



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 42, 2026

Høgare kraftprisar og auka kraftproduksjon

Dei gjennomsnittlege vekeprisane auka i alle dei norske bodområda i veke 42, unnateke i Nord-Noreg (NO4). Lågare vind- og solkraftproduksjon på kontinentet bidrog til dette. Høgare kraftprisar gav auka vasskraftproduksjon i Noreg. Samtidig auka vindkraftproduksjonen, og samla kraftproduksjon i Noreg var på sitt høgaste nivå sidan veke 10. Dette bidrog til høgare nettoeksport frå Noreg samanlikna med veka før.

Høgare kraftprisar

Dei gjennomsnittlege vekeprisane auka i alle dei norske bodområda, unnateke i Nord-Noreg (NO4). Sørvest-Noreg (NO2) hadde det høgaste vekesnittet hittil i år. Ei viktig årsak til prisauken var mindre vind- og solkraftproduksjon på kontinentet. Dette gav fleire timar der dyrare fossil kraftproduksjon var prissetjande. Samanlikna med dei siste vekene var kraftprisen meir stabilt høg gjennom veka, noko som bidrog til eit høgare vekesnitt for kraftprisen.

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka)

- Søraust-Noreg (NO1): 155 øre/kWh (+27 øre/kWh frå veke 41)
- Sørvest-Noreg (NO2): 162 øre/kWh (+27 øre/kWh frå veke 41)
- Midt-Noreg (NO3): 121 øre/kWh (+41 øre/kWh frå veke 41)
- Nord-Noreg (NO4): 25 øre/kWh (-1 øre/kWh frå veke 41)
- Vest-Noreg (NO5): 150 øre/kWh (+31 øre/kWh frå veke 41)

Høgare kraftproduksjon og uendra magasinfylling

Trass i auka produksjon frå vasskraft med magasin, bidrog normalt med tilsig til at magasinfyllinga enda omtrent på same nivå som veka før. Også vindkraftproduksjonen gjekk opp, og samla norsk kraftproduksjon var på sitt høgaste nivå sidan veke 10. Ein meir stabilt høg kraftpris gjennom veka bidrog til høgare vasskraftproduksjon for veka under eitt. Til samanlikning har det i andre veker i haust ofte vore periodar i veka eller helga med lågare kraftpris og redusert vasskraftproduksjon.

Samla sett for Noreg var vindkraftproduksjonen på det høgaste nivået over ei veke hittil i år. Auken i vindkraftproduksjon var størst i Nord-Noreg (NO4). Her blei det produsert om lag 120 GWh frå vindkraft, noko som er det høgste nivået nokon gong for bodområdet.

Auka nettoeksport frå Noreg

Oppgang i kraftproduksjon og tilnærma uendra kraftforbruk gav ein auke i nettoeksporten frå både sørlege Noreg, Midt- og Nord-Norge samanlikna med veka før. Midt-Norge hadde nettoeksport for andre gong i år, og sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) gjekk frå nettoimport i veke 41 til nettoeksport i veke 42.

Gassprisar

Gassprisane i Europa er framleis på eit høgt nivå som følgje av konflikten i Midtausten. 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 mellomlandsforbindelsar, særleg inn til Sørvest-Noreg (NO2).

Merknad

Det manglar data for kraftforbruk i Danmark for fleire timar i veke 42. Desse tala er erstatta med prognosetal. Dette påverkar tal for dansk forbruk og utveksling for Norden (tabell 6 og 7, og figur 12).

Vêr og hydrologi

I veke 42 var temperaturen omtrent 1 grad over normalen for veka i heile landet. I veke 43 er det venta temperaturar rundt 4–5 grader over normalen i Nord Noreg og 1–2 grader over normalen i resten av landet.

For veke 42 er det utrekna eit tilsig på 2,8 TWh, som er 103 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 43 er det venta eit tilsig på 2,4 TWh, som er 91 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

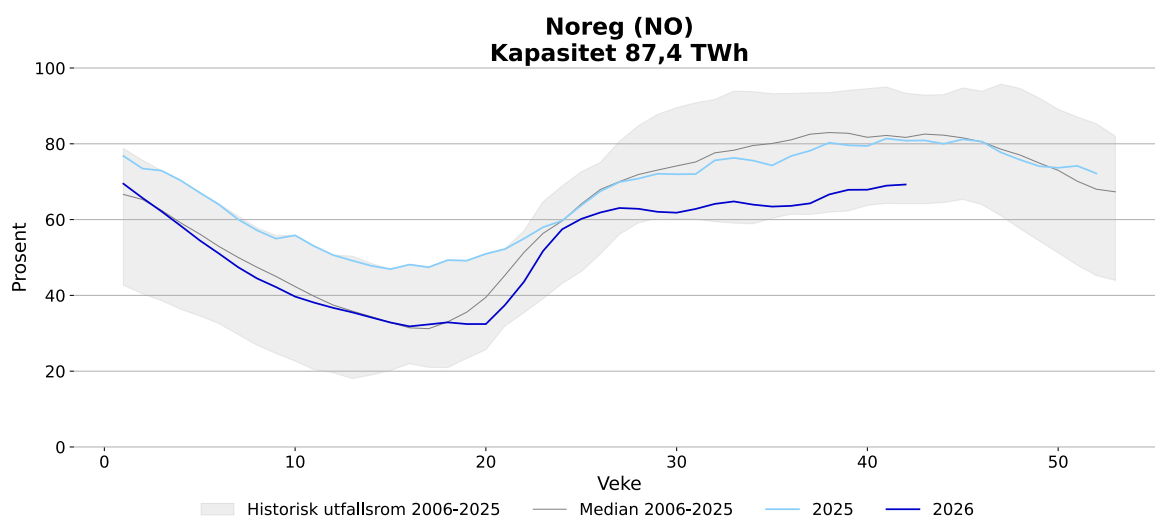
Magasinfyllding

Tabell 1 Magasinfyllding. Kjelde: NVE og Nord Pool

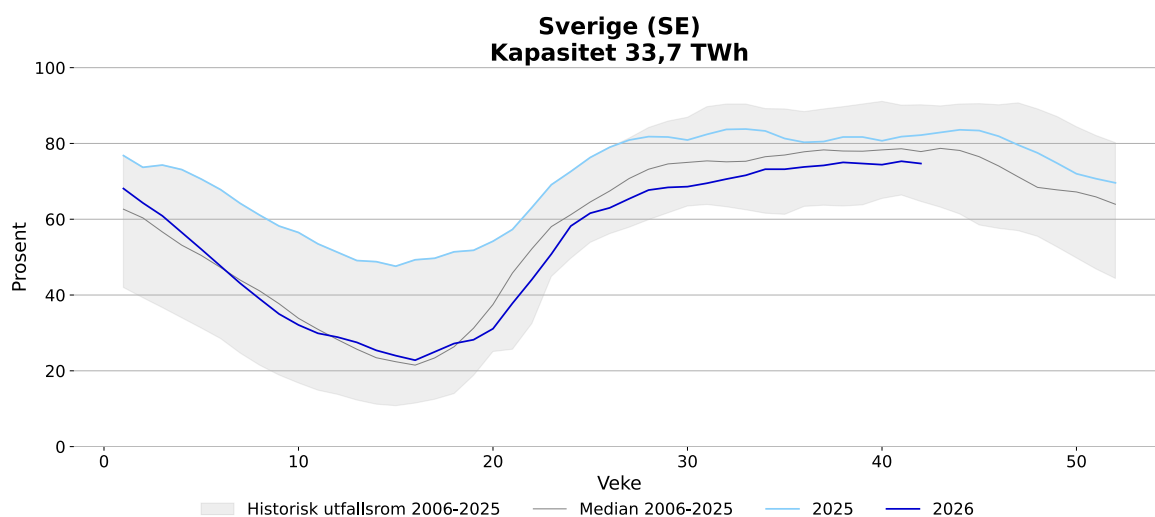
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 42 2026	Veke 41 2026	Veke 42 2025	Median veke 42	Endring frå	Differanse	Differanse
					sist veke	frå same	frå median
						veke i 2025	
Noreg	69,3	69,0	80,8	81,7	0,3	-11,5	-12,4
Søraust-Noreg, NO1	74,7	74,8	84,0	88,0	-0,1	-9,3	-13,3
Sørvest-Noreg, NO2	52,9	52,1	67,2	83,3	0,8	-14,3	-30,4
Midt-Noreg, NO3	72,5	72,5	93,7	83,3	0,0	-21,2	-10,8
Nord-Noreg, NO4	90,3	90,9	95,5	81,5	-0,6	-5,2	8,8
Vest-Noreg, NO5	73,2	72,5	83,1	86,3	0,7	-9,9	-13,1
Sverige	74,7	75,3	82,2	77,8	-0,6	-7,5	-3,1

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

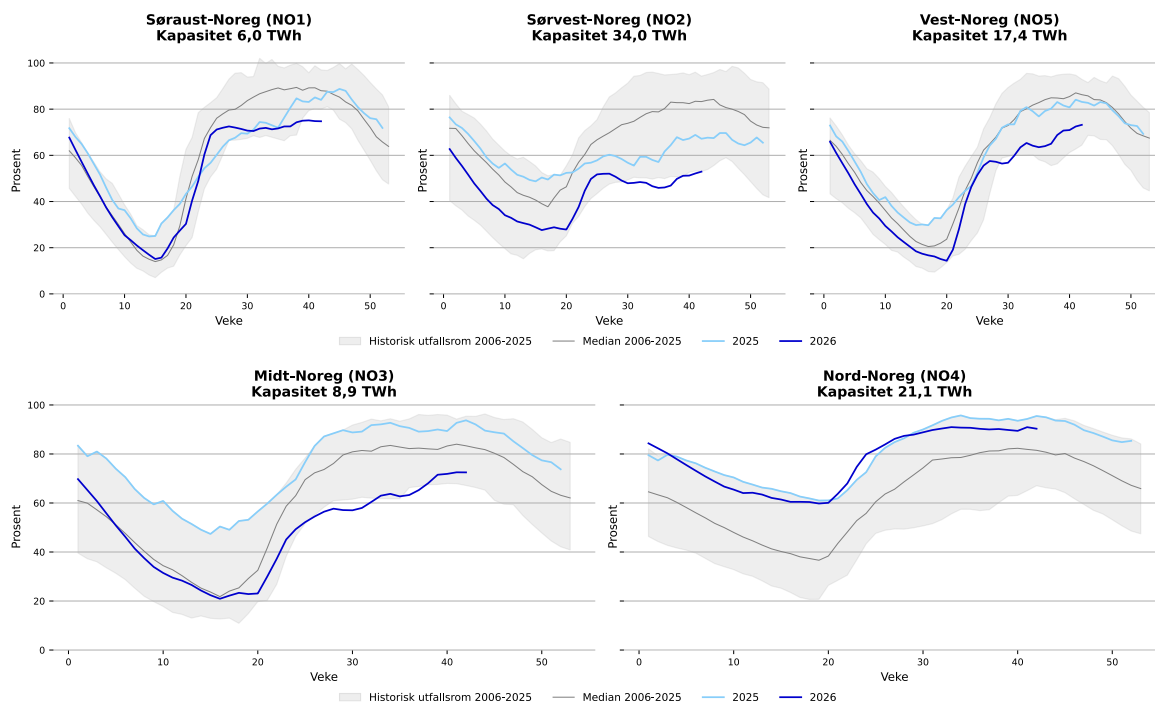
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



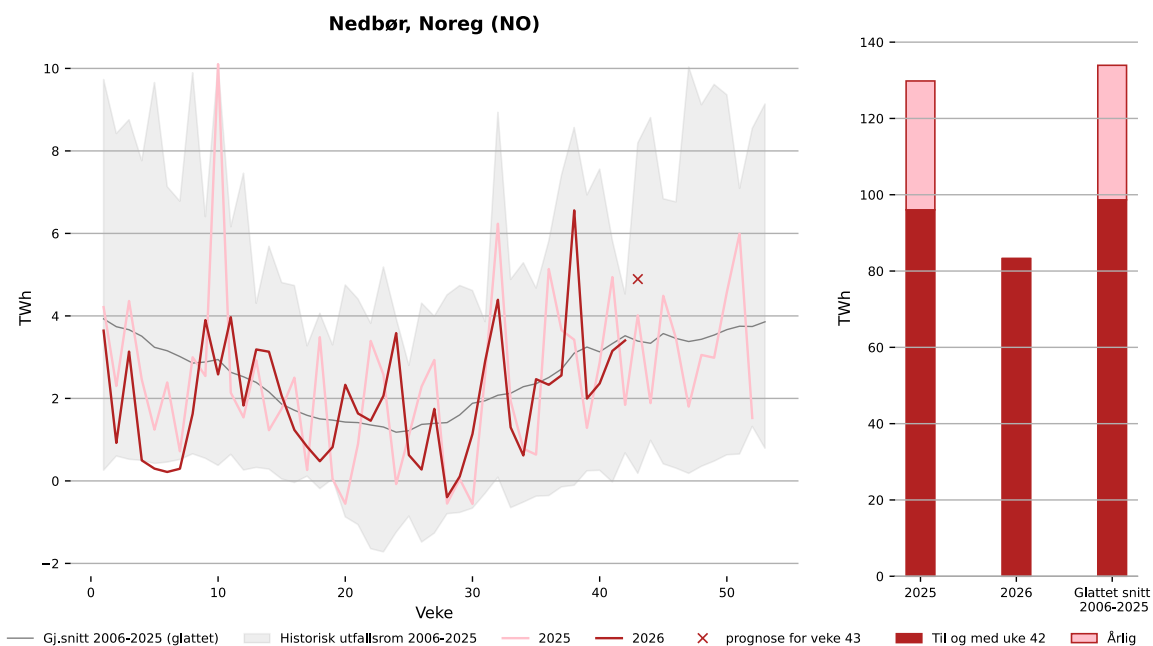
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i bodområda i Noreg. Kjelde: NVE



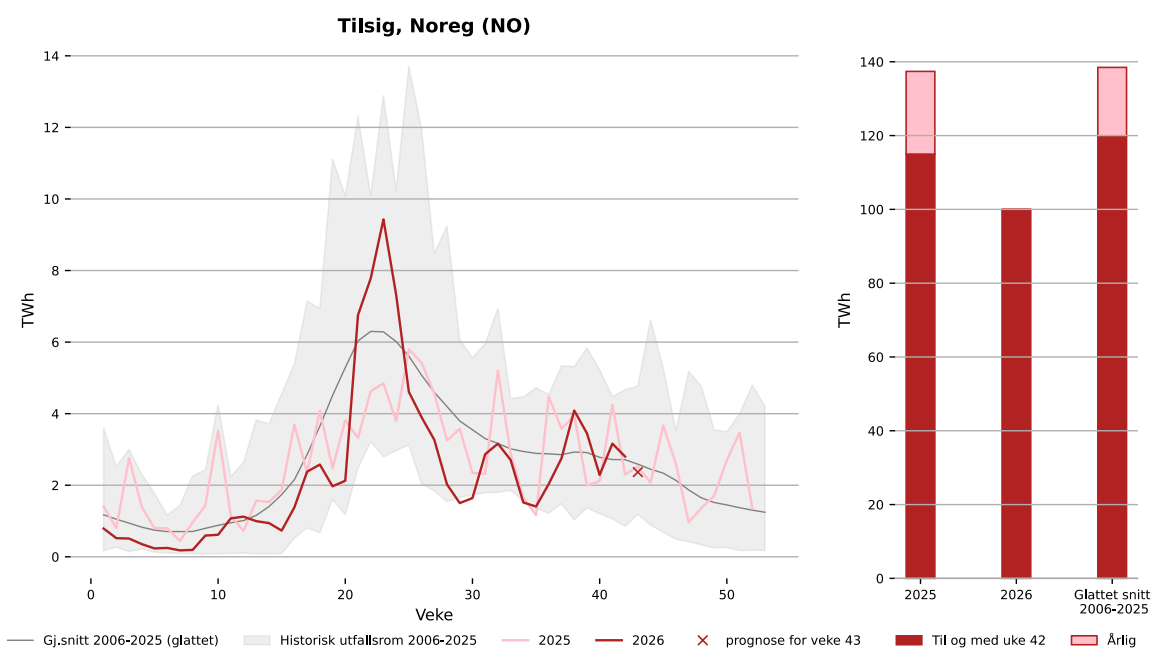
Tilsig og nedbørstilhøve

Figurar for tilsig og nedbørstilhøve viser utviklinga samla for Noreg. For detaljert informasjon for bodområda sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

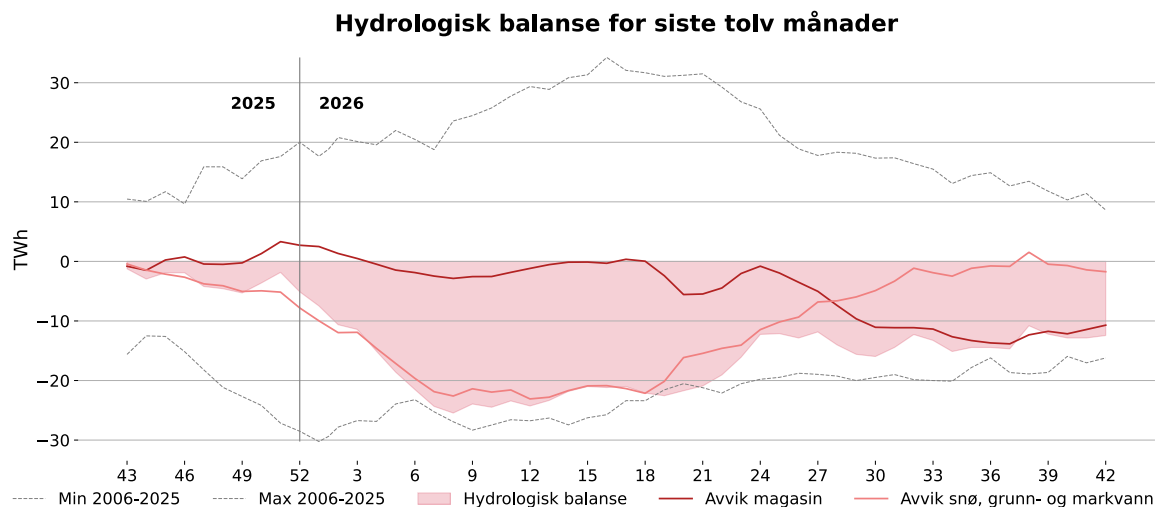
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



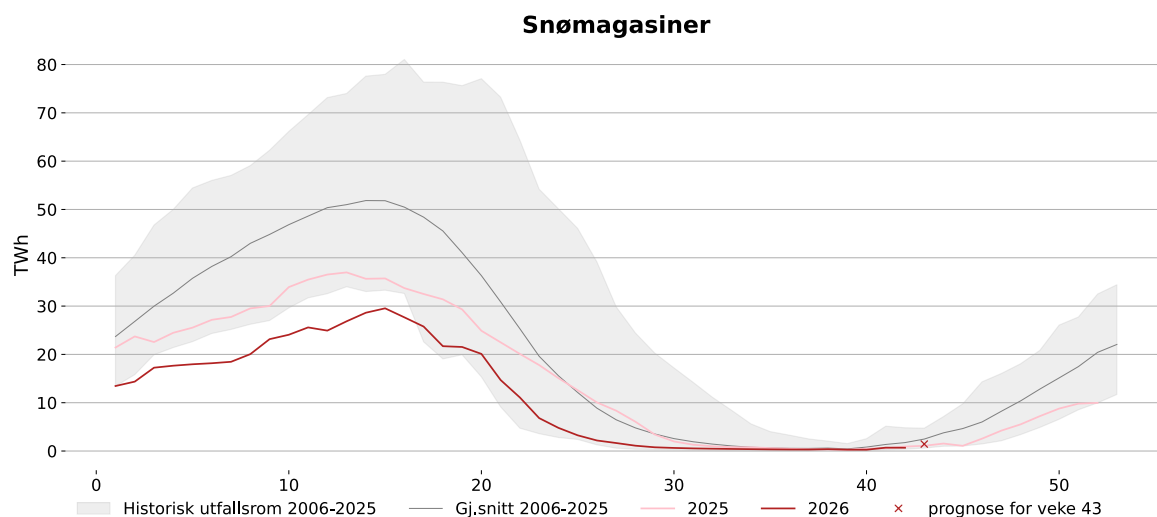
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 42 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 43 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,4	97	4,9	144
Søraust-Noreg, NO1	0,3	77	1,1	258
Sørvest-Noreg, NO2	1,0	84	2,1	192
Midt-Noreg, NO3	0,6	97	0,3	53
Nord-Noreg, NO4	0,5	89	0,4	74
Vest-Noreg, NO5	1,0	131	1,0	129

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

	Veke 42 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 43 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,8	103	2,4	91
Søraust-Noreg, NO1	0,3	97	0,3	108
Sørvest-Noreg, NO2	1,0	112	0,8	91
Midt-Noreg, NO3	0,4	84	0,3	75
Nord-Noreg, NO4	0,3	81	0,5	121
Vest-Noreg, NO5	0,8	119	0,5	76

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-42 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-42 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	83,3	-15,4	100,0	-19,8
Søraust-Noreg, NO1	9,2	-2,6	12,5	-1,4
Sørvest-Noreg, NO2	23,2	-7,4	30,6	-5,2
Midt-Noreg, NO3	13,8	-3,2	13,3	-7,6
Nord-Noreg, NO4	15,9	-1,0	19,8	-1,3
Vest-Noreg, NO5	21,1	-1,2	23,9	-4,3

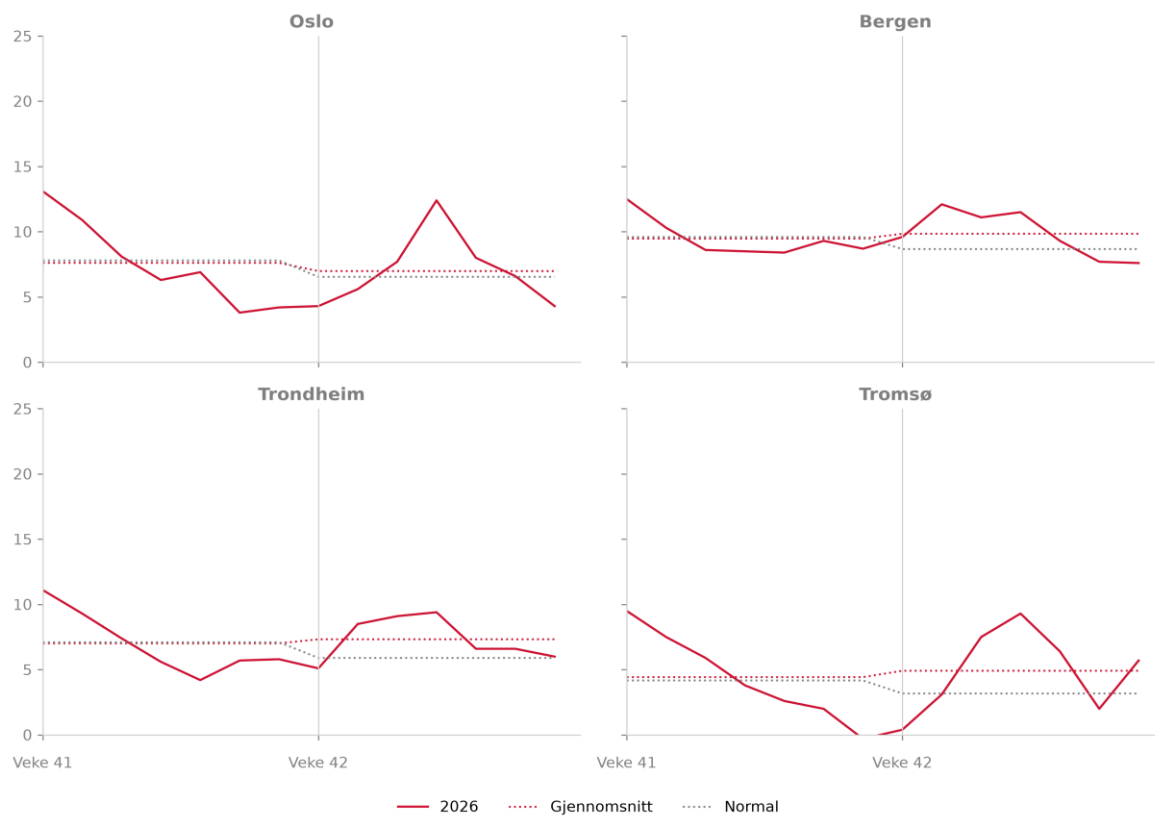
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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	-12,4	-10,7	-1,7	0,4
Søraust-Noreg, NO1	-1,2	-0,8	-0,4	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	-9,6	-9,0	-0,6	0,3
Midt-Noreg, NO3	-1,2	-0,9	-0,3	0,0
Nord-Noreg, NO4	2,0	2,0	0,0	-0,1
Vest-Noreg, NO5	-2,3	-1,9	-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 42	Veke 41	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	3 002	2 618	383	15 %
NO1	305	308	-3	-1 %
NO2	873	771	102	13 %
NO3	543	478	65	14 %
NO4	629	520	108	21 %
NO5	652	541	111	20 %
Sverige	2 912	2 710	202	7 %
SE1	472	500	-28	-6 %
SE2	1 133	1 026	106	10 %
SE3	1 135	1 002	133	13 %
SE4	173	181	-9	-5 %
Danmark	920	735	185	25 %
Jylland	641	517	124	24 %
Sjælland	279	218	61	28 %
Finland	1 445	1 553	-108	-7 %
Norden	8 280	7 617	663	9 %

Forbruk

Noreg	2 613	2 540	73	3 %
NO1	648	632	16	3 %
NO2	706	685	21	3 %
NO3	529	517	12	2 %
NO4	395	375	20	5 %
NO5	334	330	4	1 %
Sverige	2 433	2 350	83	4 %
SE1	208	201	7	4 %
SE2	274	270	4	2 %
SE3	1 568	1 522	46	3 %
SE4	383	358	25	7 %
Danmark	760	755	5	1 %
Jylland	467	465	2	0 %
Sjælland	293	291	3	1 %
Finland	1 579	1 597	-18	-1 %
Norden	7 385	7 242	142	2 %

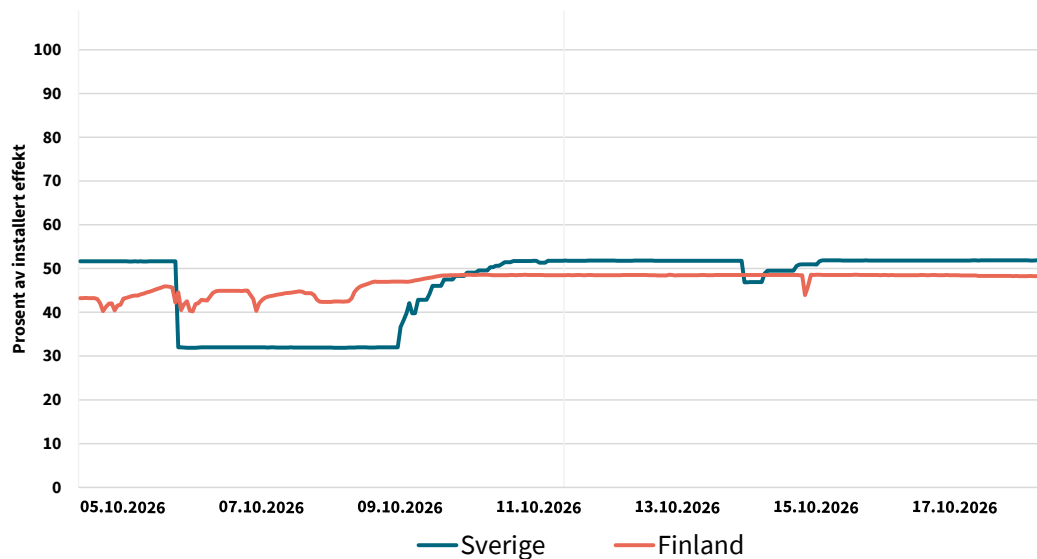
Nettoeksport

Noreg	389	79	310	
Sverige	480	360	120	
Danmark	160	-20	180	
Finland	-134	-44	-90	
Norden	895	374	521	

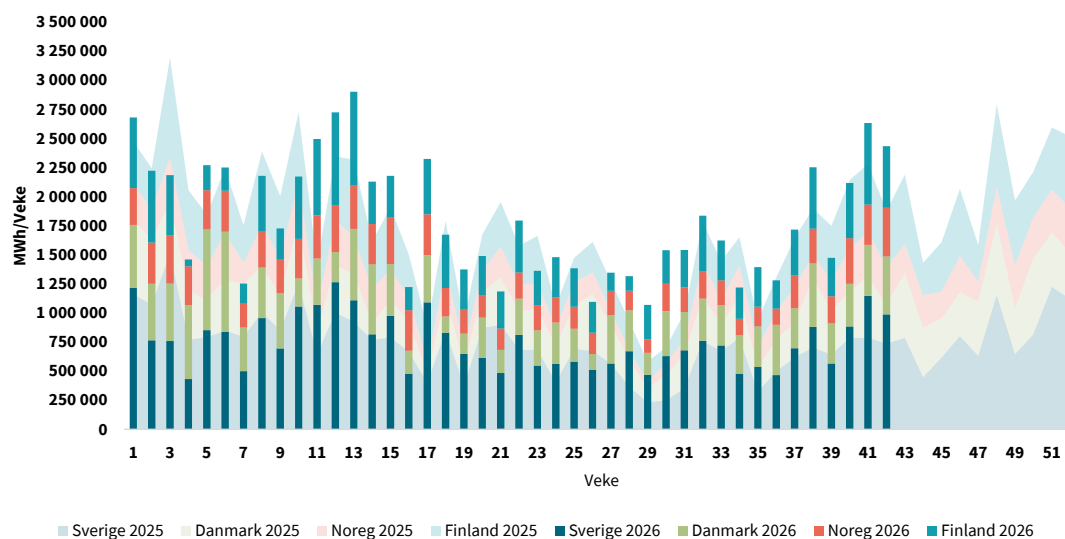
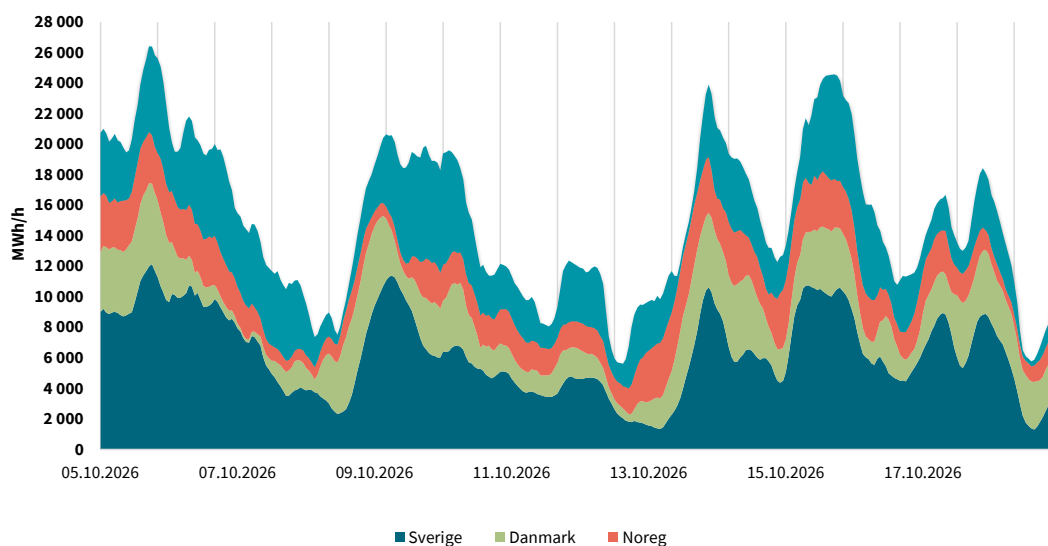
***Ikkje temperaturkorrigererte tal.**

Vind- og kjernekraftproduksjon

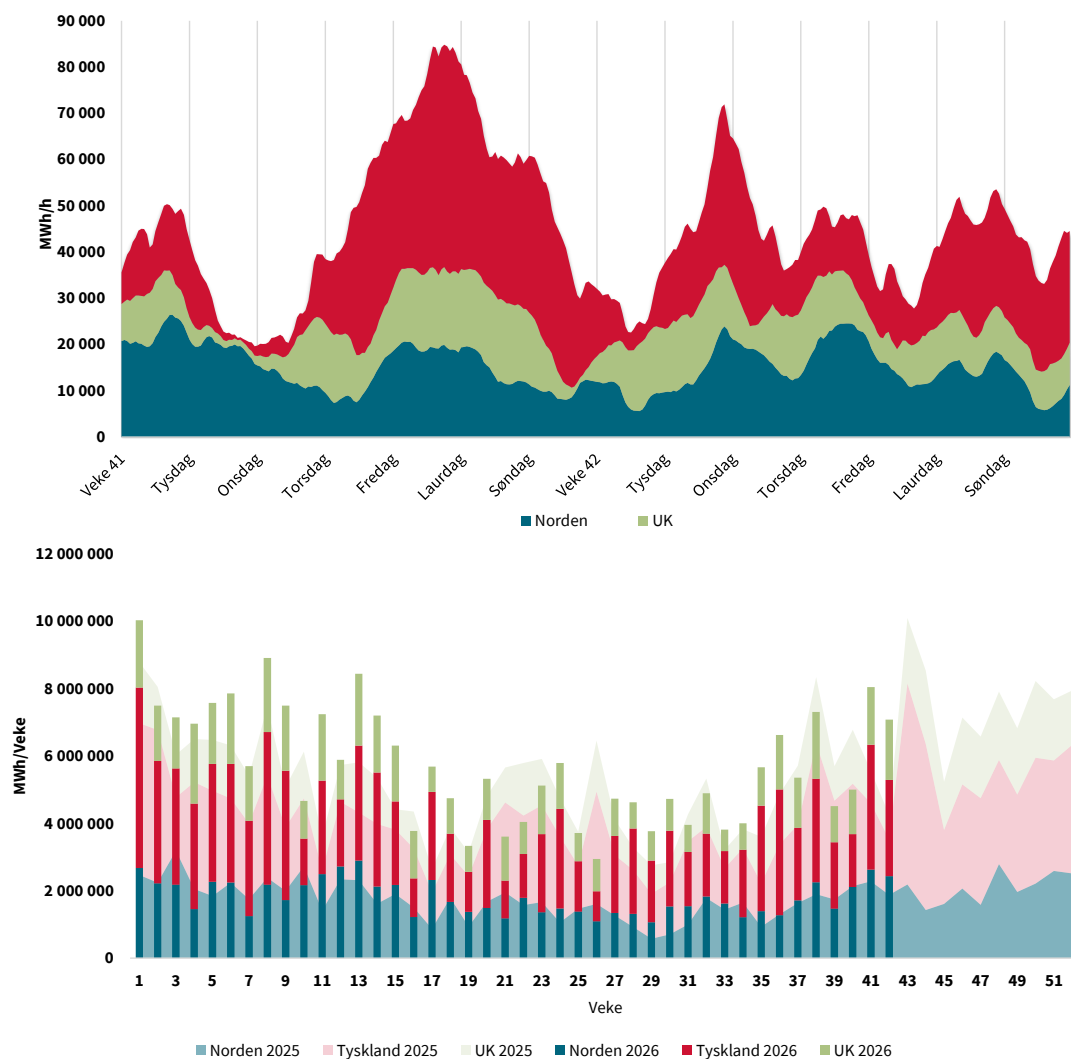
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

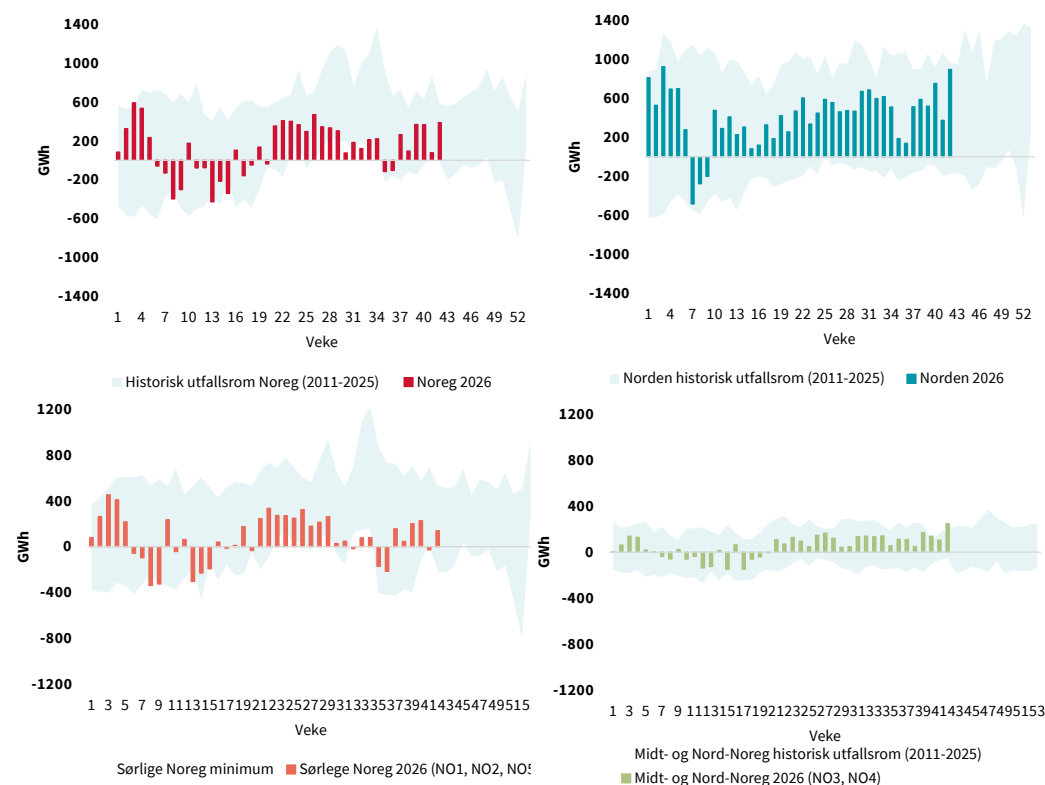
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	74,9	82,8	-9,6	-7,9
Forbruk	71,6	68,5	4,6	3,1
Nettoeksport	3,3	14,3		-11,1
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	40,9	42,4	-3,4	-1,5
Forbruk	38,8	38,4	1,0	0,4
Nettoeksport	2,1	4,0		-1,9
Noreg				
Produksjon	115,8	125,2	-8,1	-9,4
Forbruk	110,4	106,9	3,2	3,5
Nettoeksport	5,4	18,3		-12,9
Norden				
Produksjon	332,7	337,3	-1,4	-4,6
Forbruk	315,2	305,0	3,3	10,3
Nettoeksport	17,5	32,4		-14,9

* 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 bodområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E.



The map displays the following data for each country (Cases/Deaths):

- UK:** 202(154)
- NL:** 49(64)
- DE:** 120(98)
- FR:** 170(111)
- IT:** 133(144)
- ES:** 156(139)
- RU:** 0(0)
- EE:** 1(1)
- LT:** 83(45)
- PL:** 28(21)

Other countries shown include Ireland, Sweden, Finland, Denmark, Norway, Poland, Czech Republic, Slovakia, Austria, Hungary, Greece, Turkey, and the Balkans, all with 0 cases and 0 deaths.

* Tal for veka før står i parentes.

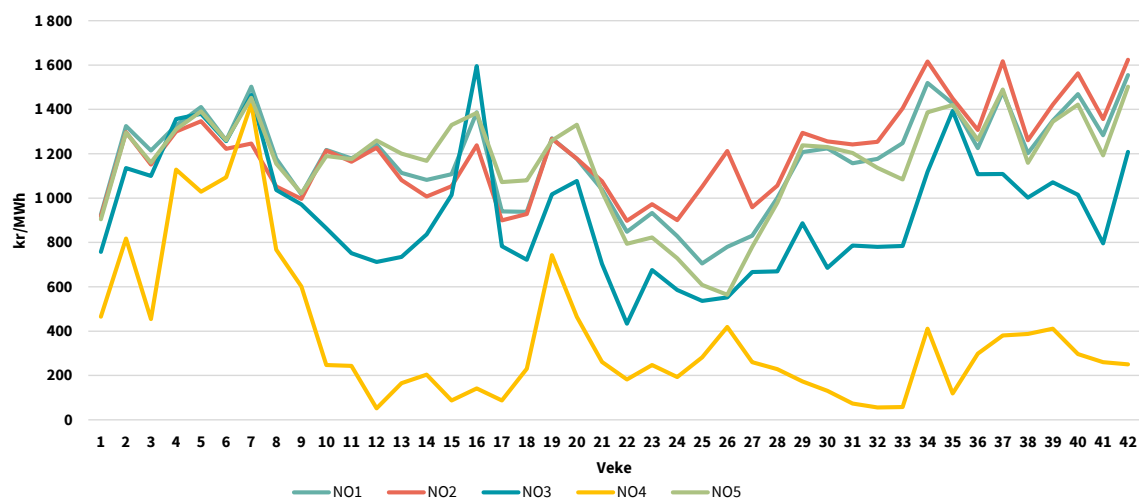
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 42	Veke 41 (2026)	Veke 42 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1554,9	1283,2	762,2	21,2	104,0
NO2	1624,1	1356,7	876,4	19,7	85,3
NO3	1208,7	795,7	277,9	51,9	335,0
NO4	249,7	259,9	26,5	-3,9	843,6
NO5	1502,7	1192,8	631,3	26,0	138,0
SE1	377,2	291,9	110,5	29,2	241,3
SE2	529,1	318,1	78,9	66,4	570,6
SE3	908,8	622,3	1045,3	46,1	-13,1
SE4	1646,5	1082,7	1208,8	52,1	36,2
Finland	568,2	323,2	903,5	75,8	-37,1
Jylland	1805,5	1415,6	1323,0	27,5	36,5
Sjælland	1862,3	1424,0	1380,3	30,8	34,9
Nederland	1999,1	1483,1	1277,8	34,8	56,5
Tyskland	1942,8	1444,2	1367,9	34,5	42,0
Polen	1747,1	1402,0	1473,2	24,6	18,6
Storbritannia	1945,3	1568,3	1216,4	24,0	59,9
Frankrike	1928,8	1413,0	924,1	36,5	108,7
Belgia	2033,7	1506,0	1165,8	35,0	74,4

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for bodområda i Noreg i år. Kjelde: EPEX SPOT



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: EPEX SPOT

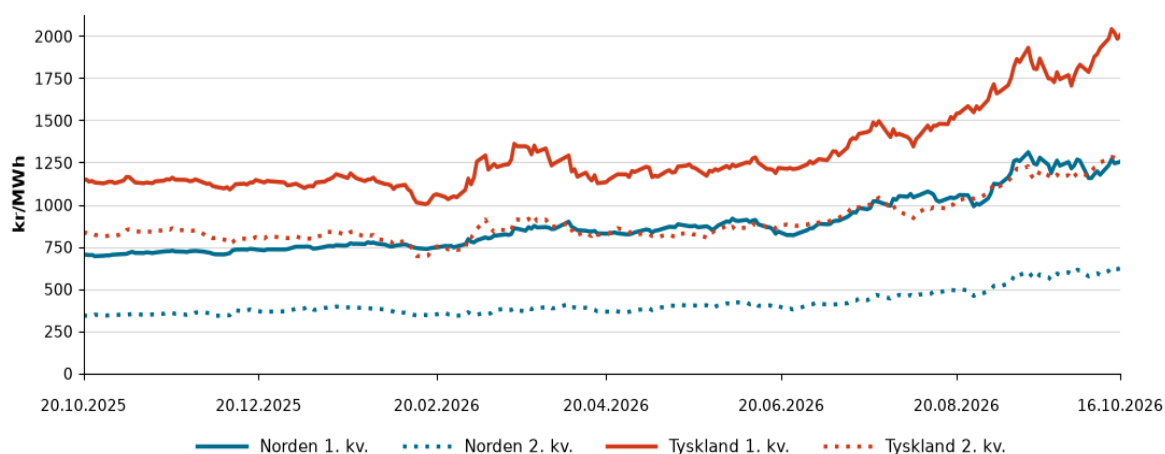


Terminmarknaden

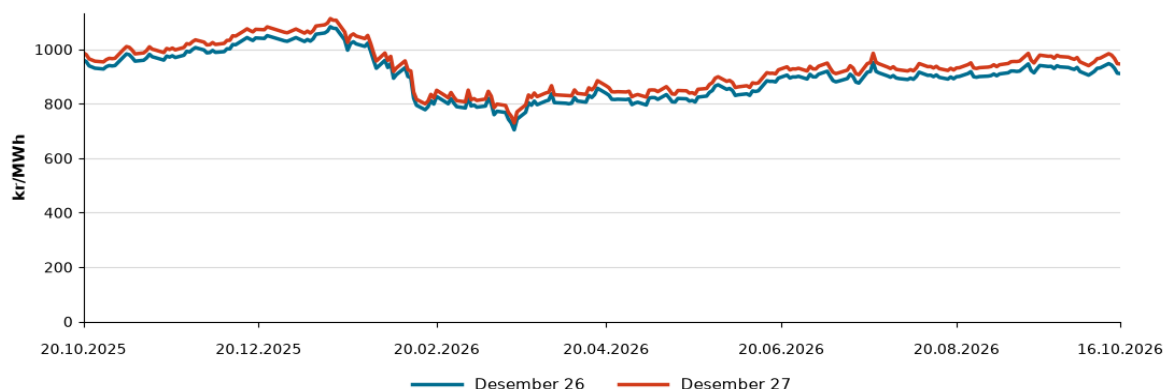
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 42	Veke 41	Endring frå førre veke (%)
ENX				
(nordisk kraft)	November 2026	1 162,8	1 072,5	8,4%
	Desember 2026	1 210,7	1 118,8	8,2%
	1. kvartal 2027	1 254,3	1 177,0	6,6%
	2. kvartal 2027	621,3	583,0	6,6%
EEX				
(tysk kraft)	1. kvartal 2027	2 005,4	1 928,2	4,0%
	2. kvartal 2027	1 285,5	1 249,0	2,9%
CO₂				
(kr/tonn)	Desember 2026	911,0	931,7	-2,2%
	Desember 2027	946,2	967,5	-2,2%

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	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-09-03	2027-08-13	343 dagar	412	72-412	Link 57
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-06-12	2027-02-28	261 dagar	412	162-412	Link 65
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-11-09	192 dagar	409	409	Link 79
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2026-05-27	2026-10-25	151 dagar	150	1-150	Link 5
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2026-10-01	2026-10-27	26 dagar	260	215-260	Link 32
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2026-09-26	2026-10-25	29 dagar	507	507	Link 2
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2026-10-07	2026-11-30	54 dagar	250	160-250	Link 55
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2026-09-10	2026-11-07	58 dagar	1600	1600	Link 15
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-10-15	2027-04-18	185 dagar	890	155	Link 41
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-08-28	2026-10-15	47 dagar	890	155	Link 42
Unplanned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2026-08-10	2027-03-20	222 dagar	110	110	Link 81
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2	2026-10-12	2026-10-16	4 dagar	220	220	Link 22
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2026-06-01	2026-11-20	172 dagar	640	640	Link 80
Unplanned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2026-10-09	2026-11-30	52 dagar	118	118	Link 44
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2026-10-05	2026-10-12	7 dagar	310	310	Link 48
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2026-10-12	2026-11-20	39 dagar	310	310	Link 51
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 87
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2027-01-18	259 dagar	120	120	Link 75
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2027-03-31	466 dagar	150	150	Link 76
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2026-08-04	2026-11-20	108 dagar	620	310-620	Link 47
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2026-09-14	2026-10-20	36 dagar	187	187	Link 1

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

Unplanned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G1	2026-10-16	2026-11-03	18 dagar	135	135	Link 8
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G2	2026-10-19	2026-10-23	4 dagar	125	125	Link 24
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2026-10-18	2026-10-21	3 dagar	280	0-280	Link 28
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2026-10-12	2026-10-15	3 dagar	250	0-195	Link 29
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2026-10-06	2026-10-14	8 dagar	110	110	Link 46
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2027-02-03	302 dagar	280	280	Link 74
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi	2026-10-07	2026-11-04	28 dagar	473	473	Link 59
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas	2026-10-05	2026-11-02	28 dagar	320	320	Link 60
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G2	2026-10-12	2026-10-16	4 dagar	177	177	Link 61
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G1	2026-10-05	2026-11-13	39 dagar	164	164	Link 62
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2026-10-05	2026-11-02	28 dagar	160	160	Link 63
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2026-09-02	2026-11-20	80 dagar	1134	1134	Link 9
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-11-07	187 dagar	1081	1081	Link 10
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2026-09-06	2026-12-12	97 dagar	1098	578-1098	Link 31
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-07-13	2026-10-23	102 dagar	190	190	Link 23
Unplanned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet G3	2026-10-06	2026-12-11	65 dagar	130	130	Link 45
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-08-29	2026-12-18	112 dagar	448	448	Link 43

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-11-07	188 dagar	7700	2000	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-11-07	188 dagar	2810	2210	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-11-07	188 dagar	6200	2500	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-11-07	188 dagar	1200	800-1000	Link 3
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-11-05	189 dagar	2095	595	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-11-05	189 dagar	1200	500	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-04	2026-11-20	77 dagar	1200	1000	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-09-04	2026-11-20	77 dagar	2810	2310	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-04	2026-11-20	77 dagar	7700	2400	Link 6

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-04	2026-11-20	77 dagar	6200	2600	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-10-05	2026-10-16	11 dagar	715	115	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-10-05	2026-10-16	11 dagar	7700	1800	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-10-05	2026-10-16	11 dagar	2095	1195	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-10-05	2026-10-16	11 dagar	1200	700	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2026-10-05	2026-11-05	31 dagar	250	250	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2026-10-05	2026-11-05	31 dagar	300	300	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-10-15	2026-10-24	8 dagar	723	723	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-10-15	2026-10-24	8 dagar	723	723	Link 27
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2026-10-15	2026-10-31	17 dagar	600	396	Link 34
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2026-10-15	2026-10-31	17 dagar	615	399	Link 34
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-10-12	2026-10-14	2 dagar	1632	232	Link 38
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-10-12	2026-10-14	2 dagar	1632	232	Link 38
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2026-10-13	2026-10-15	2 dagar	500	0-300	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2026-10-05	2026-10-16	11 dagar	715	370-715	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-10-05	2026-10-16	11 dagar	715	370-715	Link 50
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2026-07-29	2026-10-24	87 dagar	1300	1300	Link 54
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-07-29	2026-10-24	87 dagar	1700	1325	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-10-12	2026-11-03	22 dagar	2095	1095	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-10-12	2026-11-03	22 dagar	715	215	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-10-12	2026-11-03	22 dagar	3300	600	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-10-12	2026-11-03	22 dagar	7700	2000	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-10-12	2026-11-03	22 dagar	1200	800	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2026-10-12	2026-11-03	22 dagar	1000	200-800	Link 56
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2026-10-05	2026-10-16	11 dagar	715	370-715	Link 58
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2026-10-05	2026-10-16	11 dagar	715	370-715	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-10-12	2026-10-29	17 dagar	7700	2400	Link 64
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-10-12	2026-10-29	17 dagar	2810	2510	Link 64
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-10-12	2026-10-29	17 dagar	6200	2300	Link 64

Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-10-12	2026-10-29	17 dagar	1200	1200	Link 64
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-09-01	2026-11-27	87 dagar	1632	493-679	Link 68
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-09-01	2026-11-27	87 dagar	1632	493-679	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	715	515	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	7700	1700	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	2145	1695	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	6200	2000	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-10-12	2026-11-07	26 dagar	3300	1000	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-10-12	2026-11-07	26 dagar	7700	600	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-28	2026-11-08	41 dagar	6200	3900	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2026-09-28	2026-11-08	41 dagar	700	400	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2026-08-17	2026-11-08	83 dagar	1300	150	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-17	2026-11-08	83 dagar	6200	1000	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 78
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 82
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 86

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket elkedler ELK	2026-09-03	2027-03-14	192 dagar	185	35-185	Link 52
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-10-20	2026-10-20	0 dagar	396	115-156	Link 7
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-10-19	2026-10-19	0 dagar	396	127	Link 13
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-10-18	2026-10-18	0 dagar	260	142	Link 14
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-10-18	2026-10-18	0 dagar	396	99-104	Link 16
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-10-10	2026-10-18	7 dagar	260	175-236	Link 19
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-10-05	2026-10-16	11 dagar	396	113-229	Link 33

Planned	FI	Gasum Oyj	Rauhanlahti e-boilers	2026-10-14	2026-10-17	2 dagar	120	120	Link 35
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Hepokorpi	2026-10-13	2026-10-14	0 dagar	115	115	Link 37
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-10-14	2026-10-14	0 dagar	142	142	Link 36
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-10-16	2026-10-16	0 dagar	180	180	Link 20
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2026-07-09	2027-01-31	205 dagar	250	105-168	Link 72
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-10-19	2026-10-19	0 dagar	215	105	Link 11
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-10-20	2026-10-20	0 dagar	230	230	Link 12
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-10-19	2026-10-19	0 dagar	130	130	Link 17
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-10-17	2026-10-17	0 dagar	230	230	Link 18
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-10-14	2026-10-15	0 dagar	130	130	Link 30
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-10-12	2026-10-12	0 dagar	230	230	Link 53