

## Kraftsituasjonen veke 6, 2025

### Meir vindkraft og lågare prisar i nord

Det var framleis mildt vêr i Noreg og kraftforbruket heldt seg tilnærma uendra frå veka før. Saman med høgare vindkraftproduksjon, bidrog dette til lågare vasskraftproduksjon i store delar av Noreg. Vindkraftproduksjonen auka mest i nordlege delar av Norden, noko som bidrog til nedgang i vekeprisane i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4). Her enda vekeprisane på høvesvis 15 og 6 øre/kWh.

Svingingar i vindkraftproduksjonen bidrog til prisvariasjonar gjennom veka sør i Norden og nord på kontinentet. På måndagen då det var lite vind og høgt forbruk i sørlege Noreg, fekk Sørøst- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2) like prisar som på kontinentet store delar av dagen. På det høgaste var timeprisen på høvesvis 292 og 263 øre/kWh. Prisområda sør i Noreg, (NO1, NO2 og NO5), enda opp med vekeprisar på høvesvis 94, 96 og 75 øre/kWh. Dette var på nivå med veka før.

Nettoeksporten frå sørlege Noreg har dei siste vekene vore på eit høgt nivå for årstida. Lite vind og høge kraftprisar nord på kontinentet er blant årsakene til dette.

Søndag synkroniserte dei baltiske landa sitt eige kraftsystem med kraftsystemet til kontinental-Europa. Samtidig braut dei synkroniseringa med det russiske kraftsystemet. Dette gjer at Baltikum no er tettare tilknytte kontinentets kraftsystem enn tidlegare.

### Vêr og hydrologi

I veke 6 var det temperaturar omkring 1-2 gradar over normalen i Sør-Noreg, mens temperaturen i Nord-Noreg var 3 - 5 gradar over normalen. I veke 7 er det venta kaldare vêr med temperaturar omkring 2-3 gradar under normalen i Sør-Noreg og 0-2 gradar under normalen i Nord-Noreg.

For veke 6 er det berekna eit tilsig på 0,8 TWh, eller 117 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 7 er det også venta eit tilsig på 0,6 TWh, eller omkring 82 prosent av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljer om snø, vêr og vatn sjå: [www.senorge.no/map](http://www.senorge.no/map)

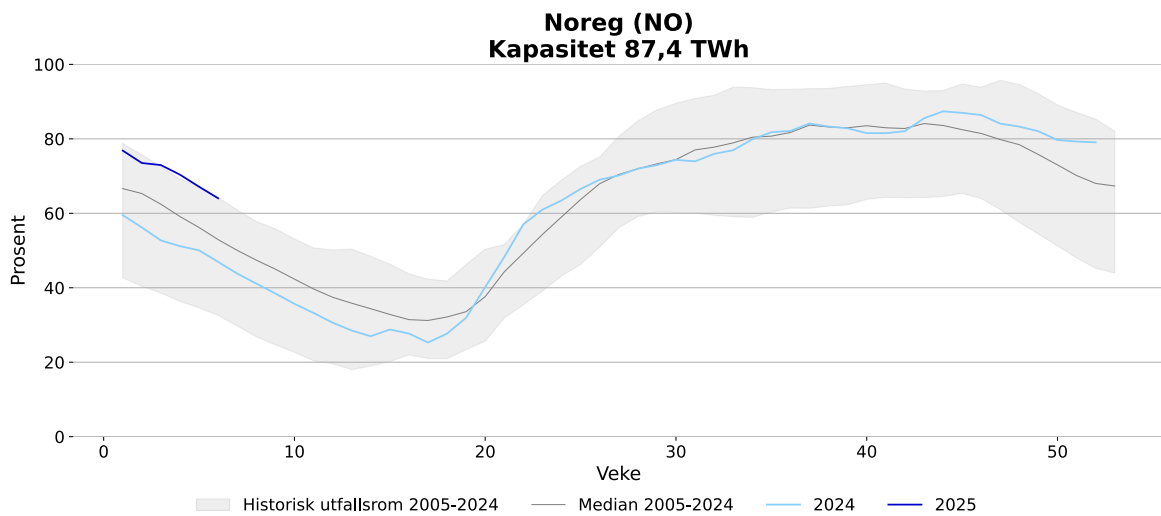
# Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

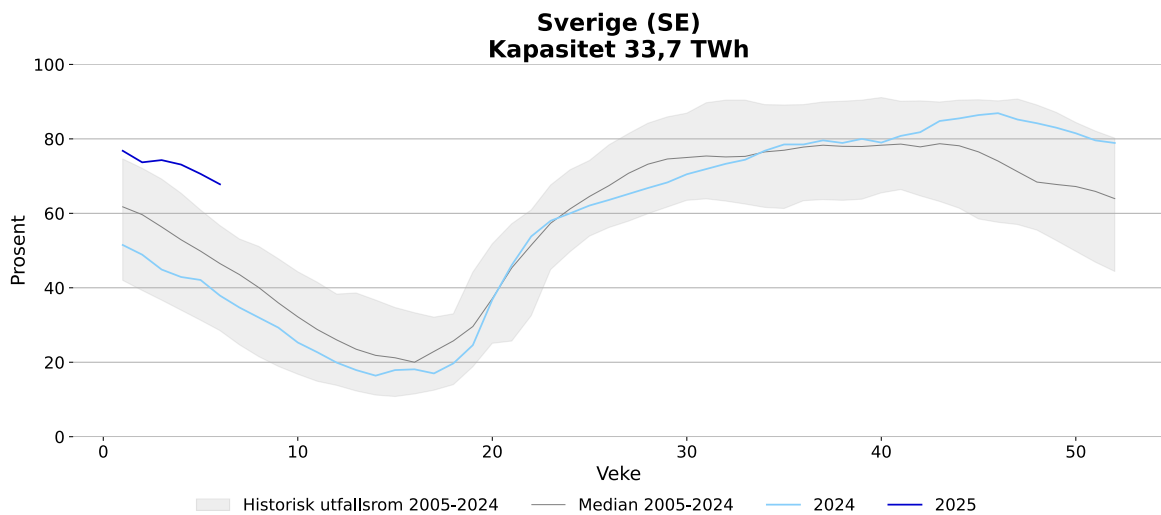
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 6 2025	Veke 5 2025	Veke 6 2024	Median veke 6	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	64,0	67,1	47,0	52,9	-3,1	17,0	11,1
Søraust-Noreg, NO1	51,7	56,4	39,9	40,5	-4,6	11,8	11,2
Sørvest-Noreg, NO2	63,0	66,2	54,1	59,4	-3,2	8,9	3,6
Midt-Noreg, NO3	70,7	74,2	39,0	47,7	-3,5	31,7	23,0
Nord-Noreg, NO4	76,1	77,3	43,7	56,1	-1,1	32,4	20,0
Vest-Noreg, NO5	53,1	57,5	43,1	48,3	-4,4	10,0	4,8
Sverige	67,8	70,6	37,9	46,5	-2,8	29,9	21,3

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

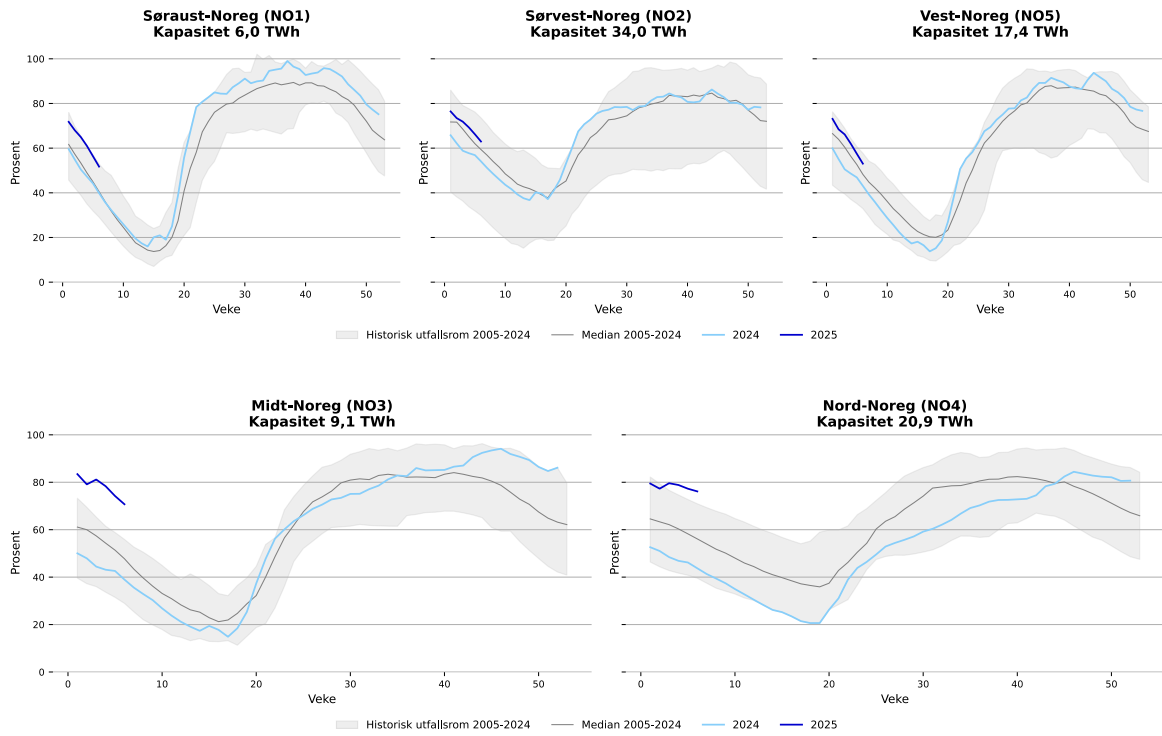
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



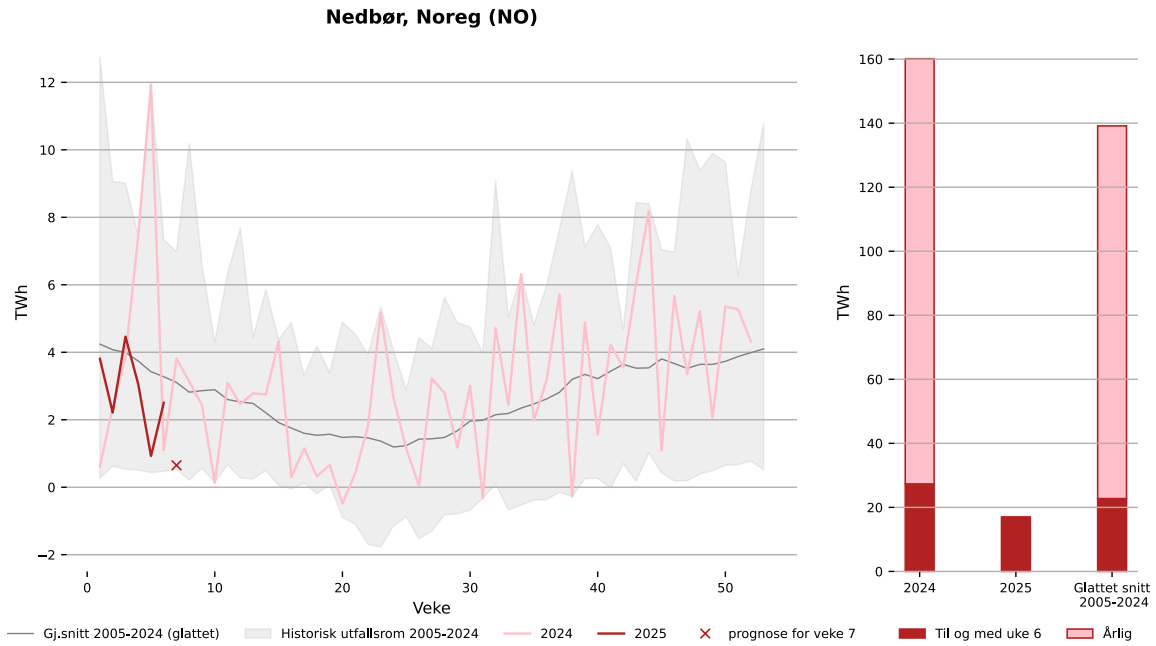
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



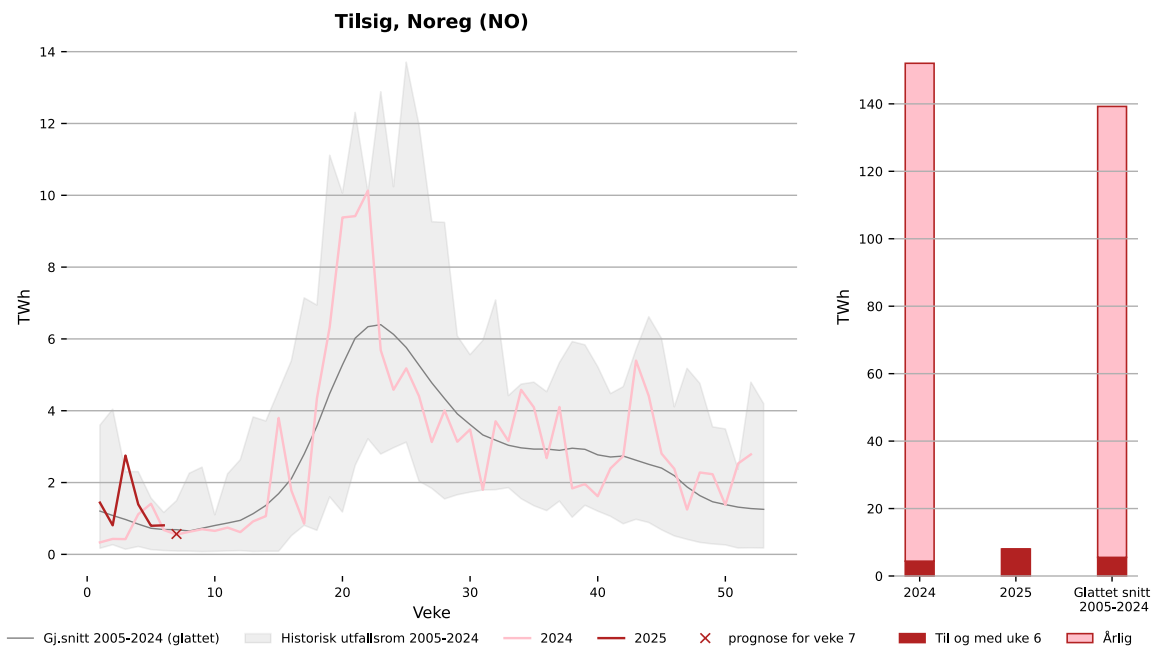
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

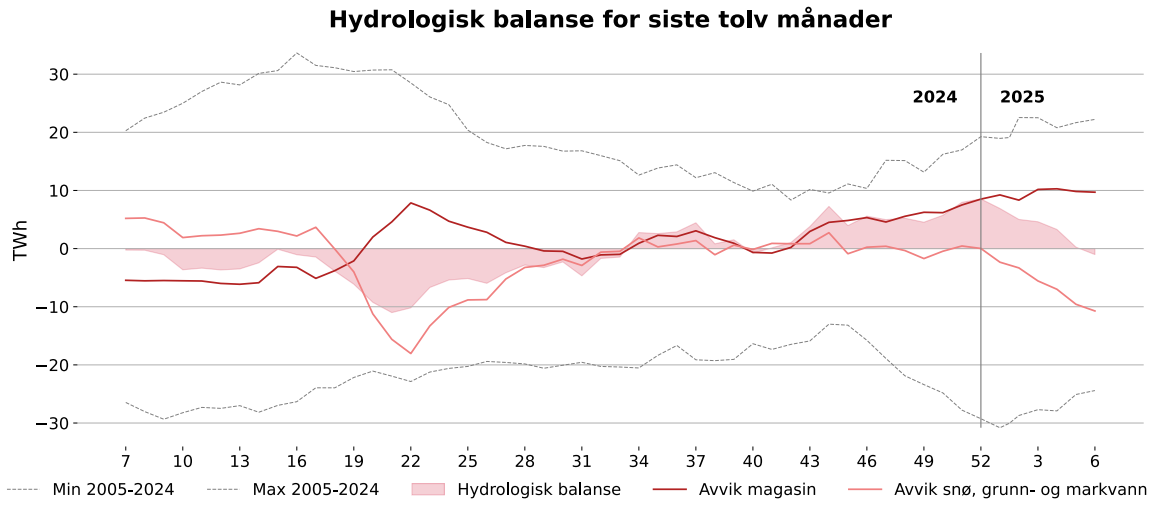
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



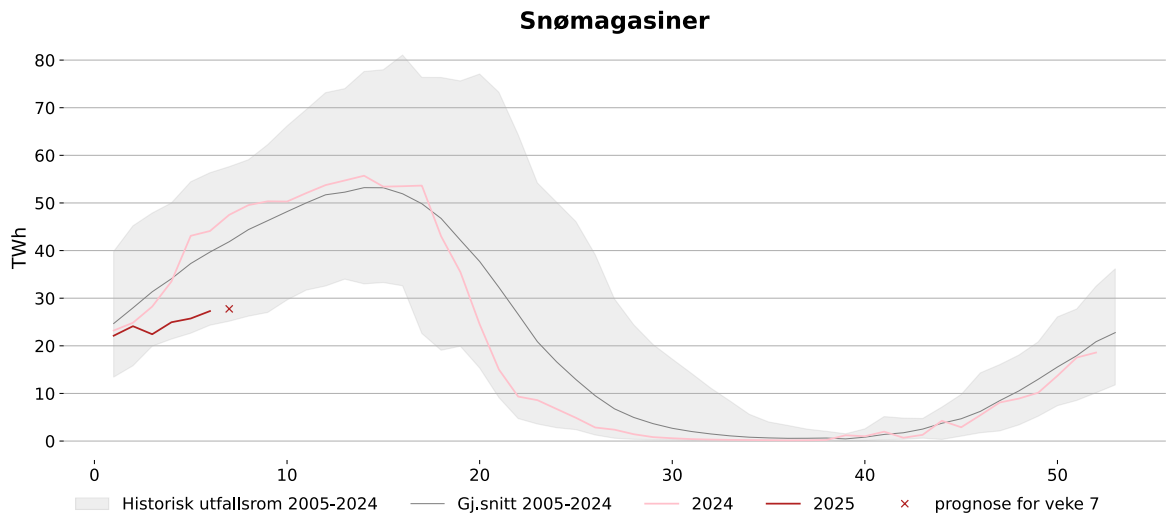
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



**Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 6 2025, TWh		Prognose, veke 7 2025, TWh	
		Prosent av gjennomsnitt		Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,5	76	0,7	21
Søraust-Noreg, NO1	0,2	64	0,0	13
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	45	0,1	11
Midt-Noreg, NO3	0,4	75	0,1	13
Nord-Noreg, NO4	0,9	144	0,4	68
Vest-Noreg, NO5	0,5	74	0,1	7

**Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 6 2025, TWh		Prognose, veke 7 2025, TWh	
		Prosent av gjennomsnitt		Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,8	117	0,6	82
Søraust-Noreg, NO1	0,1	183	0,1	116
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	96	0,1	48
Midt-Noreg, NO3	0,1	92	0,1	61
Nord-Noreg, NO4	0,2	185	0,2	185
Vest-Noreg, NO5	0,1	102	0,1	66

**Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-6 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-6 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	17,0	-5,8	8,0	2,5
Søraust-Noreg, NO1	1,8	-0,4	0,8	0,3
Sørvest-Noreg, NO2	4,4	-3,2	2,7	0,4
Midt-Noreg, NO3	2,5	-1,5	1,4	0,5
Nord-Noreg, NO4	4,5	0,7	1,9	1,1
Vest-Noreg, NO5	3,8	-1,4	1,3	0,3

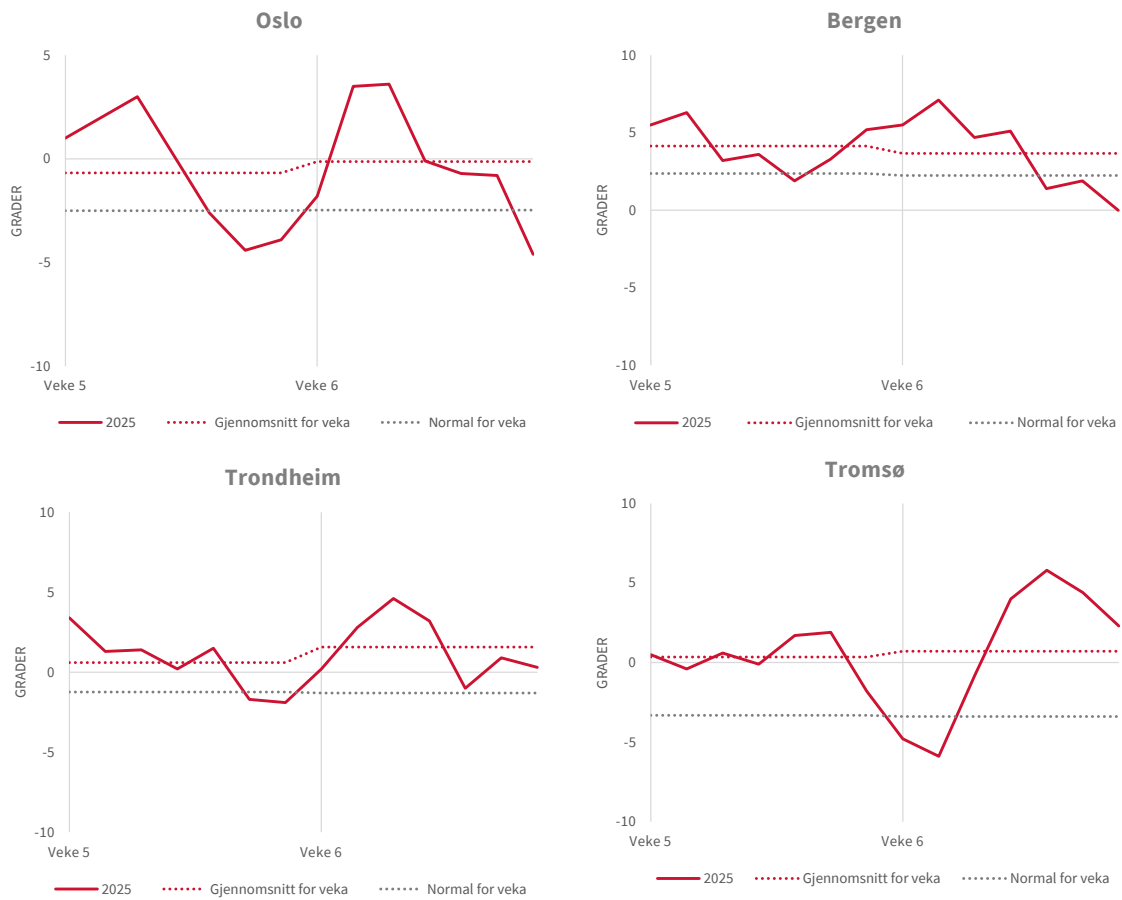
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

**Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Hydrologisk balanse		Avviki snø, grunn- og markvann	
		Avvik magasin		
Noreg	-1,0	9,7	-10,7	
Søraust-Noreg, NO1	-0,9	0,7	-1,6	
Sørvest-Noreg, NO2	-4,0	1,6	-5,6	
Midt-Noreg, NO3	0,5	2,3	-1,9	
Nord-Noreg, NO4	6,0	4,3	1,7	
Vest-Noreg, NO5	-2,4	0,9	-3,3	

<sup>1</sup> 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

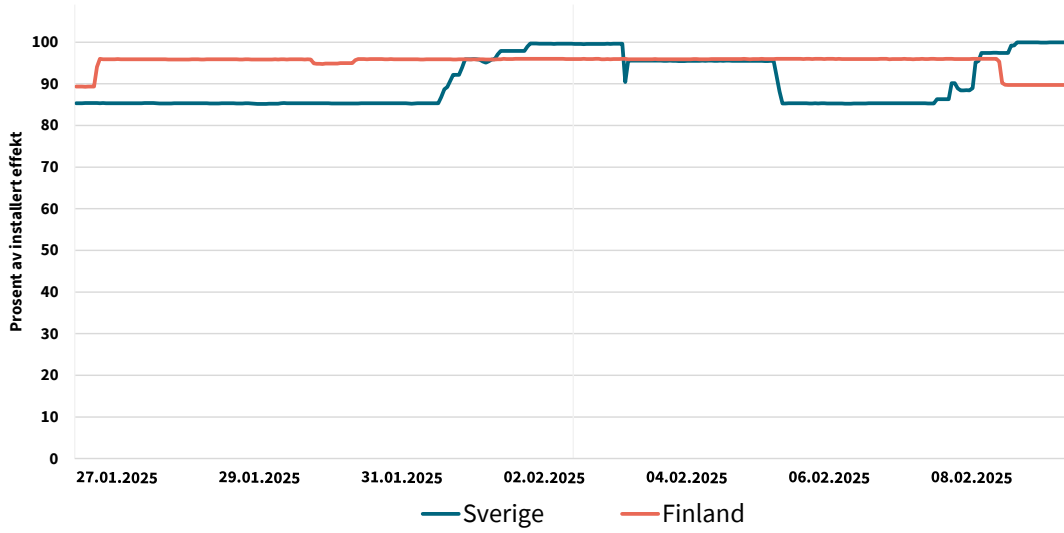
	Veke 6	Veke 5	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 965	3 951	14	0 %
NO1	399	413	-14	-3 %
NO2	1 451	1 420	31	2 %
NO3	621	583	37	6 %
NO4	600	602	-2	0 %
NO5	894	932	-38	-4 %
Sverige	3 717	3 651	66	2 %
SE1	665	628	37	6 %
SE2	1 252	1 327	-75	-6 %
SE3	1 613	1 545	69	4 %
SE4	186	151	35	23 %
Danmark	765	620	144	23 %
Jylland	544	415	129	31 %
Sjælland	220	205	15	7 %
Finland	1 838	1 752	87	5 %
<b>Norden</b>	<b>10 285</b>	<b>9 974</b>	<b>311</b>	<b>3 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 237	3 250	-12	0 %
NO1	917	915	2	0 %
NO2	827	840	-13	-2 %
NO3	634	643	-8	-1 %
NO4	463	453	10	2 %
NO5	395	398	-3	-1 %
Sverige	3 196	3 145	51	2 %
SE1	270	259	11	4 %
SE2	390	377	13	4 %
SE3	2 004	1 986	19	1 %
SE4	532	524	8	2 %
Danmark	829	805	24	3 %
Jylland	507	489	18	4 %
Sjælland	322	316	6	2 %
Finland	1 924	1 798	127	7 %
<b>Norden</b>	<b>9 186</b>	<b>8 998</b>	<b>189</b>	<b>2 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	728	701	27	
Sverige	521	506	15	
Danmark	-64	-185	121	
Finland	-86	-46	-40	
<b>Norden</b>	<b>1 098</b>	<b>976</b>	<b>122</b>	

\*Ikke temperaturkorrigerte tal.

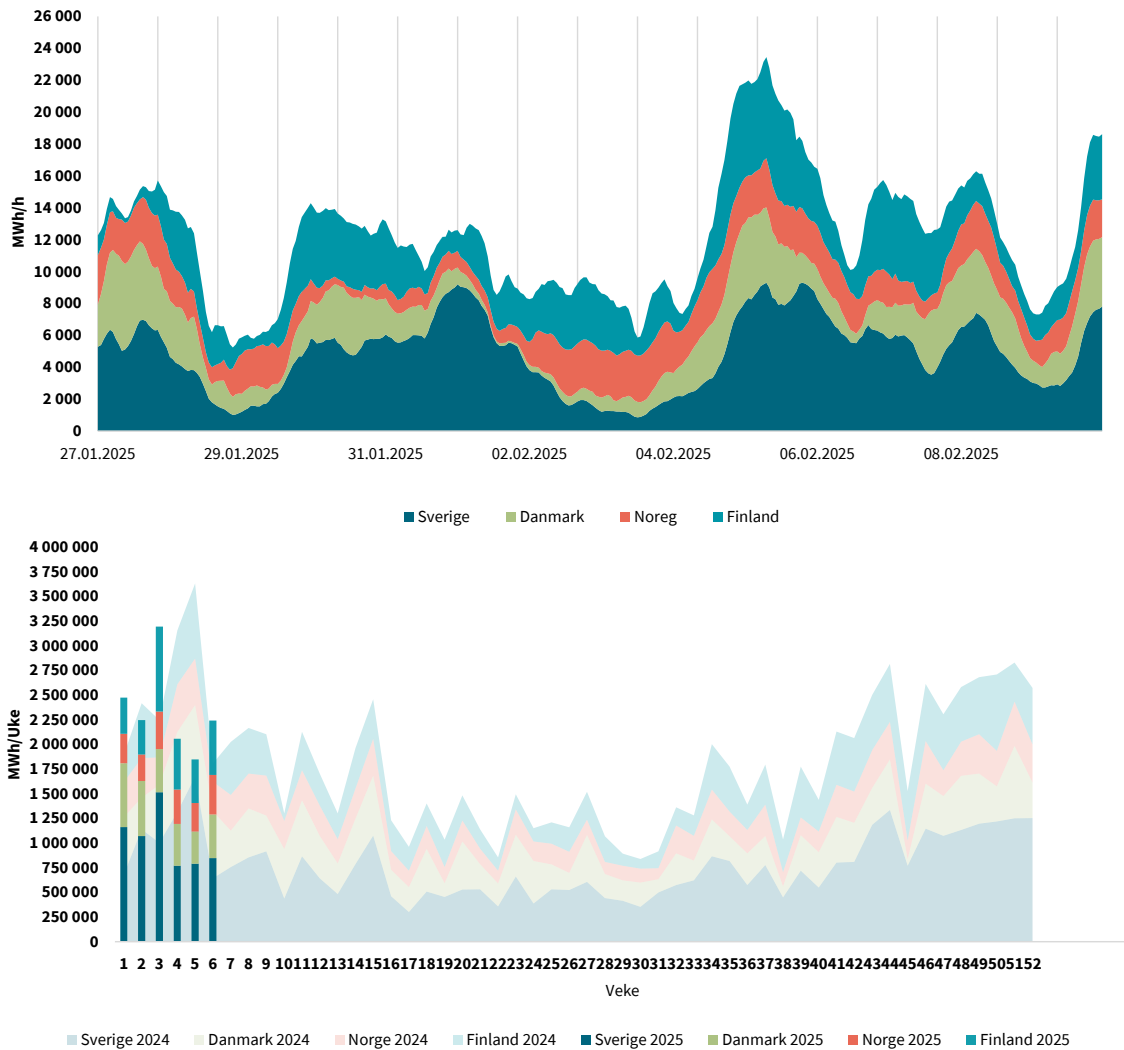


## Vind- og kjernekraftproduksjon

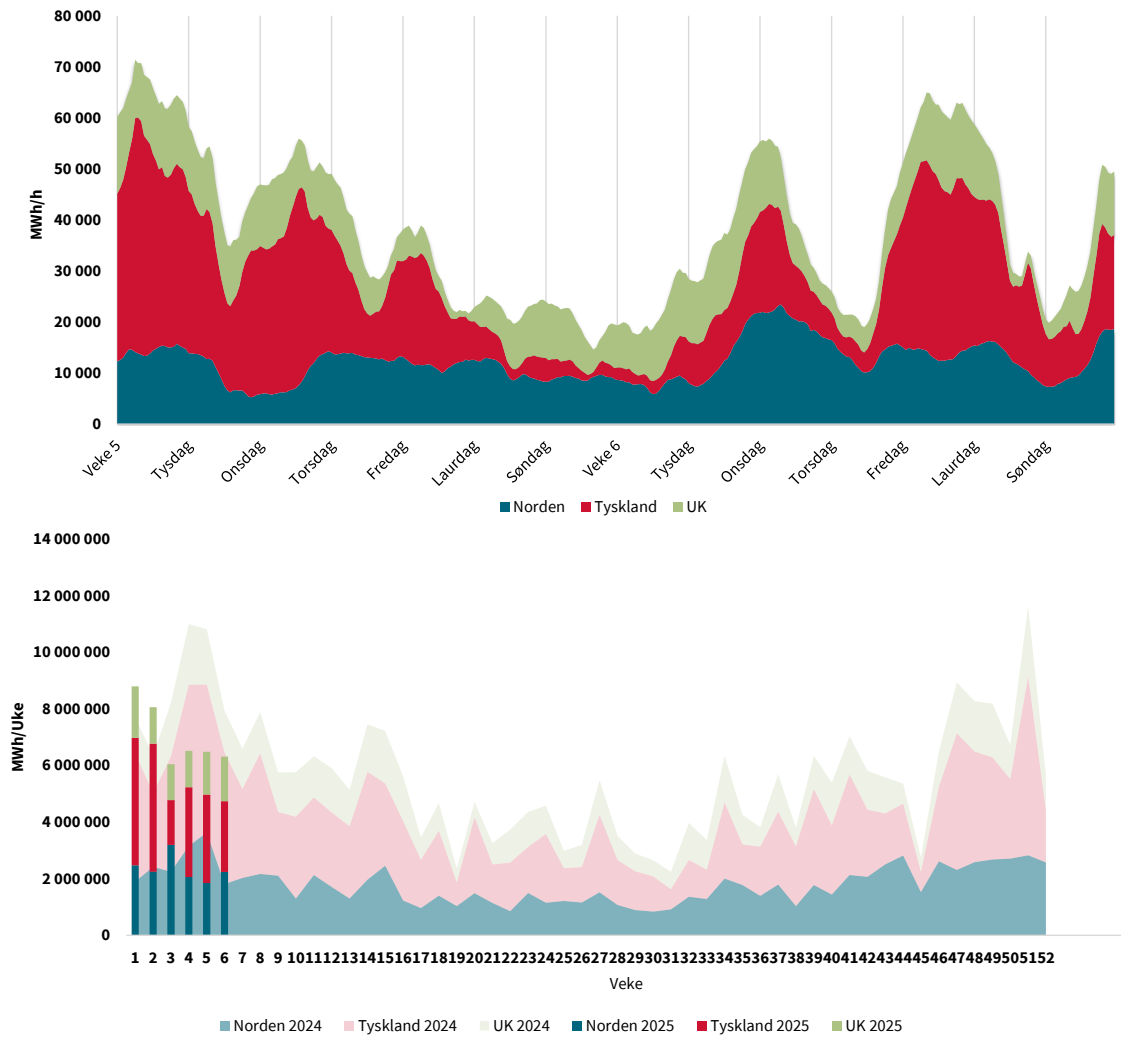
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

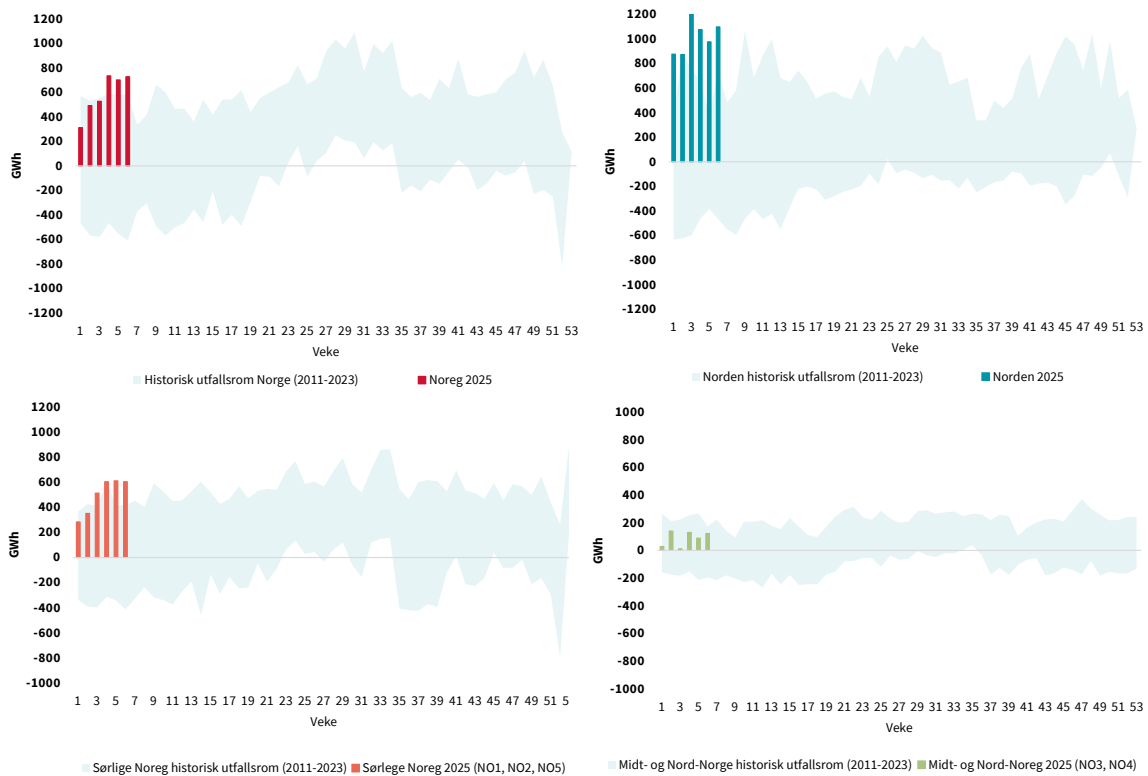
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	16,2	14,1	14,9	2,1
Forbruk	13,2	13,9	-4,9	-0,7
Nettoeksport	3,0	0,2		2,8
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	7,2	6,6	7,7	0,5
Forbruk	6,6	6,8	-2,2	-0,1
Nettoeksport	0,5	-0,1		0,7
<b>Noreg</b>				
Produksjon	23,4	20,7	11,2	2,6
Forbruk	19,9	20,7	-4,2	-0,8
Nettoeksport	3,5	0,0		3,4
<b>Norden</b>				
Produksjon	61,2	60,0	2,0	1,2
Forbruk	55,1	58,2	-5,7	-3,1
Nettoeksport	6,1	1,8		4,3

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

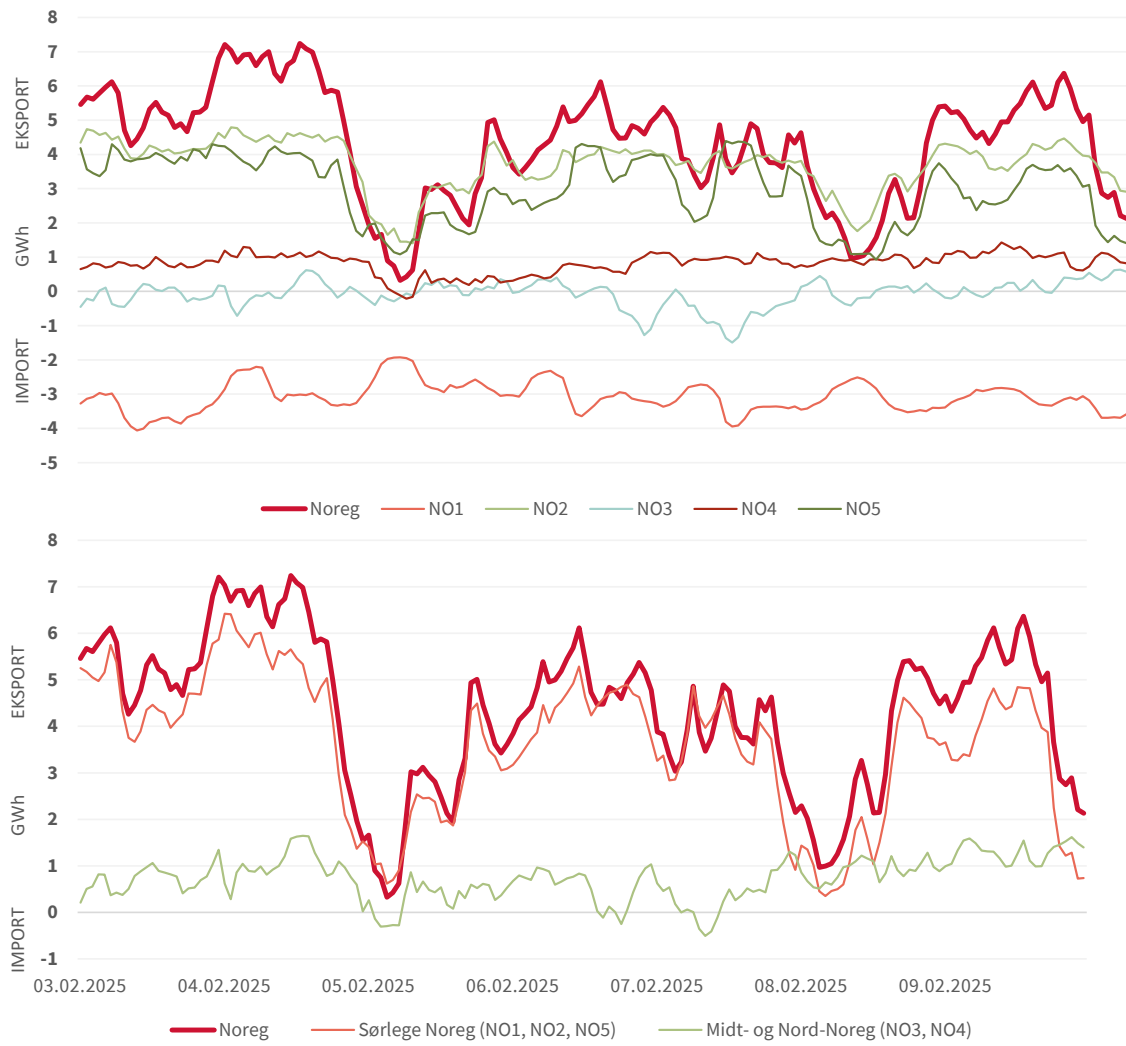
## Utvexling

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



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

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



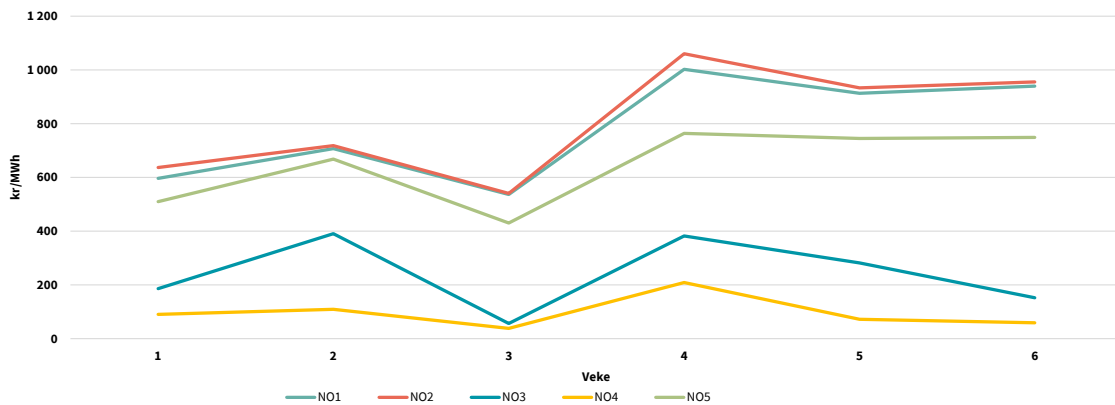


## Kraftprisar Engrosmarknaden

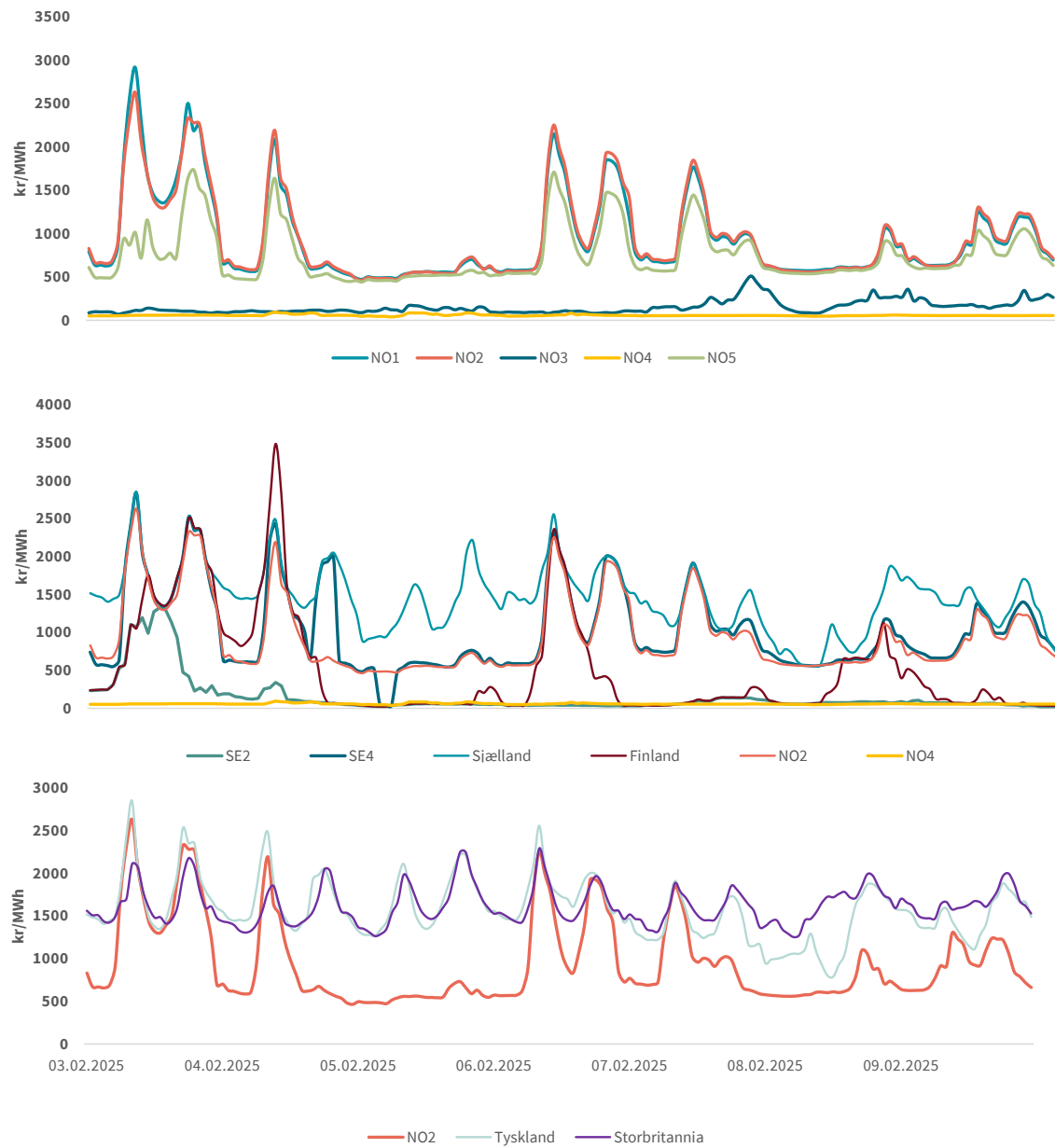
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 6	Veke 5 (2025)	Veke 6 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	939,4	912,8	769,4	2,9	22,1
NO2	955,3	933,2	749,9	2,4	27,4
NO3	151,9	281,8	748,4	-46,1	-79,7
NO4	59,0	72,1	601,1	-18,1	-90,2
NO5	748,4	744,5	779,8	0,5	-4,0
SE1	143,5	219,9	735,1	-34,7	-80,5
SE2	151,4	223,0	735,1	-32,1	-79,4
SE3	736,2	713,4	764,9	3,2	-3,7
SE4	1025,2	993,7	764,9	3,2	34,0
Finland	518,3	466,6	1186,5	11,1	-56,3
Jylland	1283,2	1262,0	733,4	1,7	75,0
Sjælland	1455,0	1304,0	760,1	11,6	91,4
Nederland	1543,8	1332,4	780,9	15,9	97,7
Tyskland	1578,5	1377,0	739,3	14,6	113,5
Polen	1592,9	1451,9	920,6	9,7	73,0
Storbritannia	1621,1	1529,4	852,9	6,0	90,1
Frankrike	1610,4	1064,3	643,4	51,3	150,3
Belgia	1635,1	1266,7	737,2	29,1	121,8

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

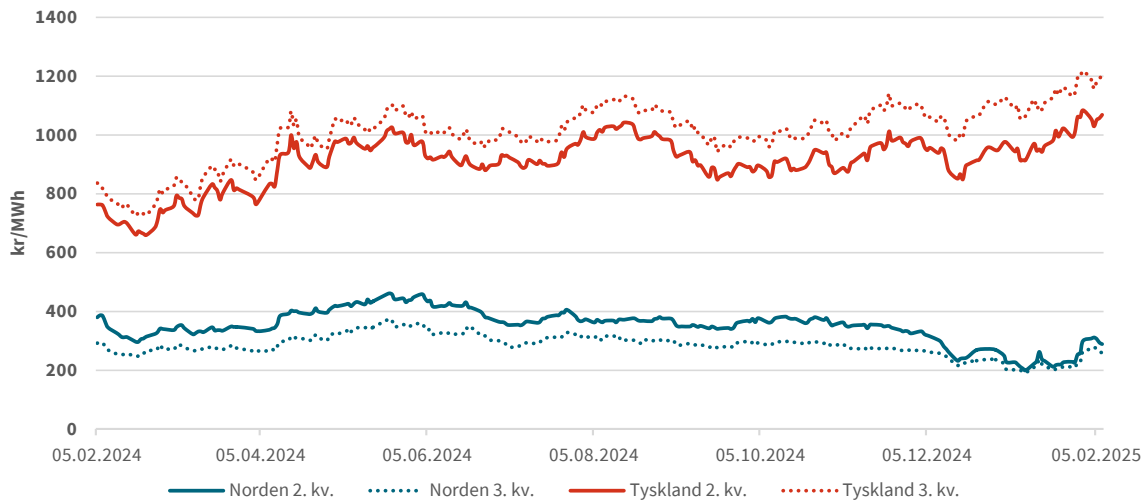


## Terminmarknaden

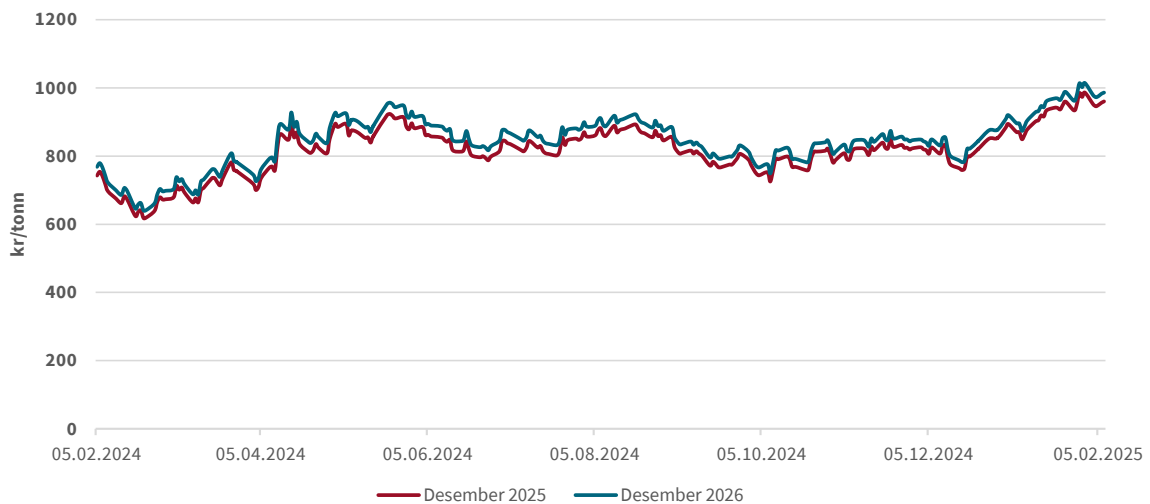
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 6	Veke 5	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mars	504,1	501,7	0,5
	April	391,6	405,8	-3,5
	2. kvartal 2025	288,8	300,0	-3,7
	3. kvartal 2025	259,7	264,7	-1,9
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2025	1068,4	1084,1	-1,4
	3. kvartal 2025	1202,4	1217,2	-1,2
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2025	960,0	986,0	-2,6
	Desember 2026	986,1	1014,2	-2,8

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 CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor





## **Sluttbrukarprisar**

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og strømknader - NVE](#)

## Tilstanden til kraftsystemet<sup>2</sup>

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)	Utlagengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2025-01-31	2025-02-28	28 dagar	409	140-409	<a href="#">Link 33</a>
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-05-16	255 dagar	412	72-122	<a href="#">Link 44</a>
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-01-27	2025-02-28	32 dagar	478	273-478	<a href="#">Link 3</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2025-02-05	2025-02-13	7 dagar	240	240	<a href="#">Link 24</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-12-19	2025-05-25	157 dagar	890	155	<a href="#">Link 45</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-04	2025-03-01	270 dagar	1600	30-1210	<a href="#">Link 38</a>
Planned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2025-02-03	2025-02-14	11 dagar	110	110	<a href="#">Link 49</a>
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-10-07	2025-02-14	130 dagar	165	165	<a href="#">Link 36</a>
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2025-02-22	326 dagar	385	110-220	<a href="#">Link 41</a>
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-03-07	760 dagar	320	320	<a href="#">Link 47</a>
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2025-02-04	2025-02-25	20 dagar	125	10-125	<a href="#">Link 4</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2025-01-20	2025-04-25	95 dagar	600	600	<a href="#">Link 39</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2024-08-26	2025-02-06	164 dagar	210	210	<a href="#">Link 21</a>
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-22	2025-02-20	29 dagar	372	292-322	<a href="#">Link 26</a>
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G3	2025-01-13	2025-02-21	39 dagar	147	147	<a href="#">Link 46</a>
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2025-02-05	2025-02-08	2 dagar	1172	472-1172	<a href="#">Link 2</a>
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	<a href="#">Link 30</a>

### Overføring

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

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Elering AS	EE → FI	2025-01-25	2025-02-03	9 dagar	1016	1016	<a href="#">Link 34</a>
Planned	Elering AS	FI → EE	2025-01-25	2025-02-03	9 dagar	1016	658	<a href="#">Link 34</a>
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	2500	1550	<a href="#">Link 37</a>
Planned	Energinet	NL → DK1	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	700	450	<a href="#">Link 37</a>
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	715	415	<a href="#">Link 37</a>
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	1632	932	<a href="#">Link 37</a>
Planned	Energinet	DK1 → NL	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	700	500	<a href="#">Link 37</a>
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	1632	832	<a href="#">Link 37</a>
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	715	465	<a href="#">Link 37</a>
Planned	Energinet	GB → DK1	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	1456	756	<a href="#">Link 37</a>
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	2500	1600	<a href="#">Link 37</a>
Planned	Energinet	DK1 → GB	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	1456	756	<a href="#">Link 37</a>
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-01-27	2025-02-14	18 dagar	590	440	<a href="#">Link 37</a>
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	590	0-390	<a href="#">Link 40</a>
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	600	0-400	<a href="#">Link 40</a>
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	<a href="#">Link 50</a>
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	<a href="#">Link 50</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 5</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-06	2025-03-14	67 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 6</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 7</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-06	2025-04-05	88 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 8</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-01	2025-02-18	48 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 9</a>

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 10</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	<a href="#">Link 11</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 12</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 13</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-01	2025-02-18	48 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 14</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 15</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 16</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 17</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	<a href="#">Link 18</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-06	2025-04-05	88 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 19</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-06	2025-03-14	67 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 20</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-03	2025-02-28	25 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 25</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-03	2025-02-28	25 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 42</a>
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	<a href="#">Link 43</a>
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	<a href="#">Link 43</a>
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	<a href="#">Link 48</a>
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-01-26	2025-02-06	10 dagar	3700	1200	<a href="#">Link 22</a>

Unplanned	Statnett SF	NO1 → NO2	2025-01-26	2025-02-06	10 dagar	2200	300	<a href="#">Link 22</a>
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2025-01-11	2025-02-14	34 dagar	1400	200-300	<a href="#">Link 35</a>

### 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	2025-02-09	2025-02-09	0 dagar	260	113	<a href="#">Link 1</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Kemira Chemicals 1	2025-02-02	2025-02-08	6 dagar	110	108	<a href="#">Link 28</a>
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-02-05	2025-02-05	0 dagar	396	167	<a href="#">Link 31</a>
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-02-04	2025-02-04	0 dagar	396	139	<a href="#">Link 32</a>
Unplanned	NO2	Equinor ASA	Johan Sverdrup Unit	2025-02-04	2025-02-04	0 dagar	325	225-325	<a href="#">Link 27</a>
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2025-02-05	2025-02-05	0 dagar	200	100-130	<a href="#">Link 23</a>
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2025-02-03	2025-02-03	0 dagar	162	162	<a href="#">Link 29</a>