

NVE arbeider no med å forbetre kraftsituasjonsrapporten

Vil du bidra? Del innspela dine her:

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

Kraftsituasjonen veke 27, 2026

Høgare vindkraftproduksjon og lågare kraftprisar

På kontinentet var det lågare temperaturar, redusert forbruk og meir vindkraftproduksjon førre veke samanlikna med veka før. Dette bidrog til lågare kraftprisar i store delar av Nord-Europa, mindre norsk vasskraftproduksjon og auka magasinufylling.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 83 øre/kWh (+5 øre/kWh frå veke 26)
- Sørvest-Noreg (NO2): 96 øre/kWh (-25 øre/kWh frå veke 26)
- Midt-Noreg (NO3): 67 øre/kWh (+12 øre/kWh frå veke 26)
- Nord-Noreg (NO4): 26 øre/kWh (-16 øre/kWh frå veke 26)
- Vest-Noreg (NO5): 78 øre/kWh (+22 øre/kWh frå veke 26)

Meir vindkraftproduksjon og lågare kraftprisar

Kraftprisane fall i store delar av Nord-Europa førre veke. Periodar med mykje vindkraft og redusert forbruk bidrog til at det var færre timar med høge prisar og fleire timar med låge prisar på kontinentet. I Tyskland dobla vindkraftproduksjonen seg frå veka før. Saman med lågare forbruk bidrog dette til mindre fossil kraftproduksjon, og vekeprisen i Tyskland gjekk ned med 34 øre/kWh.

Likare prisar i Noreg

Reduserte kraftprisar på kontinentet ga lågare kraftprisar også i Sørvest-Noreg (NO2). Her gjekk kraftprisen ned med 25 øre/kWh, medan han gjekk opp i Midt- og Vest-Noreg (NO3 og NO5). Dette gav likare prisar i Noreg unnateke i Nord-Noreg (NO4) der prisen enda på eit lågare nivå. Ei av årsakene til likare prisar mellom Sørvest- og Vest-Noreg var auka overføringskapasitet mellom områda som følgje av avslutta vedlikehald i nettet. Dette bidrog til at meir kraft kunne flyte mellom områda enn dei føregåande vekene.

Lågare vasskraftproduksjon og auka magasinbefylling i Noreg

Lågare kraftprisar i Sørvest-Noreg (NO2) bidrog til lågare vasskraftproduksjon og nettoeksport frå Noreg samanlikna med veka før. Sjølv om tilsiget til alle vasskraftmagasina i Noreg var under historisk gjennomsnitt auka fyllingsgraden i alle dei norske prisområda førre veke.

Merknad

Det manglar temperaturdata for Noreg 24. juni. Verdiane er erstatta med prognosetal.

Vêr og hydrologi

I veke 27 var temperaturen 1 – 2 grader under normalen på Sør- og Austlandet, 2 – 3 grader under normalen på Vestlandet og i Midt-Noreg og kring 1 grad under normalen i Nord-Noreg. For veke 28 er det venta temperaturar som er 1 – 2 grader over normalen på Sør- og Austlandet og 1 – 2 grader under normalen i resten av landet.

For veke 27 er det utrekna eit tilsig på 3,2 TWh, som er om lag 70 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 28 er det venta eit tilsig på 2,2 TWh, som er om lag 50 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

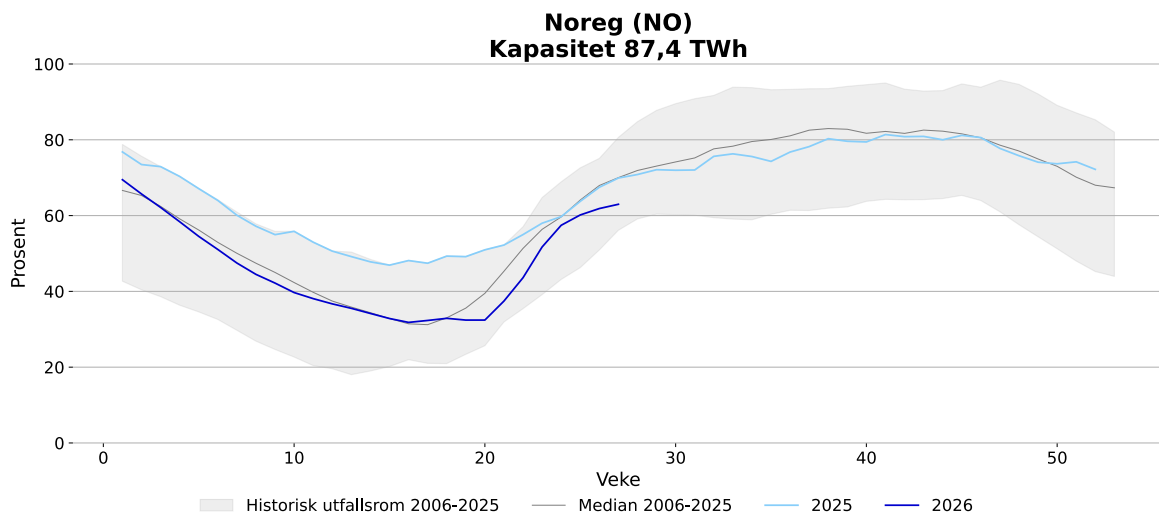
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

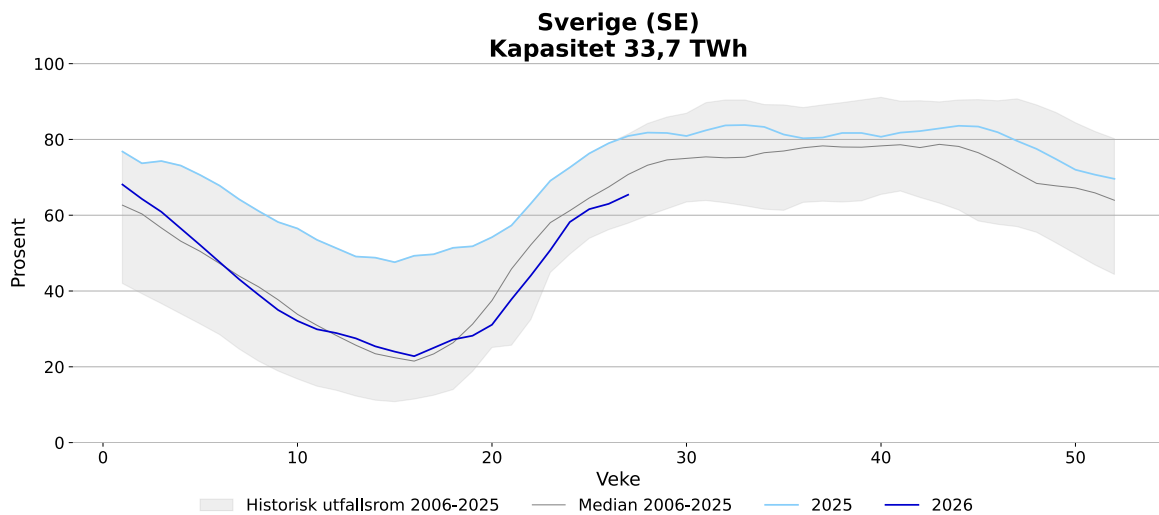
	Prosent				Prosentteiningar Differanse frå		
	Veke 27 2026	Veke 26 2026	Veke 27 2025	Median veke 27	Endring frå sist veke	same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	63,0	61,9	69,9	70,0	1,1	-6,9	-7,0
Søraust-Noreg, NO1	72,5	71,9	66,5	79,6	0,6	6,0	-7,1
Sørvest-Noreg, NO2	52,0	52,0	60,3	69,8	0,0	-8,3	-17,8
Midt-Noreg, NO3	56,4	54,4	87,1	73,7	2,0	-30,7	-17,3
Nord-Noreg, NO4	86,0	83,9	84,8	65,6	2,1	1,2	20,4
Vest-Noreg, NO5	57,4	55,6	64,2	64,9	1,8	-6,8	-7,5
Sverige	65,4	63,0	80,9	70,8	2,4	-15,5	-5,4

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

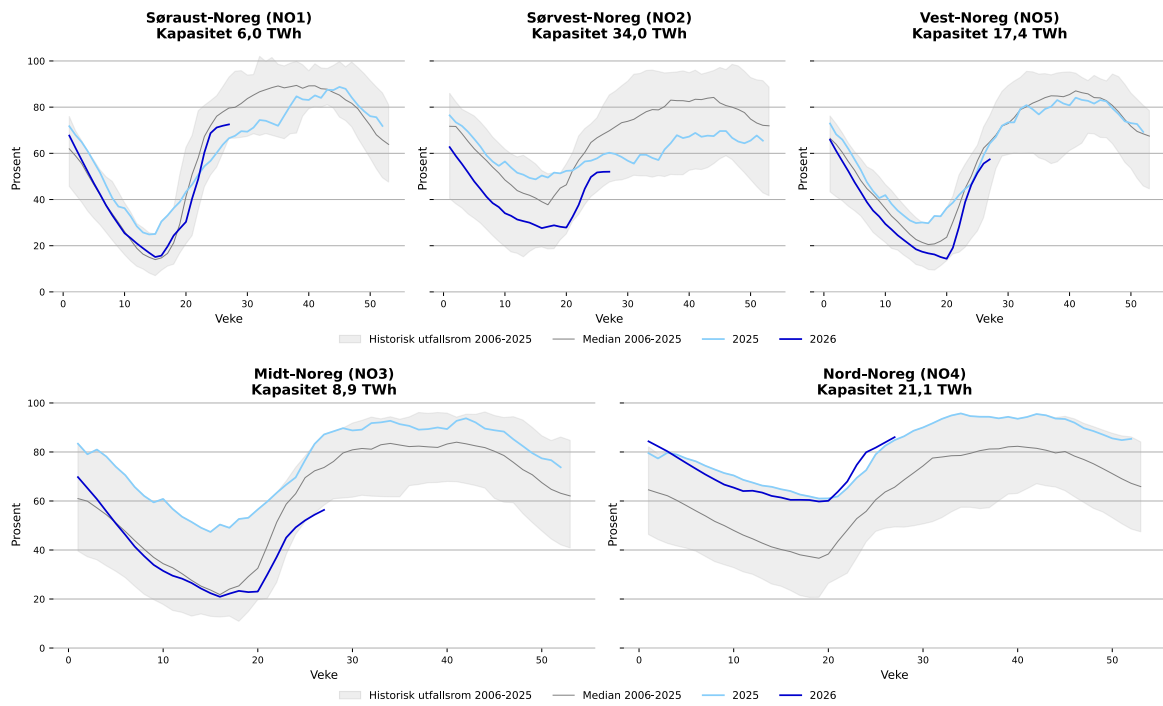
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



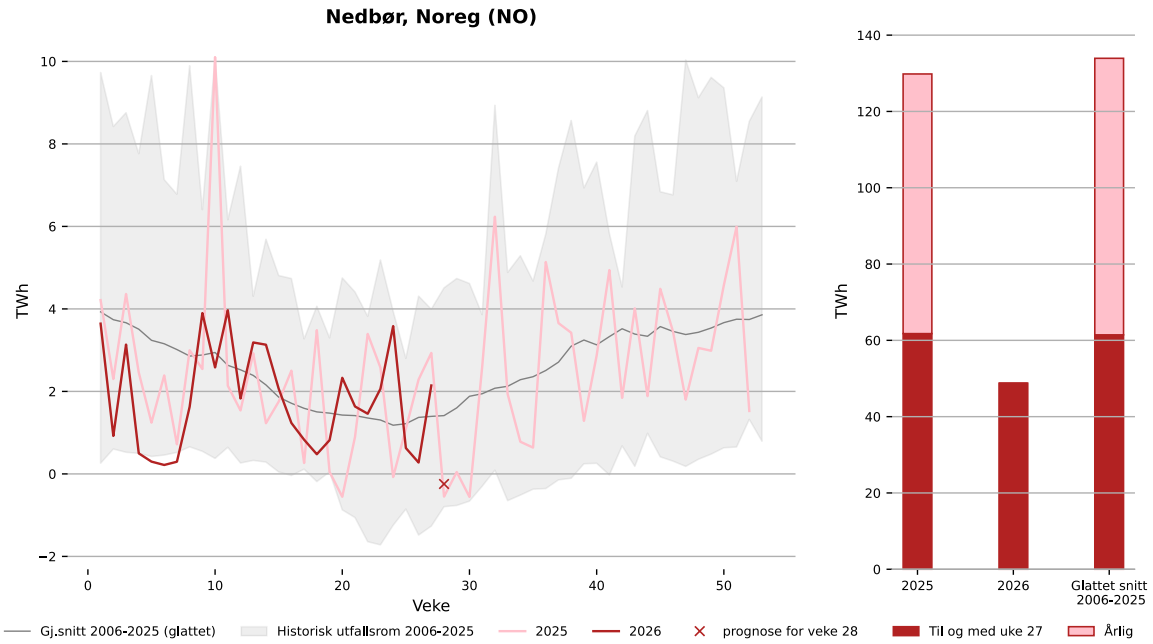
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prismsråda i Noreg. Kjelde: NVE



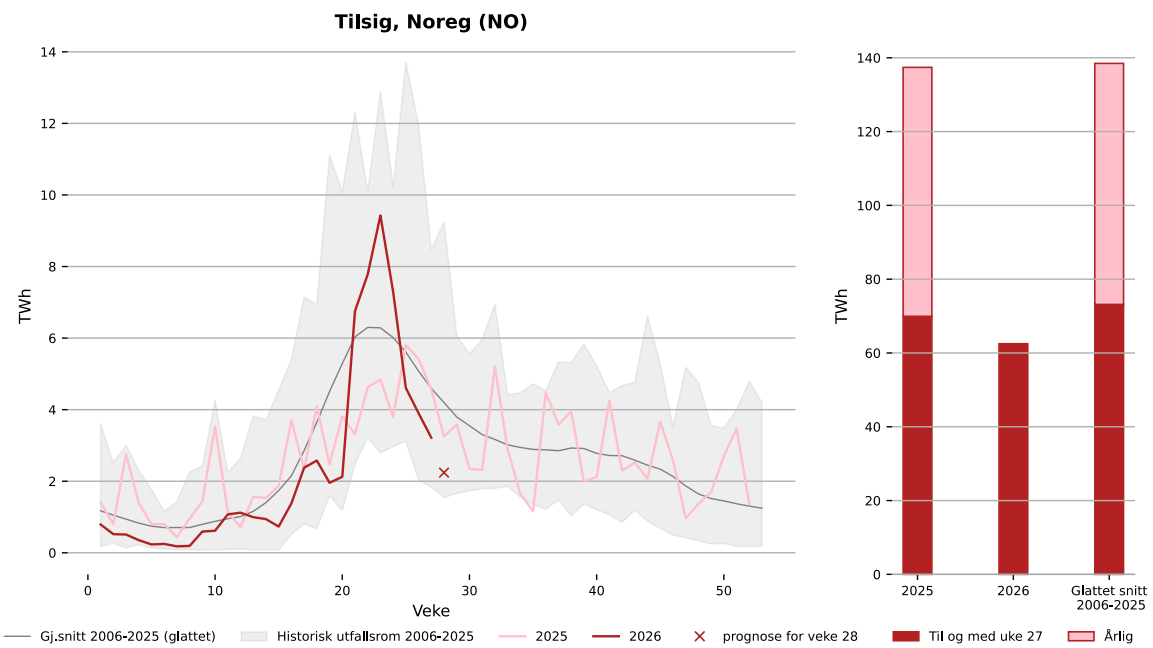
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

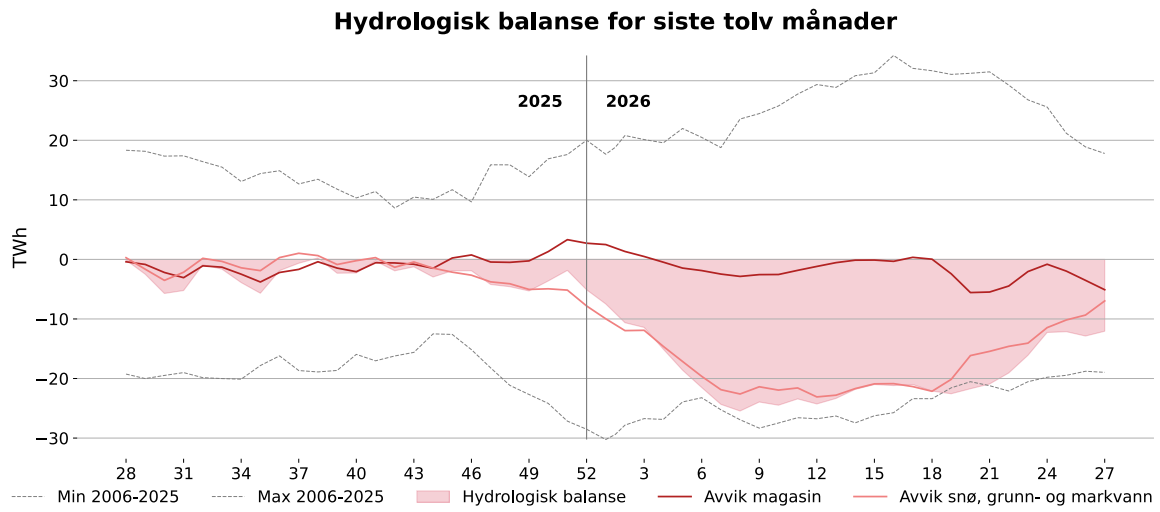
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



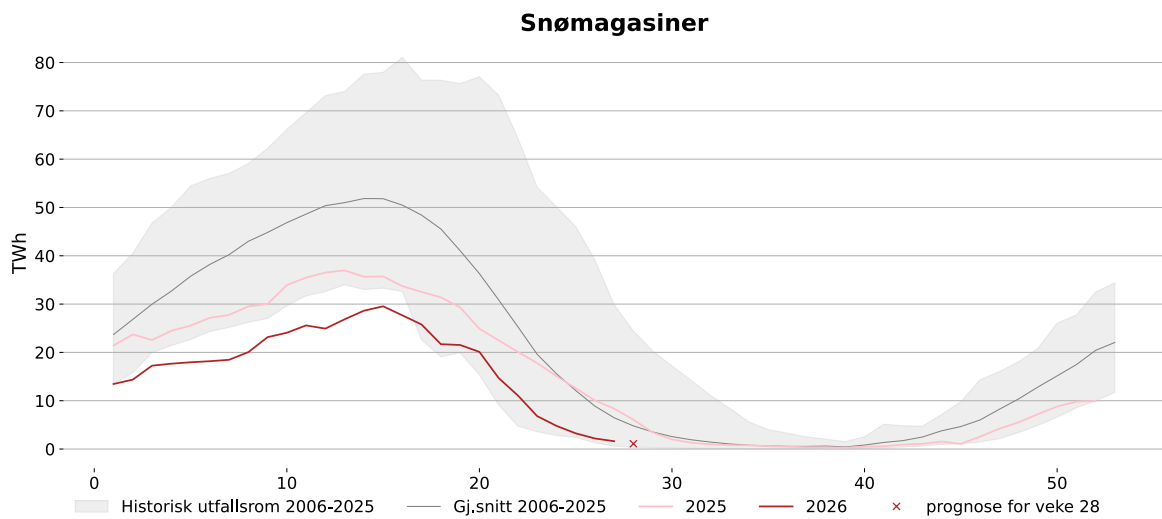
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 27 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 28 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,1	154	-0,2	-
Søraust-Noreg, NO1	0,4	218	-0,2	-
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	49	-0,3	-
Midt-Noreg, NO3	0,4	159	0,1	55
Nord-Noreg, NO4	0,9	386	0,3	151
Vest-Noreg, NO5	0,2	74	-0,2	-

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

	Veke 27 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 28 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,2	70	2,2	53
Søraust-Noreg, NO1	0,3	81	0,2	57
Sørvest-Noreg, NO2	0,6	54	0,3	29
Midt-Noreg, NO3	0,5	57	0,5	64
Nord-Noreg, NO4	1,0	96	0,8	83
Vest-Noreg, NO5	0,8	70	0,5	43

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-27 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-27 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	48,8	-12,6	62,5	-10,7
Søraust-Noreg, NO1	5,8	-0,8	9,0	0,3
Sørvest-Noreg, NO2	14,1	-4,9	20,7	-2,3
Midt-Noreg, NO3	7,3	-3,7	7,5	-5,3
Nord-Noreg, NO4	10,4	-0,9	11,9	-0,6
Vest-Noreg, NO5	11,2	-2,4	13,3	-2,8

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	-12,1	-5,1	-7,0	0,8
Søraust-Noreg, NO1	-0,6	-0,4	-0,2	0,2
Sørvest-Noreg, NO2	-7,9	-5,7	-2,2	-0,1
Midt-Noreg, NO3	-3,0	-1,6	-1,4	0,3
Nord-Noreg, NO4	3,0	3,9	-0,9	0,4
Vest-Noreg, NO5	-3,4	-1,2	-2,2	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

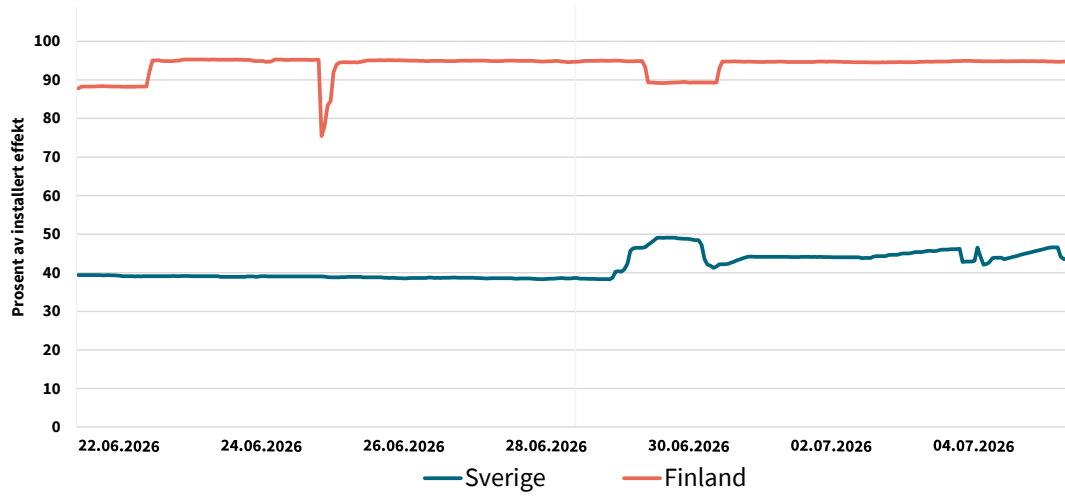
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 27	Veke 26	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 478	2 640	-162	-6 %
NO1	307	359	-52	-14 %
NO2	680	830	-150	-18 %
NO3	382	390	-8	-2 %
NO4	579	562	16	3 %
NO5	530	499	31	6 %
Sverige	2 250	2 253	-4	0 %
SE1	359	420	-61	-14 %
SE2	806	856	-50	-6 %
SE3	923	856	67	8 %
SE4	162	122	39	32 %
Danmark	681	473	208	44 %
Jylland	505	345	160	46 %
Sjælland	176	128	48	38 %
Finland	1 314	1 448	-135	-9 %
Norden	6 722	6 814	-93	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 132	2 168	-35	-2 %
NO1	446	460	-14	-3 %
NO2	604	612	-7	-1 %
NO3	464	471	-7	-1 %
NO4	331	334	-4	-1 %
NO5	288	291	-3	-1 %
Sverige	2 019	2 059	-40	-2 %
SE1	170	173	-4	-2 %
SE2	220	234	-14	-6 %
SE3	1 306	1 320	-14	-1 %
SE4	323	331	-8	-3 %
Danmark	682	660	22	3 %
Jylland	421	393	28	7 %
Sjælland	261	266	-6	-2 %
Finland	1 415	1 372	43	3 %
Norden	6 248	6 258	-10	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	345	472	-127	
Sverige	231	195	36	
Danmark	-1	-187	186	
Finland	-101	77	-178	
Norden	474	556	-83	

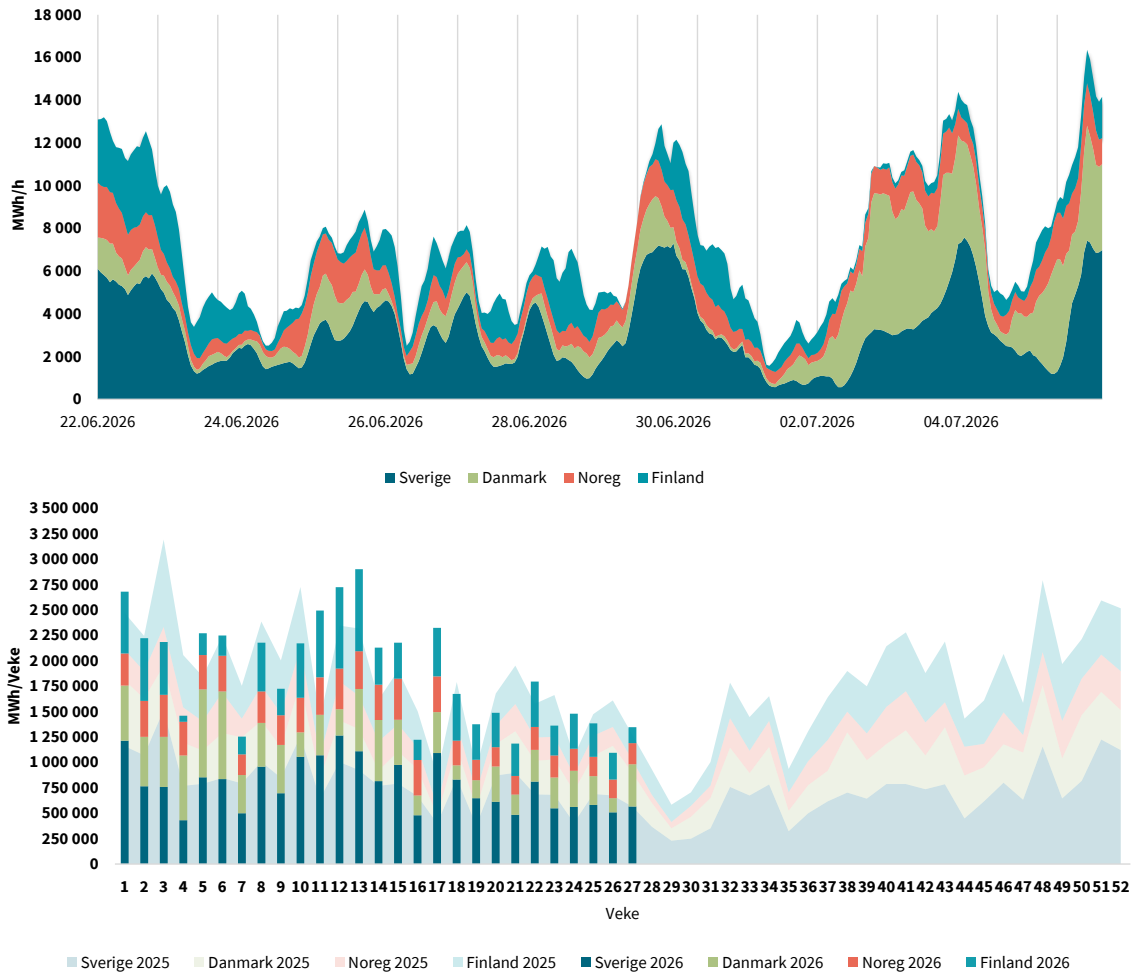
* Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

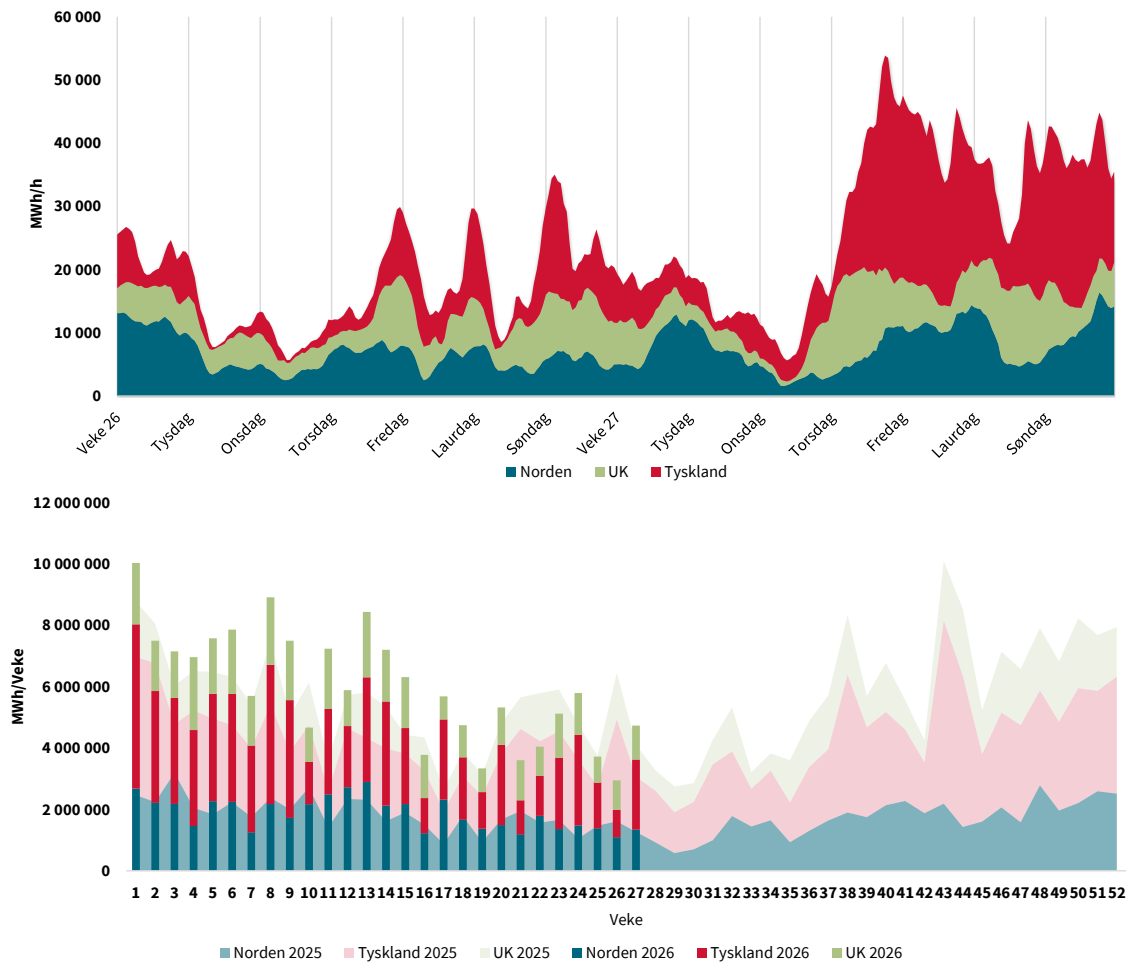
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

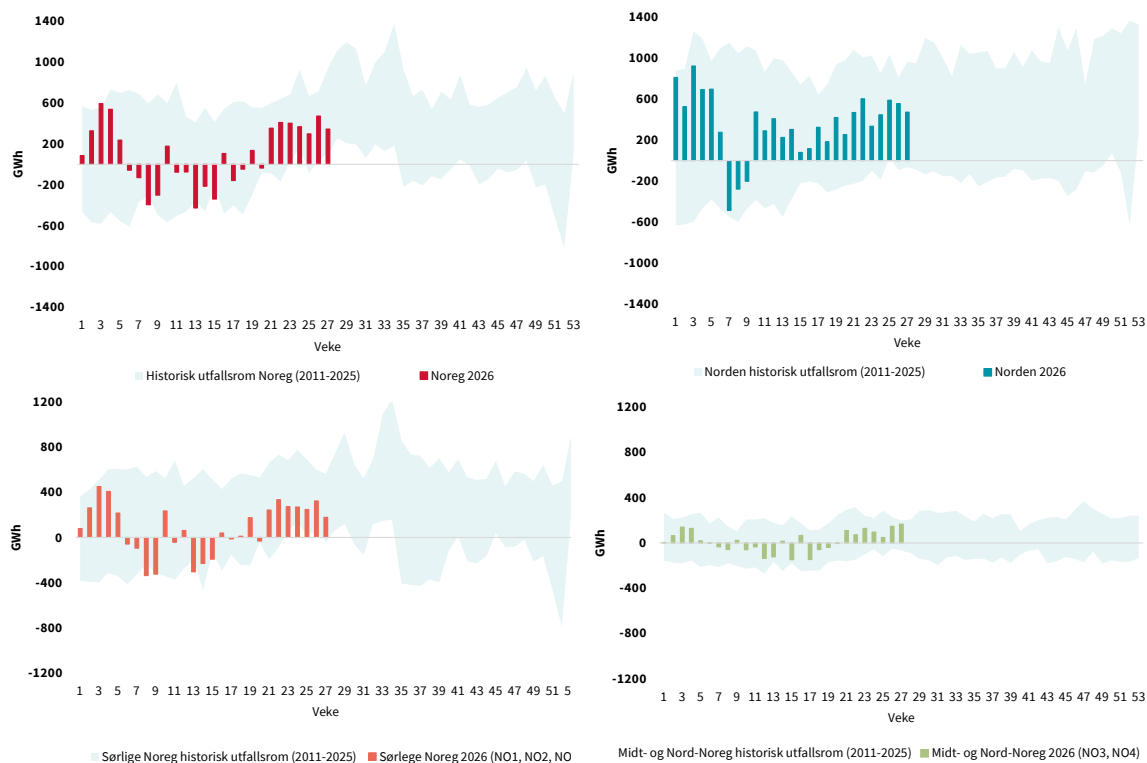
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	52,7	56,8	-7,2	-4,1
Forbruk	50,5	47,5	6,4	3,0
Nettoeksport	2,2	9,3		-7,1
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	26,8	28,9	-7,3	-2,1
Forbruk	26,5	26,2	1,1	0,3
Nettoeksport	0,4	2,8		-2,4
Noreg				
Produksjon	79,5	85,8	-7,8	-6,2
Forbruk	77,0	73,6	4,4	3,3
Nettoeksport	2,6	12,1		-9,6
Norden				
Produksjon	228,0	230,3	-1,0	-2,3
Forbruk	218,5	208,6	4,5	9,9
Nettoeksport	9,5	21,8		-12,2

* 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.

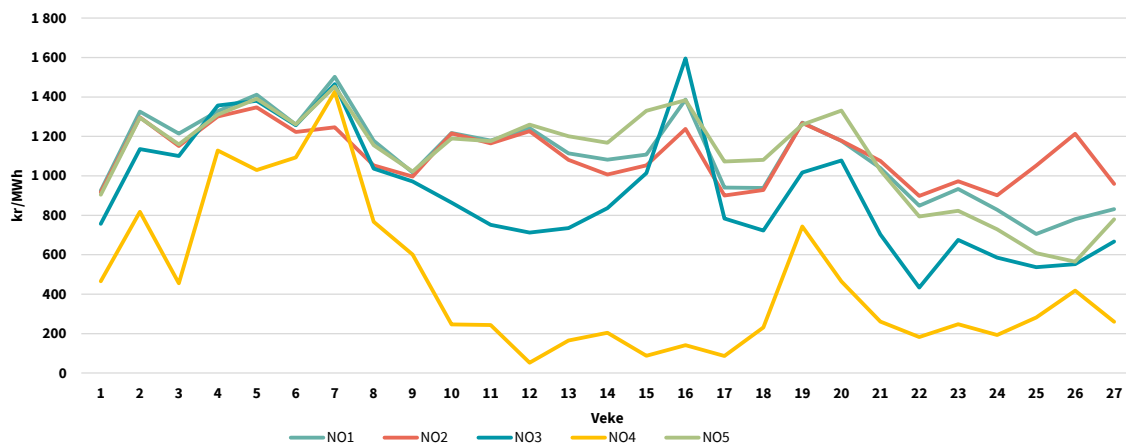


Kraftprisar Engrosmarknaden

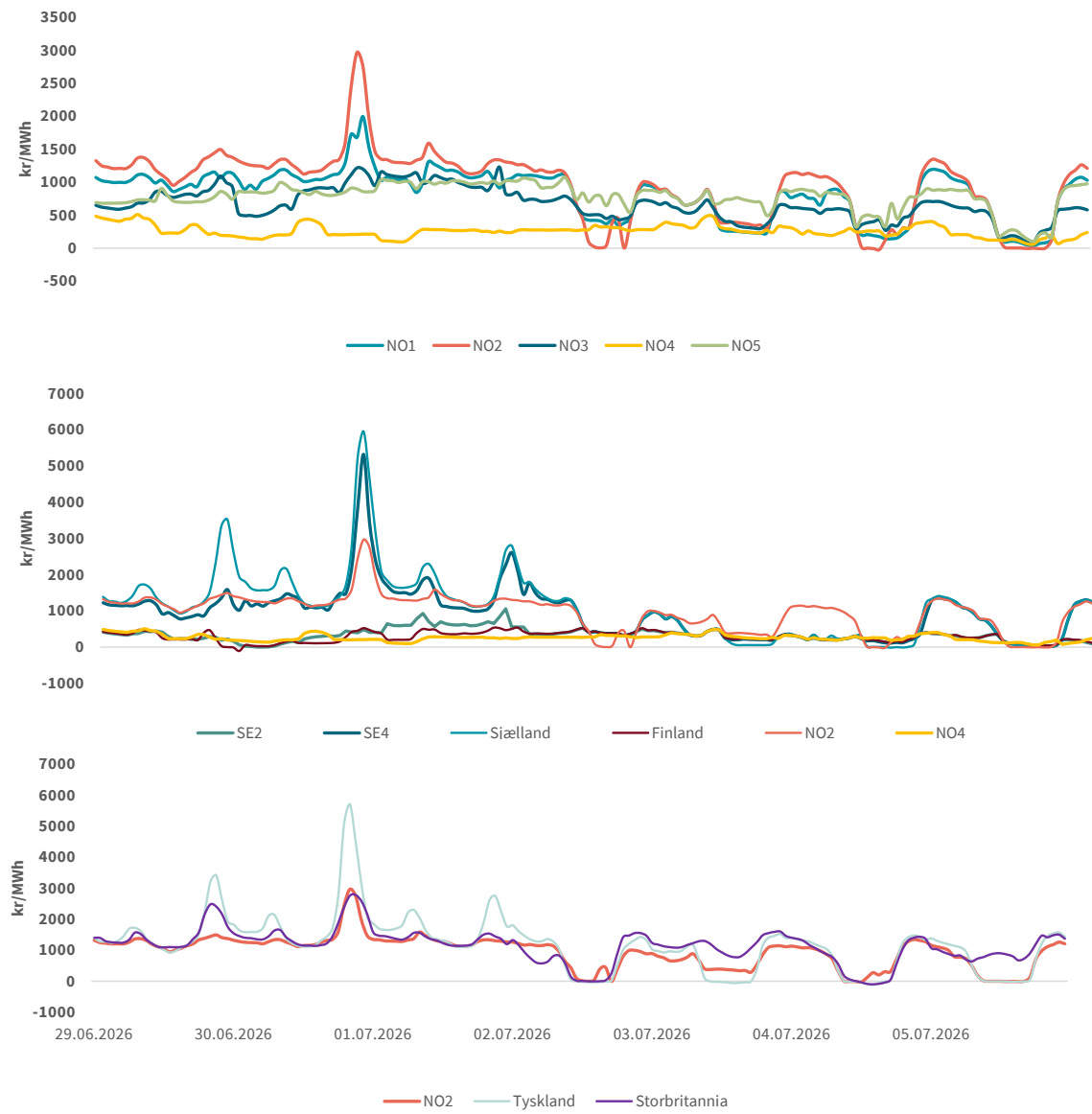
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 27	Veke 26 (2026)	Veke 27 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	830,8	780,0	424,4	6,5	95,8
NO2	958,9	1212,9	684,0	-20,9	40,2
NO3	666,7	552,5	17,9	20,7	3616,3
NO4	259,6	418,4	34,9	-38,0	643,0
NO5	779,8	564,3	236,3	38,2	230,0
SE1	230,9	447,5	44,4	-48,4	419,5
SE2	329,7	481,5	51,8	-31,5	536,7
SE3	576,0	838,6	268,8	-31,3	114,3
SE4	928,8	1161,7	369,6	-20,0	151,3
Finland	284,7	462,6	190,8	-38,5	49,2
Jylland	1086,1	1545,2	930,0	-29,7	16,8
Sjælland	1083,1	1518,4	958,9	-28,7	13,0
Nederland	1242,9	1558,3	1106,4	-20,2	12,3
Tyskland	1191,6	1536,0	1080,5	-22,4	10,3
Polen	1173,5	1498,7	1183,6	-21,7	-0,9
Storbritannia	1148,7	1460,3	1004,9	-21,3	14,3
Frankrike	888,3	1297,1	894,9	-31,5	-0,7
Belgia	1266,7	1661,4	1114,6	-23,8	13,6

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

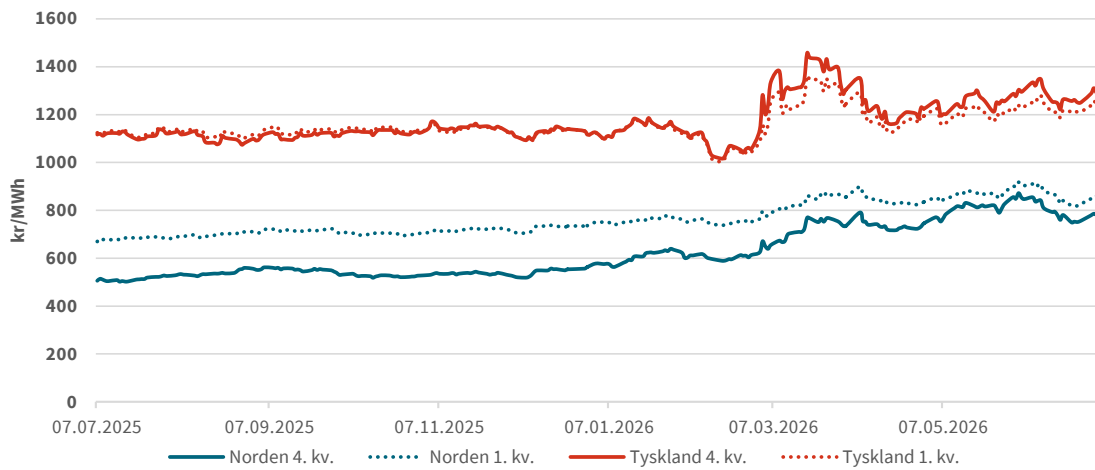


Terminmarknaden

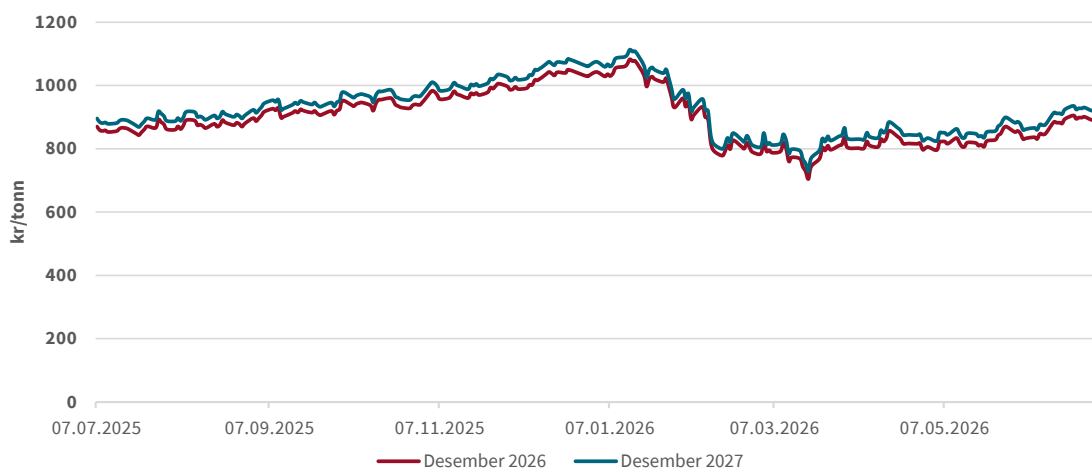
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 27	Veke 26	Endring (%)
ENX (nordisk kraft)	August	645,6	549,9	17,4
	September	696,2	600,4	16,0
	4. kvartal 2026	822,5	760,4	8,2
	1. kvartal 2027	886,2	830,5	6,7
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2026	1326,8	1256,8	5,6
	1. kvartal 2027	1269,8	1216,4	4,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	908,8	901,0	0,9
	Desember 2027	938,1	930,5	0,8

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 utsléppskvotar 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 frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Energinet	Horns Rev B	2026-06-29	2026-07-02	3 dagar	209	209	Link 14
Planned	DK1	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Studstrupværket	2026-05-29	2026-07-03	34 dagar	359	359	Link 44
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-06-12	2027-02-28	261 dagar	412	162-412	Link 9
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-11-09	192 dagar	409	409	Link 47
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-05-13	2026-08-30	109 dagar	412	412	Link 49
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2026-05-29	2026-07-06	37 dagar	363	363	Link 71
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2026-06-22	2026-07-02	10 dagar	254	254	Link 20
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2026-05-27	2026-09-20	116 dagar	150	149-150	Link 51
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-05-01	2026-07-21	81 dagar	478	478	Link 62
Planned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-06-29	2026-07-13	14 dagar	455	159-455	Link 23
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2026-06-17	2026-08-31	75 dagar	170	170	Link 25
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 41
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2026-06-20	2026-09-01	73 dagar	120	120	Link 48
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2026-05-31	2026-08-27	88 dagar	145	145	Link 63
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2026-06-21	2026-07-06	15 dagar	230	230	Link 64
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-04-17	2027-04-18	366 dagar	890	155	Link 73
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2026-06-29	2026-07-03	4 dagar	206	206	Link 7
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2026-06-01	2026-07-10	39 dagar	310	310	Link 32

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

Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-08-28	143 dagar	165	165	Link 59
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 70
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-10-16	300 dagar	150	150	Link 53
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2026-09-16	135 dagar	120	120	Link 54
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2026-05-21	2026-07-07	46 dagar	225	0-225	Link 72
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2026-12-04	241 dagar	280	280	Link 10
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2026-06-06	2026-08-04	59 dagar	310	310	Link 37
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G2	2026-07-01	2026-07-04	3 dagar	101	101	Link 2
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2026-04-12	2026-06-29	78 dagar	1121	1121	Link 30
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	1081	1081	Link 39
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-03-28	2026-07-07	100 dagar	1400	1400	Link 4
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G42	2026-06-30	2026-09-02	63 dagar	567	567	Link 24
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G41	2026-05-23	2026-09-02	101 dagar	565	565	Link 35
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2026-05-22	2026-08-13	83 dagar	130	130	Link 52
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-06-27	2026-07-13	15 dagar	190	190	Link 56
Unplanned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-06-18	2026-07-08	20 dagar	448	323-448	Link 19

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2026-05-18	2026-07-03	46 dagar	1000	625	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 68
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-LU → SE4	2026-06-22	2026-08-31	70 dagar	600	600	Link 38
Unplanned	Energinet	DK1 → DK2	2026-06-27	2026-06-30	2 dagar	590	290-590	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 45
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 60
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-06-02	2026-09-02	92 dagar	1632	245	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2026-05-18	2026-07-03	46 dagar	985	946	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 69

Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-02-25	2026-07-10	135 dagar	1700	950	Link 40
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	1200	1000	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-06-29	2026-07-02	3 dagar	1200	400	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-06-24	2026-07-03	9 dagar	1200	1200	Link 8
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	1200	900	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	1200	800-1000	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-02-25	2026-07-10	135 dagar	1200	800-1000	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 46
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	700	100	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-05-26	2026-07-03	38 dagar	723	723	Link 57
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2026-06-29	2026-07-10	11 dagar	2200	100	Link 67
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-06-02	2026-09-02	92 dagar	1632	245	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-05-26	2026-07-03	38 dagar	723	723	Link 58
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2026-06-29	2026-07-10	11 dagar	3700	400	Link 67
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-06-24	2026-07-02	8 dagar	1200	0-400	Link 18
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	500	Link 16
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2026-06-24	2026-07-02	8 dagar	700	0-200	Link 18
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2026-06-24	2026-07-02	8 dagar	250	0-150	Link 18
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-07-03	2026-07-05	2 dagar	3900	1800	Link 13
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-06-29	2026-07-03	4 dagar	3900	300	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2026-06-30	2026-07-12	12 dagar	600	110-600	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	600	100	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-06-29	2026-07-02	3 dagar	3300	100	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-06-26	2026-07-22	26 dagar	3300	400	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2026-06-29	2026-07-02	3 dagar	1000	100	Link 11
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-06-24	2026-07-02	8 dagar	1000	0-300	Link 18
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-06-14	2026-07-31	47 dagar	1000	350-550	Link 42

Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2026-06-24	2026-07-02	8 dagar	300	0-100	Link 18
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	7600	2300	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-06-29	2026-07-02	3 dagar	7600	1900	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-06-24	2026-07-03	9 dagar	7600	2600	Link 8
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	7600	2000	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	7600	1900	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-02-25	2026-07-10	135 dagar	7600	1900	Link 40
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 16
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	2810	2310	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-06-24	2026-07-03	9 dagar	2810	2460	Link 8
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	2810	2310	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	2810	2210	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-02-25	2026-07-10	135 dagar	2810	2210	Link 40
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	6200	2600	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-06-24	2026-07-03	9 dagar	6200	3400	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-06-23	2026-08-02	40 dagar	6200	300	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	6200	700	Link 65
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	6200	2600	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-08-30	118 dagar	6200	2500	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-25	2026-07-10	135 dagar	6200	2500	Link 40
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-LU	2026-06-22	2026-08-31	70 dagar	615	615	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	615	115	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2026-06-15	2026-07-19	34 dagar	1300	200	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-06-23	2026-08-02	40 dagar	2800	300	Link 31

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-06-30	2026-06-30	0 dagar	396	102	Link 27

Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-07-01	2026-07-01	0 dagar	396	132	Link 28
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2026-06-30	2026-07-03	3 dagar	220	220	Link 29
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-07-04	2026-07-04	0 dagar	150	150	Link 1
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-07-03	2026-07-03	0 dagar	150	150	Link 15
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-07-03	2026-07-03	0 dagar	180	180	Link 3
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-07-01	2026-07-01	0 dagar	210	103	Link 21
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2026-07-02	2026-07-02	0 dagar	200	105	Link 12
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2026-06-29	2026-07-01	1 dagar	238	138-203	Link 22
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2026-06-27	2026-07-13	15 dagar	162	150	Link 36