



NVE

NVE arbeider no med å forbetre kraftsituasjonsrapporten

Vil du bidra? Del innspela dine her:

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

Kraftsituasjonen veke 33, 2026

Liten auke i magasinfyllinga og periodar med høge kraftprisar.

Godt med nedbør dei siste vekene bidrog til auka magasinfylling i alle budområda unnateke Sørvest-Noreg (NO2), der det var ein liten nedgang. Det var ein oppgang i kraftprisane i Sørøst-Noreg (NO1) og Sørvest-Noreg (NO2), medan i resten av landet var kraftprisane på nivå med veka før.

I veke 32 publiserte NVE ei eiga nyheitssak om kraftsituasjonen som kan lesast her:

[**Viktig at kraftprodusentene tar hensyn til forsyningssikkerheten - NVE**](#)

Liten auke i magasinfyllinga

Førre veke auka magasinfyllinga i alle budområda unnateke Sørvest-Noreg. Auken var størst i Midt-Noreg (NO3) og Vest-Noreg (NO5). Godt med nedbør dei siste vekene bidrog til auken i desse områda. I Sørvest-Noreg gjekk magasinfyllinga noko ned. Lågare tilsig enn vekene før og høgare vasskraftproduksjon bidrog til nedgangen.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 125 øre/kWh (+7 øre/kWh frå veke 32)
- Sørvest-Noreg (NO2): 140 øre/kWh (+15 øre/kWh frå veke 32)
- Midt-Noreg (NO3): 78 øre/kWh (+0 øre/kWh frå veke 32)
- Nord-Noreg (NO4): 6 øre/kWh (+0 øre/kWh frå veke 32)
- Vest-Noreg (NO5): 108 øre/kWh (-5 øre/kWh frå veke 32)

Periodar med høge kraftprisar i sørlege Noreg

Dei gjennomsnittlege kraftprisane i Sørøst- og Sørvest-Noreg gjekk opp i veke 33. Sørvest-Noreg hadde den høgaste vekeprisen hittil i år, og ein må tilbake til desember 2024 for å finne like høg vekespris. Det var særleg dei høge kraftprisane på kveldstid onsdag og torsdag som

trekte snittet opp. Særs låg vindkraftproduksjon både på kontinentet og i Norden, og framleis hetebølge og tørke, medverka til eit høgt prisnivå på kontinentet. Mellom anna bidrog låg produksjon frå kjernekraft i Frankrike til at ein større del av etterspurnaden i fleire land på kontinentet og Storbritannia måtte dekkast av dyrare termiske kraftverk som kol- og gasskraftverk. Auka etterspurnad etter kraft frå Storbritannia bidrog til at Noreg hadde ein høgare nettoeksport enn veka før.

Vêr og hydrologi

I veke 33 var temperaturen omkring normalen på Sør- og Austlandet, og 1–2 grader under normalen i resten av landet. I veke 34 er det venta temperaturar 1–3 grader under normalen i heile landet.

For veke 33 er det utrekna eit tilsig på 2,7 TWh, som er om lag 90 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 34 er det venta eit tilsig på 1,8 TWh, som er om lag 60 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

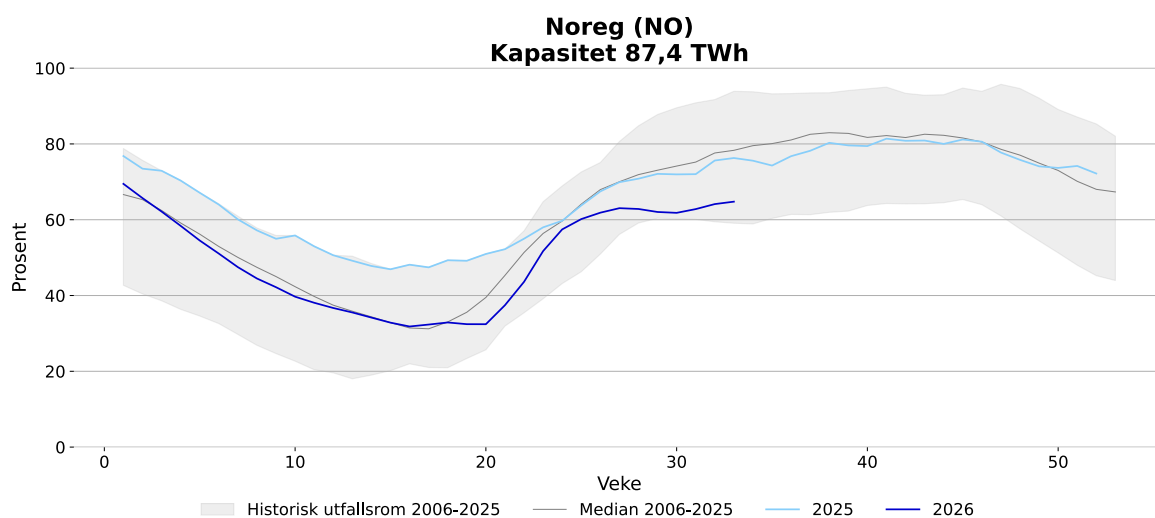
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

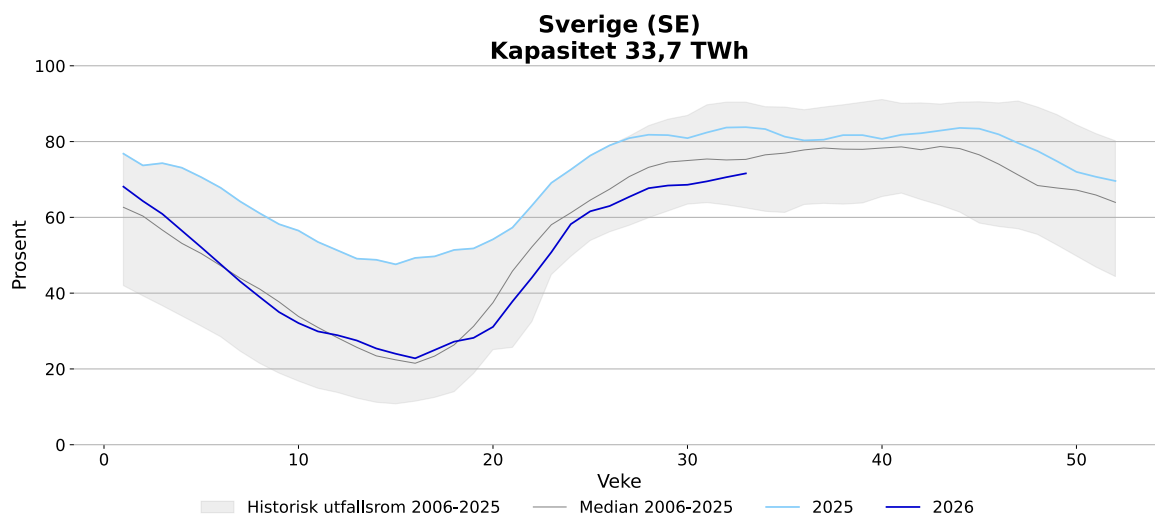
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 33 2026	Veke 32 2026	Veke 33 2025	Median veke 33	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	64,8	64,1	76,3	78,3	0,6	-11,5	-13,5
Søraust-Noreg, NO1	71,9	71,6	74,1	87,6	0,3	-2,2	-15,7
Sørvest-Noreg, NO2	48,1	48,4	59,4	78,0	-0,3	-11,3	-29,9
Midt-Noreg, NO3	62,9	60,3	92,1	82,9	2,6	-29,2	-20,0
Nord-Noreg, NO4	91,0	90,4	94,9	78,5	0,6	-3,9	12,5
Vest-Noreg, NO5	65,3	63,5	80,9	80,2	1,8	-15,6	-14,9
Sverige	71,6	70,6	83,8	75,3	1,0	-12,2	-3,7

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

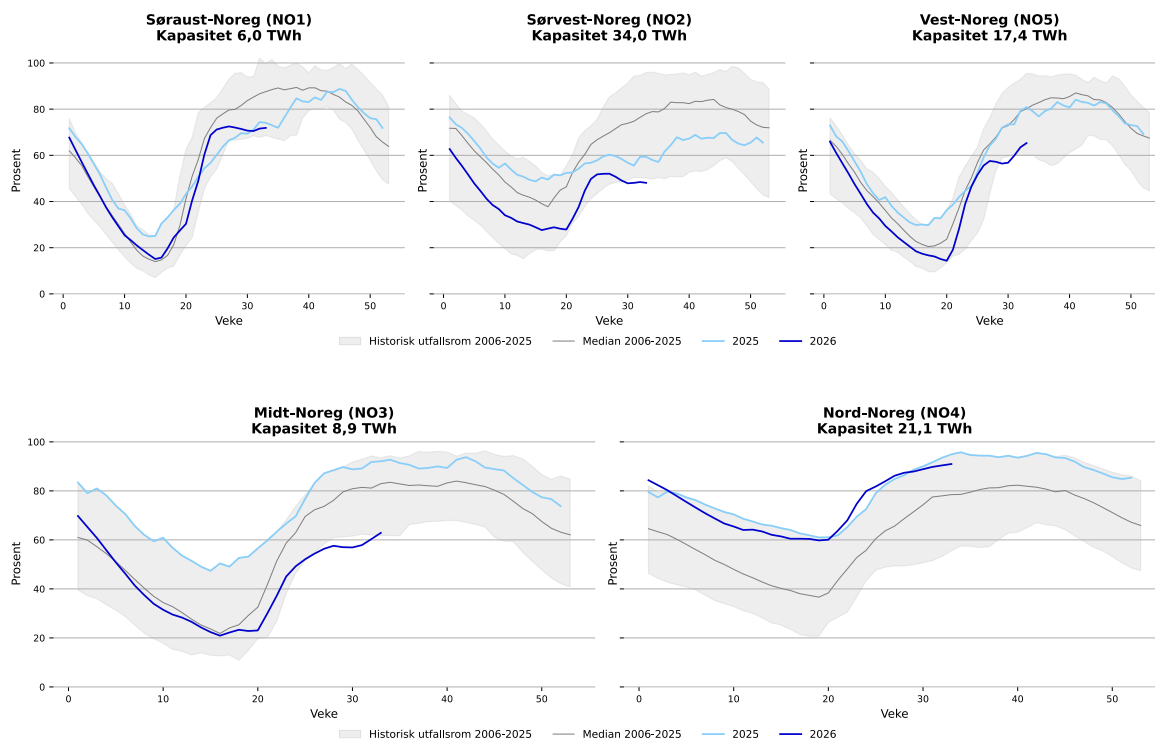
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



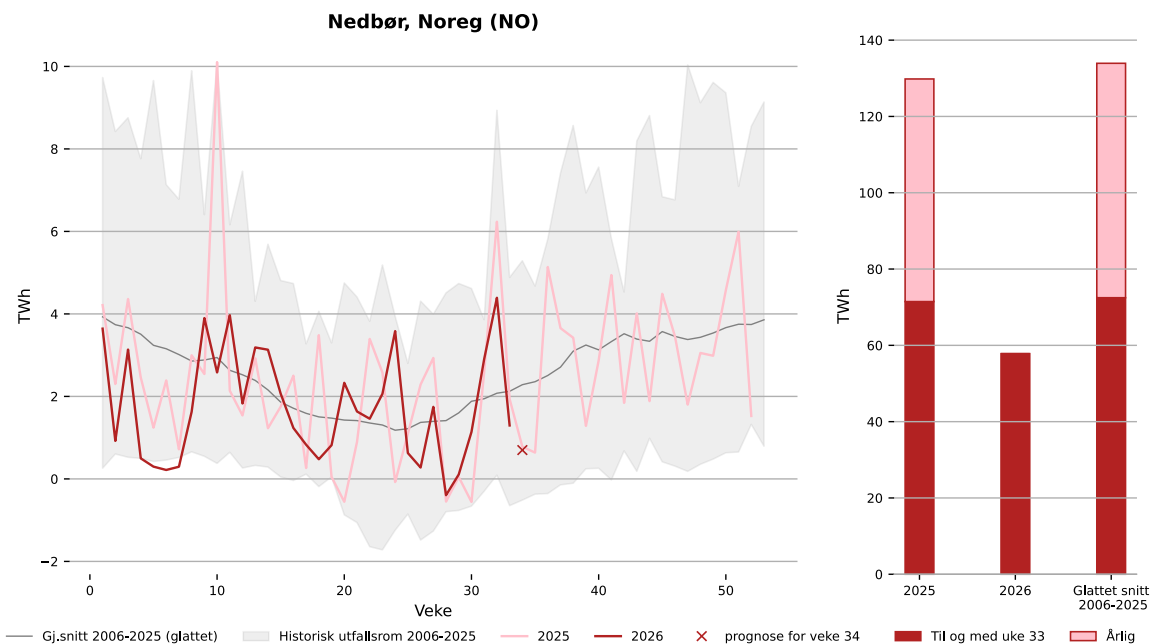
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



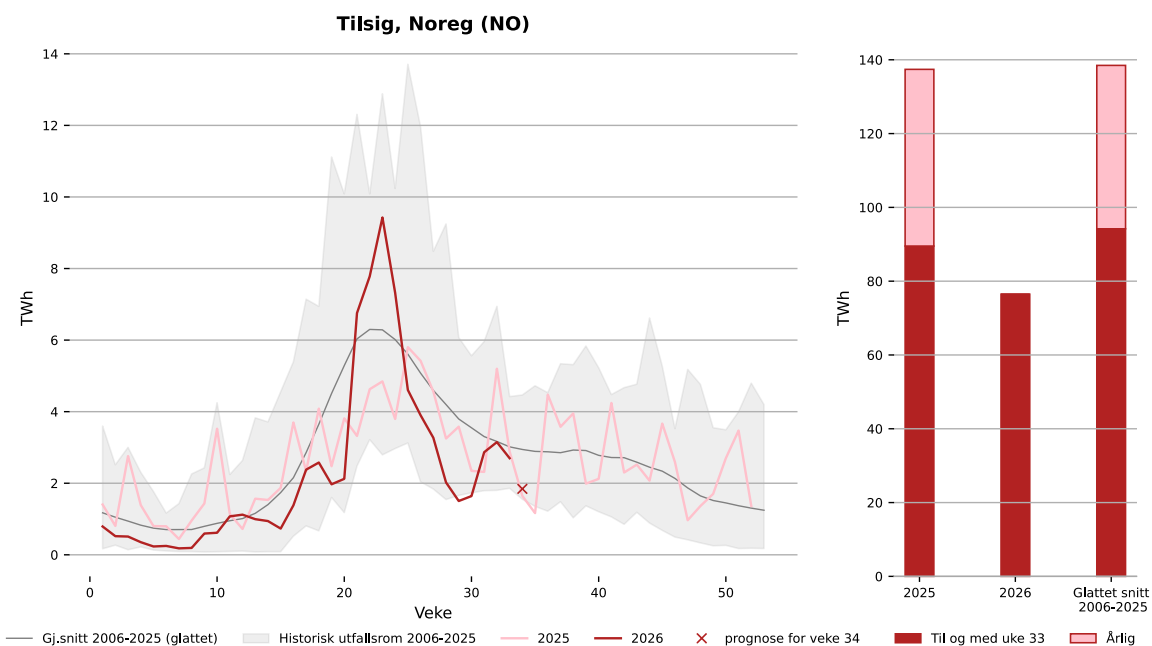
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

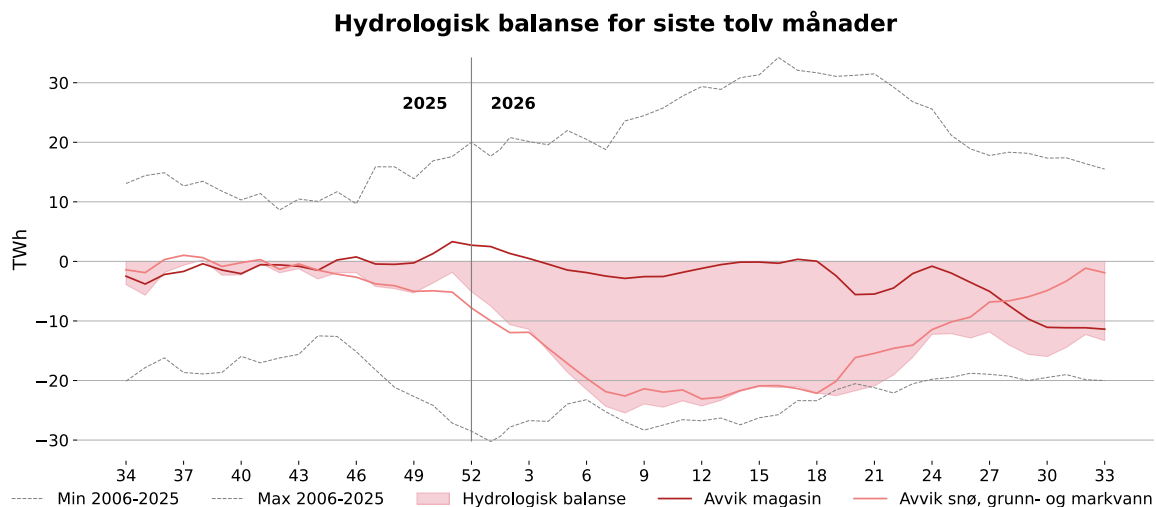
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



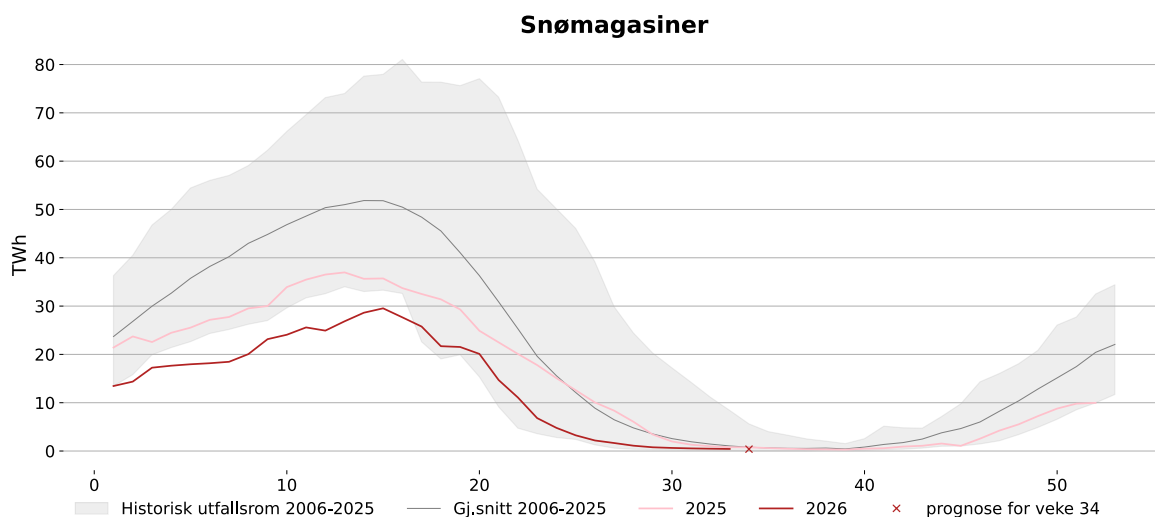
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 33 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 34 2026,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,3	61	0,7	31
Søraust-Noreg, NO1	0,0	-	0,1	21
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	22	0,0	1
Midt-Noreg, NO3	0,5	148	0,2	50
Nord-Noreg, NO4	0,4	155	0,4	134
Vest-Noreg, NO5	0,3	50	0,0	1

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

	Veke 33 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 34 2026,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,7	89	1,8	63
Søraust-Noreg, NO1	0,2	55	0,1	40
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	71	0,2	32
Midt-Noreg, NO3	0,5	97	0,4	85
Nord-Noreg, NO4	0,6	108	0,6	115
Vest-Noreg, NO5	0,8	106	0,4	53

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-33 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-33 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	57,8	-14,7	76,5	-17,7
Søraust-Noreg, NO1	6,3	-2,2	10,1	-0,9
Sørvest-Noreg, NO2	15,6	-6,6	23,4	-4,7
Midt-Noreg, NO3	9,1	-3,8	9,6	-7,0
Nord-Noreg, NO4	12,4	-0,3	15,7	-1,1
Vest-Noreg, NO5	14,4	-1,8	17,6	-4,1

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 i snø, grunn- og markvann		Hydrologisk balanse, endring frå sist veke
		Avvik magasin			
Noreg	-13,3	-11,4	-1,9		-1,0
Søraust-Noreg, NO1	-1,4	-0,9	-0,6		-0,3
Sørvest-Noreg, NO2	-10,0	-9,1	-0,9		-0,6
Midt-Noreg, NO3	-2,0	-1,7	-0,4		0,3
Nord-Noreg, NO4	3,1	2,8	0,3		0,0
Vest-Noreg, NO5	-2,8	-2,4	-0,4		-0,3

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 33	Veke 32	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 406	2 268	138	6 %
NO1	212	193	19	10 %
NO2	716	641	75	12 %
NO3	400	379	21	6 %
NO4	552	550	1	0 %
NO5	527	505	22	4 %
Sverige	2 477	2 362	115	5 %
SE1	313	352	-39	-11 %
SE2	851	710	141	20 %
SE3	1 168	1 153	15	1 %
SE4	145	147	-2	-2 %
Danmark	710	703	7	1 %
Jylland	528	524	4	1 %
Sjælland	182	179	3	2 %
Finland	1 403	1 497	-95	-6 %
Norden	6 996	6 831	165	2 %

Forbruk

Noreg	2 193	2 146	47	2 %
NO1	461	449	12	3 %
NO2	619	615	4	1 %
NO3	468	455	13	3 %
NO4	348	335	13	4 %
NO5	297	292	5	2 %
Sverige	2 021	1 959	62	3 %
SE1	176	174	2	1 %
SE2	217	232	-15	-7 %
SE3	1 300	1 233	67	5 %
SE4	327	319	8	3 %
Danmark	673	643	30	5 %
Jylland	413	384	29	8 %
Sjælland	260	260	1	0 %
Finland	1 480	1 485	-5	0 %
Norden	6 366	6 233	134	2 %

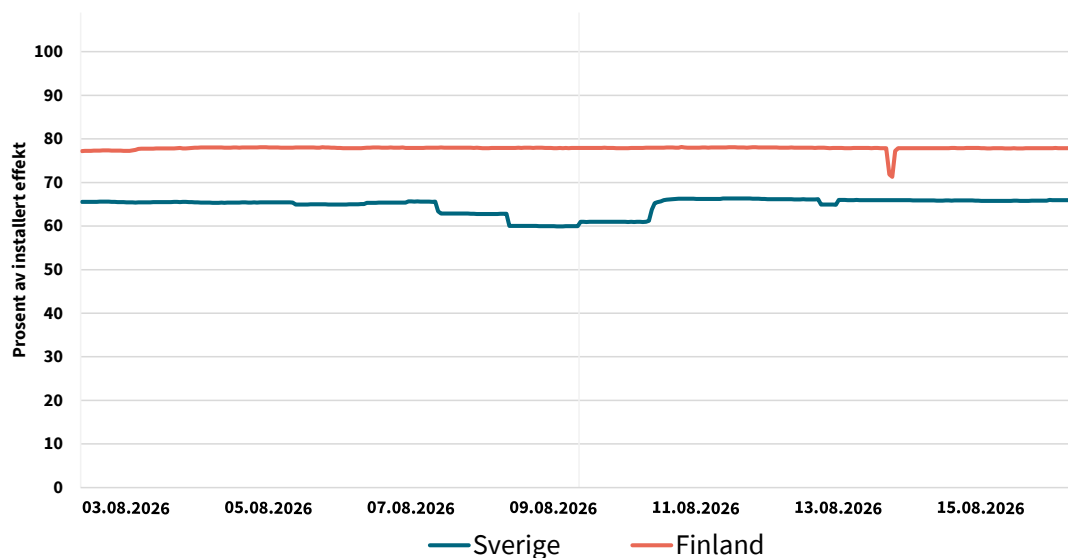
Nettoeksport

Noreg	213	123	91	
Sverige	456	403	53	
Danmark	37	60	-23	
Finland	-77	12	-89	
Norden	629	598	31	

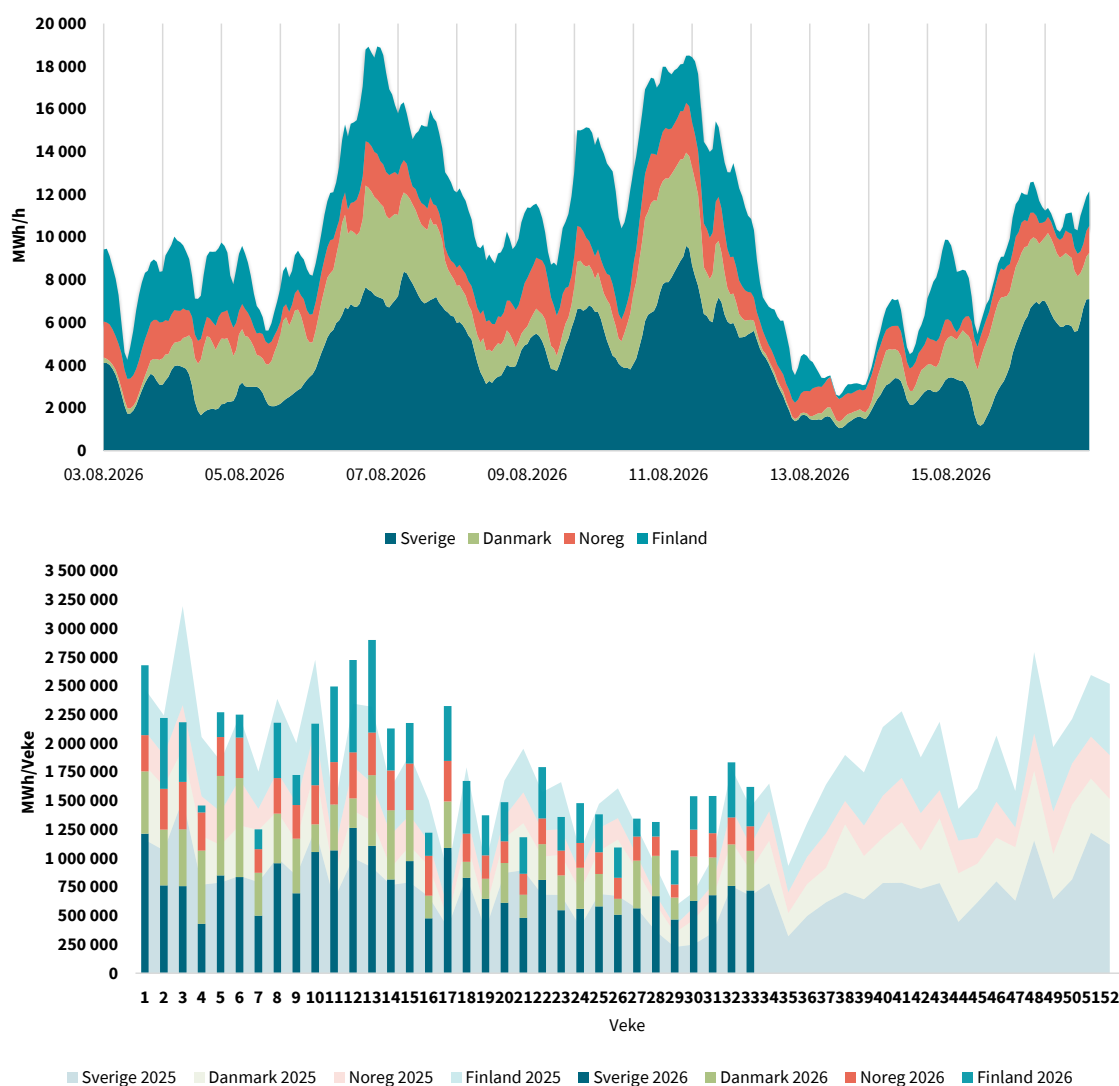
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

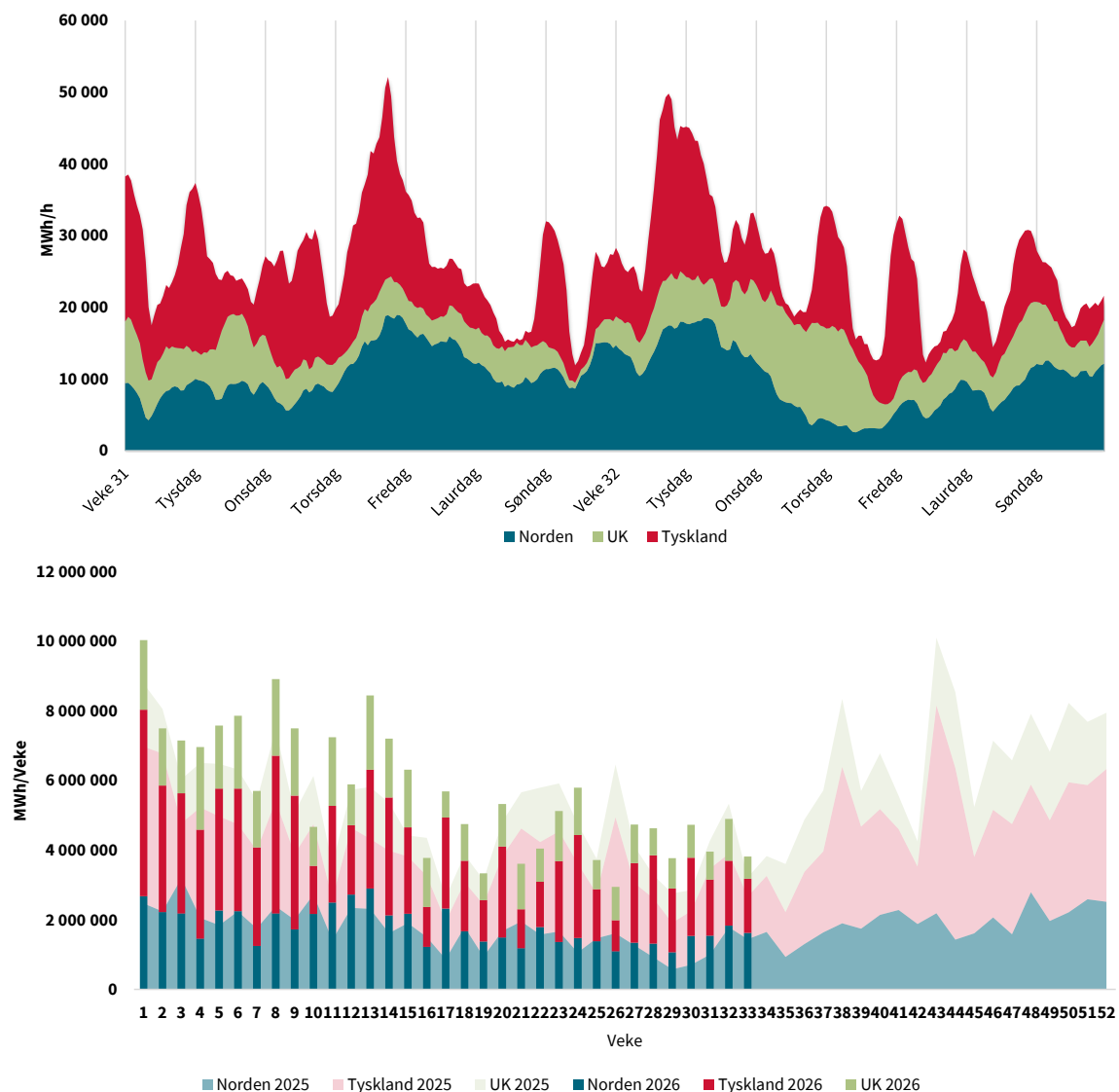
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

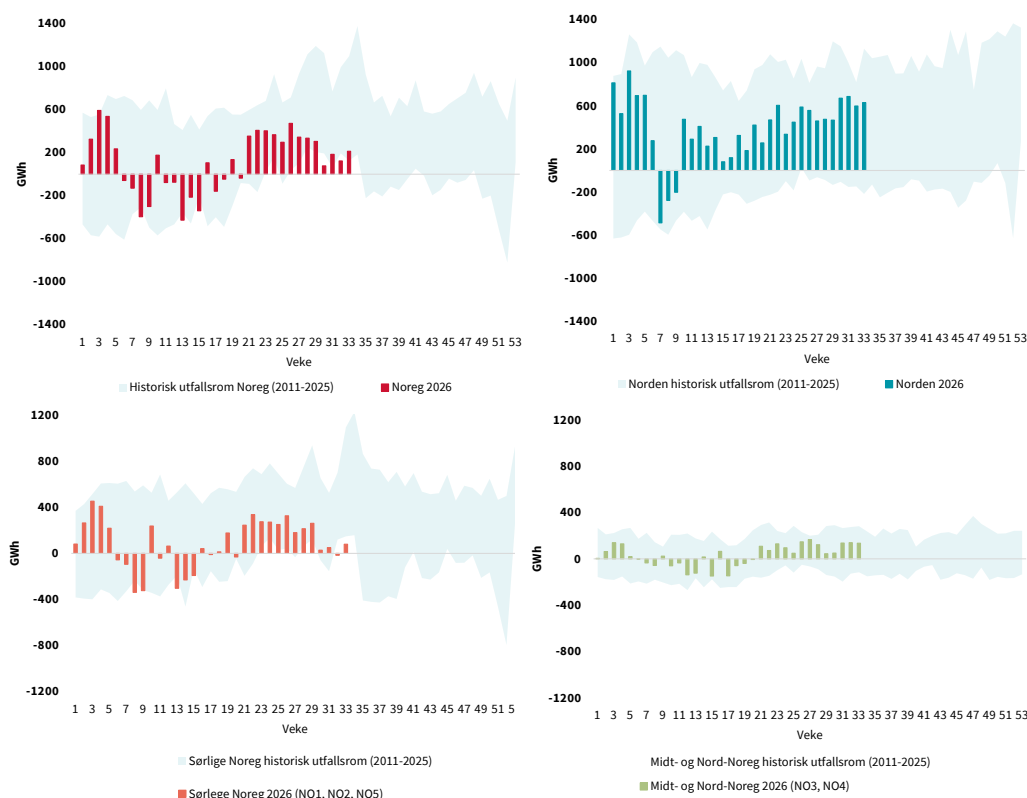
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	61,2	66,7	-8,3	-5,5
Forbruk	58,4	55,3	5,5	3,1
Nettoeksport	2,8	11,4		-8,6
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	32,1	34,1	-5,6	-1,9
Forbruk	31,2	30,7	1,6	0,5
Nettoeksport	1,0	3,4		-2,4
Noreg				
Produksjon	93,4	100,8	-8,0	-7,4
Forbruk	89,5	86,0	4,0	3,6
Nettoeksport	3,8	14,8		-11,0
Norden				
Produksjon	267,8	271,3	-1,3	-3,4
Forbruk	254,8	244,7	4,0	10,1
Nettoeksport	13,0	26,6		-13,5

* 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.



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



* Tal for veka før står i parentes.

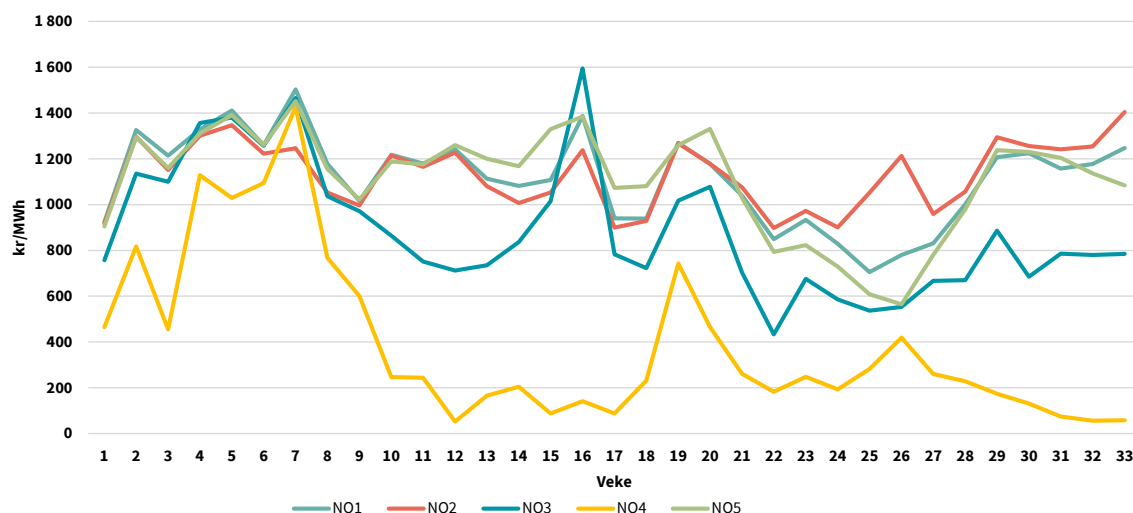
Kraftprisar

Engrosmarknaden

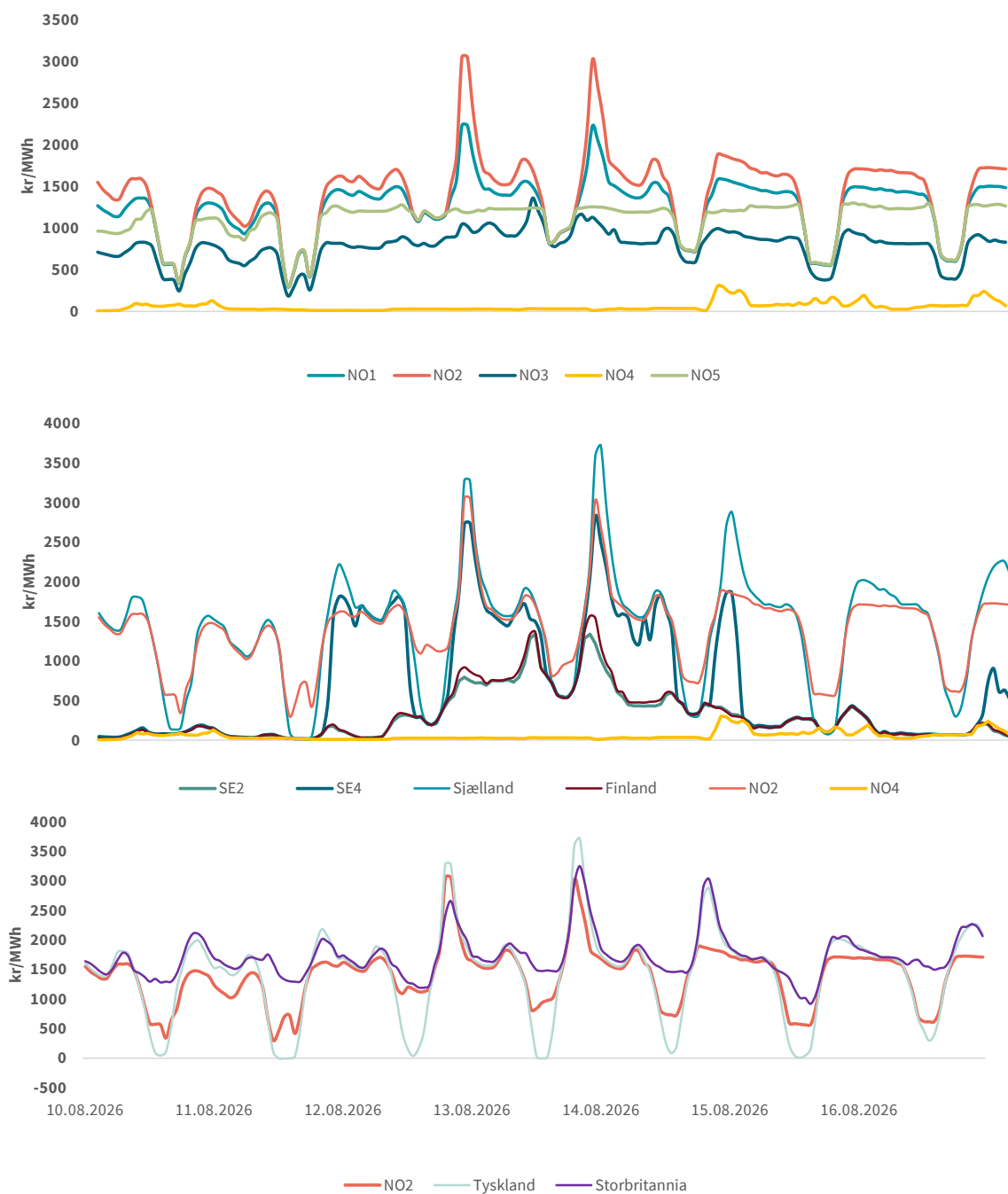
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 33	Veke 32 (2026)	Veke 33 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1247,6	1177,0	857,8	6,0	45,4
NO2	1404,7	1254,3	907,4	12,0	54,8
NO3	784,4	779,9	54,8	0,6	1330,5
NO4	57,3	55,4	19,5	3,3	193,7
NO5	1083,9	1136,5	157,8	-4,6	586,8
SE1	308,3	135,6	64,9	127,5	375,5
SE2	301,4	146,3	102,5	106,0	194,0
SE3	533,6	261,2	416,6	104,3	28,1
SE4	688,0	343,3	887,1	100,4	-22,4
Finland	316,7	144,2	601,8	119,7	-47,4
Jylland	1403,5	1219,2	967,4	15,1	45,1
Sjælland	1417,0	1241,0	973,0	14,2	45,6
Nederland	1433,5	1229,9	972,0	16,6	47,5
Tyskland	1427,5	1261,1	974,8	13,2	46,4
Polen	1479,2	1519,5	1015,0	-2,6	45,7
Storbritannia	1724,7	1380,7	1163,4	24,9	48,2
Frankrike	1475,9	1183,4	790,2	24,7	86,8
Belgia	1488,8	1250,3	917,8	19,1	62,2

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

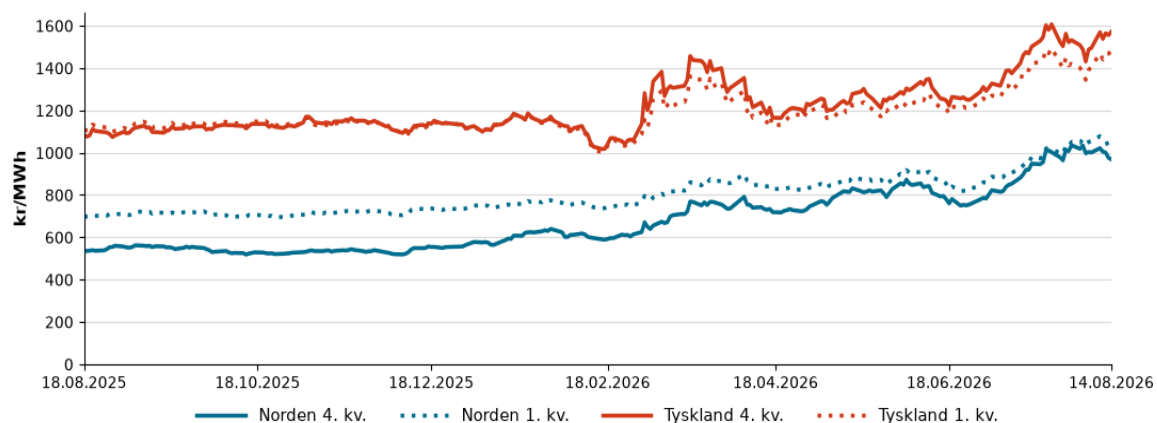


Terminmarknaden

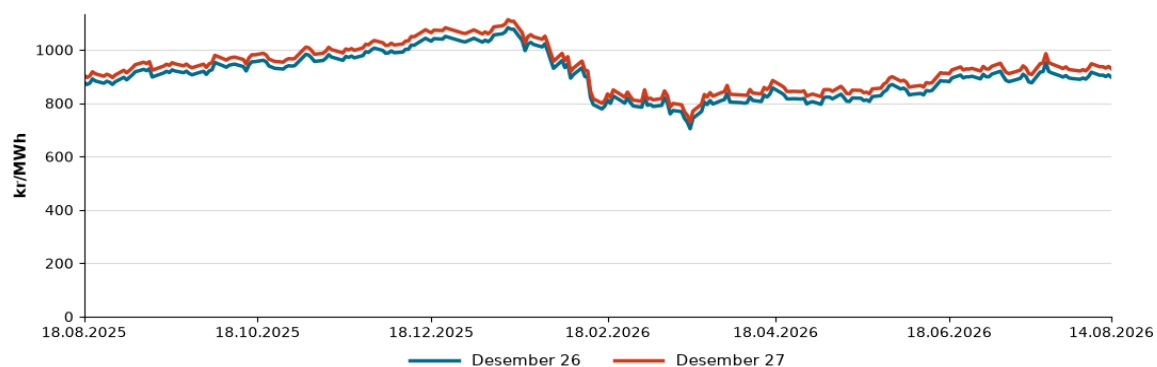
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 33	Veke 32	Endring (%)
ENX (nordisk kraft)	September	786,2	819,3	-4,0
	Oktober	869,3	899,1	-3,3
	4. kvartal 2026	968,1	1000,8	-3,3
	1. kvartal 2027	1017,2	1055,8	-3,7
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2026	1571,8	1495,2	5,1
	1. kvartal 2027	1479,1	1406,4	5,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	897,2	916,0	-2,1
	Desember 2027	929,1	947,8	-2,0

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
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-11-09	192 dagar	409	409	Link 75
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-06-12	2027-02-28	261 dagar	412	162-412	Link 63
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-05-13	2026-08-30	109 dagar	412	412	Link 78
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2026-05-27	2026-09-20	116 dagar	150	149-150	Link 79
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2026-07-29	2026-09-09	42 dagar	254	254	Link 91
Planned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-06-29	2026-09-14	77 dagar	455	124-455	Link 26
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2026-08-01	2026-09-21	50 dagar	507	254-507	Link 46
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2026-05-31	2026-08-27	88 dagar	145	145	Link 87
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-07-07	2027-04-18	285 dagar	890	155	Link 62
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2026-07-17	2026-09-10	54 dagar	1600	301	Link 10
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 58
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2026-06-20	2026-09-01	73 dagar	120	120	Link 77
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2026-06-17	2026-08-31	75 dagar	170	170	Link 69
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2026-07-30	2026-08-30	31 dagar	160	160	Link 50
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB5	2026-07-22	2026-08-30	39 dagar	160	160	Link 55
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2026-07-22	2026-08-30	39 dagar	160	80-160	Link 51
Unplanned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2026-08-10	2027-03-20	222 dagar	110	110	Link 83
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-08-28	143 dagar	165	165	Link 82
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2026-08-12	2026-08-21	9 dagar	310	310	Link 96
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2026-07-16	2026-08-13	27 dagar	185	185	Link 28

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

Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 98
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2026-07-29	2026-08-17	19 dagar	160	160	Link 5
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2026-07-29	2026-08-18	20 dagar	160	160	Link 22
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2026-07-29	2026-08-18	20 dagar	160	160	Link 21
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2026-07-29	2026-08-19	21 dagar	320	320	Link 8
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G1	2026-08-17	2026-10-02	46 dagar	101	101	Link 97
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2026-08-10	2026-08-14	4 dagar	101	101	Link 18
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2027-03-31	466 dagar	150	150	Link 48
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga	2026-08-17	2026-08-20	3 dagar	352	352	Link 9
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2026-11-16	196 dagar	120	120	Link 44
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Skjomen	2026-08-17	2026-09-13	27 dagar	300	300	Link 76
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2026-08-11	2026-08-17	6 dagar	250	0-250	Link 6
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2026-12-04	241 dagar	280	280	Link 64
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G1	2026-08-10	2026-08-21	11 dagar	135	135	Link 71
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2026-08-10	2026-08-28	18 dagar	275	275	Link 80
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2026-08-14	2026-08-18	4 dagar	250	250	Link 1
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Nes	2026-08-10	2026-08-21	11 dagar	248	124-248	Link 29
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2026-08-04	2026-11-27	115 dagar	620	310-620	Link 11
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2026-08-16	2026-08-20	3 dagar	310	310	Link 2
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2026-08-16	2026-08-21	4 dagar	170	170	Link 56
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2026-08-03	2026-08-10	7 dagar	170	170	Link 57
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2026-08-10	2026-10-02	53 dagar	434	434	Link 92
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G3	2026-08-10	2026-08-28	18 dagar	151	151	Link 61
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2026-08-17	2026-09-25	39 dagar	216	216	Link 93
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2026-08-11	2026-08-14	3 dagar	320	320	Link 40
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas	2026-08-11	2026-08-14	3 dagar	320	320	Link 41
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2026-07-21	2026-09-16	57 dagar	160	160	Link 38
Planned	SE2	Arise AB	Kölvallen Vindpark	2026-08-10	2026-08-14	4 dagar	277	277	Link 16
Planned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2026-08-10	2026-08-14	4 dagar	231	231	Link 15

Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-10-31	180 dagar	1081	1081	Link 60
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G41	2026-05-23	2026-09-02	101 dagar	565	565	Link 59
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G42	2026-06-30	2026-09-02	63 dagar	567	567	Link 68
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-07-13	2026-08-31	49 dagar	190	190	Link 34
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2026-05-22	2026-08-21	91 dagar	130	130	Link 52

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 94
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-LU → SE4	2026-06-22	2026-09-18	88 dagar	600	600	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 73
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 84
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-06-02	2026-09-02	92 dagar	1632	245	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2026-08-03	2026-08-12	9 dagar	715	315	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2026-08-13	2026-08-18	5 dagar	715	15	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 95
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-07-29	2026-10-17	80 dagar	1700	1325	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-08-03	2026-08-23	20 dagar	1900	400	Link 86
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	1200	800-1000	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-08-05	2026-08-20	15 dagar	1200	800	Link 53
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	1200	1000	Link 67
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	1200	900	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-08-10	2026-08-14	4 dagar	1200	800	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 74
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 85
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2026-05-26	2026-08-28	93 dagar	723	723	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2026-08-13	2026-08-18	5 dagar	2145	645	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	2145	1695	Link 90
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-06-02	2026-09-02	92 dagar	1632	245	Link 72

Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2026-05-26	2026-08-28	93 dagar	723	723	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2026-08-11	2026-08-14	3 dagar	600	100	Link 42
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	500	Link 66
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2026-08-11	2026-08-14	3 dagar	1000	1000	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2026-08-03	2026-08-23	20 dagar	700	0	Link 86
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2026-08-03	2026-08-23	20 dagar	1900	400	Link 86
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2026-08-11	2026-08-14	3 dagar	1000	1000	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-08-03	2026-08-23	20 dagar	3300	300	Link 86
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2026-08-11	2026-08-14	3 dagar	1000	300	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	7700	2000	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-08-05	2026-08-20	15 dagar	7700	1900	Link 53
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	7600	2300	Link 67
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	7600	2000	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-08-10	2026-08-14	4 dagar	7600	1800	Link 88
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	7300	1300	Link 90
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-08-13	2026-08-18	5 dagar	715	15	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	715	515	Link 90
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 66
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	2810	2210	Link 47
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	2810	2310	Link 67
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	2810	2310	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2026-08-05	2026-08-20	15 dagar	2810	2260	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2026-08-10	2026-08-14	4 dagar	2810	2260	Link 88
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-03	2026-08-12	9 dagar	6200	2400	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	6200	2500	Link 47
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	6200	2600	Link 67
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	6200	2600	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	6200	2000	Link 90
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-LU	2026-06-22	2026-09-18	88 dagar	615	615	Link 7

Planned	Energinet	SE4 → DK2	2026-07-29	2026-10-17	80 dagar	1300	1300	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2026-08-03	2026-08-12	9 dagar	1300	800	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-08-10	2026-08-13	3 dagar	600	110-600	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-08-14	2026-08-17	3 dagar	600	180-600	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PLC	2026-08-03	2026-08-12	9 dagar	600	300	Link 30

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	SSV18	2026-08-12	2026-08-15	2 dagar	200	200	Link 14
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-08-11	2026-08-11	0 dagar	396	132	Link 33
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-08-12	2026-08-12	0 dagar	396	132	Link 45
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2026-08-03	2026-08-14	11 dagar	130	130	Link 23
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-08-15	2026-08-15	0 dagar	270	110	Link 12
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-08-15	2026-08-15	0 dagar	260	113	Link 13
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-08-12	2026-08-13	1 dagar	260	112	Link 24
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-08-11	2026-08-12	0 dagar	270	140	Link 39
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-08-18	2026-08-18	0 dagar	150	150	Link 17
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-08-14	2026-08-14	0 dagar	158	158	Link 35
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-08-12	2026-08-12	0 dagar	158	158	Link 36
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-08-11	2026-08-11	0 dagar	158	158	Link 37
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2026-07-09	2027-01-31	205 dagar	250	105	Link 32
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-08-10	2026-08-10	0 dagar	180	180	Link 43
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-08-17	2026-08-17	0 dagar	230	230	Link 19
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-08-12	2026-08-12	0 dagar	230	230	Link 31