

Kraftsituasjonen veke 12, 2025

Lågare forbruk og høg vind- og solkraftproduksjon bidrog til lågare kraftprisar

Eit vêromslag med høgare temperaturar bidrog til eit redusert kraftforbruk i Norden førre veke. I Noreg gjekk forbruket ned med 19 prosent frå veke før, og størst reduksjon var det i Sørøst- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2).

Lågt forbruk, saman med auka vindkraftproduksjon bidrog til fleire lågpristimar enn veke før. Dette førte til ein nedgang i vekeprisane i heile Norden. Dei gjennomsnittlege vekeprisane i sørlege Noreg (NO1, NO2, og NO5) var på mellom 46-49 øre/kWh, medan Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) hadde prisar på høvesvis 19 og 6 øre/kWh.

Auka solkraftproduksjon nord på kontinentet gav periodar med overskot av kraft og låge prisar der. I desse periodane var det kraftimport til Noreg. Høgare import og lågare kraftprisar bidrog til ein nedgang i norsk vasskraftproduksjon frå eit særst høgt nivå veke før.

Vêr og hydrologi

I veke 12 var det temperaturar omkring 2 – 3 gradar over normalen i heile Noreg. I veke 13 er det venta temperaturar omkring 1 - 3 gradar over normalen i heile landet.

For veke 12 er det utrekna eit tilsig på 0,7 TWh, eller om lag 77 prosent av gjennomsnittet for veke. For veke 13 er det venta eit tilsig på 1,0 TWh, eller omkring 91 prosent av gjennomsnittet for veke.

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

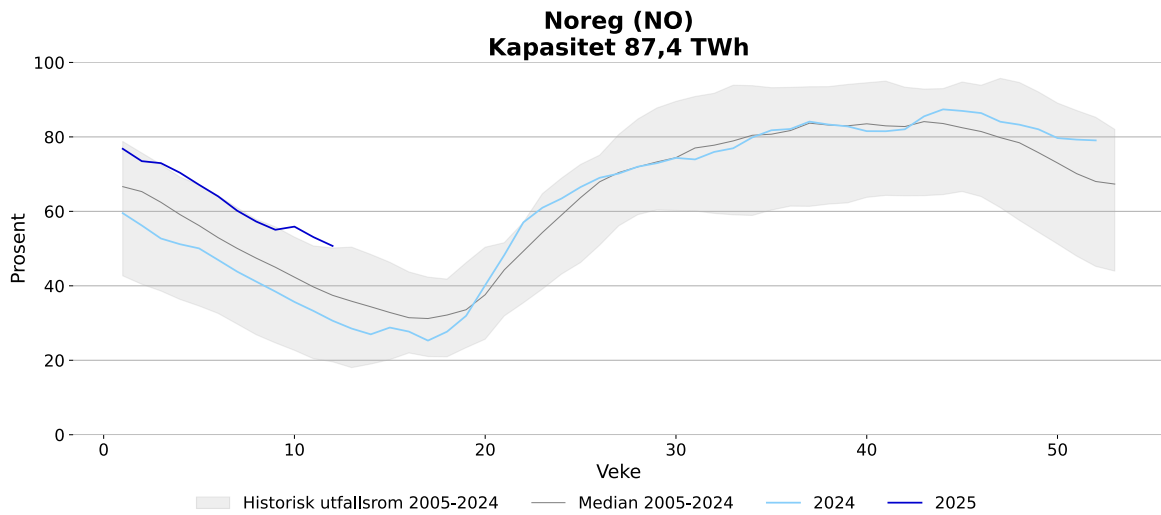
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

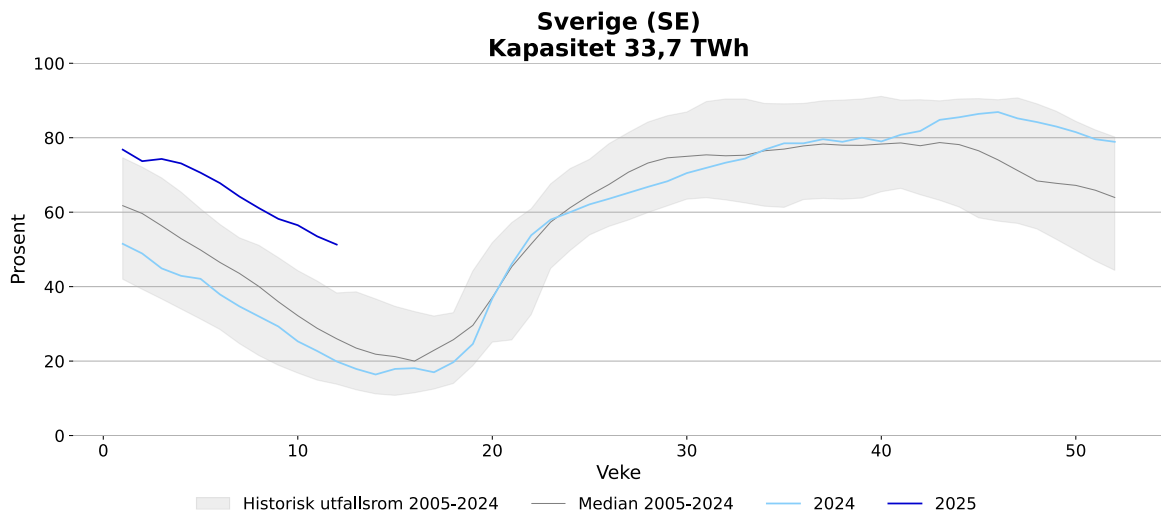
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 12 2025	Veke 11 2025	Veke 12 2024	Median veke 12	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	50,7	53,1	30,6	37,4	-2,4	20,1	13,3
Søraust-Noreg, NO1	28,4	32,7	19,5	17,6	-4,3	8,9	10,8
Sørvest-Noreg, NO2	51,6	53,9	39,3	43,9	-2,2	12,3	7,7
Midt-Noreg, NO3	53,6	56,8	21,2	28,3	-3,2	32,4	25,3
Nord-Noreg, NO4	67,6	68,7	30,5	44,5	-1,1	37,1	23,1
Vest-Noreg, NO5	35,6	38,6	22,3	30,4	-3,0	13,3	5,2
Sverige	51,3	53,5	19,9	26,0	-2,2	31,4	25,3

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

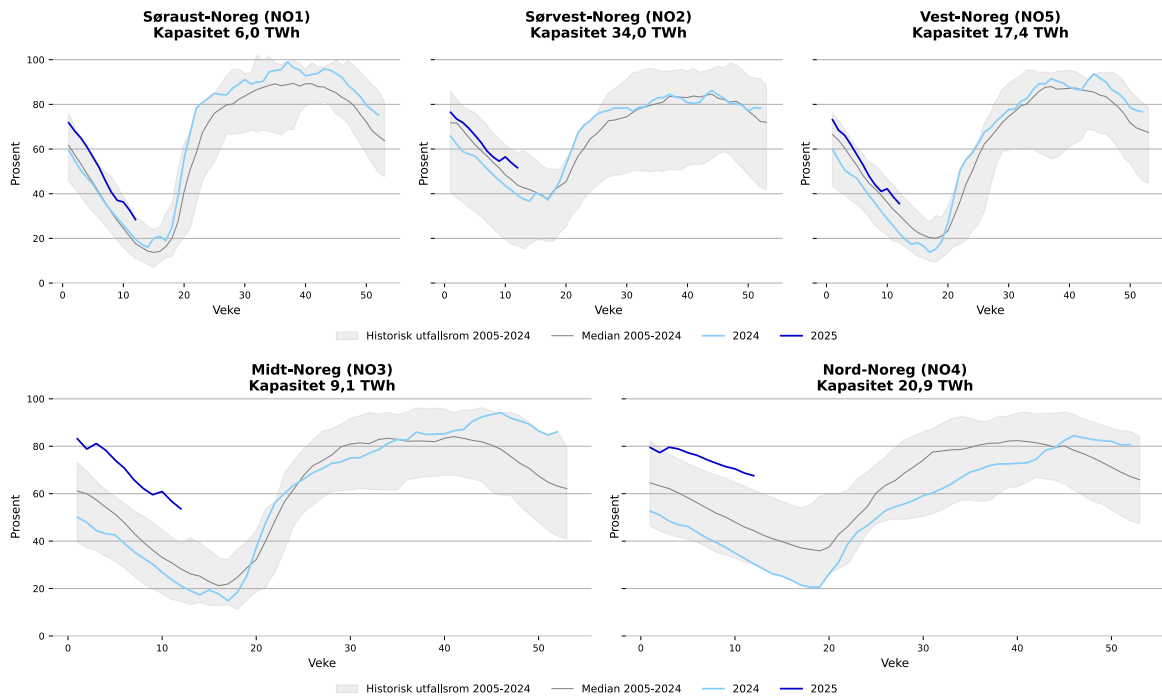
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



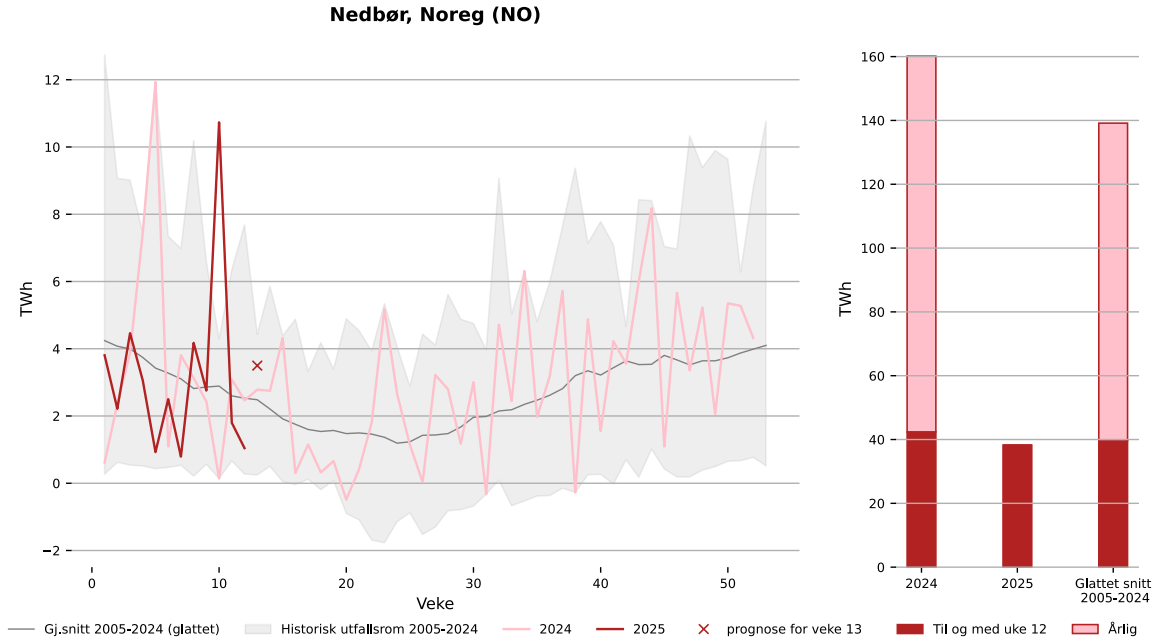
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



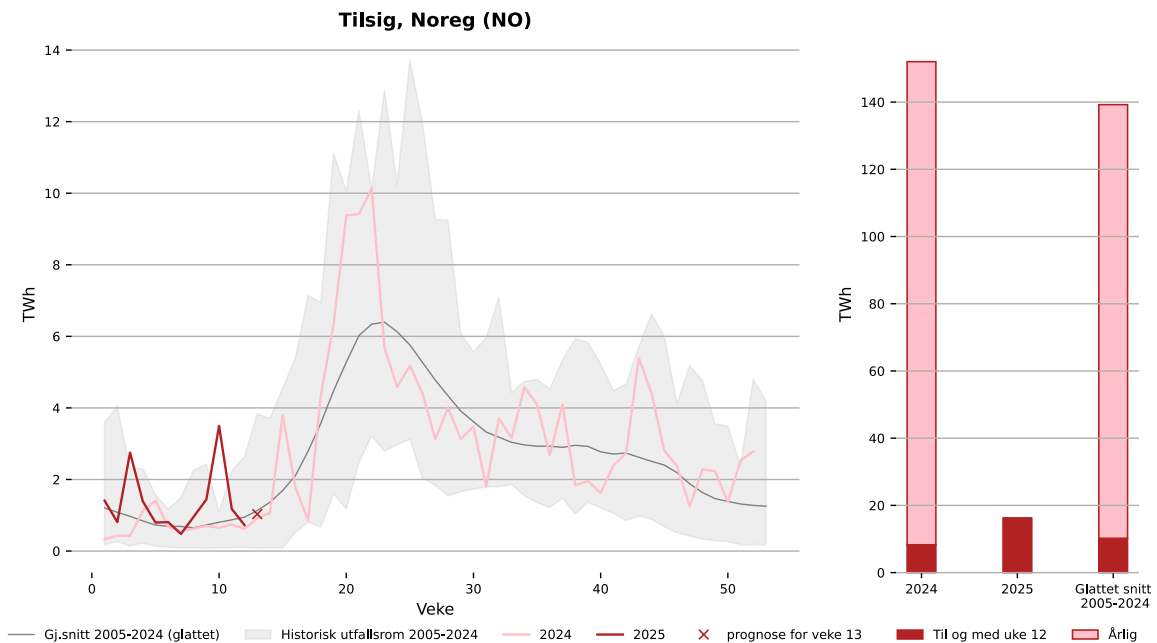
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

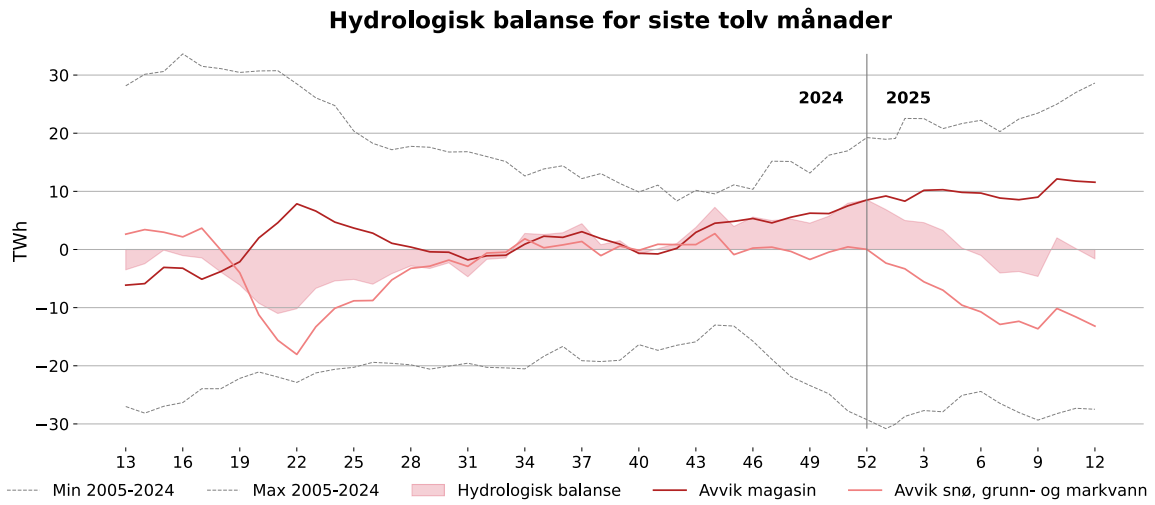
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



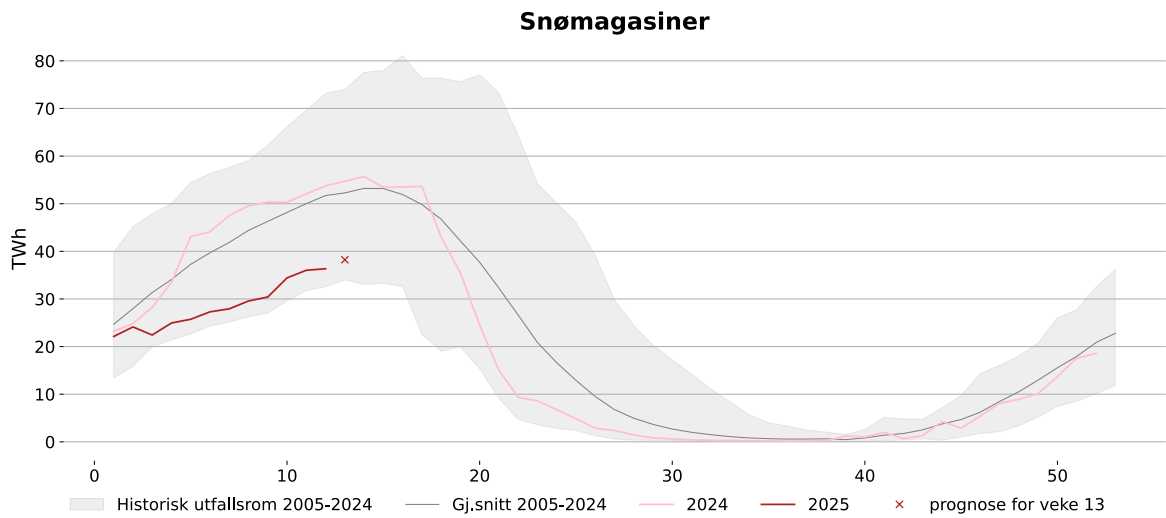
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 12 2025,	Prosent av	Prognose,	Prosent av
	TWh	gjennomsnitt	veke 13 2025,	gjennomsnitt
			TWh	
Noreg	1,0	41	3,5	141
Søraust-Noreg, NO1	0,0	4	0,2	100
Sørvest-Noreg, NO2	0,0	3	0,7	103
Midt-Noreg, NO3	0,3	57	0,7	156
Nord-Noreg, NO4	0,7	132	1,1	202
Vest-Noreg, NO5	0,0	8	0,7	135

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

	Veke 12 2025,	Prosent av	Prognose,	Prosent av
	TWh	gjennomsnitt	veke 13 2025,	gjennomsnitt
			TWh	
Noreg	0,7	77	1,0	91
Søraust-Noreg, NO1	0,1	108	0,1	86
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	63	0,3	79
Midt-Noreg, NO3	0,1	67	0,3	122
Nord-Noreg, NO4	0,2	125	0,1	94
Vest-Noreg, NO5	0,1	53	0,2	86

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-12 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-12 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	38,3	-1,3	16,2	6,0
Søraust-Noreg, NO1	3,3	-0,5	1,8	0,9
Sørvest-Noreg, NO2	9,7	-3,0	6,3	2,2
Midt-Noreg, NO3	7,5	0,5	2,5	0,7
Nord-Noreg, NO4	8,5	1,3	2,8	1,2
Vest-Noreg, NO5	9,4	0,5	3,0	1,2

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	Avvik magasin	Avvik i snø,
	balanse		grunn- og markvann
Noreg	-1,6	11,6	-13,2
Søraust-Noreg, NO1	-1,7	0,6	-2,3
Sørvest-Noreg, NO2	-4,8	2,8	-7,6
Midt-Noreg, NO3	0,9	2,4	-1,4
Nord-Noreg, NO4	6,5	4,8	1,7
Vest-Noreg, NO5	-2,4	1,2	-3,6

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

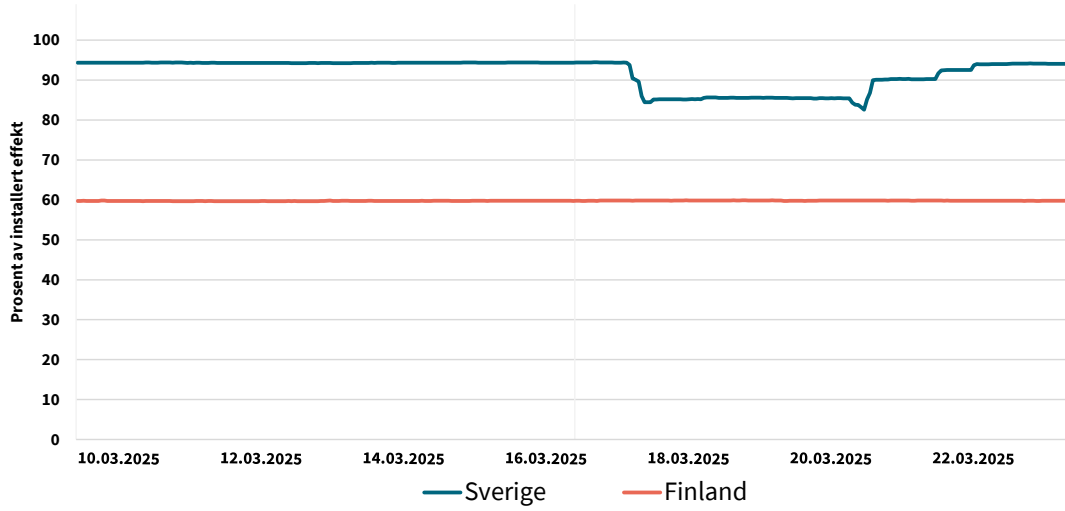
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 12	Veke 11	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 208	3 898	-690	-18 %
NO1	396	436	-40	-9 %
NO2	1 092	1 395	-303	-22 %
NO3	582	619	-36	-6 %
NO4	527	584	-58	-10 %
NO5	611	864	-253	-29 %
Sverige	3 378	3 472	-93	-3 %
SE1	553	637	-84	-13 %
SE2	983	998	-16	-2 %
SE3	1 615	1 695	-80	-5 %
SE4	228	142	87	61 %
Danmark	735	558	177	32 %
Jylland	516	390	127	33 %
Sjælland	218	168	50	30 %
Finland	1 587	1 552	35	2 %
Norden	8 908	9 480	-572	-6 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 517	3 099	-582	-19 %
NO1	644	824	-180	-22 %
NO2	648	808	-160	-20 %
NO3	520	627	-107	-17 %
NO4	394	460	-66	-14 %
NO5	310	379	-69	-18 %
Sverige	2 694	2 987	-293	-10 %
SE1	234	251	-16	-7 %
SE2	306	345	-39	-11 %
SE3	1 703	1 896	-193	-10 %
SE4	451	494	-44	-9 %
Danmark	771	770	1	0 %
Jylland	470	464	5	1 %
Sjælland	301	306	-4	-1 %
Finland	1 775	1 816	-42	-2 %
Norden	7 757	8 672	-915	-11 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	691	799	-108	
Sverige	684	485	199	
Danmark	-36	-212	176	
Finland	-188	-264	76	
Norden	1 151	808	343	

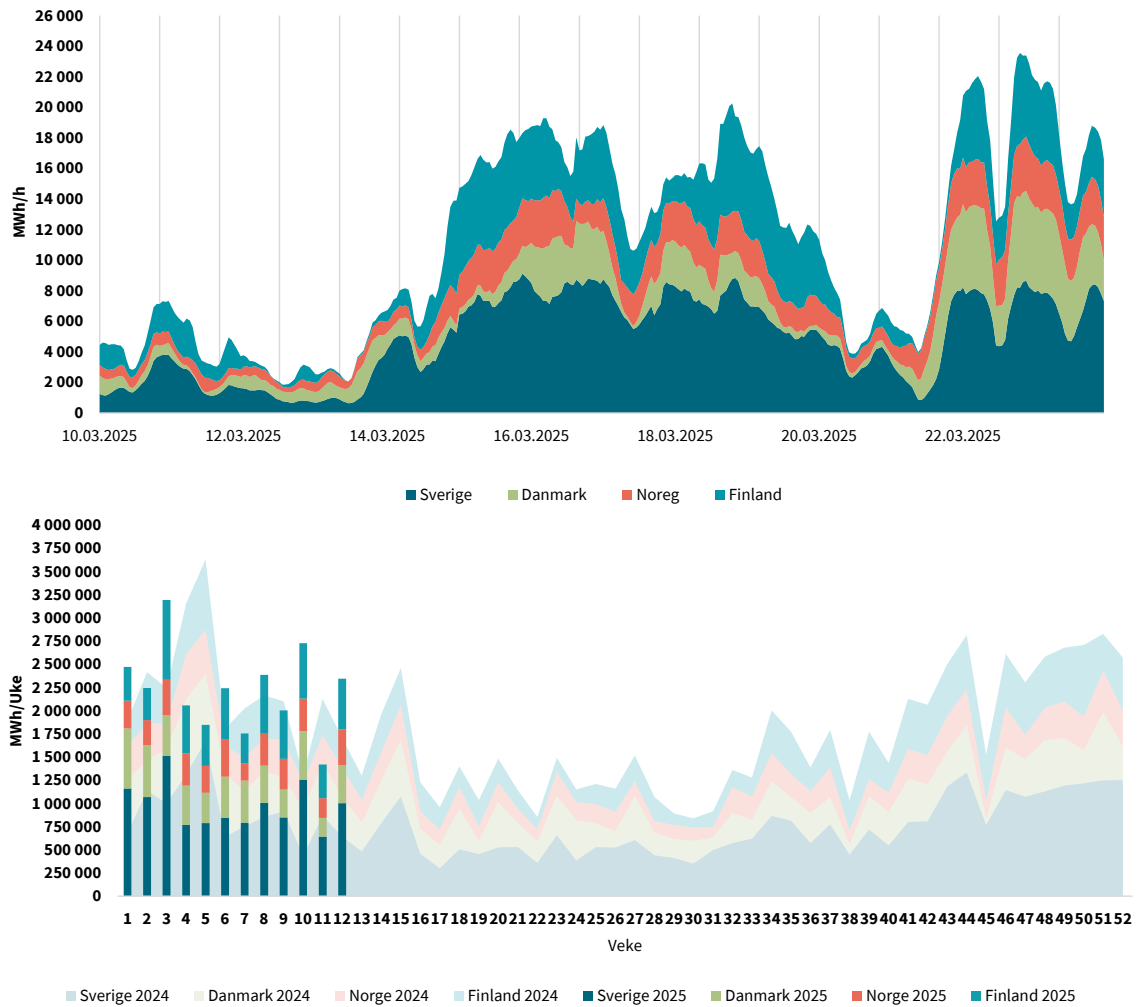
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

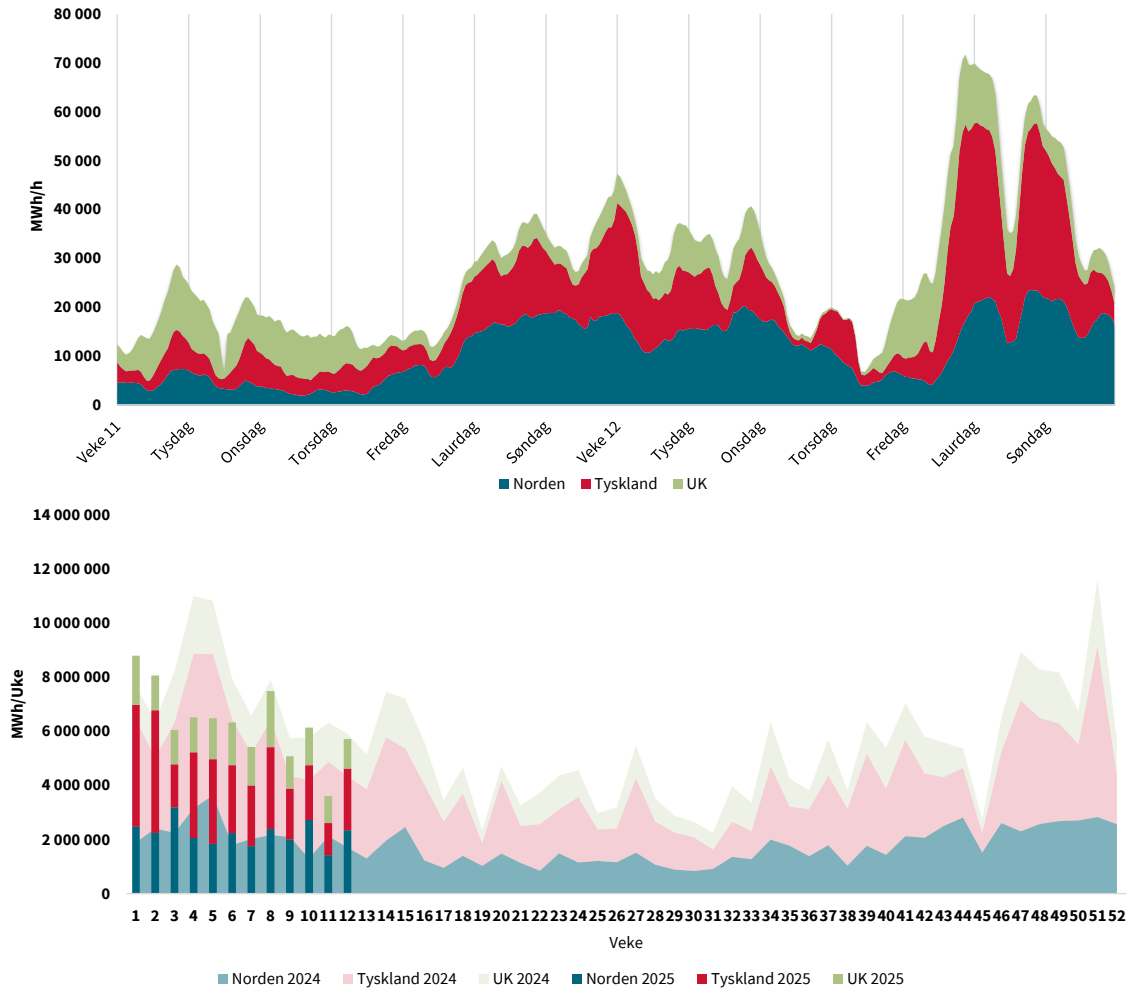
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



Figur 10 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i år og førre år. (Førebels statistikk). ENTSO-E



Figur 11 Vindkraftproduksjon i Norden, Tyskland og Storbritannia dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Norden, Tyskland og Storbritannia i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: ENTSO-E



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

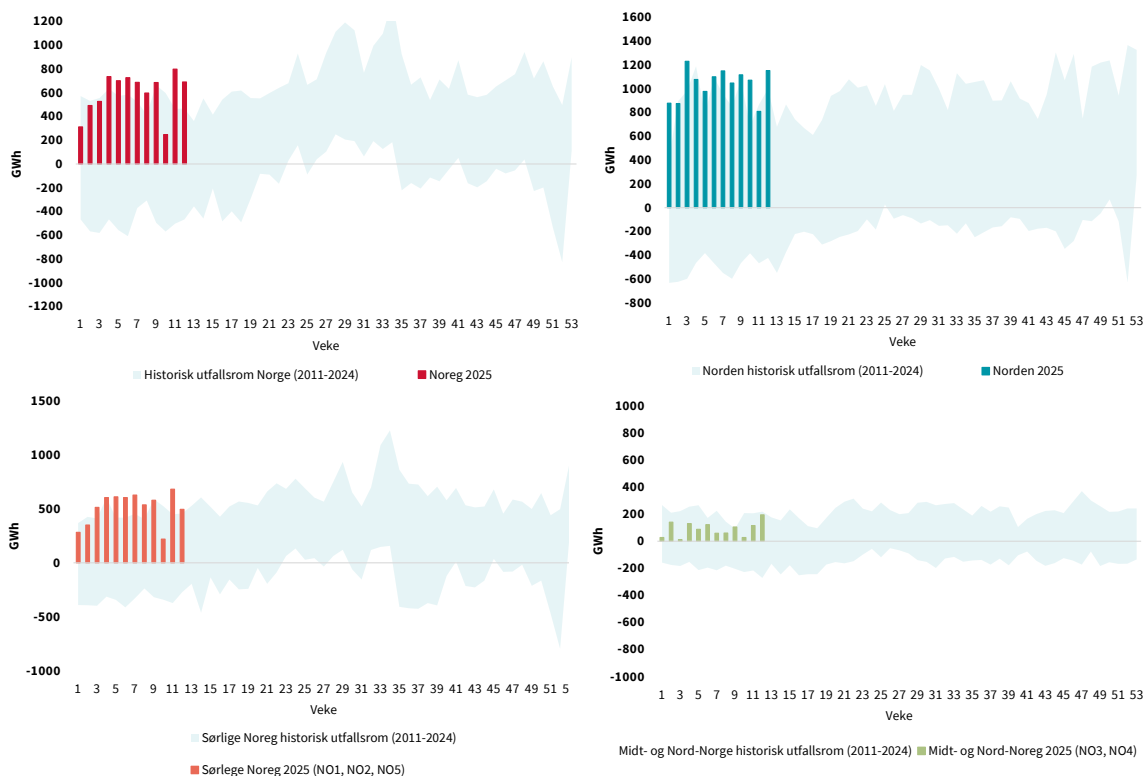
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	31,3	28,1	11,4	3,2
Forbruk	25,2	25,9	-2,5	-0,6
Nettoeksport	6,1	2,3		3,8
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	14,0	13,1	6,8	0,9
Forbruk	12,9	13,1	-1,3	-0,2
Nettoeksport	1,1	0,0		1,1
Noreg				
Produksjon	45,3	41,2	9,0	4,1
Forbruk	38,1	38,9	-2,1	-0,8
Nettoeksport	7,2	2,3		4,9
Norden				
Produksjon	119,6	115,5	3,5	4,2
Forbruk	107,2	109,4	-2,1	-2,2
Nettoeksport	12,5	6,1		6,4

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

Utvexling

Figur 12 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: ENTSO-E

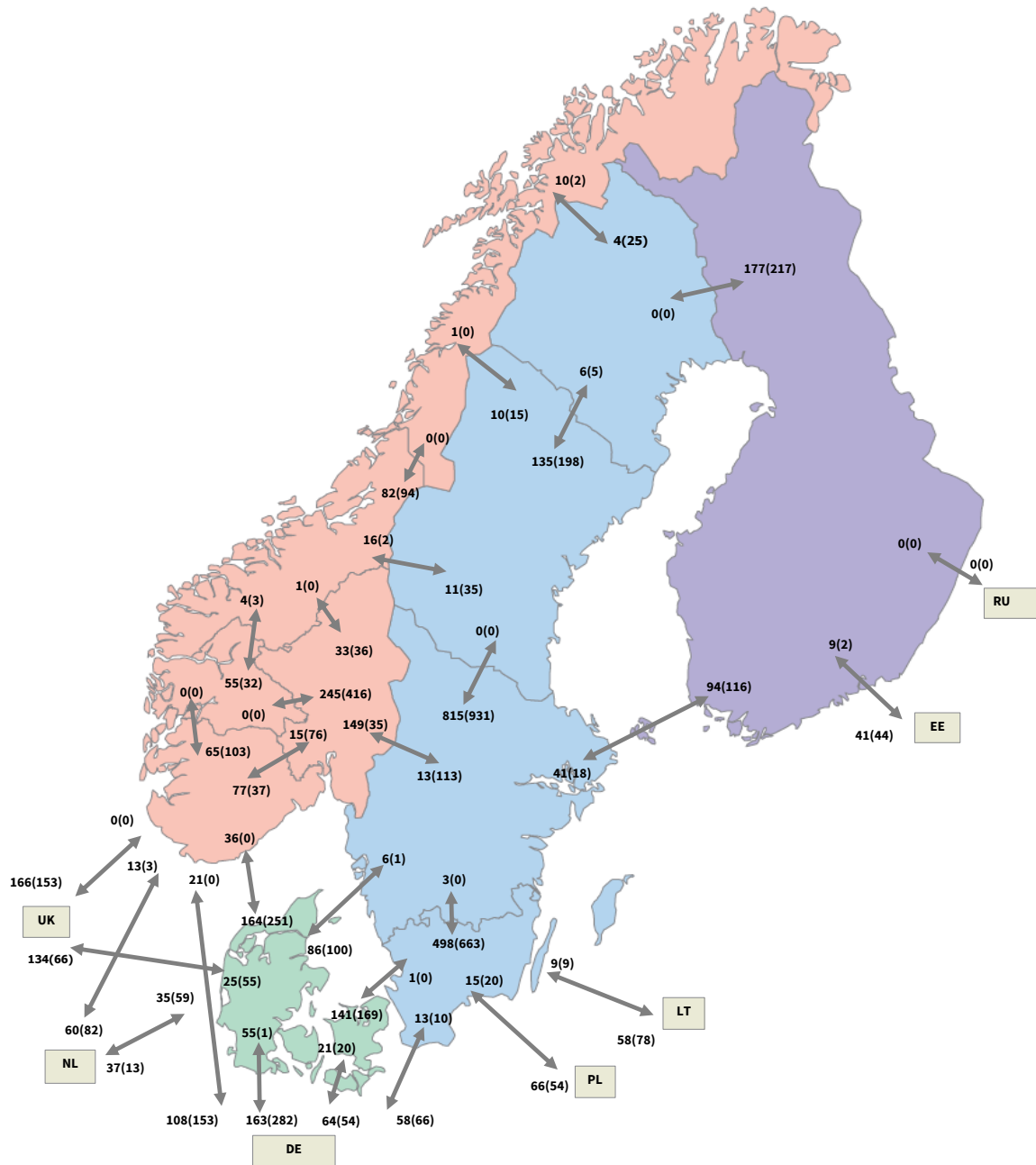


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E.



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



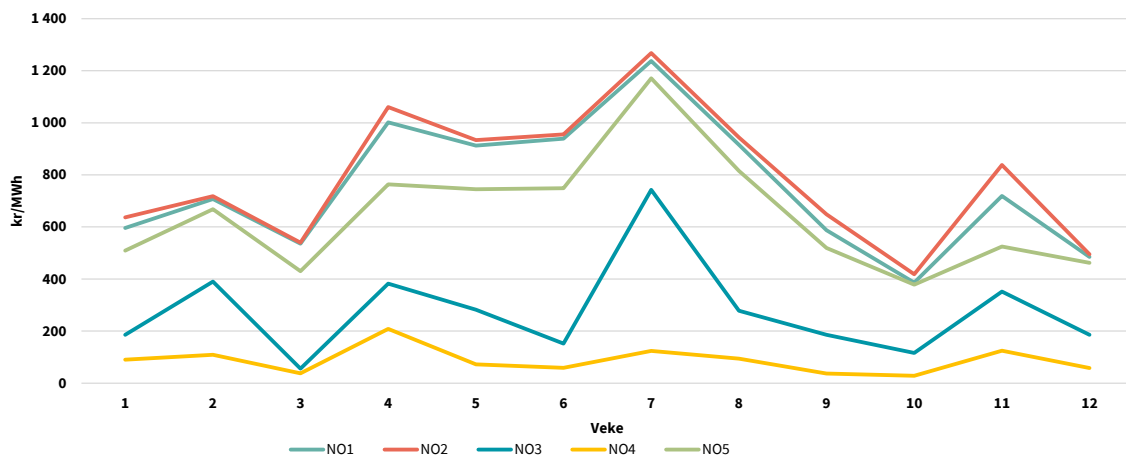
* Tal for veka før står i parentes.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 12	Veke 11 (2025)	Veke 12 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	485,0	718,9	674,2	-32,5	-28,1
NO2	494,9	838,2	674,2	-41,0	-26,6
NO3	185,7	351,5	601,7	-47,2	-69,1
NO4	57,8	124,9	561,4	-53,7	-89,7
NO5	461,8	525,1	690,5	-12,1	-33,1
SE1	103,6	440,1	573,6	-76,5	-81,9
SE2	36,2	322,0	573,6	-88,8	-93,7
SE3	536,8	982,5	652,2	-45,4	-17,7
SE4	673,2	1033,1	750,6	-34,8	-10,3
Finland	513,5	1031,3	648,3	-50,2	-20,8
Jylland	848,3	1251,2	723,5	-32,2	17,3
Sjælland	805,6	1237,9	760,2	-34,9	6,0
Nederland	920,2	1234,6	738,2	-25,5	24,7
Tyskland	894,8	1285,9	773,6	-30,4	15,7
Polen	980,2	1312,8	987,5	-25,3	-0,7
Storbritannia	1201,6	1337,4	734,9	-10,2	63,5
Frankrike	653,6	1170,4	513,7	-44,2	27,2
Belgia	901,8	1232,2	648,8	-26,8	39,0

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

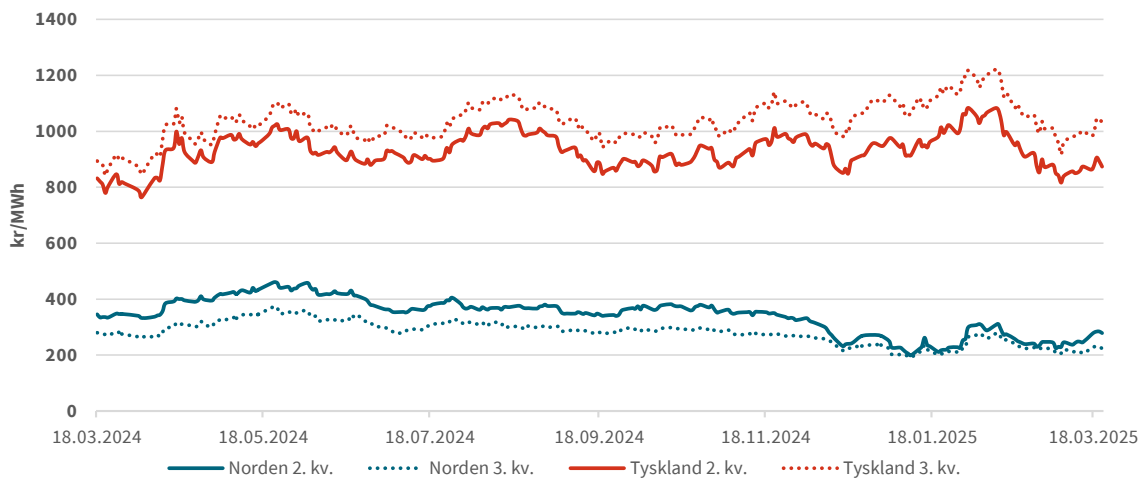


Terminmarknaden

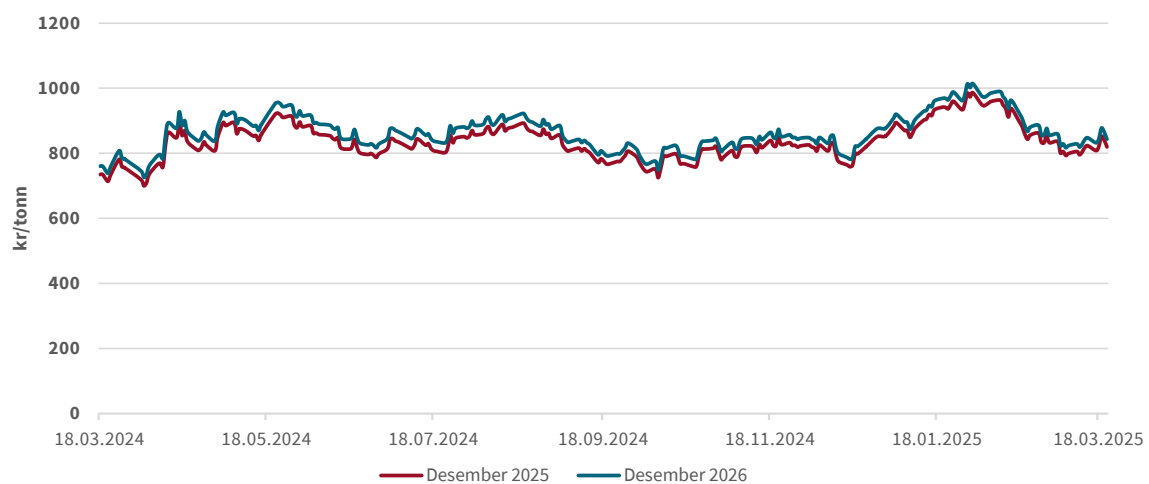
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 12	Veke 11	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	402,6	362,0	11,2
	Mai	235,8	211,3	11,6
	2. kvartal 2025	278,9	246,3	13,3
	3. kvartal 2025	223,1	206,7	8,0
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2025	874,1	874,6	-0,1
	3. kvartal 2025	1030,7	1001,4	2,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	819,6	823,1	-0,4
	Desember 2026	843,5	847,8	-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 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 fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-05-16	255 dagar	412	72-122	Link 59
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-03-18	2025-03-24	6 dagar	150	150	Link 12
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-03-03	2025-05-17	74 dagar	478	115-478	Link 13
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-03-15	2025-03-18	2 dagar	150	150	Link 20
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-03-01	2025-05-02	61 dagar	1600	1600	Link 36
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-12-19	2025-05-25	157 dagar	890	155-415	Link 39
Planned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2025-03-17	2025-03-21	4 dagar	110	110	Link 34
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-03-21	774 dagar	320	320	Link 8
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2025-03-05	2025-06-06	92 dagar	310	310	Link 16
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2025-03-24	2025-04-11	18 dagar	110	110	Link 55
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-03-14	2025-03-17	3 dagar	150	150	Link 21
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2025-02-04	2025-03-24	48 dagar	125	10-125	Link 24
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Skagen	2025-02-17	2025-03-22	33 dagar	252	252	Link 5
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2025-03-18	2025-05-30	73 dagar	110	110	Link 22
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2025-03-21	2025-03-28	7 dagar	250	250	Link 30
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2025-03-21	2025-04-04	14 dagar	250	250	Link 31
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2025-03-24	2025-03-26	2 dagar	170	170	Link 60
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-22	2025-04-16	83 dagar	372	199-322	Link 7
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G2	2025-03-24	2025-03-28	4 dagar	143	143	Link 23
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-22	2025-10-26	246 dagar	330	130-330	Link 38
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2025-03-19	2025-03-26	7 dagar	260	0-260	Link 52

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

Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3 G31	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	537	537	Link 18
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 51
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2025-03-16	2025-04-16	31 dagar	335	335	Link 62

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengelig (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-06	2025-04-26	109 dagar	1000	25-625	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	1000	25-625	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	1000	25-625	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 56
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1444	400-700	Link 37
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	590	0-390	Link 54
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2025-03-17	2025-03-21	4 dagar	700	210	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2025-03-23	2025-03-27	4 dagar	700	210	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-06	2025-04-26	109 dagar	985	361-946	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	985	361-946	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	985	361-946	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 57
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	600	0-400	Link 54
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 58
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 58
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	1200	1000	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-03-10	2025-03-28	18 dagar	1200	400	Link 40
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 61
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1400	400-700	Link 37
Planned	Energinet	NL → DK1	2025-03-10	2025-04-03	24 dagar	700	400	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-03-17	2025-03-19	2 dagar	2145	795	Link 14
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	2145	300	Link 37
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1444	400-700	Link 37

Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1400	400-700	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2025-03-17	2025-03-21	4 dagar	723	233	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2025-03-23	2025-03-27	4 dagar	723	233	Link 27
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	3700	300	Link 37
Unplanned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-20	2025-04-19	30 dagar	1200	200-500	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1200	100	Link 37
Unplanned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-18	2025-04-19	31 dagar	700	300-600	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	700	100	Link 37
Unplanned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-20	2025-04-19	30 dagar	250	100	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	250	100	Link 37
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	3900	300	Link 37
Unplanned	Statnett SF	SE1 → NO4	2025-03-18	2025-04-19	31 dagar	600	450	Link 2
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2025-03-20	2025-04-19	30 dagar	1000	300	Link 2
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO4	2025-03-20	2025-04-19	30 dagar	300	50	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-03-17	2025-03-19	2 dagar	7300	1000	Link 14
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	7300	1000	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-03-10	2025-03-28	18 dagar	7300	1300	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-03-17	2025-03-19	2 dagar	715	115	Link 14
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	2810	2060	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-03-10	2025-03-28	18 dagar	2810	2160	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-03-17	2025-03-20	3 dagar	6200	400	Link 25
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	6200	1800	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2025-03-17	2025-03-20	3 dagar	2800	400	Link 25

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-03-24	2025-03-30	6 dagar	396	115-201	Link 1
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-03-24	2025-03-24	0 dagar	260	113	Link 3
Unplanned	FI	Helen Oy	HvSK	2025-03-22	2025-03-23	0 dagar	130	130	Link 4
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2025-03-13	2025-03-23	9 dagar	250	140	Link 6
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-03-21	2025-03-21	0 dagar	396	183	Link 9
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-03-18	2025-03-19	1 dagar	260	100-150	Link 15
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-03-20	2025-03-20	0 dagar	396	105-110	Link 17
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-03-19	2025-03-19	0 dagar	396	105-200	Link 19