



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 39, 2026

Framleis godt med tilsig og høgare magasinfyllding

For andre veke på rad bidrog godt med tilsig til at den samla magasinfylldinga i Noreg auka. Låg vindkraftproduksjon i Norden og på kontinentet bidrog til høgare kraftprisar og noko auka vasskraftproduksjon i Noreg.

Auka magasinfyllding

Magasinfylldinga i Noreg samla sett gjekk opp i veke 39. Fyllinga gjekk opp i alle dei norske prisområda utanom Nord-Noreg (NO4). Auken var størst i Midt-Noreg (NO3), med 3,5 prosentpoeng. Trass auken er fyllingsgraden i Sørvest- og Midt-Noreg (NO2 og NO3) framleis låg for årstida.

Høgare kraftproduksjon og nettoeksport frå Noreg

I Noreg, Norden og store delar av Europa var det lite vindkraftproduksjon gjennom delar av førre veke. I tillegg er vi inne i ei periode med mykje vedlikehald på svensk og finsk kjernekraftverk. Ein større del av kraftforbruket måtte difor dekkjast av annan kraftproduksjon, som mellom anna vasskraft. Dette medverka til at både sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) og Nord-Noreg (NO4) hadde auka vasskraftproduksjon og nettoeksport av kraft til Storbritannia, Danmark (DK1) og Nord-Sverige (SE1).

Auka kraftprisar

Kraftprisane i Noreg auka førre veke. I sørlege Noreg og Midt-Noreg var auken driven av blant anna færre timar med låge kraftprisar i helga, samanlikna med veka før.

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka)

- Sørøst-Noreg (NO1): 135 øre/kWh (+15 øre/kWh frå veke 38)
- Sørvest-Noreg (NO2): 142 øre/kWh (+16 øre/kWh frå veke 38)
- Midt-Noreg (NO3): 107 øre/kWh (+7 øre/kWh frå veke 38)
- Nord-Noreg (NO4): 41 øre/kWh (+2 øre/kWh frå veke 38)
- Vest-Noreg (NO5): 135 øre/kWh (+19 øre/kWh frå veke 38)

Høge gassprisar

Sjølv om det var ein nedgang i gassprisen førre veke, er gassprisane framleis på eit høgt nivå. Korleis dette vil verke inn på kraftprisane i Europa og Noreg kan variere mykje frå veke til veke. Verknaden vil avhenge av kor ofte fossil kraftproduksjon er den prissetjande teknologien. Dei norske kraftprisane blir vidare påverka av prisnivået i Europa gjennom mellomlandssambanda, særleg inn til Sørvest-Noreg (NO2).

Vêr og hydrologi

I veke 39 var temperaturen 1–2 grader over normalen for veka i heile landet. I veke 40 er det venta temperaturar omkring 2–3 grader over normalen i heile Noreg.

For veke 39 er det utrekna eit tilsig på 3,4 TWh, som er om lag 118 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 40 er det venta eit tilsig på 2,1 TWh, som er om lag 74 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

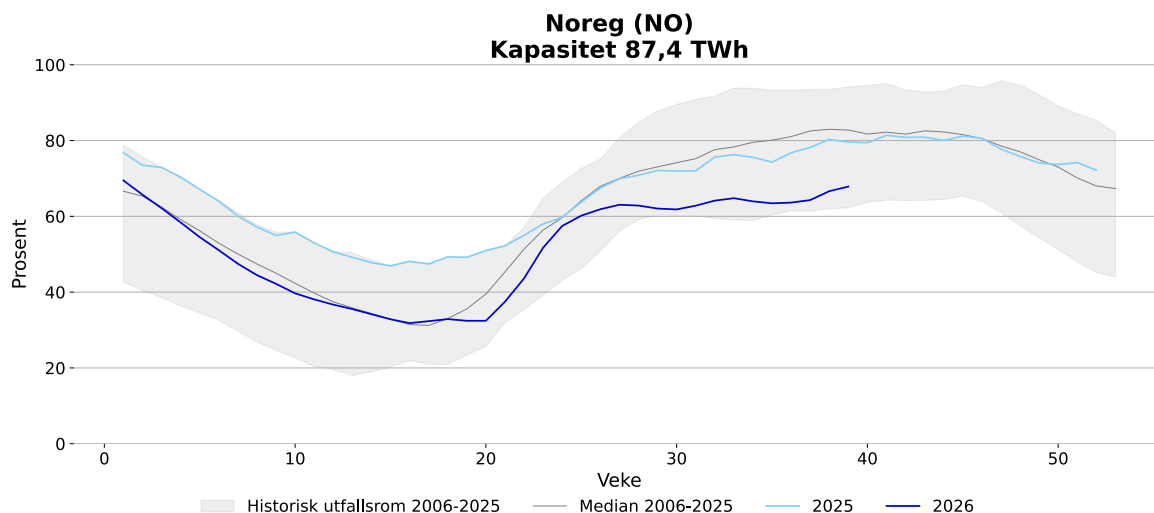
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

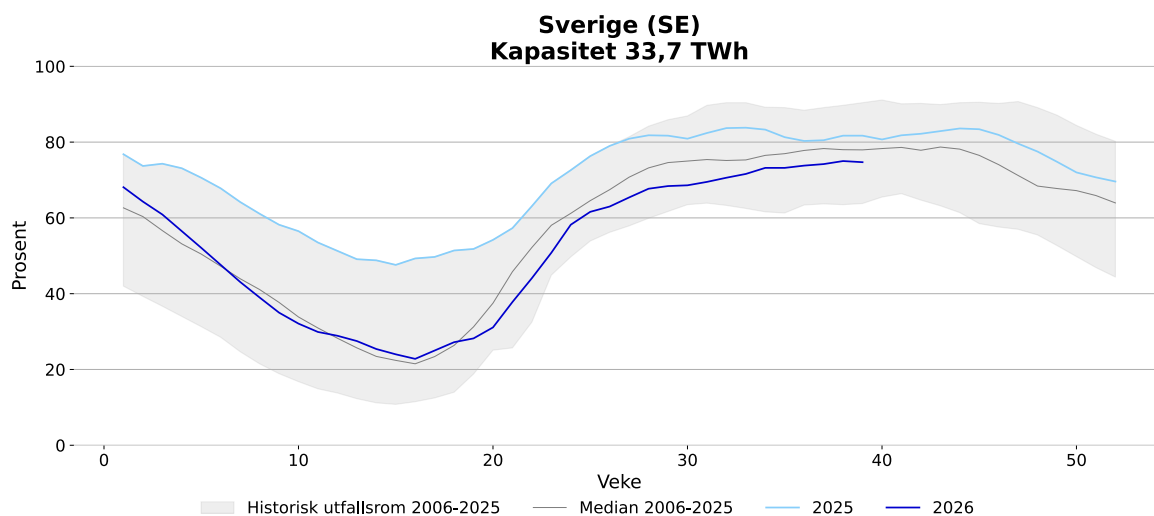
Grunnet teknisk feil er ikke denne tabellen med i ukens rapport, se [Magasinstatistikk - NVE](#)

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

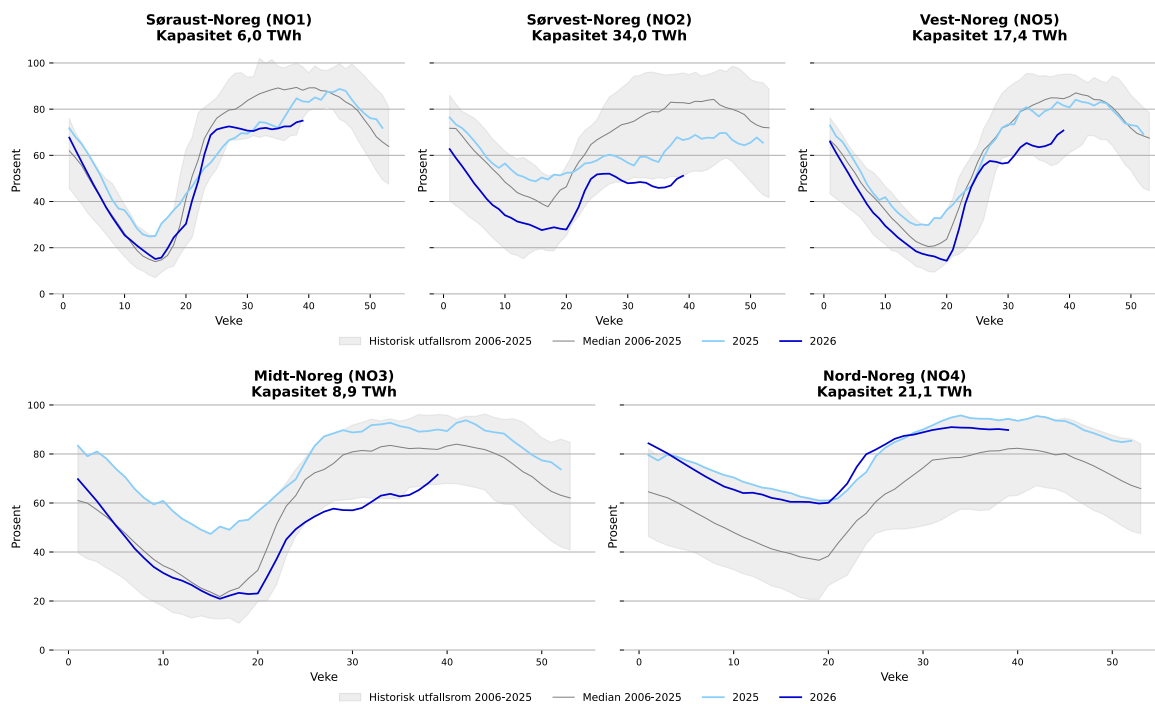
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



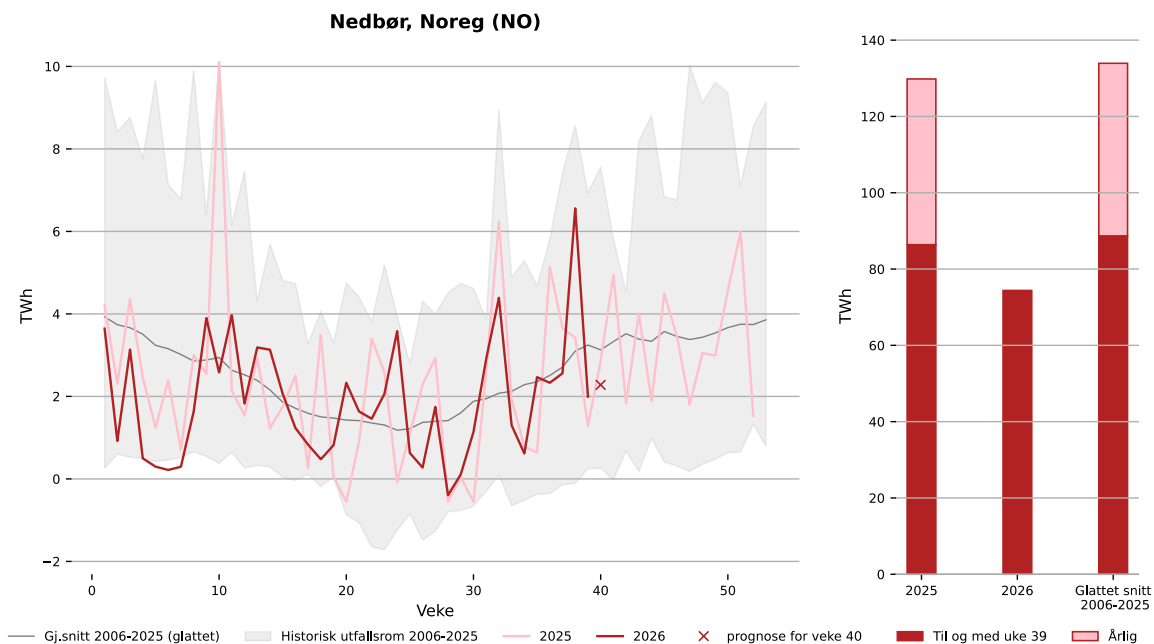
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



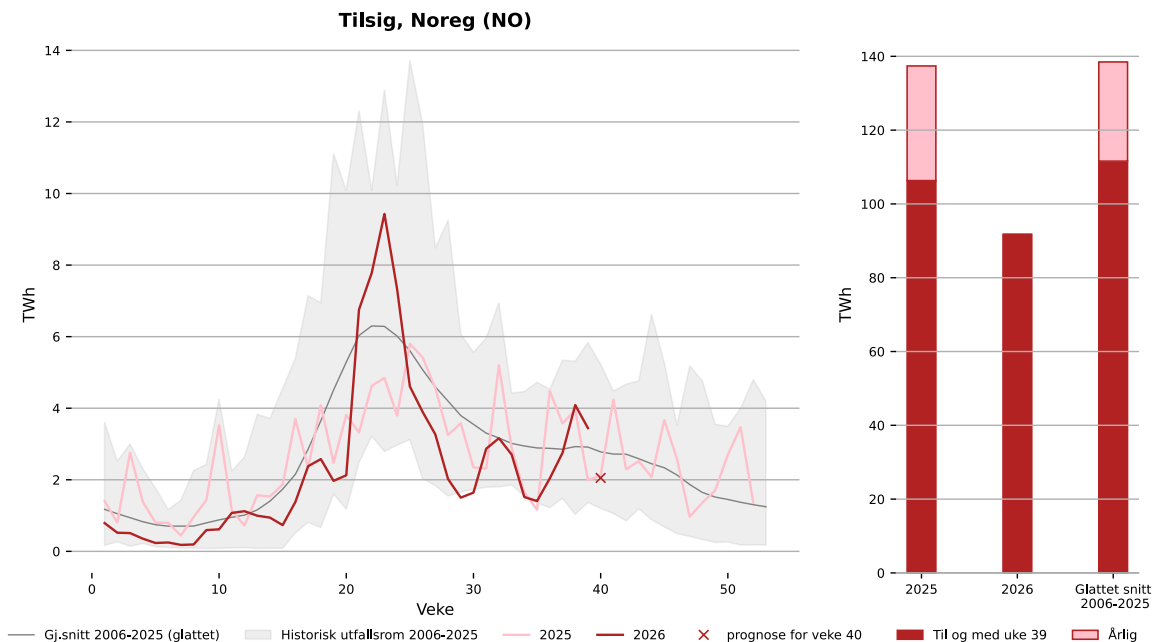
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

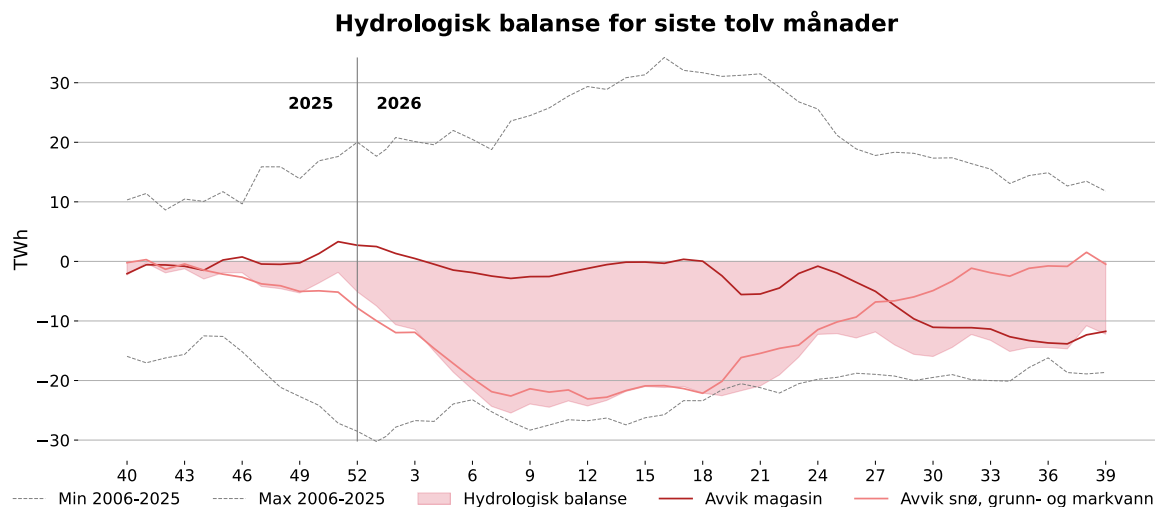
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



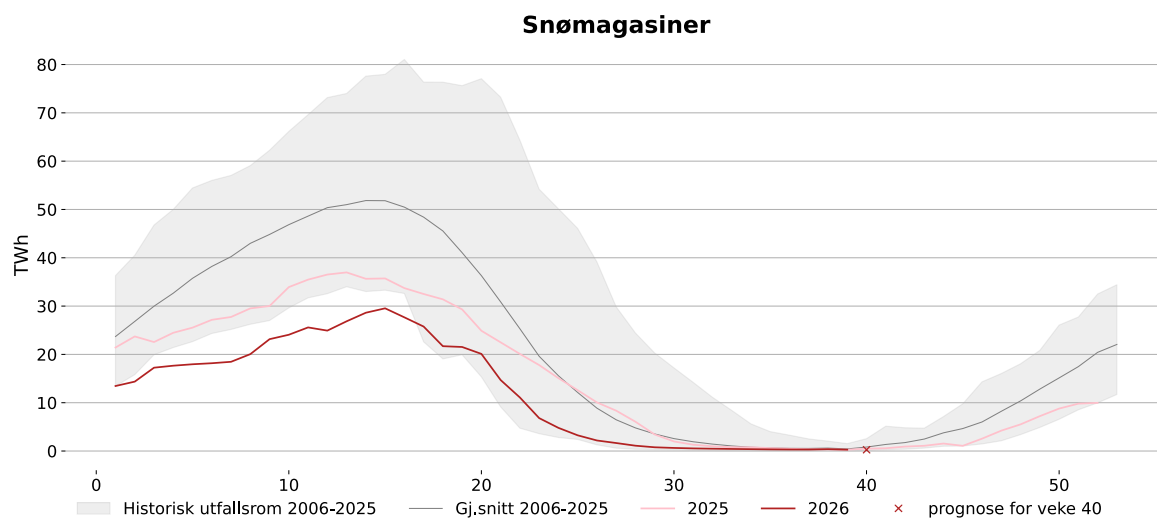
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 39 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 40 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2.0	61	2.3	73
Søraust-Noreg, NO1	0.1	16	0.2	65
Sørvest-Noreg, NO2	0.5	44	0.7	69
Midt-Noreg, NO3	0.6	108	0.4	72
Nord-Noreg, NO4	0.3	55	0.4	73
Vest-Noreg, NO5	0.6	82	0.6	84

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

	Veke 39 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 40 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3.4	118	2.1	74
Søraust-Noreg, NO1	0.3	99	0.2	72
Sørvest-Noreg, NO2	1.1	122	0.5	61
Midt-Noreg, NO3	0.7	140	0.4	87
Nord-Noreg, NO4	0.4	85	0.4	79
Vest-Noreg, NO5	0.9	129	0.5	78

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-39 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-39 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	74.4	-14.3	91.8	-19.8
Søraust-Noreg, NO1	8.3	-2.3	11.7	-1.3
Sørvest-Noreg, NO2	20.6	-6.8	27.9	-5.2
Midt-Noreg, NO3	12.5	-2.9	12.3	-7.2
Nord-Noreg, NO4	14.3	-0.9	18.3	-1.5
Vest-Noreg, NO5	18.7	-1.4	21.6	-4.6

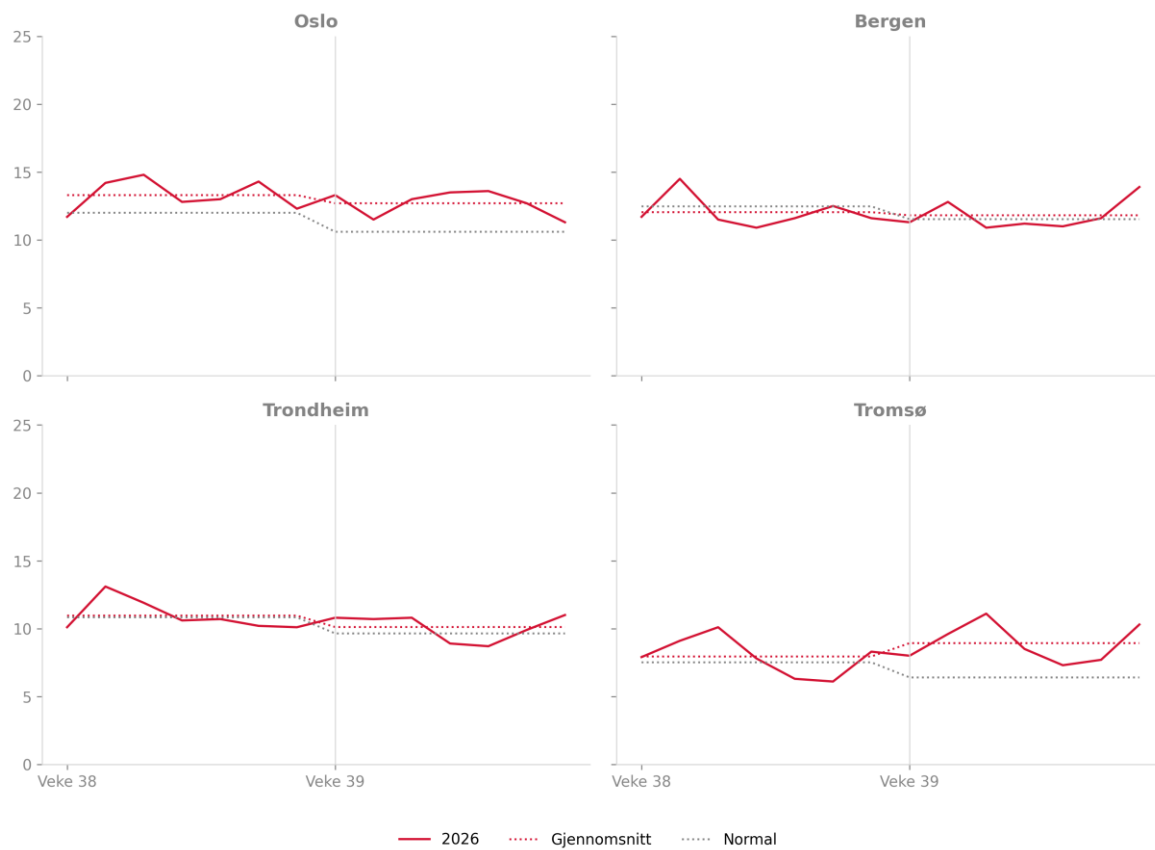
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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	-12.2	-11.7	-0.5	-1.4
Søraust-Noreg, NO1	-1.1	-0.8	-0.3	-0.3
Sørvest-Noreg, NO2	-9.7	-9.4	-0.3	-0.6
Midt-Noreg, NO3	-0.9	-1.0	0.1	0.1
Nord-Noreg, NO4	2.1	1.9	0.1	-0.3
Vest-Noreg, NO5	-2.4	-2.3	-0.1	-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

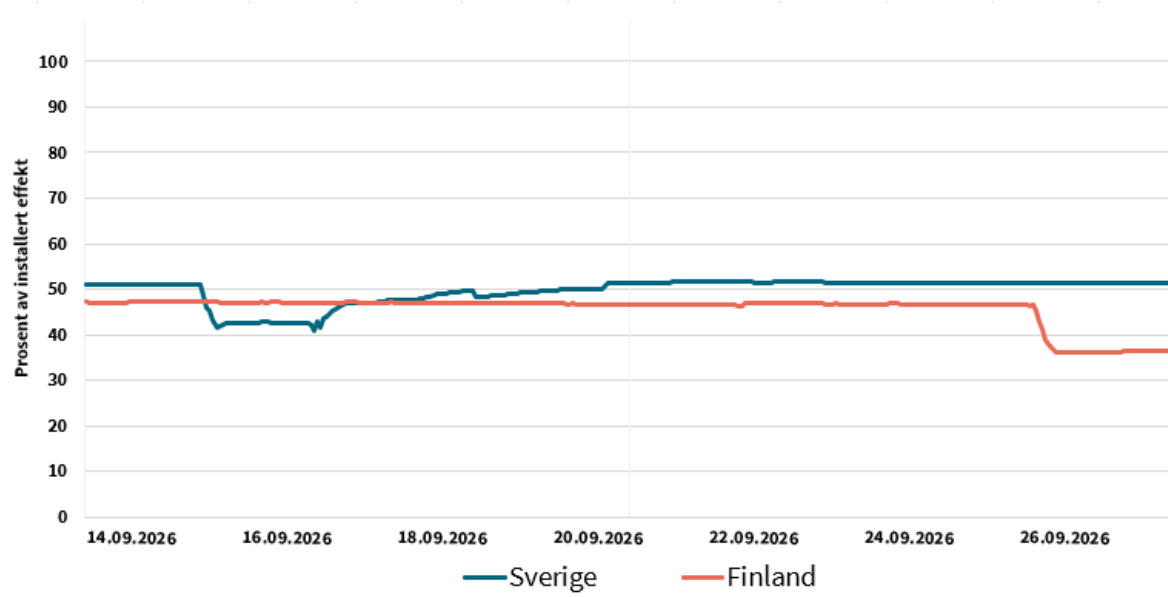
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 39	Veke 38	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 668	2 375	293	12 %
NO1	282	256	27	10 %
NO2	753	749	4	1 %
NO3	445	386	59	15 %
NO4	576	511	65	13 %
NO5	612	473	139	29 %
Sverige	2 569	2 565	4	0 %
SE1	558	484	74	15 %
SE2	881	815	66	8 %
SE3	1 008	1 071	-63	-6 %
SE4	122	195	-73	-37 %
Danmark	697	875	-178	-20 %
Jylland	527	655	-129	-20 %
Sjælland	170	219	-49	-23 %
Finland	1 243	1 392	-149	-11 %
Norden	7 177	7 207	-30	0 %
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 303	2 285	18	1 %
NO1	527	517	10	2 %
NO2	625	627	-3	0 %
NO3	490	489	0	0 %
NO4	363	360	3	1 %
NO5	298	291	7	2 %
Sverige	2 213	2 194	19	1 %
SE1	183	184	-2	-1 %
SE2	257	262	-4	-2 %
SE3	1 425	1 402	23	2 %
SE4	348	346	2	1 %
Danmark	722	731	-9	-1 %
Jylland	446	456	-11	-2 %
Sjælland	276	275	1	0 %
Finland	1 423	1 414	8	1 %
Norden	6 661	6 625	36	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	369	97	272	
Sverige	356	371	-15	
Danmark	-15	143	-158	
Finland	-180	-22	-157	
Norden	531	589	-58	

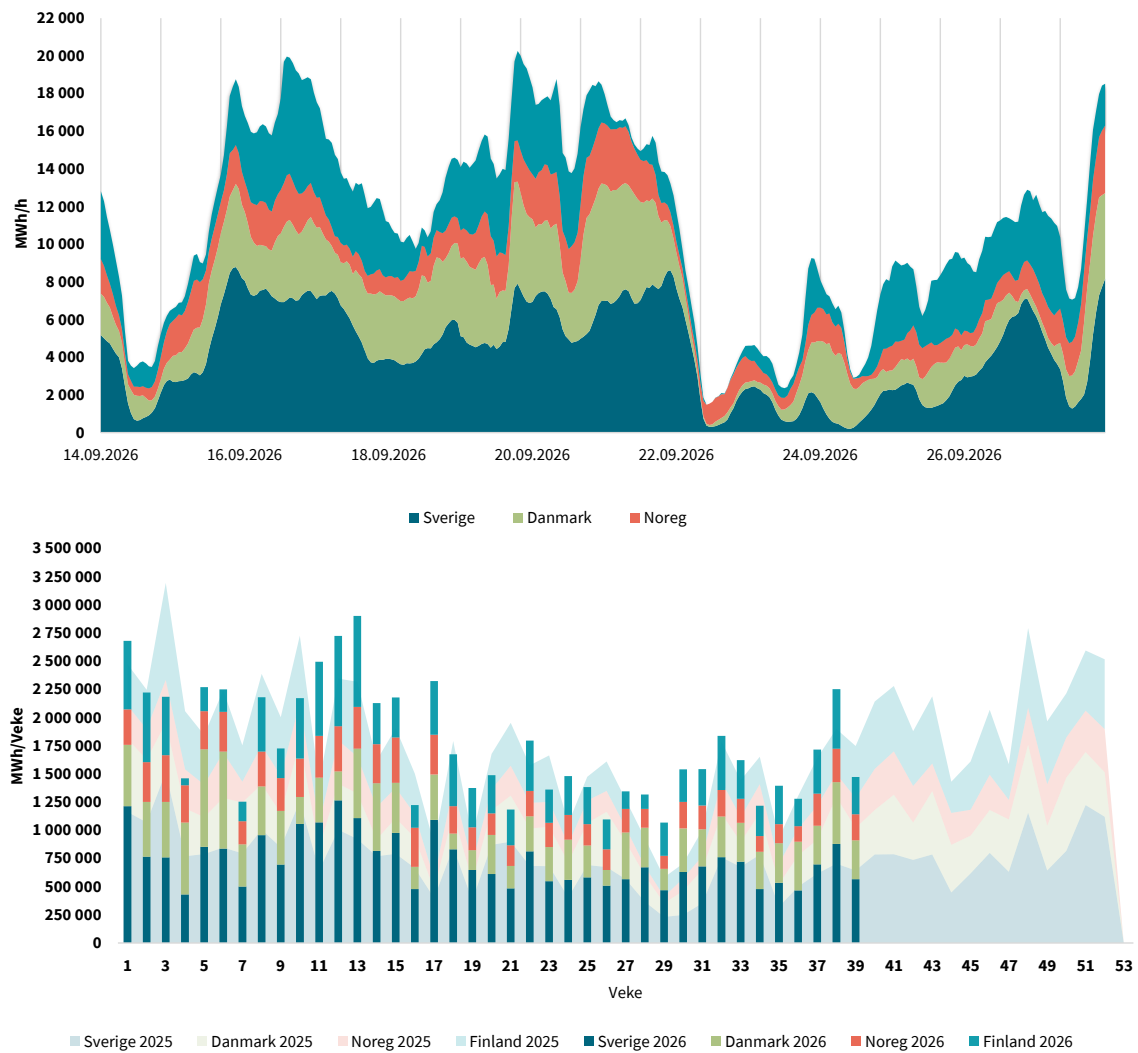
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

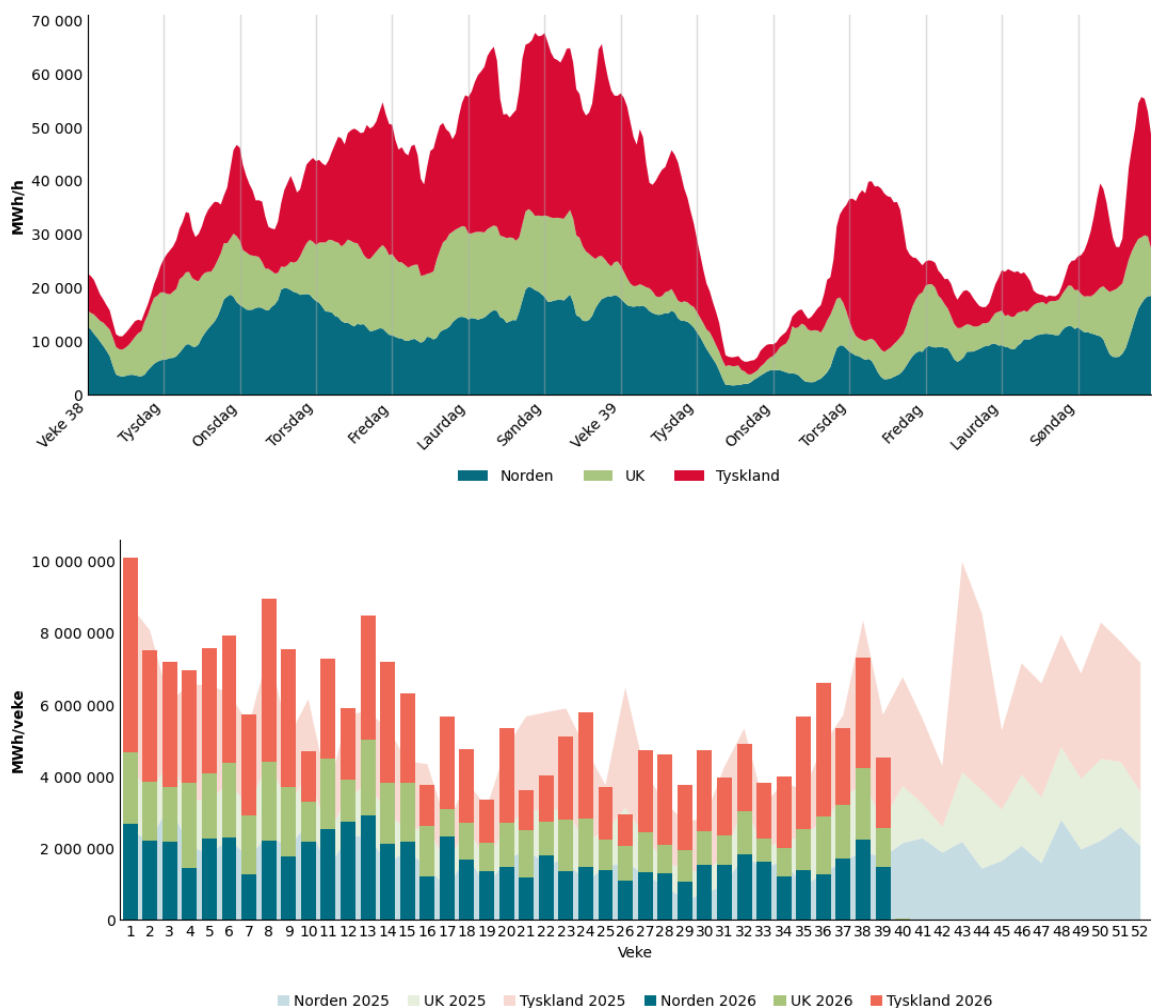
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

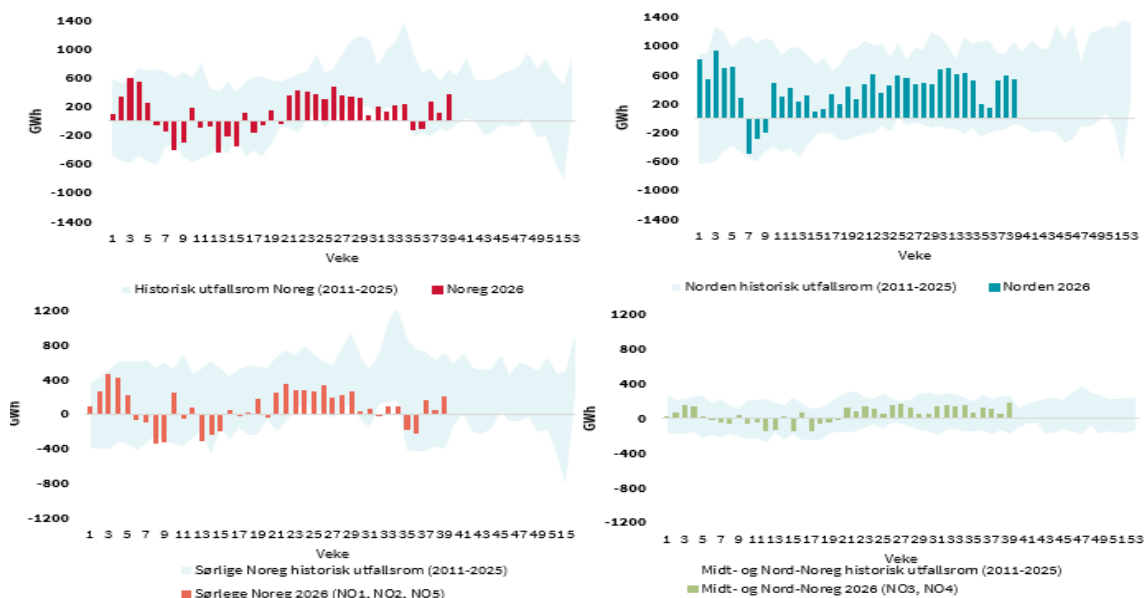
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	69,7	77,0	-9,4%	-7,2
Forbruk	66,8	63,7	4,9%	3,1
Nettoeksport	2,9	13,3	-78,0%	-10,4
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	37,8	39,5	-4,3%	-1,7
Forbruk	36,1	35,7	1,2%	0,4
Nettoeksport	1,6	3,8	-56,5%	-2,1
Noreg				
Produksjon	107,5	116,4	-7,7%	-8,9
Forbruk	102,9	99,4	3,6%	3,5
Nettoeksport	4,6	17,0	-73,3%	-12,5
Norden				
Produksjon	309,4	313,4	-1,3%	-4,0
Forbruk	293,9	283,7	3,6%	10,2
Nettoeksport	15,5	29,8	-47,9%	-14,3

* 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.



* Tal for veka før står i parentes.

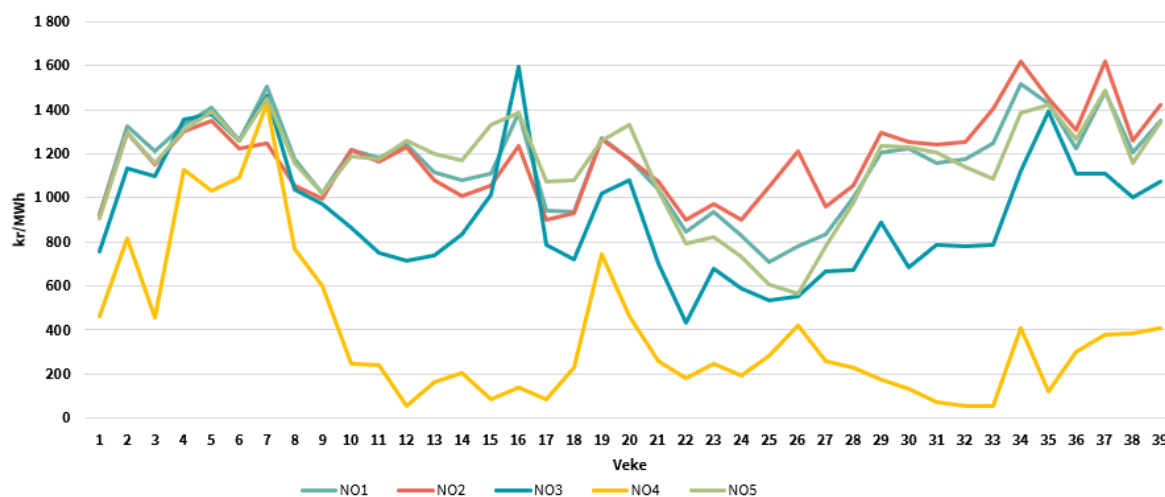
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 39	Veke 38 (2026)	Veke 39 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1349,4	1202,4	669,5	12,2	101,5
NO2	1421,5	1260,6	832,9	12,8	70,7
NO3	1071,7	1001,7	187,9	7,0	470,4
NO4	411,2	387,0	36,8	6,3	1016,1
NO5	1344,7	1159,5	639,2	16,0	110,4
SE1	630,8	332,9	90,8	89,5	594,6
SE2	745,7	346,9	115,2	114,9	547,4
SE3	1187,6	578,3	590,0	105,3	101,3
SE4	1490,1	951,8	720,9	56,6	106,7
Finland	849,8	521,2	483,0	63,1	76,0
Jylland	1667,5	1349,1	899,2	23,6	85,5
Sjælland	1701,0	1383,7	1056,3	22,9	61,0
Nederland	1773,1	1501,5	1020,7	18,1	73,7
Tyskland	1667,7	1459,6	1063,7	14,3	56,8
Polen	1663,4	1687,2	1168,1	-1,4	42,4
Storbritannia	1947,6	1456,4	1122,8	33,7	73,5
Frankrike	1597,2	1422,0	516,8	12,3	209,0
Belgia	1785,4	1526,4	922,5	17,0	93,5

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

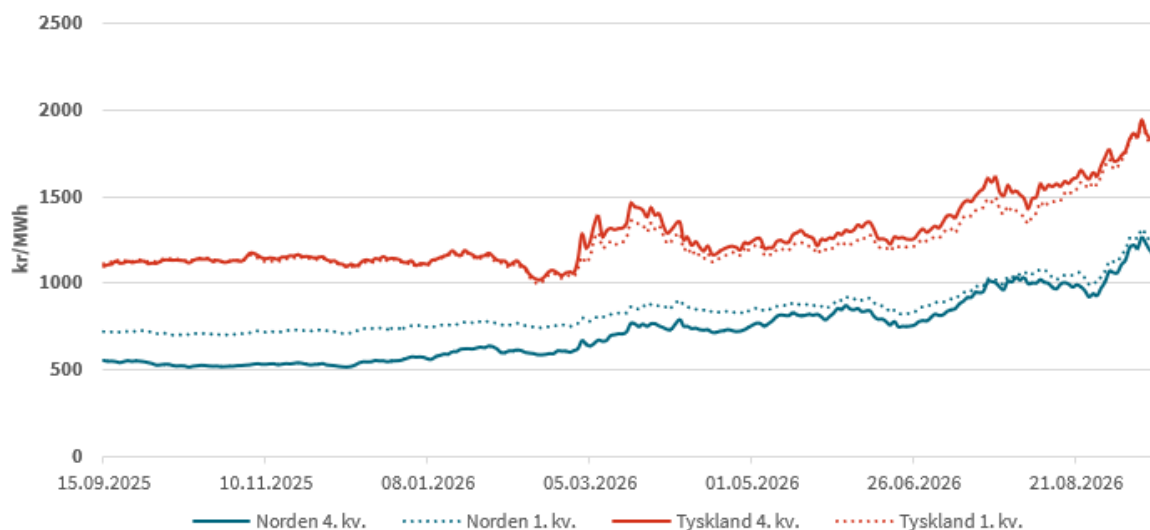


Terminmarknaden

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 39	Veke 38	Endring frå førre veke (%)
ENX				
(nordisk kraft)	Oktober 2026	1 132,2	1 170,5	-3,3%
	November 2026	1 226,4	1 264,5	-3,0%
	4. kvartal 2026	1 188,9	1 223,4	-2,8%
	1. kvartal 2027	1 230,5	1 278,6	-3,8%
EEX				
(tysk kraft)	4. kvartal 2026	1 764,7	1 915,4	-7,9%
	1. kvartal 2027	1 743,7	1 866,9	-6,6%
CO₂				
(kr/tonn)	Desember 2026	935,6	940,7	-0,5%
	Desember 2027	973,7	978,8	-0,5%

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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2026-08-28	2026-09-28	31 dagar	240	240	Link 83
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2026-05-27	2026-10-11	137 dagar	150	149-150	Link 40
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Aura	2026-09-03	2026-09-30	27 dagar	293	113-293	Link 48
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2026-09-21	2026-09-23	2 dagar	280	280	Link 63
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2027-02-03	302 dagar	280	280	Link 79
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G2	2026-09-11	2026-09-24	13 dagar	135	135	Link 25
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-09-18	2026-09-26	8 dagar	478	478	Link 93
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2026-09-06	2026-11-17	72 dagar	1098	1098	Link 75
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-11-09	192 dagar	409	409	Link 92
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G1	2026-09-07	2026-09-23	15 dagar	118	118	Link 35
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2026-08-10	2026-10-02	53 dagar	434	434	Link 99
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2026-09-14	2026-09-30	16 dagar	118	118	Link 88
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2026-09-14	2026-09-30	16 dagar	110	110	Link 89
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2026-09-12	2026-10-07	25 dagar	335	335	Link 98
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2027-03-31	466 dagar	150	150	Link 86
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2026-09-14	2026-09-22	8 dagar	250	250	Link 41
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2026-08-31	2026-10-09	39 dagar	175	175	Link 82
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2026-09-26	2026-10-18	21 dagar	507	507	Link 36
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2026-08-01	2026-10-03	62 dagar	507	254-507	Link 10
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G1	2026-09-21	2026-09-30	9 dagar	125	125	Link 13
Planned	NO1	Hafslund Kraft Innlandet AS	Nedre Vinstra	2026-09-14	2026-09-23	9 dagar	330	0-280	Link 37

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

Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2026-09-22	2026-09-28	5 dagar	225	225	Link 18
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2026-09-14	2026-09-21	7 dagar	225	225	Link 46
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-06-12	2027-02-28	261 dagar	412	162-412	Link 50
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-08-28	2027-04-18	233 dagar	890	155	Link 80
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2026-09-10	2026-10-29	50 dagar	1600	1600	Link 74
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2026-08-17	2026-09-25	39 dagar	216	216	Link 100
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2026-09-28	2026-10-02	4 dagar	210	210	Link 43
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2026-09-21	2026-09-24	3 dagar	120	120	Link 33
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2027-01-18	259 dagar	120	120	Link 81
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-10-31	180 dagar	1081	1081	Link 87
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2026-09-02	2026-11-30	90 dagar	1134	1134	Link 71
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2026-09-23	2026-10-09	16 dagar	260	183-260	Link 2
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2026-09-18	2026-09-24	6 dagar	419	419	Link 34
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2026-08-04	2026-11-20	108 dagar	620	310-620	Link 49
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2026-09-21	2026-09-24	3 dagar	440	10-240	Link 24
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2026-09-28	2026-10-02	4 dagar	440	10-240	Link 31
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 103
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2026-09-28	2026-09-30	2 dagar	160	160	Link 45
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2026-09-14	2026-10-09	25 dagar	187	187	Link 32
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G1	2026-09-28	2026-10-02	4 dagar	110	110	Link 12
Unplanned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2026-08-10	2027-03-20	222 dagar	110	110	Link 95
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G1	2026-08-17	2026-10-09	53 dagar	101	101	Link 73
Unplanned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2026-09-17	2026-09-22	4 dagar	160	160	Link 52
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-07-13	2026-10-02	81 dagar	190	190	Link 38
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-08-29	2026-11-27	91 dagar	448	448	Link 78
Planned	SE2	Skellefteå Kraft AB	Åndberg	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	286	117-286	Link 30

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 101
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2026-09-21	2026-09-25	4 dagar	1444	1444	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 90
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 96
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-09-01	2026-11-27	87 dagar	1632	493-679	Link 56
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2026-09-11	2026-10-05	24 dagar	1632	493	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 102
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-07-29	2026-10-17	80 dagar	1700	1325	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-09-15	2026-10-05	20 dagar	1900	900	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-06	2026-10-08	32 dagar	1200	500	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-08	2026-10-02	24 dagar	1200	900	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-04	2026-11-30	87 dagar	1200	1000	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-14	2026-09-23	9 dagar	1200	1000	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	1200	1000	Link 76
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	1200	800-1000	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 91
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-09-26	2026-09-29	3 dagar	723	723	Link 20
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-09-07	2026-09-24	17 dagar	2145	500	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	2145	1695	Link 58
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-09-07	2026-09-25	18 dagar	2145	500	Link 68
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2026-09-21	2026-09-25	4 dagar	1444	1444	Link 55
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-09-01	2026-11-27	87 dagar	1632	493-679	Link 56
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2026-09-11	2026-10-05	24 dagar	1632	493	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-09-26	2026-09-29	3 dagar	723	723	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2026-09-01	2026-09-28	27 dagar	600	400	Link 60

Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	500	Link 57
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-09-07	2026-09-24	17 dagar	3900	1400	Link 23
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-09-07	2026-09-25	18 dagar	3900	1400	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2026-09-21	2026-09-27	6 dagar	600	110-600	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2026-09-21	2026-09-27	6 dagar	600	600	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2026-09-21	2026-09-27	6 dagar	600	600	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2026-08-24	2026-10-06	43 dagar	1000	400	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2026-08-24	2026-10-06	43 dagar	1000	400	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-08-24	2026-10-06	43 dagar	3300	850	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-08-24	2026-10-06	43 dagar	3300	850	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-09-01	2026-09-28	27 dagar	3300	1000	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-09-15	2026-10-05	20 dagar	3300	1400	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2026-09-01	2026-09-28	27 dagar	1000	650	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2026-08-24	2026-10-06	43 dagar	3000	850	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2026-08-24	2026-10-06	43 dagar	3000	850	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2026-09-15	2026-10-05	20 dagar	3000	900	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-06	2026-10-08	32 dagar	7700	2000	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-08	2026-10-02	24 dagar	7700	1700	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	7700	1700	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-04	2026-11-30	87 dagar	7700	2400	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-01	2026-09-28	27 dagar	7700	2300	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-14	2026-09-23	9 dagar	7700	2500	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	7700	2500	Link 76
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	7700	2000	Link 84
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	715	515	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-09-14	2026-09-23	9 dagar	715	515	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	715	515	Link 76
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-09-14	2026-09-23	9 dagar	2095	1245	Link 72

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	2095	1245	Link 76
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-09-08	2026-10-02	24 dagar	2810	2310	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-09-04	2026-11-30	87 dagar	2810	2310	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	2810	2210	Link 84
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-08	2026-10-02	24 dagar	6200	2200	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	6200	2000	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-04	2026-11-30	87 dagar	6200	2600	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-14	2026-09-23	9 dagar	6200	2900	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	6200	2900	Link 76
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-17	2026-11-08	83 dagar	6200	1000	Link 77
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	6200	2500	Link 84
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2026-07-29	2026-10-24	87 dagar	1300	1300	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2026-08-17	2026-11-08	83 dagar	1300	150	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-09-21	2026-09-27	6 dagar	600	180-600	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2026-09-21	2026-09-27	6 dagar	600	600	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2026-09-21	2026-09-27	6 dagar	600	600	Link 7

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alcoa Mosjøen	2026-09-28	2026-09-28	0 dagar	359	140	Link 64
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alcoa Mosjøen	2026-09-25	2026-09-25	0 dagar	359	140	Link 65
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alcoa Mosjøen	2026-09-23	2026-09-23	0 dagar	359	140	Link 66
Planned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2026-09-27	2026-10-09	12 dagar	140	130	Link 16
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2026-09-21	2026-10-02	11 dagar	149	107	Link 26
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2026-09-21	2026-09-21	0 dagar	149	119	Link 70
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Høyanger / Hall A	2026-09-21	2026-09-21	0 dagar	107	107	Link 51
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-09-25	2026-09-25	0 dagar	180	180	Link 27
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-09-26	2026-09-26	0 dagar	230	230	Link 22

Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-09-23	2026-09-23	0 dagar	130	130	Link 42
Unplanned	NO2	Equinor ASA	Johan Sverdrup Unit	2026-09-26	2026-09-27	0 dagar	325	100-325	Link 8
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-09-22	2026-09-22	0 dagar	270	170	Link 44
Planned	FI	PD Power Oy	Kemira Chemicals 1	2026-09-27	2026-10-01	4 dagar	110	108	Link 85
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-09-16	2026-09-29	12 dagar	290	110-158	Link 6
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket elkedler ELK	2026-09-03	2027-03-14	192 dagar	185	35-185	Link 19
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-09-22	2026-09-22	0 dagar	210	130	Link 39
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2026-07-09	2027-01-31	205 dagar	250	105-168	Link 67
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-09-21	2026-09-28	6 dagar	260	190	Link 9
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Sør-Norge Aluminium AS (Husnes)	2026-09-28	2026-09-28	0 dagar	300	300	Link 14
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-09-19	2026-09-29	10 dagar	396	111-231	Link 1
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-09-25	2026-09-25	0 dagar	215	122	Link 11