Kraftsituasjonen veke 22, 2025

Prisnedgang på kontinentet bidrog til lågare prisar i Norden

Lågare kraftproduksjon i Norden
Sist veke gjekk både kraftproduksjonen og -forbruket ned i Norden samanlikna med veka før. Mindre produksjon frå vindkraft og vasskraft i Noreg, samt årleg vedlikehald i fleire nordiske kjernekraftverk bidrog til produksjonsnedgangen. Produksjonen minka meir enn forbruket, slik at nettoeksporten frå Norden gjekk ned.

Lågare kraftprisar i Norden og på kontinentet
Kraftprisane gjekk ned frå veke 21 i heile Noreg, bortsett frå i Midt-Noreg (NO3), der det var ein liten auke. Nedgangen har dels samanheng med at kraftprisane på kontinentet var lågare. Sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) fekk låge kraftprisar og import frå kontinentet i timar med høg solkraftproduksjon på dagtid. Det var også periodar med høg vindkraftproduksjon i Norden der særleg Søraust- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2) fekk lågare kraftprisar enn i veka elles.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 22:
- Søraust-Noreg (NO1): 57 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 62 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 11 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 2 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 44 øre/kWh

Lågaste timepris i Nord-Noreg nokon gong
Natt til laurdag 31. mai fekk Nord-Noreg den lågaste timeprisen nokon gong på -17 øre/kWh. Det var fleire faktorar som medverka til den låge kraftprisen. Etterspurnaden etter kraft var låg fordi det var helg og natt. Samstundes vart prisnedgangen ytterlegare forsterka av at området fekk import frå naboområde der uregulerbar kraftproduksjon var høg. Importen bidrog til å avlaste kraftnettet slik at det kunne gå større kraftflyt sørover frå områda nord i Norden og vidare til kontinentet. Med både låg etterspurnad og import til Nord-Norge vart kraftprisen svært låg.

Vêr og hydrologi
I veke 22 var temperaturen 1-2 grader under normalen i heile landet. I veke 23 er det venta temperaturar som er omkring 2 grader under normalen i Sør-Noreg og omkring normalen i Nord-Noreg.

For veke 22 er det utrekna eit tilsig på 4,6 TWh, eller om lag 30 prosent under gjennomsnittet for veka. For veke 23 er det også venta eit tilsig på 4,7 TWh, som er 30 prosent mindre enn gjennomsnittet for veka.

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

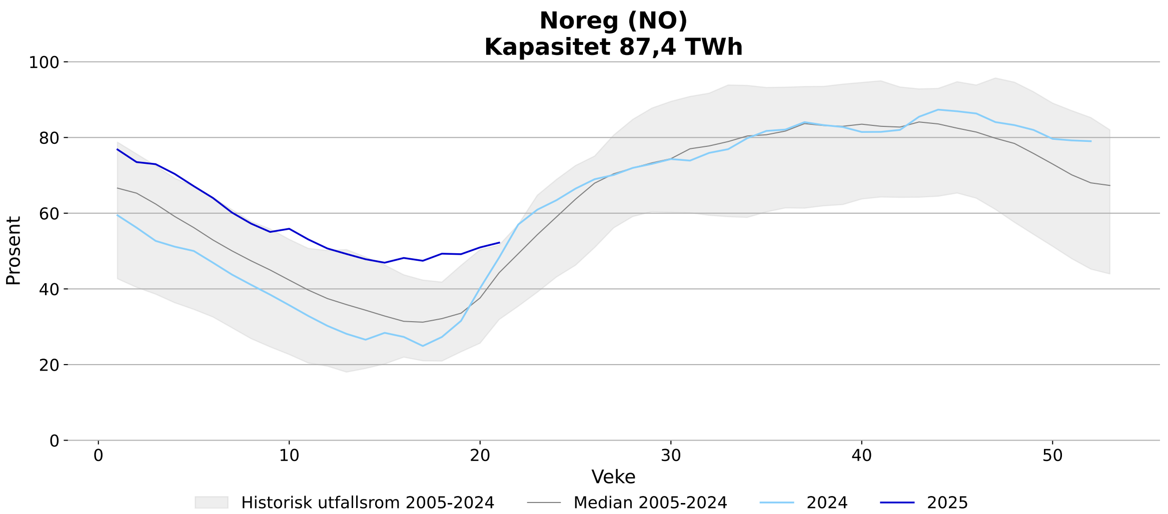
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

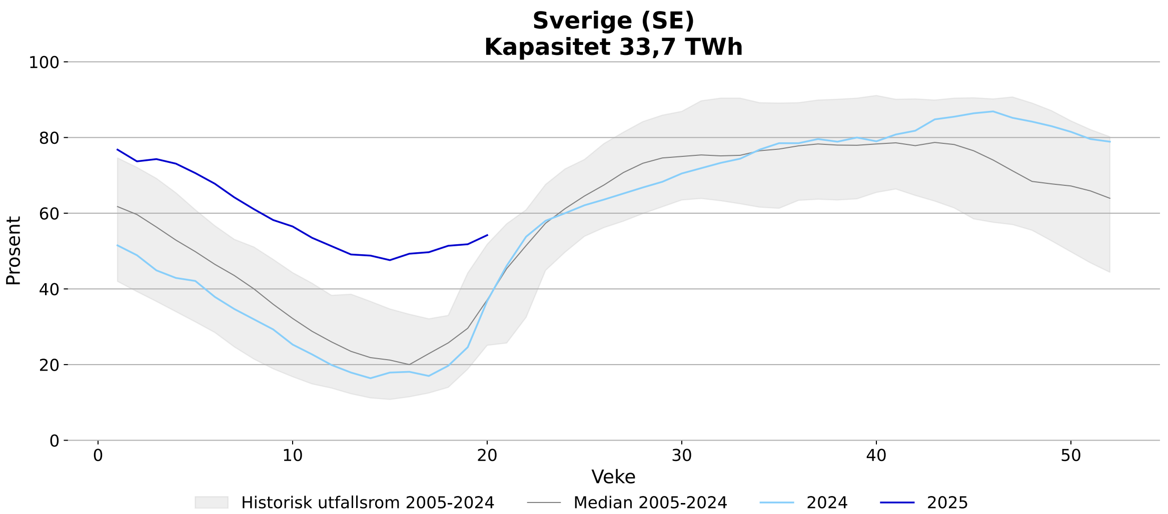
	Prosent				Prosenteiningar		
	Veke 22 2025	Veke 21 2025	Veke 22 2024	Median veke 22	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	55,0	52,2	57,0	49,3	2,7	-2,0	5,7
Søraust-Noreg, NO1	50,7	46,5	78,4	58,1	4,2	-27,7	-7,4
Sørvest-Noreg, NO2	54,2	52,6	67,5	57,0	1,6	-13,3	-2,8
Midt-Noreg, NO3	63,7	60,0	56,2	48,7	3,6	7,5	15,0
Nord-Noreg, NO4	65,1	61,8	38,9	46,2	3,3	26,2	18,9
Vest-Noreg, NO5	41,9	38,7	50,4	36,5	3,3	-8,5	5,4
Sverige	63,1	57,3	53,8	51,4	5,8	9,3	11,7

***Referanseperioden for medianen er 2005-2024 for Noreg og dei fem norske prisområda.**

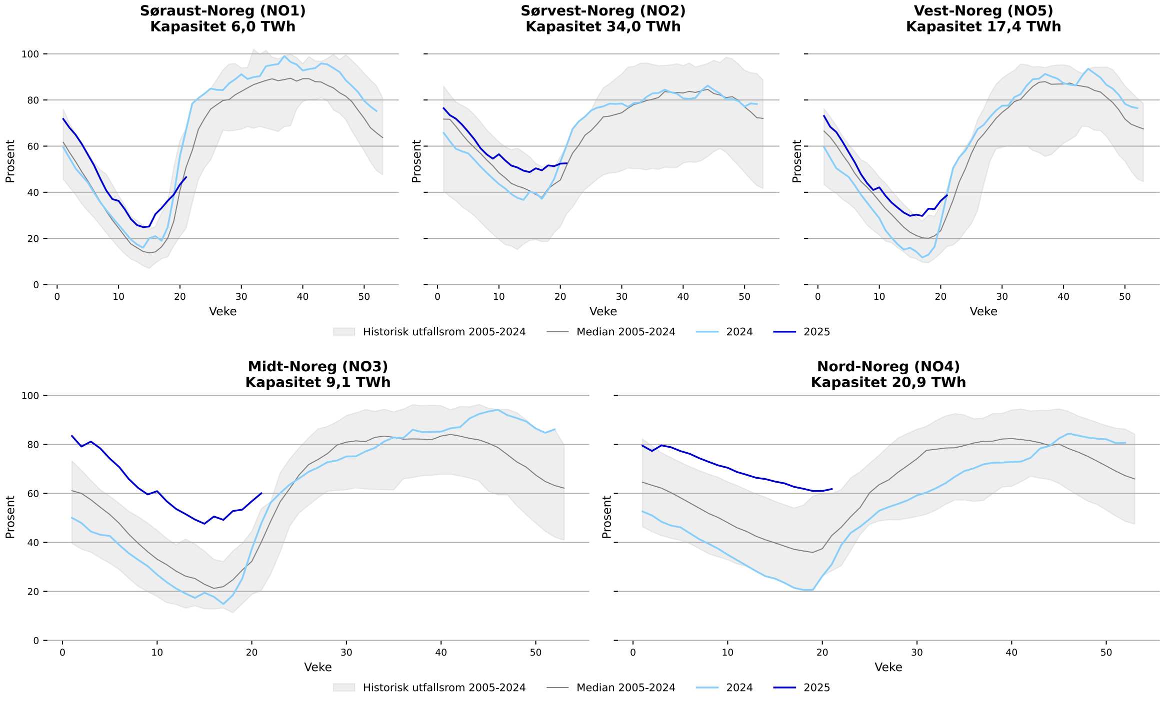
Figur 1: **Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE**



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



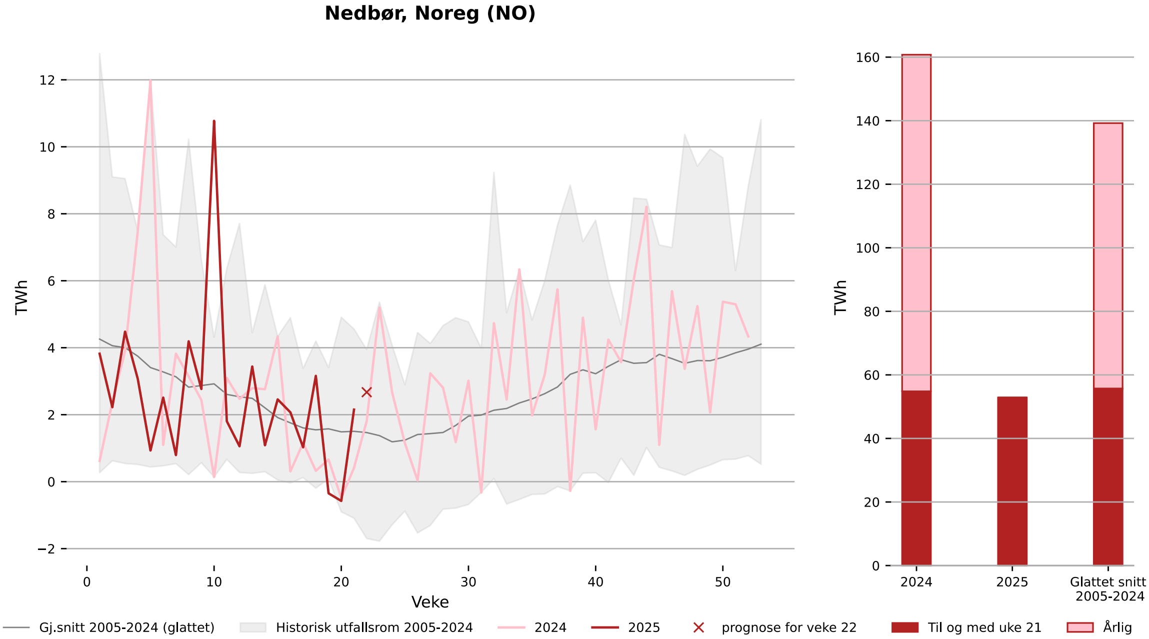
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



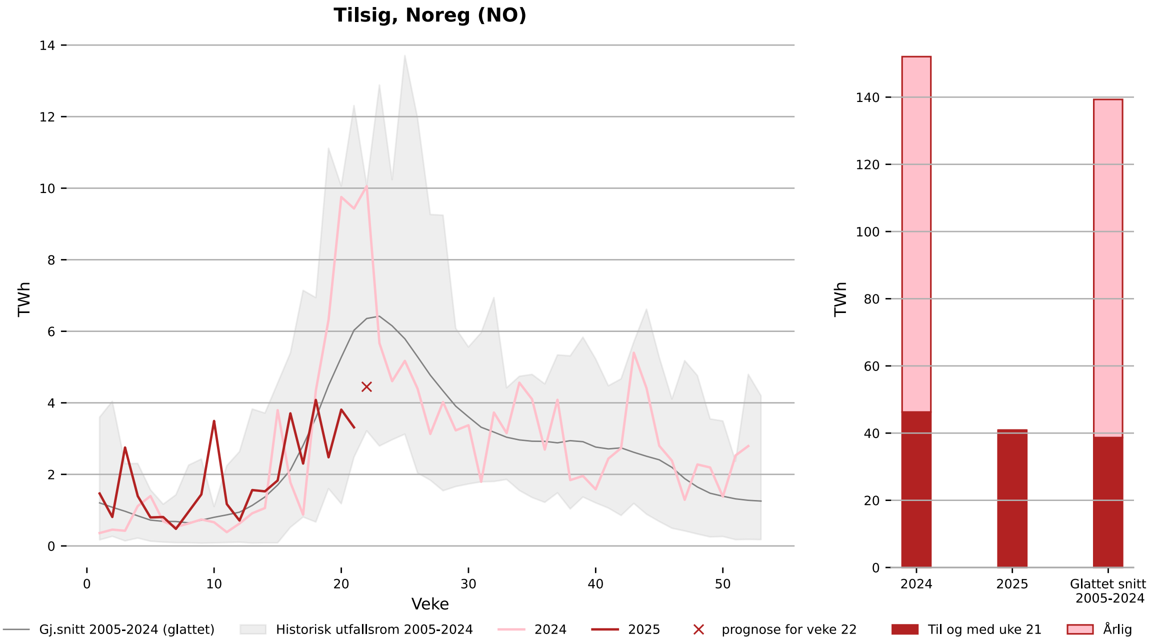
Tilsig og nedbørstilhøve

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/

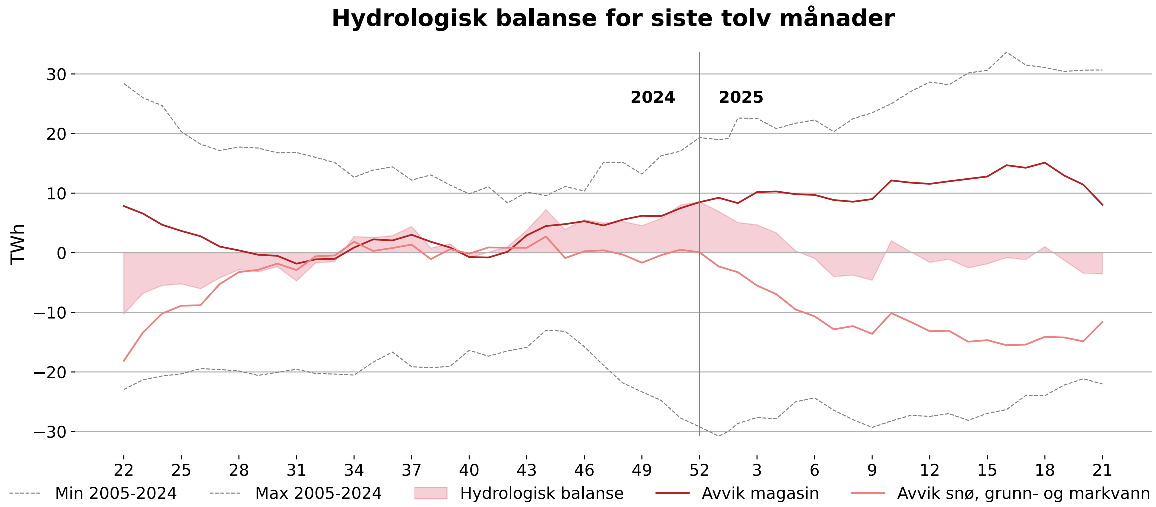
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE[1]



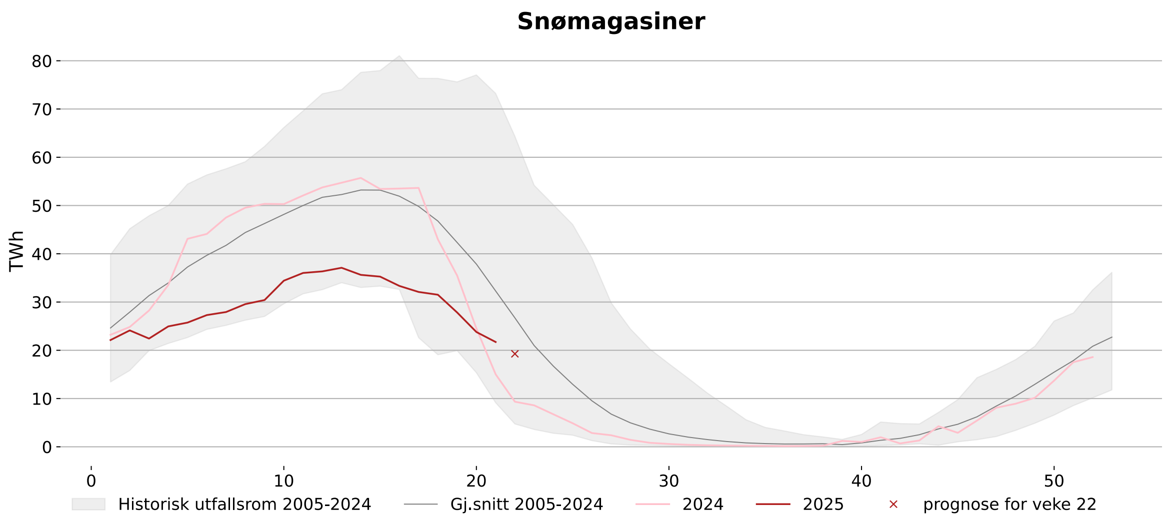
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE[1]



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv månader, TWh. Kjelde: NVE[1]



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE[1]



Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE[1]

	Veke 22 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 23 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,2	221	1,9	136
Søraust-Noreg, NO1	0,3	175	0,2	161
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	206	0,4	122
Midt-Noreg, NO3	0,6	257	0,3	137
Nord-Noreg, NO4	0,5	184	0,4	157
Vest-Noreg, NO5	1,0	263	0,4	123

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE[1]

	Veke 22 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 23 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,6	72	4,7	74
Søraust-Noreg, NO1	0,5	69	0,3	50
Sørvest-Noreg, NO2	1,2	62	1,0	54
Midt-Noreg, NO3	0,8	72	0,8	69
Nord-Noreg, NO4	1,1	99	1,6	133
Vest-Noreg, NO5	1,0	67	1,0	66

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE[1]

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-22 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-22 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	56,1	-1,1	45,4	0,4
Søraust-Noreg, NO1	4,6	-1,3	6,2	0,1
Sørvest-Noreg, NO2	12,9	-4,8	15,8	0,2
Midt-Noreg, NO3	11,4	1,3	7,6	-0,2
Nord-Noreg, NO4	14,2	3,6	6,7	-0,1
Vest-Noreg, NO5	13,2	0,4	9,1	0,3

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: NVE[1]

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	-1,9	6,0	-7,9
Søraust-Noreg, NO1	-1,0	-0,4	-0,6
Sørvest-Noreg, NO2	-6,4	0,1	-6,5
Midt-Noreg, NO3	0,9	1,6	-0,7
Nord-Noreg, NO4	8,0	3,9	4,1
Vest-Noreg, NO5	-3,2	1,1	-4,3

[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

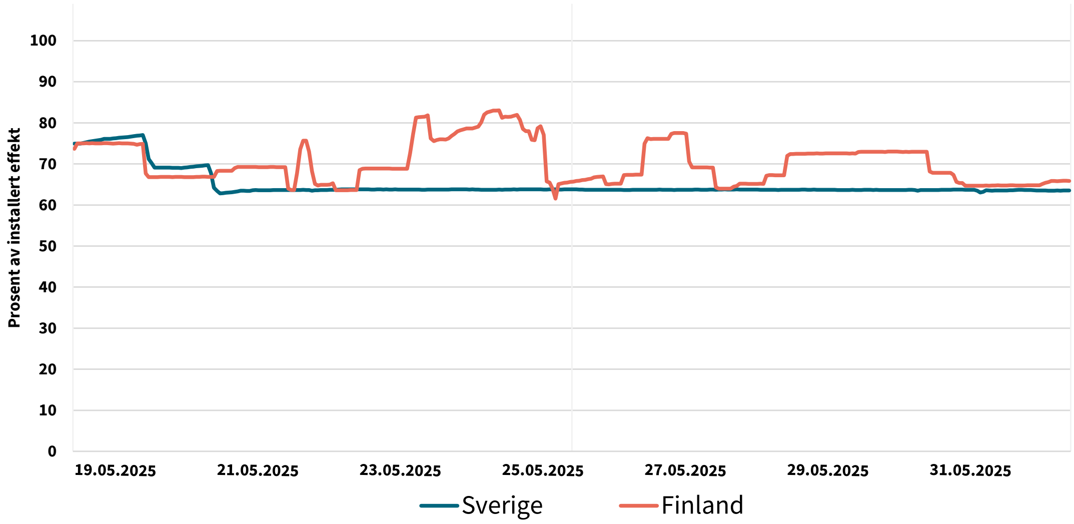
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E
****Tabellen kan innehalde feil fordi produksjonstal for Noreg manglar for enkelte timar.**

	Veke 22	Veke 21	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
Produksjon				
Norge	2 442	2 506	-65	-3 %
NO1	315	270	46	17 %
NO2	700	785	-85	-11 %
NO3	541	473	68	14 %
NO4	468	544	-76	-14 %
NO5	418	435	-17	-4 %
Sverige	2 441	2 616	-175	-7 %
SE1	339	442	-103	-23 %
SE2	797	885	-88	-10 %
SE3	1 148	1 142	6	0 %
SE4	157	147	10	7 %
Danmark	523	658	-135	-21 %
Jylland	372	457	-85	-19 %
Sjælland	151	201	-50	-25 %
Finland	1 330	1 420	-90	-6 %
Norden	6 736	7 200	-464	-6 %
Forbruk				
Norge	2 204	2 276	-72	-3 %
NO1	510	536	-26	-5 %
NO2	599	618	-20	-3 %
NO3	500	523	-23	-4 %
NO4	311	334	-23	-7 %
NO5	284	265	19	7 %
Sverige	2 096	2 199	-104	-5 %
SE1	168	172	-3	-2 %
SE2	252	249	4	1 %
SE3	1 336	1 421	-85	-6 %
SE4	339	358	-19	-5 %
Danmark	647	711	-64	-9 %
Jylland	384	431	-46	-11 %
Sjælland	262	280	-18	-6 %
Finland	1 399	1 471	-72	-5 %
Norden	6 346	6 657	-311	-5 %
Nettoeksport				
Norge	238	230	7	
Sverige	345	417	-71	
Danmark	-124	-53	-71	
Finland	-69	-51	-18	
Norden	390	543	-153	

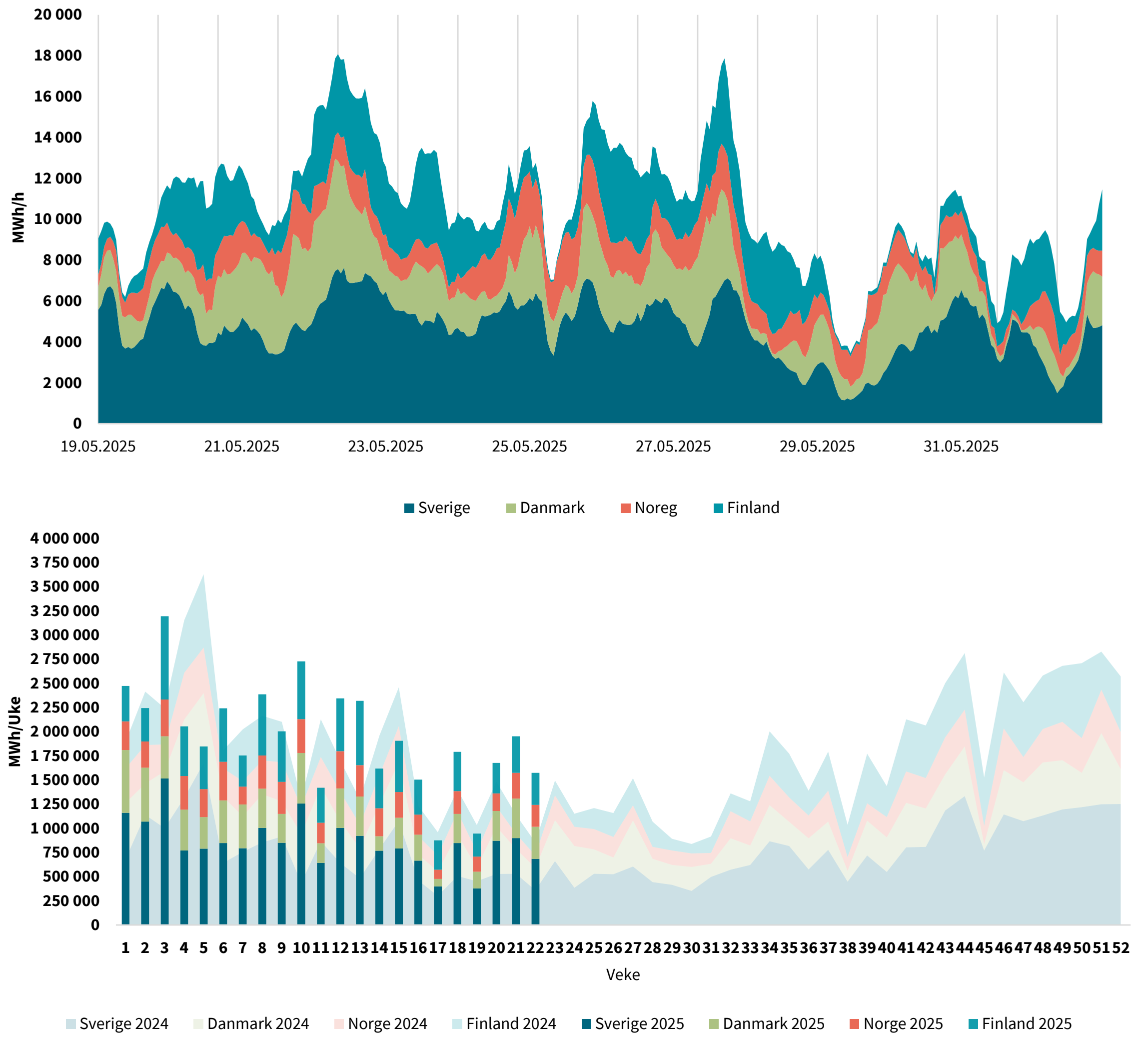
***Ikkje temperaturkorrigerte tal.**

Vind- og kjernekraftproduksjon

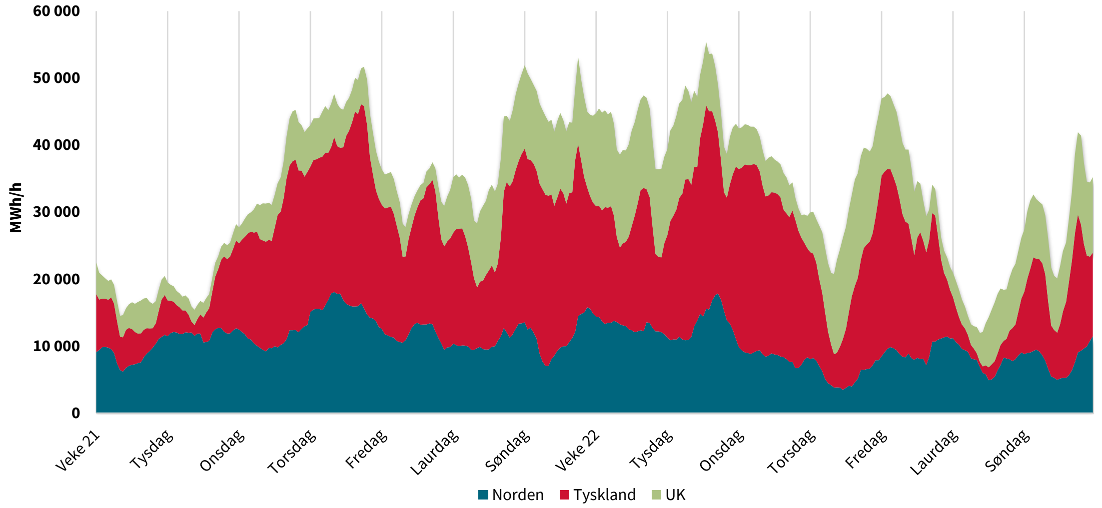
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).

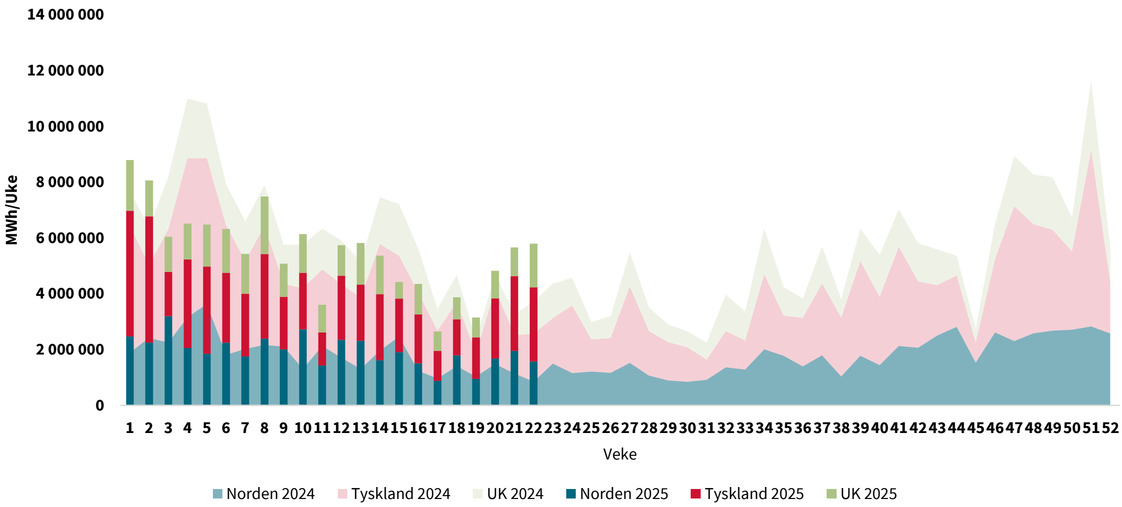


Figur 10 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i år og førre år. (Førebels statistikk). ENTSO-E
***Figuren kan innehalde feil fordi vindkraftproduksjonstal for Noreg manglar for enkelte timar.**



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
***Figuren kan innehalde feil fordi vindkraftproduksjonstal for Noreg manglar for enkelte timar.**





Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

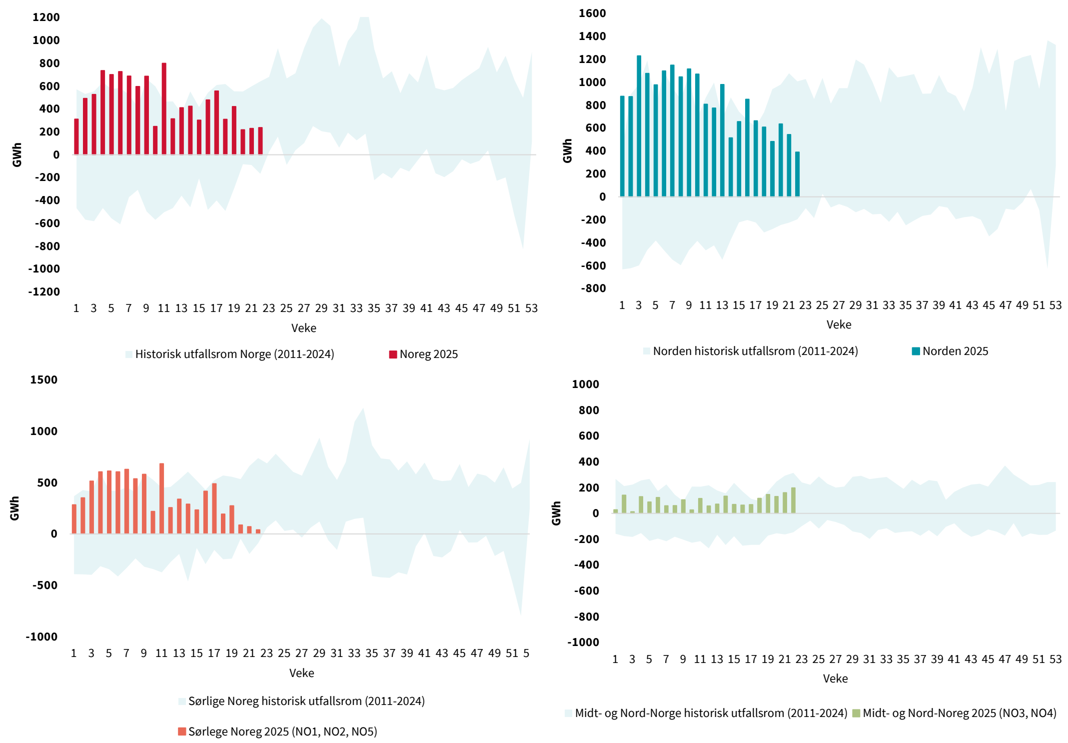
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)
****Tabellen kan innehalde feil fordi produksjonstal for Noreg manglar for enkelte timar.**

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	49,1	47,3	3,7	1,8
Forbruk	40,8	41,1	-0,7	-0,3
Nettoeksport	8,3	6,2		2,1
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	24,3	21,4	13,1	2,8
Forbruk	22,2	21,8	1,5	0,3
Nettoeksport	2,1	-0,4		2,5
Noreg				
Produksjon	73,3	68,8	6,2	4,6
Forbruk	62,9	62,9	0,0	0,0
Nettoeksport	10,4	5,9		4,6
Norden				
Produksjon	195,9	190,6	2,7	5,4
Forbruk	177,5	177,9	-0,2	-0,4
Nettoeksport	18,4	12,7		5,7

*** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.**

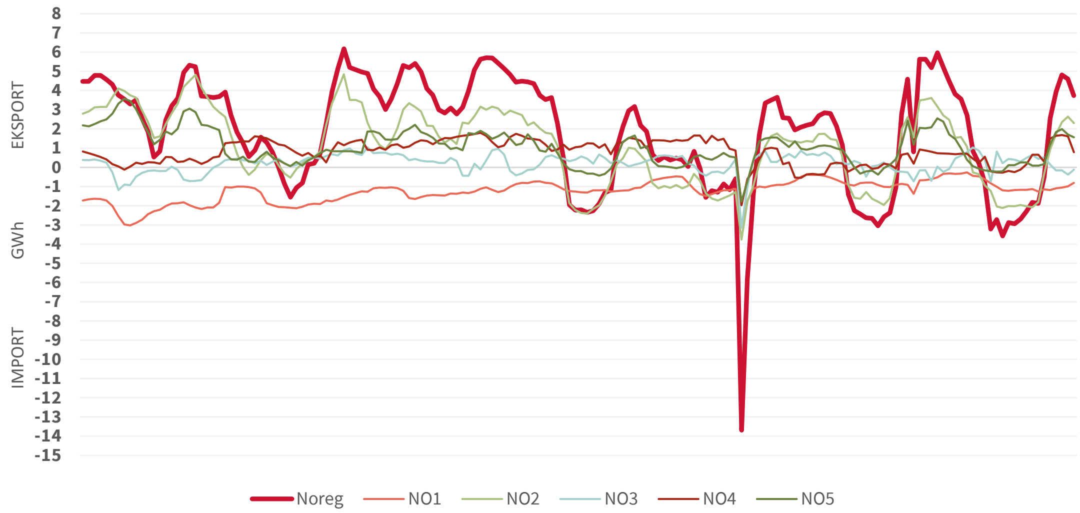
Utveksling

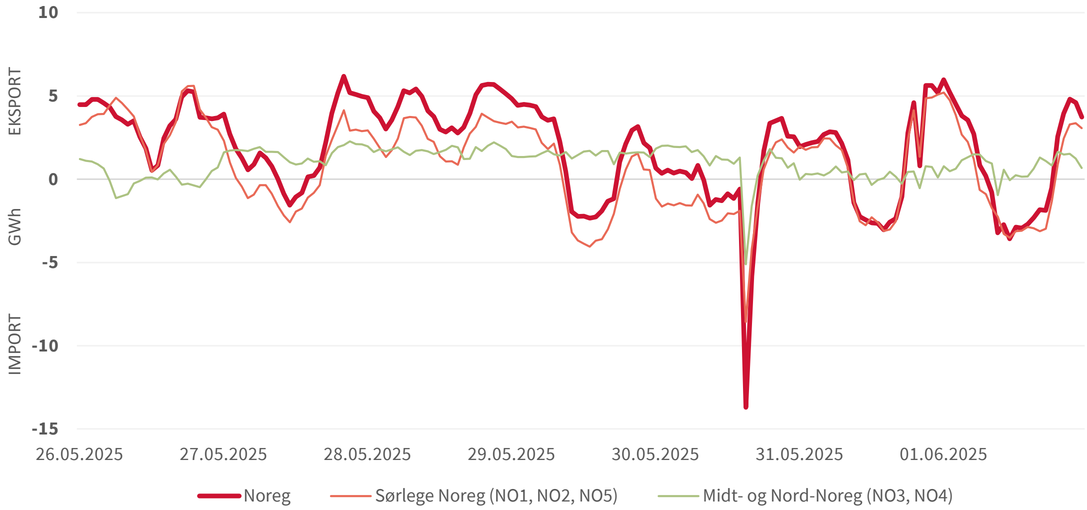
Figur 12 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: ENTSO-E
***Figuren kan innehalde feil fordi produksjonstal for Noreg manglar for enkelte timar.**



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.
***Figuren kan innehalde feil fordi produksjonstal for Noreg manglar for enkelte timar.**





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

*** Tal for veka før står i parentes.**

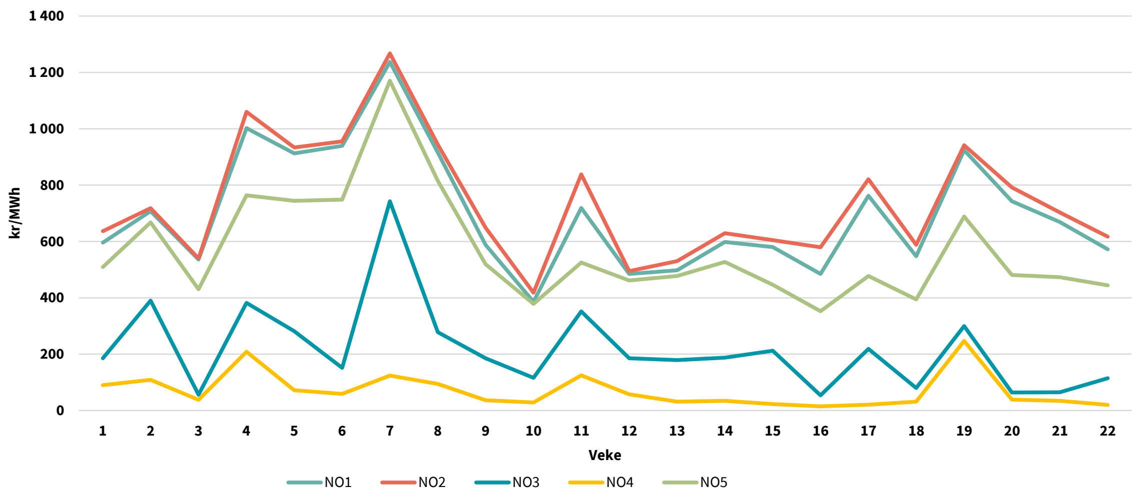
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 22	Veke 21 (2025)	Veke 22 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	572,3	669,4	399,0	-14,5	43,4
NO2	617,2	703,3	565,8	-12,2	9,1
NO3	114,4	64,7	133,1	76,9	-14,0
NO4	20,4	34,4	133,1	-40,7	-84,7
NO5	444,3	473,4	399,0	-6,2	11,3
SE1	32,3	42,0	101,2	-23,0	-68,0
SE2	24,5	31,9	101,2	-23,2	-75,8
SE3	261,8	304,3	174,9	-13,9	49,7
SE4	561,6	537,1	651,8	4,5	-13,8
Finland	90,0	72,2	422,7	24,5	-78,7
Jylland	604,2	640,8	796,3	-5,7	-24,1
Sjælland	609,5	647,0	879,5	-5,8	-30,7
Nederland	691,4	764,9	742,0	-9,6	-6,8
Tyskland	712,9	797,6	888,8	-10,6	-19,8
Polen	1137,6	1143,9	1132,7	-0,6	0,4
Storbritannia	690,0	970,4	943,5	-28,9	-26,9
Frankrike	322,4	222,3	184,1	45,0	75,2
Belgia	647,7	755,9	645,2	-14,3	0,4

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



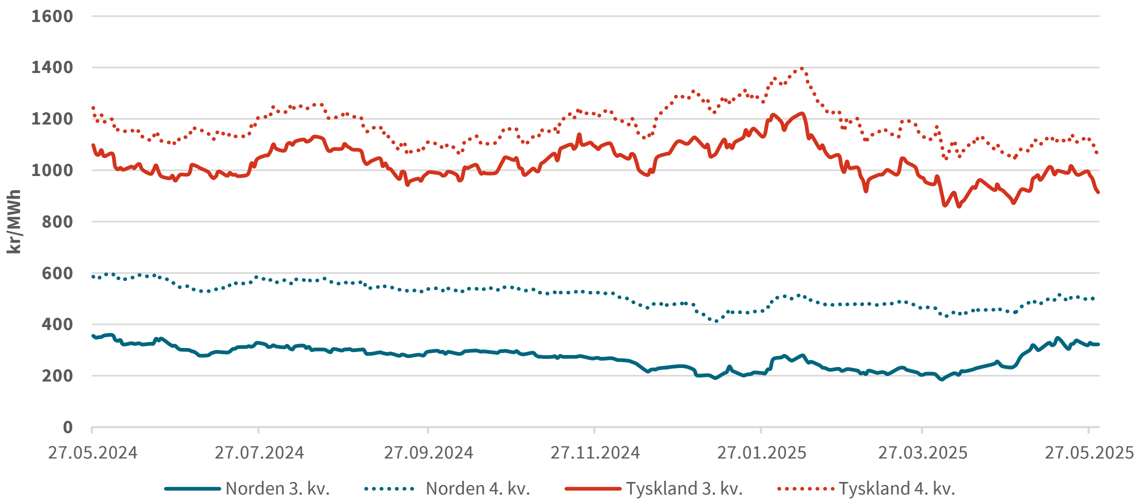
Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: EPEX SPOT

Terminmarknaden

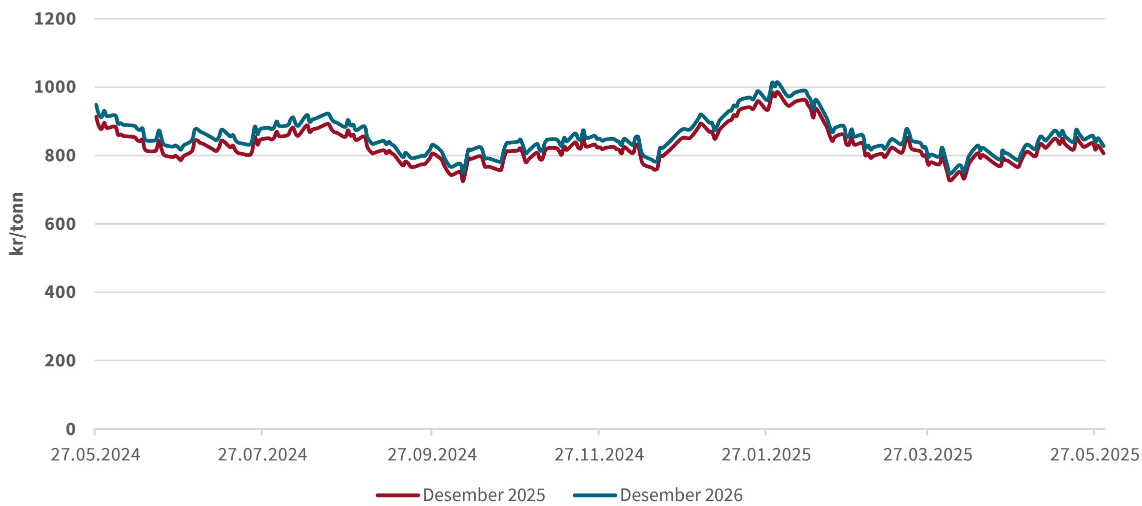
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO2-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 22	Veke 21	Endring (%)
Nasdaq OMX	Juli	263,8	272,6	-3,2
(nordisk kraft)	August	328,1	341,2	-3,8
	3. kvartal 2025	322,4	333,1	-3,2
	4. kvartal 2025	495,0	504,8	-2,0
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2025	914,4	982,4	-6,9
	4. kvartal 2025	1060,8	1110,6	-4,5
CO2 (kr/tonn)	Desember 2025	806,9	825,9	-2,3
	Desember 2026	827,6	846,6	-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 CO_2, kr/tonn. Kjelde: Montel - SysPower



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: Sluttbrukerpriser og strømkostnader - NVE

Tilstanden til kraftsystemet[2]

Det er vedlikehaldsarbeid på leidningsnett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om leidninger og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-05-11	2025-07-31	81 dagar	412	412	Link 86
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-04-30	2025-09-30	153 dagar	409	409	Link 113
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2025-05-30	2025-08-04	65 dagar	380	380	Link 114
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagervaerket Blok 4	2025-06-01	2025-09-14	105 dagar	150	149-150	Link 15
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-05-16	2025-07-02	47 dagar	478	478	Link 83
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2025-05-28	2025-07-04	36 dagar	250	155-250	Link 10
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-12	501 dagar	1600	30-125	Link 34
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-05-25	2025-06-15	21 dagar	890	890	Link 51
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2025-05-19	2025-09-26	130 dagar	145	145	Link 55
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-04-11	2025-09-03	144 dagar	170	170	Link 102
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2025-05-25	2025-06-20	25 dagar	120	120	Link 111
Planned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G12	2025-05-26	2025-05-28	2 dagar	129	129	Link 37
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-04-01	2025-09-08	160 dagar	206	206	Link 112
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2025-03-05	2025-07-11	127 dagar	310	310	Link 56
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 87
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2026-05-01	376 dagar	310	310	Link 97
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2025-12-19	258 dagar	160	160	Link 98
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 105
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2025-06-02	2025-06-13	11 dagar	110	110	Link 116
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2025-04-28	2025-07-16	79 dagar	485	365	Link 106

[2] Kjelde: http://umm.nordpoolspot.com/ ("Urgent Market Messages (UMM)")

Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2025-10-07	162 dagar	120	120	Link 53
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-04-29	2025-06-02	33 dagar	150	150	Link 93
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Usta	2025-04-22	2025-06-16	55 dagar	208	163-208	Link 13
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Hol 1	2025-04-21	2025-06-06	45 dagar	218	218	Link 50
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2025-03-18	2025-06-02	76 dagar	110	110	Link 12
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2025-10-15	191 dagar	280	280	Link 104
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2025-03-31	2025-06-19	80 dagar	334	334	Link 35
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2025-03-31	2025-07-04	95 dagar	201	201	Link 101
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2025-05-26	2025-06-19	24 dagar	160	160	Link 48
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-06-30	151 dagar	372	116-315	Link 28
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2025-05-21	2025-06-18	28 dagar	1081	1081	Link 23
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2025-10-26	245 dagar	330	130-330	Link 96
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2025-05-25	2025-08-07	74 dagar	130	130	Link 36
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-08-15	139 dagar	1400	1400	Link 89
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 107

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-12-25	2025-06-25	182 dagar	1016	658	Link 6
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-12-25	2025-06-25	182 dagar	1016	658	Link 6
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-05-24	2025-05-28	3 dagar	6200	2400	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2025-05-26	2025-05-28	2 dagar	1200	400	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-05-26	2025-05-28	2 dagar	7300	600	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-05-21	2025-06-19	28 dagar	7300	1100	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-05-21	2025-06-19	28 dagar	6200	1600	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2025-05-21	2025-06-19	28 dagar	2810	2010	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-05-21	2025-06-19	28 dagar	2145	245	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-05-21	2025-06-19	28 dagar	1200	500	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-20	2025-05-26	6 dagar	1000	325	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-26	2026-01-01	219 dagar	1000	25-625	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-20	2025-05-26	6 dagar	985	654	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-26	2026-01-01	219 dagar	985	361-946	Link 22
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2025-05-26	2025-05-28	2 dagar	2095	200	Link 24
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-05-26	2025-05-28	2 dagar	800	500	Link 24
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2025-05-26	2025-05-28	2 dagar	500	500	Link 24
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2025-05-26	2025-05-28	2 dagar	1000	300	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-26	2025-07-04	39 dagar	1000	25-400	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-26	2025-05-28	2 dagar	1000	325	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-26	2025-05-28	2 dagar	1000	325	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-31	2025-06-08	8 dagar	1000	25-325	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-26	2025-05-28	2 dagar	985	654	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-31	2025-06-08	8 dagar	985	361-654	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-26	2025-07-04	39 dagar	985	361-654	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-26	2025-05-28	2 dagar	985	654	Link 46

Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-05-22	2025-06-11	20 dagar	3900	800	Link 47
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2025-04-08	2025-06-06	59 dagar	723	723	Link 52
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2025-04-08	2025-06-06	59 dagar	723	723	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	1000	25-625	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-30	2025-06-01	2 dagar	1000	325	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-12	2025-05-28	16 dagar	1000	325-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-05	2025-06-18	74 dagar	1000	25-625	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-26	2025-07-01	66 dagar	1000	25-625	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	1000	25-625	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-26	2025-05-28	2 dagar	1000	325	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-24	2025-05-28	4 dagar	1000	325	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	985	361-946	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-24	2025-05-28	4 dagar	985	654	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-30	2025-06-01	2 dagar	985	654	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-26	2025-07-01	66 dagar	985	361-946	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	985	361-946	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-05	2025-06-18	74 dagar	985	361-946	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-26	2025-05-28	2 dagar	985	654	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-12	2025-05-28	16 dagar	985	654-946	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2025-05-18	2025-07-04	47 dagar	1300	400	Link 84
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-05-18	2025-07-04	47 dagar	6200	1700	Link 84
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2025-05-18	2025-07-04	47 dagar	1700	800	Link 84

Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-04-19	2025-08-15	118 dagar	7300	600	Link 85
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-04-19	2025-08-15	118 dagar	6200	1600	Link 85
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-04-19	2025-08-15	118 dagar	2810	1760	Link 85
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-04-19	2025-08-15	118 dagar	1200	800	Link 85
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2025-04-01	2025-06-07	67 dagar	723	723	Link 88
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2025-04-01	2025-06-07	67 dagar	723	723	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2025-04-01	2025-06-07	67 dagar	723	723	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2025-04-01	2025-06-07	67 dagar	723	723	Link 91
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-05-26	2025-05-28	2 dagar	7300	1700	Link 92
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-05-26	2025-05-28	2 dagar	2810	1910	Link 92
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-04-29	2025-06-02	33 dagar	3900	1000	Link 94
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-04-29	2025-06-02	33 dagar	800	600	Link 94
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2026-09-12	1016 dagar	1500	0-300	Link 95
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-05-26	2025-05-28	2 dagar	3700	700	Link 99
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	3900	300	Link 100
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	2145	300	Link 100
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	3700	300	Link 100
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	700	100	Link 100
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	250	100	Link 100
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	1200	100	Link 100
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	590	0-390	Link 108
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	600	0-400	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 109
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 110
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 117
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 117
Planned	Fingrid Oyj	FI → EE	2025-05-26	2025-06-08	13 dagar	1016	658	Link 118
Planned	Fingrid Oyj	EE → FI	2025-05-26	2025-06-08	13 dagar	1016	658	Link 118

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-05-23	2025-06-02	10 dagar	260	177	Link 4
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-05-30	2025-05-30	0 dagar	396	104	Link 26
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-05-29	2025-05-29	0 dagar	396	104	Link 27
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-05-27	2025-05-27	0 dagar	396	102-161	Link 33
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-05-28	2025-05-28	0 dagar	396	114-159	Link 49
Planned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2025-05-20	2025-06-04	14 dagar	140	125	Link 54
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2025-05-17	2025-06-29	42 dagar	220	90-130	Link 3
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-05-22	2025-05-29	6 dagar	290	125-240	Link 8
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-05-22	2025-05-29	6 dagar	215	110-205	Link 9
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2025-05-29	2025-06-17	19 dagar	167	167	Link 1
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2025-05-30	2025-05-31	1 dagar	200	100-150	Link 5
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2025-06-02	2025-07-11	39 dagar	149	101-140	Link 7