	Link 23
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2026-07-17	2026-07-24	6 dagar	723	723	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-07-06	2026-07-28	22 dagar	1200	1200	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-07-06	2026-07-28	22 dagar	2810	2510	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-07-06	2026-07-28	22 dagar	7700	2400	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-06	2026-07-28	22 dagar	6200	3700	Link 30
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-07-13	2026-07-29	16 dagar	1700	1700	Link 32
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2026-07-13	2026-07-29	16 dagar	590	140	Link 32
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2026-07-13	2026-07-29	16 dagar	1300	400	Link 32
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2026-07-13	2026-07-29	16 dagar	1000	250	Link 32
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-07	2026-08-02	26 dagar	6200	700	Link 33
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-07-07	2026-08-02	26 dagar	2800	700	Link 33
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2026-07-16	2026-07-29	13 dagar	800	800	Link 34
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2026-07-16	2026-07-29	13 dagar	500	300	Link 34
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-07-16	2026-07-29	13 dagar	2095	700	Link 34

Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-07-16	2026-07-29	13 dagar	3900	1300	Link 34
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 40
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	500	Link 40
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	7600	2300	Link 41
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	1200	1000	Link 41
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	6200	2600	Link 41
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	2810	2310	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-07-20	2026-08-02	13 dagar	2800	800	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-20	2026-08-02	13 dagar	6200	800	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-06-23	2026-08-02	40 dagar	2800	300	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-06-23	2026-08-02	40 dagar	6200	300	Link 45
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2026-07-16	2026-08-06	21 dagar	800	600	Link 46
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2026-07-16	2026-08-06	21 dagar	500	300	Link 46
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	2810	2310	Link 47
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	7600	2000	Link 47
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	6200	2600	Link 47
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	1200	900	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	1200	800-1000	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	2810	2210	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	7600	1900	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	6200	2500	Link 48
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-LU	2026-06-22	2026-08-31	70 dagar	615	615	Link 50
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-LU → SE4	2026-06-22	2026-08-31	70 dagar	600	600	Link 50
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-06-14	2026-07-31	47 dagar	1000	350-550	Link 51
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-06-02	2026-09-02	92 dagar	1632	245	Link 53
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-06-02	2026-09-02	92 dagar	1632	245	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 55
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 65
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 66
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2026-07-22	2026-07-31	9 dagar	600	300	Link 68

Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2026-07-22	2026-07-31	9 dagar	700	300	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-22	2026-07-31	9 dagar	6200	700	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PLC	2026-07-22	2026-07-31	9 dagar	600	300	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2026-07-22	2026-07-31	9 dagar	1300	700	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 70

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-07-23	2026-07-23	0 dagar	396	120	Link 11
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-07-23	2026-07-23	0 dagar	396	157	Link 13
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-07-14	2026-07-20	6 dagar	260	123	Link 26
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-07-24	2026-07-24	0 dagar	150	150	Link 14
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2026-07-09	2026-10-01	83 dagar	250	105	Link 27
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-07-26	2026-07-26	0 dagar	290	140	Link 2
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-07-25	2026-07-25	0 dagar	215	205	Link 3
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-07-27	2026-07-27	0 dagar	230	230	Link 6
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-07-24	2026-07-24	0 dagar	230	230	Link 7
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-07-20	2026-07-20	0 dagar	230	230	Link 25
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2026-07-23	2026-07-23	0 dagar	200	115	Link 10
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2026-07-23	2026-07-23	0 dagar	200	130-180	Link 12
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2026-07-07	2026-07-22	14 dagar	200	110-185	Link 15
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2026-07-24	2026-07-28	3 dagar	230	130	Link 52
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2026-07-17	2026-07-24	7 dagar	230	200	Link 60