

Kraftsituasjonen veke 1, 2025

Kaldare vêr og høgare kraftprisar i Norden

Året starta med låge temperaturar og saman med at aktiviteten tok seg opp etter ferien, vart det ein auke i kraftforbruket både i Noreg og resten av Norden samanlikna med veka før. Auka i forbruket bidrog til færre timar med flaskehalsar på mellomlandsforbindingane. Dermed vart det fleire timar kor kraftprisen i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) låg tettare opp mot prisnivået på kontinentet. Dette bidrog til ei auke i vekesprisane i sørlege Noreg samanlikna med veka før, og prisane enda på mellom 50-63 øre/kWh.

Sterk ressursituasjon i nordlege Norden og flaskehalsar i nettet mellom nord og sør, bidrog til at Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) framleis hadde lågare kraftprisar enn i sør. Vekesprisen i Midt-Noreg var 19 øre/kWh, medan prisen i Nord-Noreg var den lågaste i Norden, og enda på 9 øre/kWh.

Vêr og hydrologi

Første veka i 2025 var det 2–5 grader kaldare enn normalt i heile Noreg. I veke 2 er det venta temperaturar som er 4–5 grader kaldare enn normalt i heile landet.

For veke 1 er det berekna eit tilsig på 1,5 TWh, eller 121 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 2 er det venta eit tilsig på 0,7 TWh, eller 69 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

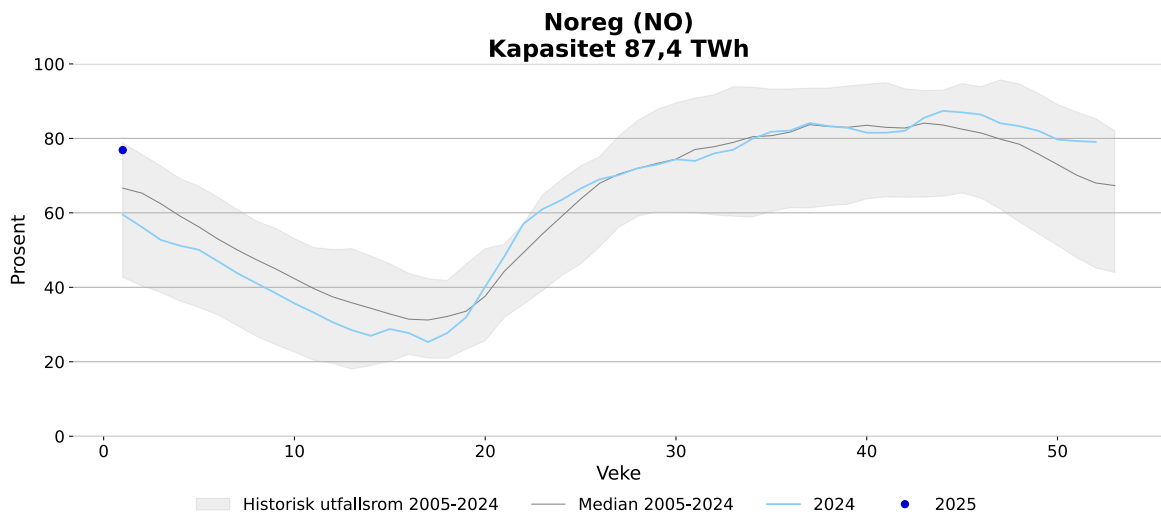
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

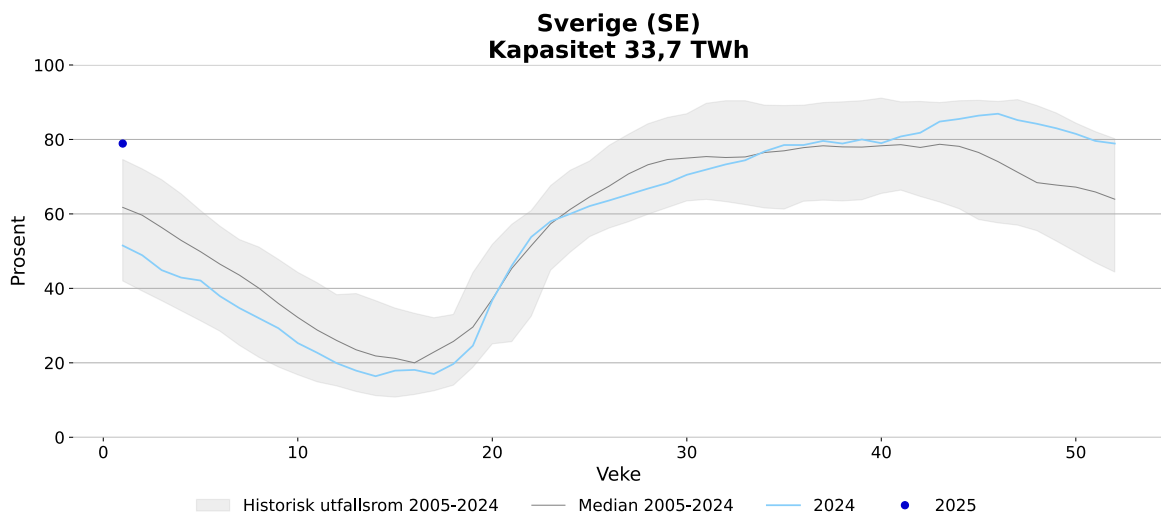
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 1 2025	Veke 52 2024	Veke 1 2024	Median veke 1	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	76,9	79,1	59,5	66,6	-2,2	17,4	10,3
Søraust-Noreg, NO1	71,8	75,2	59,6	61,7	-3,4	12,2	10,1
Sørvest-Noreg, NO2	76,5	78,2	65,8	71,7	-1,8	10,7	4,8
Midt-Noreg, NO3	83,4	86,1	50,0	61,1	-2,7	33,4	22,3
Nord-Noreg, NO4	79,5	80,7	52,6	64,5	-1,2	26,9	15,0
Vest-Noreg, NO5	73,1	76,7	59,9	66,5	-3,6	13,2	6,6
Sverige	78,9	78,9	51,5	61,8	0,0	27,4	17,1

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

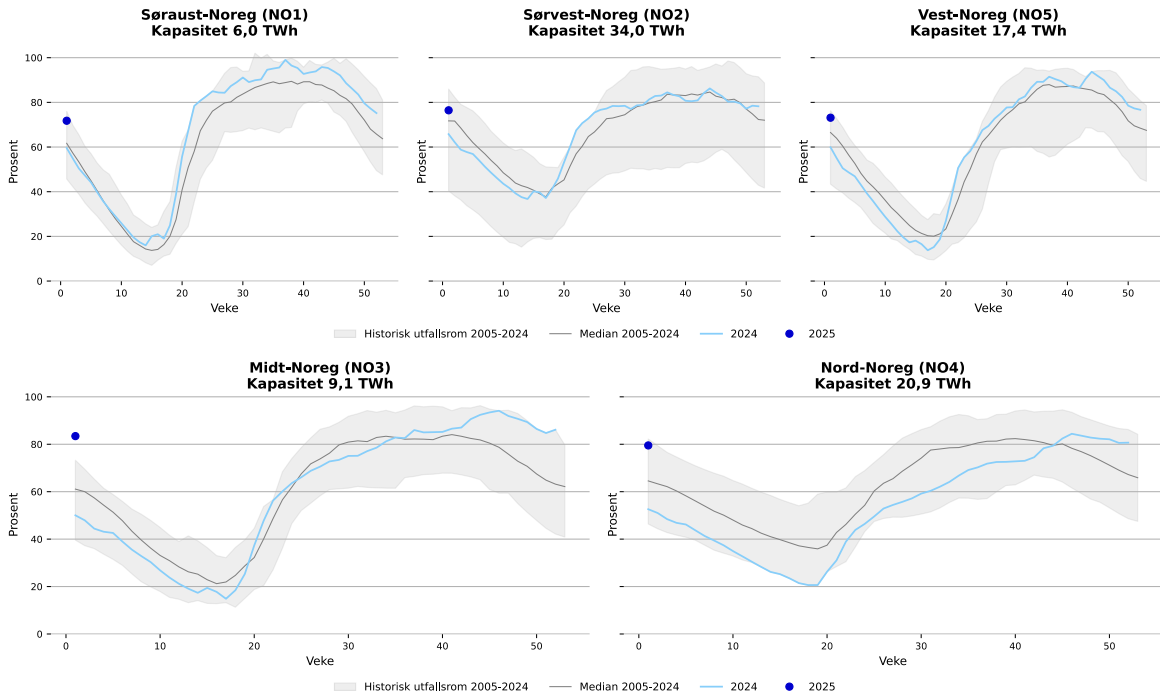
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



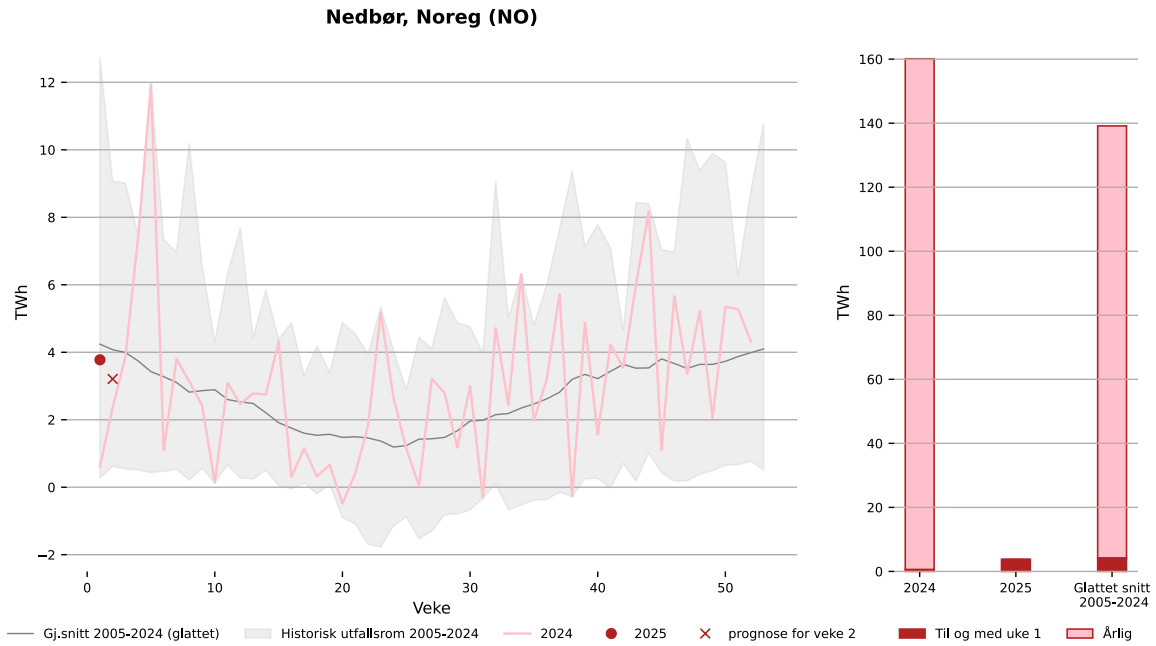
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



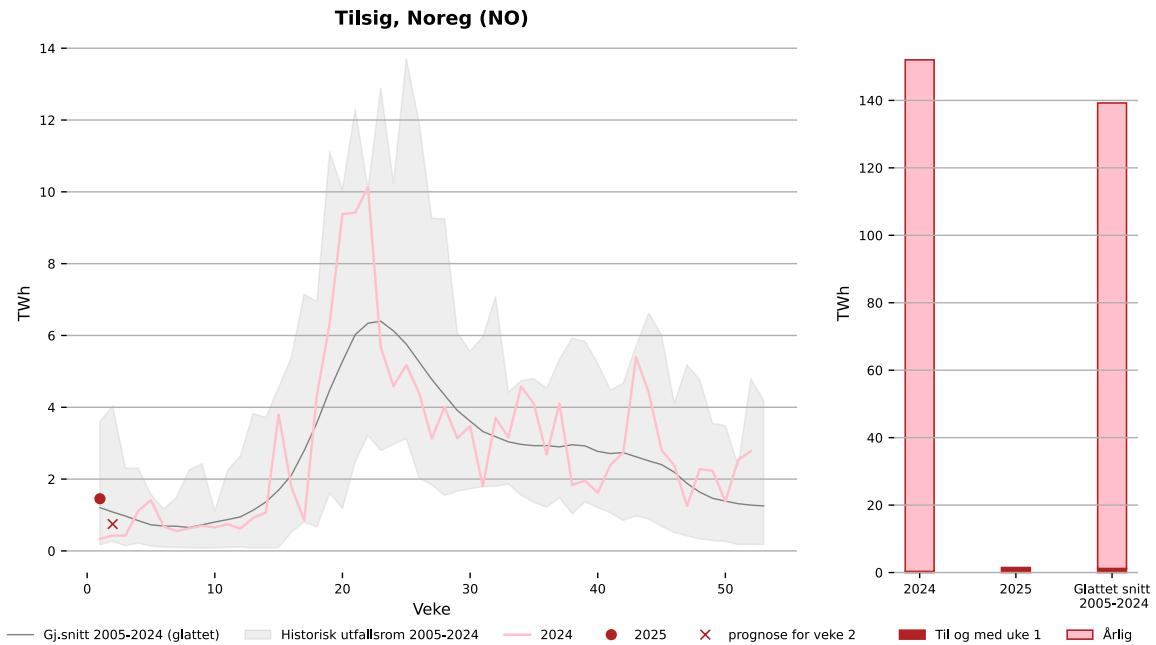
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

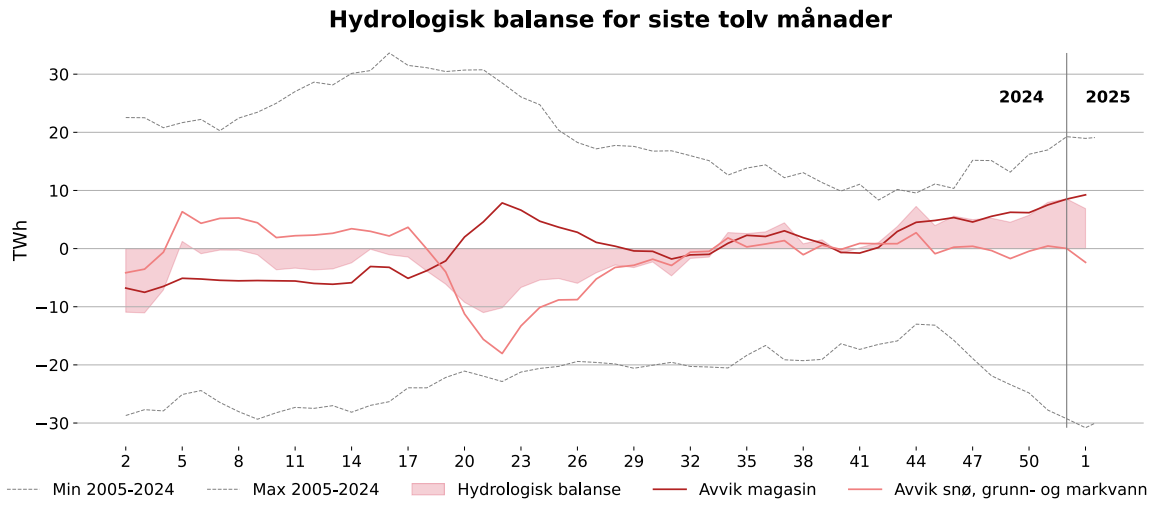
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



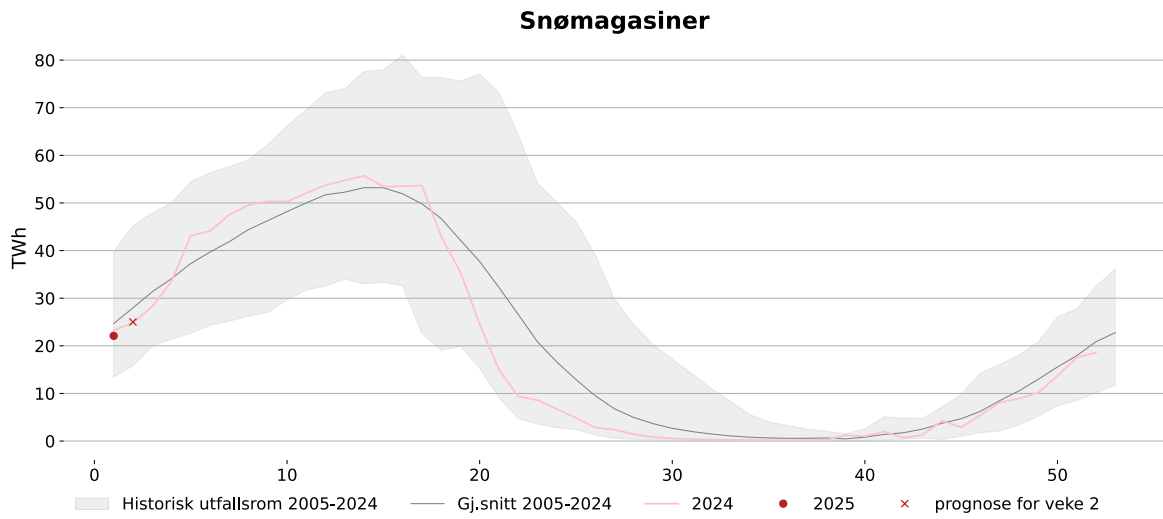
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 forventna nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Veke 1 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 2 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,8	89	3,2	79
Søraust-Noreg, NO1	0,2	53	0,6	163
Sørvest-Noreg, NO2	1,3	91	0,9	69
Midt-Noreg, NO3	0,6	87	0,4	61
Nord-Noreg, NO4	0,7	107	0,6	88
Vest-Noreg, NO5	0,9	93	0,6	65

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

	Veke 1 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 2 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,5	121	0,7	69
Søraust-Noreg, NO1	0,1	142	0,1	115
Sørvest-Noreg, NO2	0,6	118	0,2	53
Midt-Noreg, NO3	0,2	121	0,1	83
Nord-Noreg, NO4	0,2	123	0,1	79
Vest-Noreg, NO5	0,3	117	0,1	67

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

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

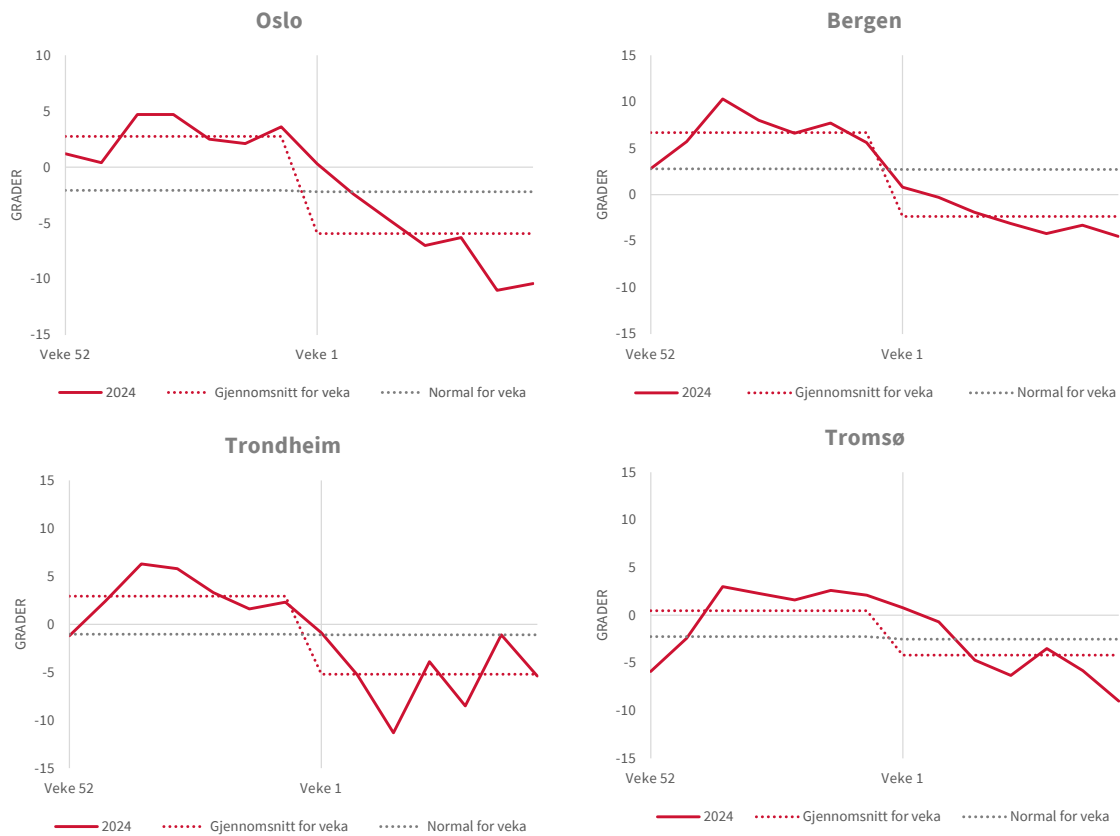
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE¹

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

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 SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

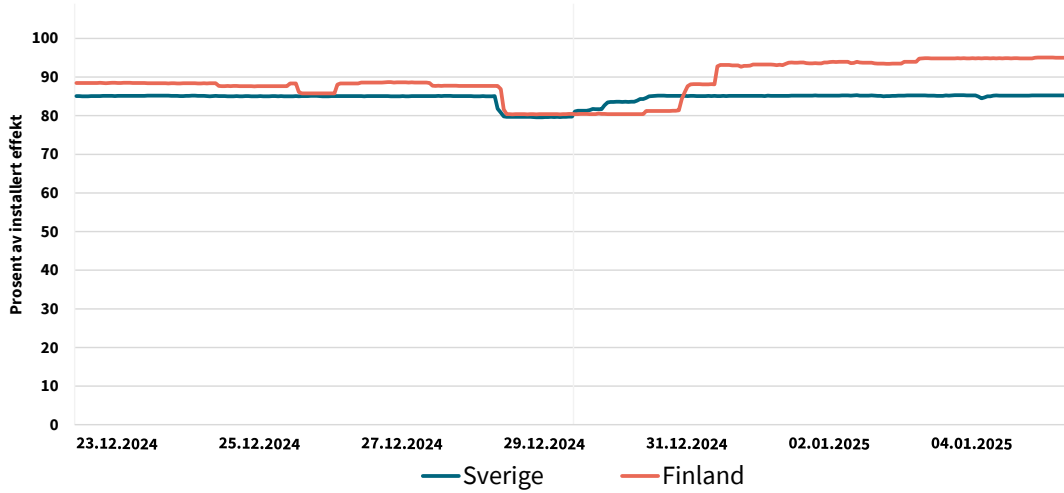
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 1	Veke 52	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 722	3 397	325	10 %
NO1	371	369	2	0 %
NO2	1 312	1 274	38	3 %
NO3	621	555	65	12 %
NO4	525	440	85	19 %
NO5	893	759	135	18 %
Sverige	3 748	3 471	277	8 %
SE1	570	603	-33	-6 %
SE2	1 361	1 190	170	14 %
SE3	1 561	1 526	35	2 %
SE4	256	151	105	69 %
Danmark	858	624	234	38 %
Jylland	561	405	156	39 %
Sjælland	297	219	78	36 %
Finland	1 735	1 724	11	1 %
Norden	10 063	9 217	847	9 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 411	2 900	511	18 %
NO1	1 006	784	221	28 %
NO2	855	746	110	15 %
NO3	666	567	100	18 %
NO4	451	430	21	5 %
NO5	432	373	59	16 %
Sverige	3 122	2 642	480	18 %
SE1	268	251	17	7 %
SE2	364	336	28	8 %
SE3	2 004	1 628	375	23 %
SE4	486	426	60	14 %
Danmark	771	691	80	12 %
Jylland	468	413	54	13 %
Sjælland	303	278	25	9 %
Finland	1 882	1 618	264	16 %
Norden	9 186	7 852	1 335	17 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	312	497	-186	
Sverige	626	829	-204	
Danmark	87	-68	155	
Finland	-147	106	-253	
Norden	877	1 365	-488	

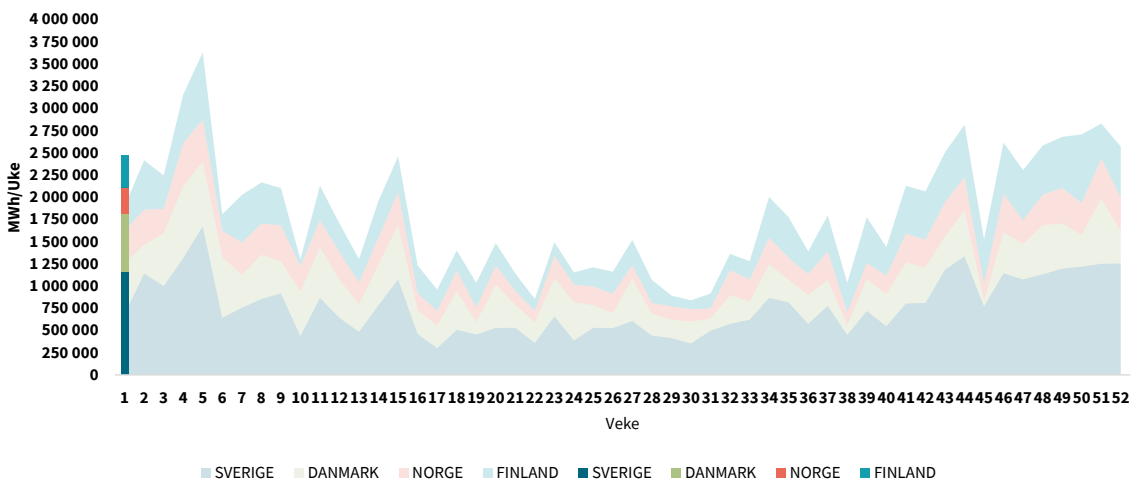
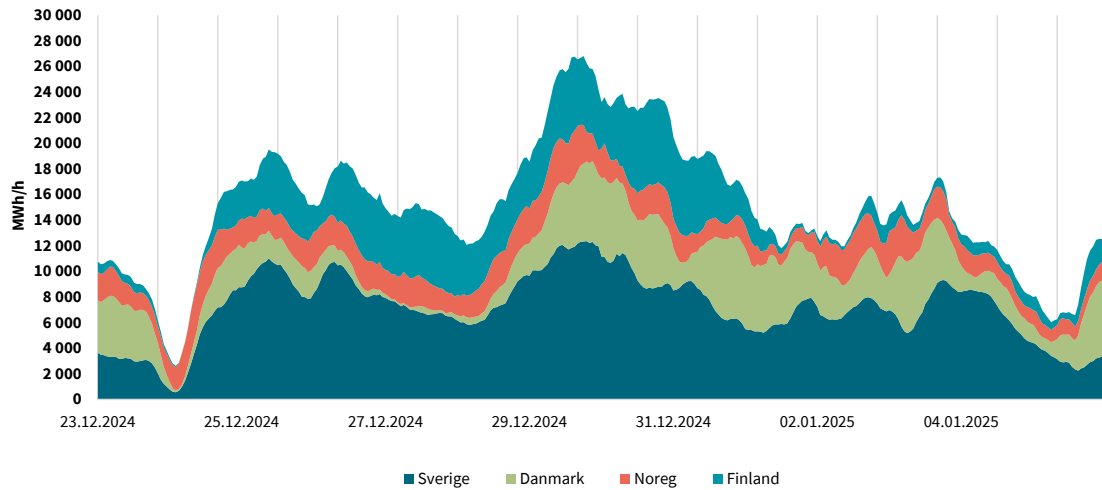
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

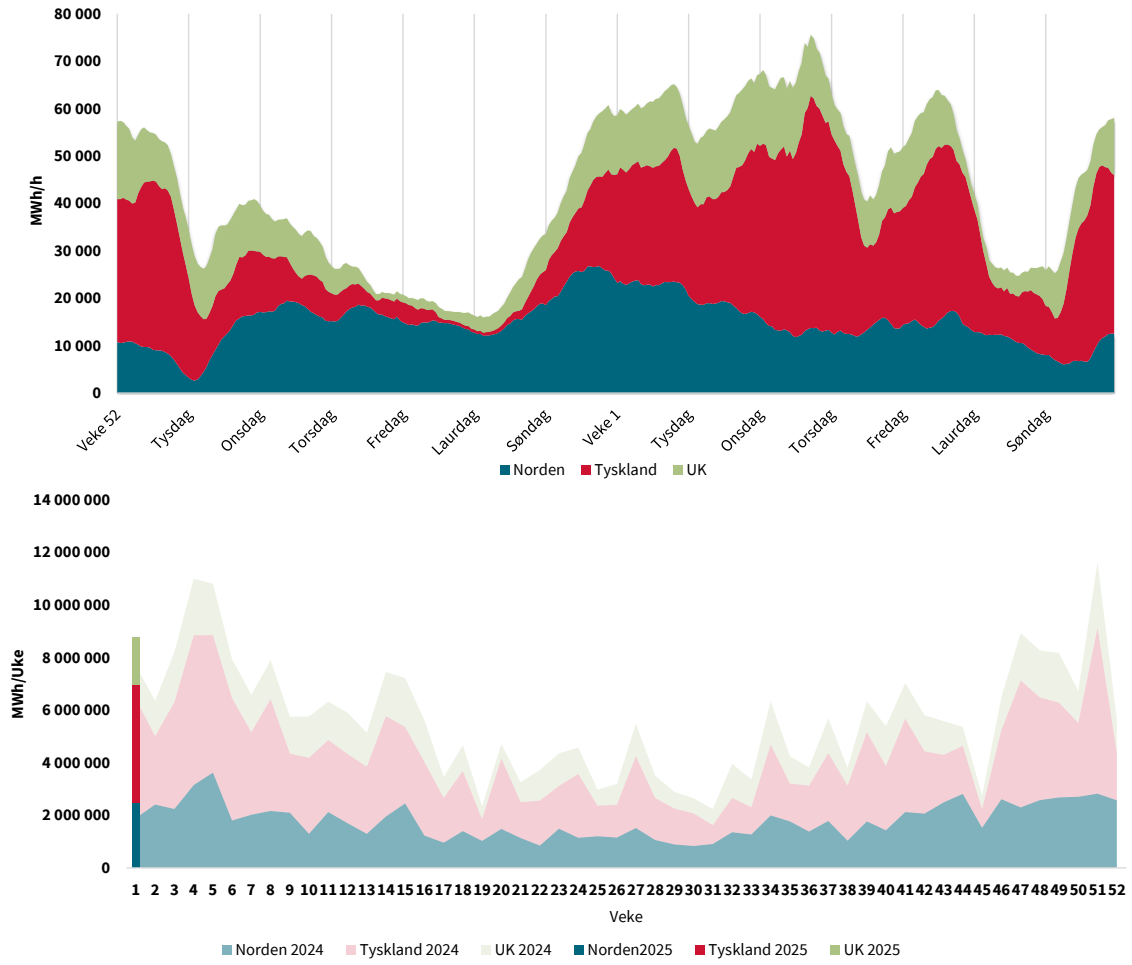
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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



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

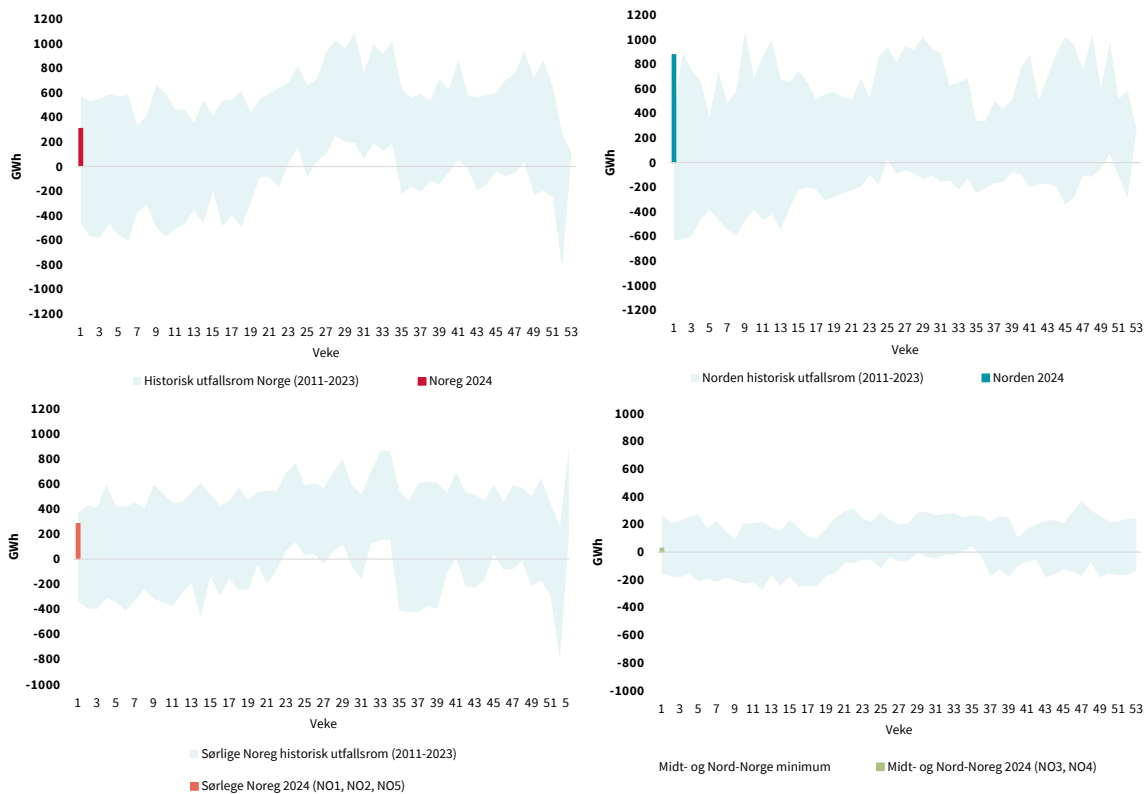
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	2,6	2,3	12,8	0,3
Forbruk	2,3	2,5	-8,8	-0,2
Nettoeksport	0,3	-0,2		0,5
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	1,1	1,3	-9,2	-0,1
Forbruk	1,1	1,2	-5,8	-0,1
Nettoeksport	0,0	0,1		0,0
Noreg				
Produksjon	3,7	3,5	4,7	0,2
Forbruk	3,4	3,7	-8,5	-0,3
Nettoeksport	0,3	-0,2		0,5
Norden				
Produksjon	10,1	10,0	1,1	0,1
Forbruk	9,2	10,5	-13,9	-1,3
Nettoeksport	0,9	-0,5		1,4

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

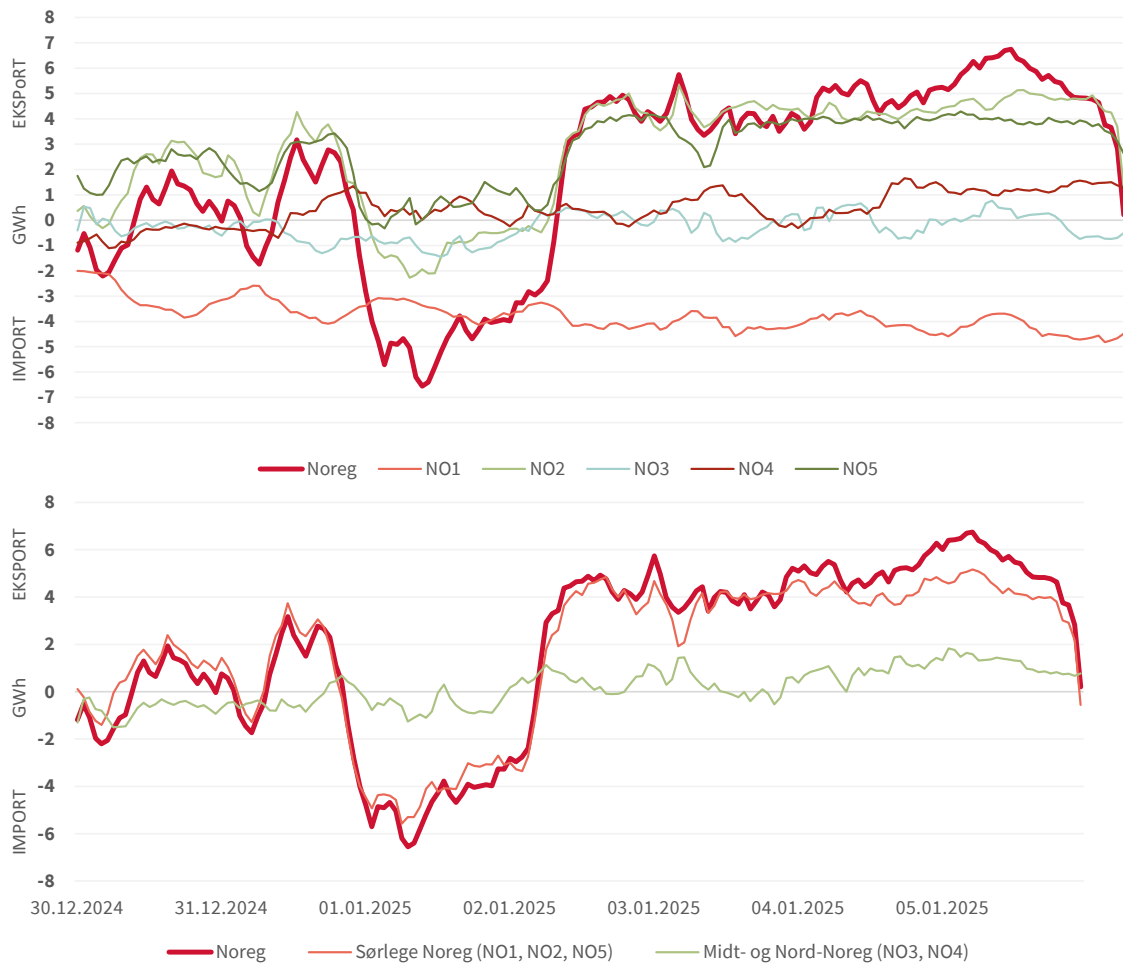
Utvexling

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

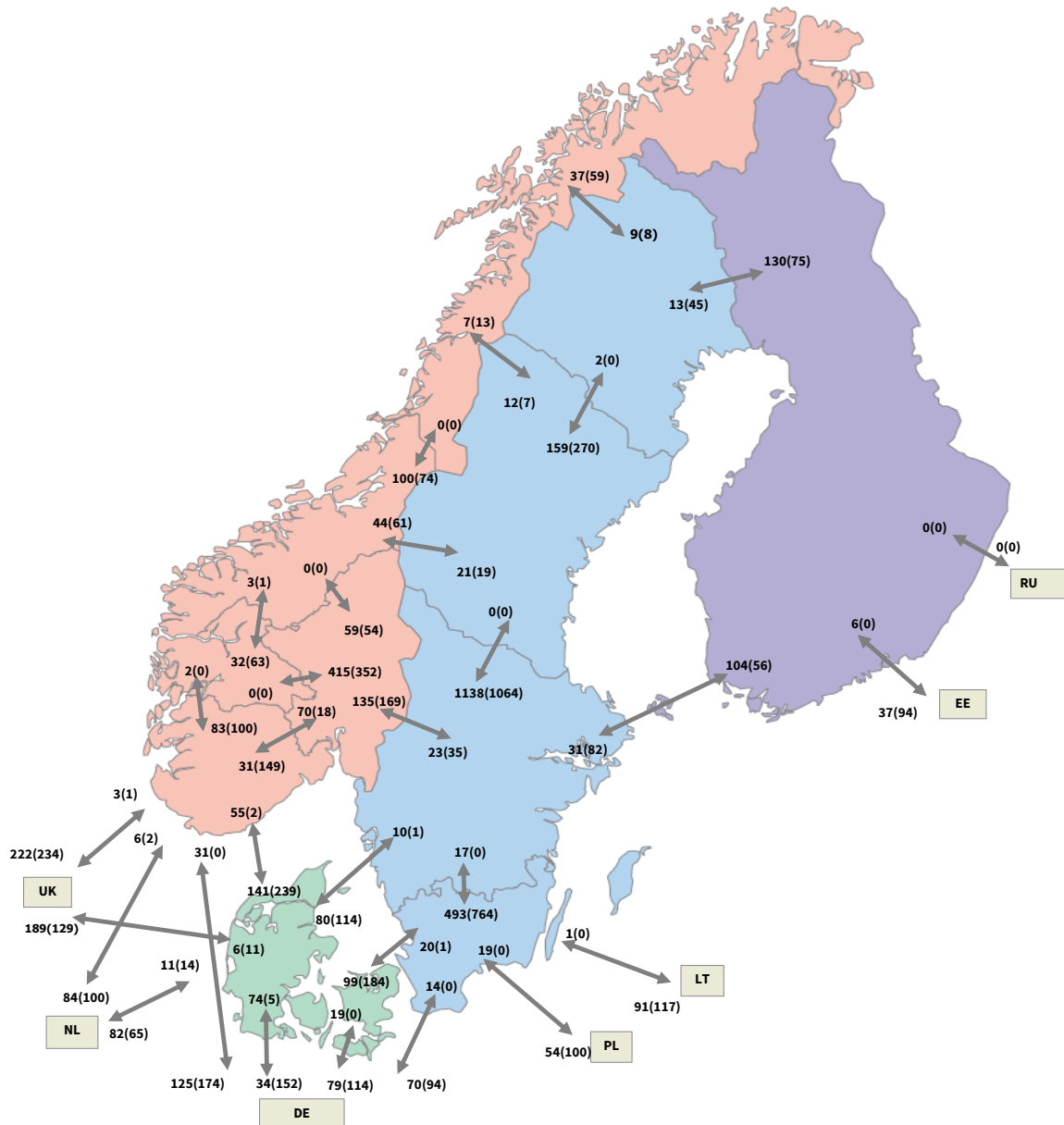


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



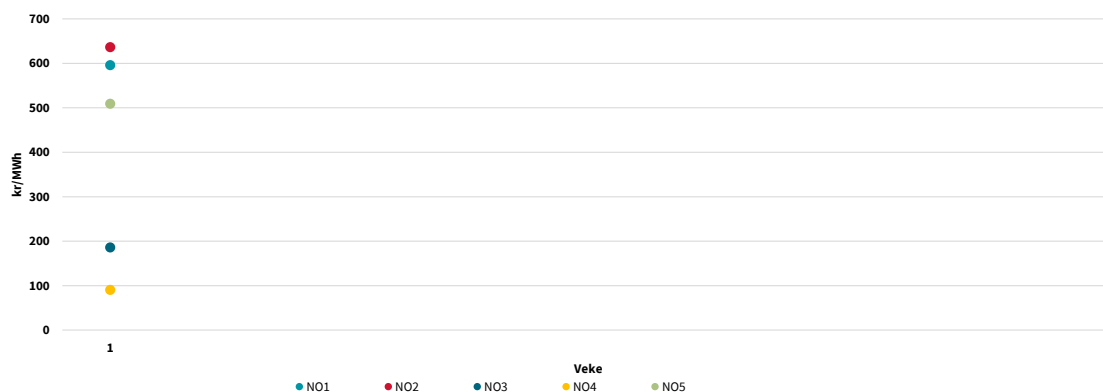
* Tal for veka før står i parentes.

Kraftprisar Engrosmarknaden

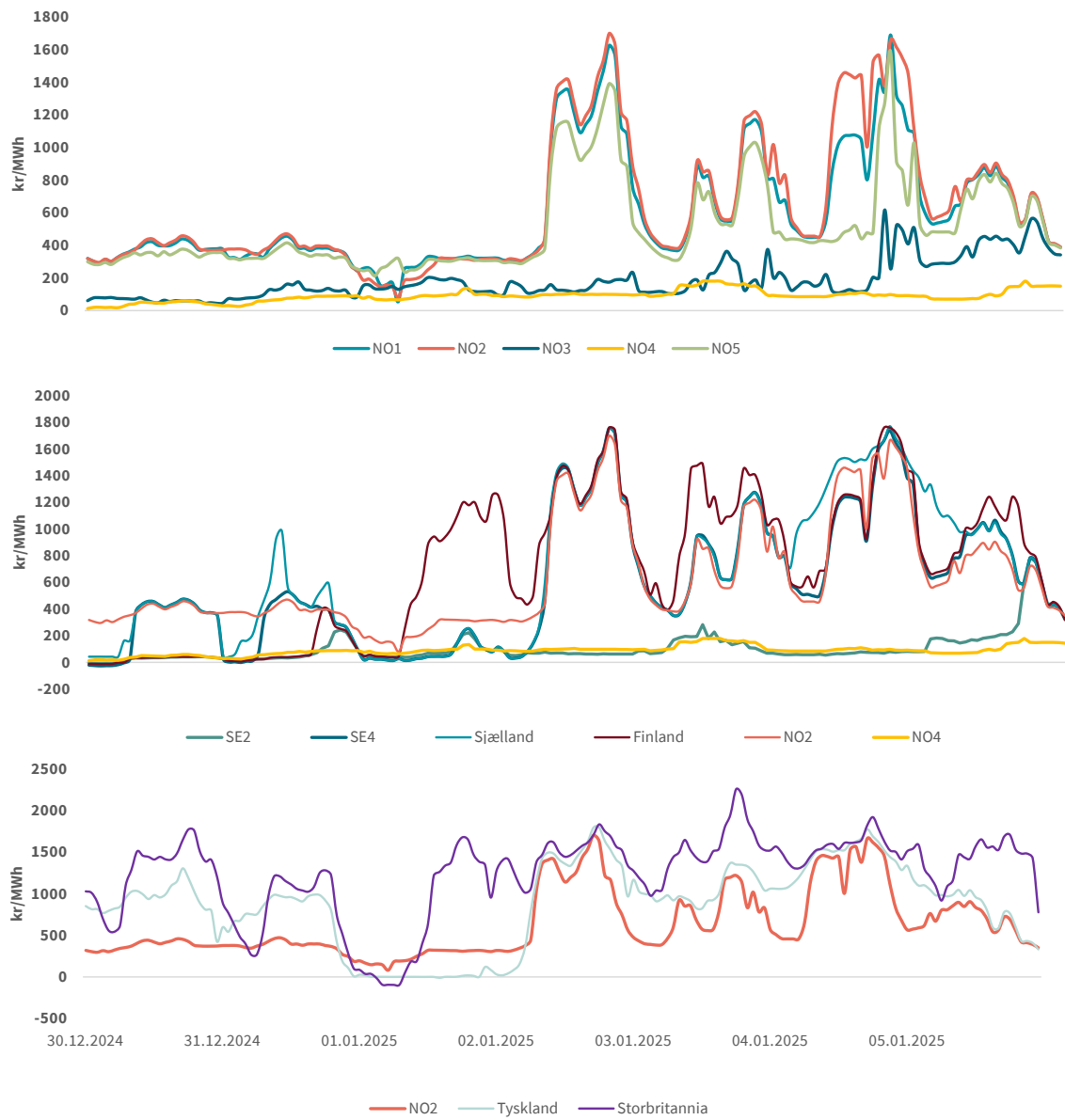
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 1	Veke 52 (2024)	Veke 1 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	596,1	356,0	1034,4	67,4	-42,4
NO2	636,4	405,9	862,9	56,8	-26,3
NO3	185,9	85,5	968,9	117,4	-80,8
NO4	90,3	54,0	473,0	67,1	-80,9
NO5	509,3	332,0	1051,1	53,4	-51,5
SE1	114,2	105,9	965,2	7,8	-88,2
SE2	109,0	108,5	968,3	0,4	-88,7
SE3	565,5	231,7	1003,5	144,1	-43,6
SE4	588,7	286,6	1003,5	105,4	-41,3
Finland	706,9	204,5	2743,2	245,7	-74,2
Jylland	688,1	1122,3	782,9	-38,7	-12,1
Sjælland	671,7	1120,6	993,0	-40,1	-32,4
Nederland	1067,3	1245,6	781,8	-14,3	36,5
Tyskland	867,5	1220,9	752,7	-28,9	15,2
Polen	832,0	1321,7	1032,5	-37,1	-19,4
Storbritannia	1239,0	1291,3	966,5	-4,1	28,2
Frankrike	1059,5	1235,2	708,5	-14,2	49,6
Belgia	1008,8	1243,9	736,9	-18,9	36,9

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

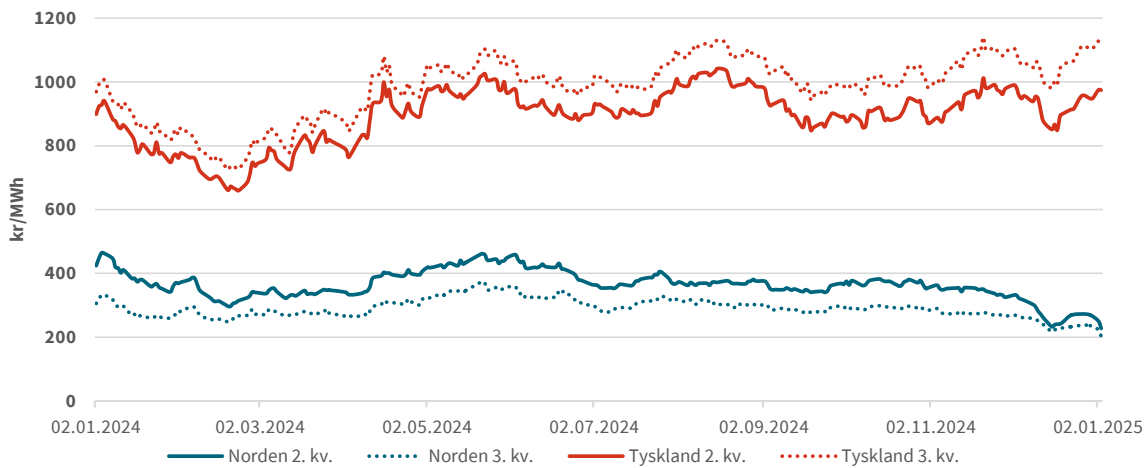


Terminmarknaden

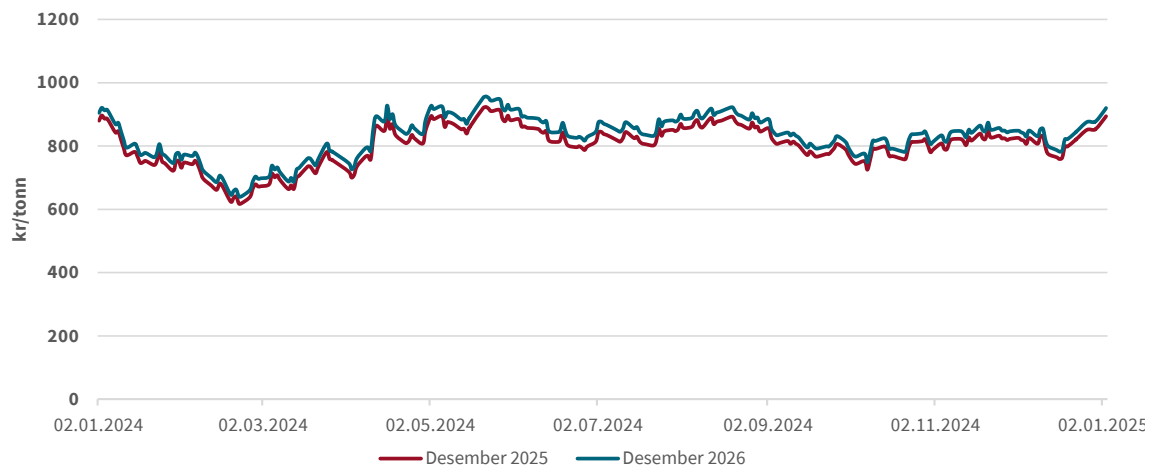
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 1	Veke 52	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	627,2	616,4	1,7
	Februar	489,9	579,0	-15,4
	2. kvartal 2025	227,0	272,3	-16,6
	3. kvartal 2025	202,4	237,3	-14,7
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2025	974,5	957,1	1,8
	3. kvartal 2025	1122,2	1112,2	0,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	894,0	850,9	5,1
	Desember 2026	920,0	875,7	5,1

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 18 Daglege sluttprisar for utsleppskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



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
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-12-14	2025-01-20	37 dagar	412	412	Link 11
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-05-16	255 dagar	412	72-122	Link 14
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-04	2025-03-01	270 dagar	1600	30-1210	Link 3
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-12-19	2025-05-25	157 dagar	890	155	Link 25
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2025-02-08	312 dagar	385	110-220	Link 26
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-10-07	2025-01-24	109 dagar	165	165	Link 42
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-03-07	760 dagar	320	320	Link 43
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2024-08-26	2025-01-24	151 dagar	210	210	Link 28
Unplanned	SE2	Arise AB	Kölvallen Vindpark	2024-09-20	2025-03-31	191 dagar	277	140-271	Link 27
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-09-01	2025-01-27	149 dagar	1172	1172	Link 45
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-02-07	193 dagar	190	190	Link 24
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-02-16	625 dagar	448	448	Link 41

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 10
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 10
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2024-12-18	2025-01-12	25 dagar	1444	324-1444	Link 13
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2024-12-18	2025-01-12	25 dagar	1444	324-1444	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-01	2025-02-18	48 dagar	985	361-946	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	985	361-946	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-01	2025-01-15	14 dagar	985	361	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-01	2025-02-18	48 dagar	1000	25-625	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	1000	25-625	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 31

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

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-10-29	2025-01-01	63 dagar	1000	25-400	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-10-29	2025-01-01	63 dagar	985	361-400	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 40
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 44
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 47
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	1000	25-400	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	985	361-654	Link 49

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-01-03	2025-01-03	0 dagar	396	163	Link 7
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-01-02	2025-01-02	0 dagar	396	149	Link 8
Planned	FI	UPM Energy Oy	Tervasaari Paper Mill / PM	2024-12-27	2024-12-30	2 dagar	115	105	Link 9
Planned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2024-12-19	2025-01-07	18 dagar	140	120	Link 12
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-01-07	2025-01-07	0 dagar	210	110-210	Link 1