



## Kraftsituasjonen veke 2, 2025

### Høgare kraftforbruk og kraftprisar

Førre veke var prega av kaldare vêt, høgare kraftforbruk og auka kraftproduksjon. I tillegg kom det varslar om mildare vêt og mykje nedbør for årstida dei neste vekene. Dette bidrog til at Noreg hadde høg kraftproduksjon. Samstundes var det lågare tilgang på rimeleg vindkraft nord på kontinentet samanlikna med veka før. Dette bidrog til ein auke i nettoeksporten frå Noreg.

Som følge av mindre rimeleg kraftproduksjon og høgare kraftforbruk, auka kraftprisane i store delar av Nord-Europa. Likevel låg vekesprisene for Noreg framleis lågare enn kontinentet. Sørøst-, Sørvest- og Vest-Noreg (NO1, NO2 og NO5) hadde ein vekespris på høvesvis 71, 72 og 67 øre/kWh.

På torsdag og fredag var det låg vindkraftproduksjon og høge kraftprisar nord i Sverige (SE1 og SE2). Dette bidrog til at Midt-Noreg (NO3) fekk timar med kraftprisar på over 100 øre/kWh. I snitt enda vekesprisen opp på 39 øre/kWh. God tilgang på vasskraft og flaskehalsar i nettet gjorde at Nord-Noreg (NO4) ikkje fekk like høge prisar som Midt-Noreg i same periode. Nord-Noreg hadde ein vekespris på 11 øre/kWh.

### Vêt og hydrologi

I veke 2 var det kaldt i heile landet med temperaturar som var 6–10 grader under normalen. I veke 3 er det venta mildvêt med temperaturar som er 4–7 grader over normalen i heile Noreg.

For veke 2 er det berekna eit tilsig på 0,8 TWh, eller 77 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 3 er det venta eit tilsig på 2,8 TWh, eller omkring 292 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

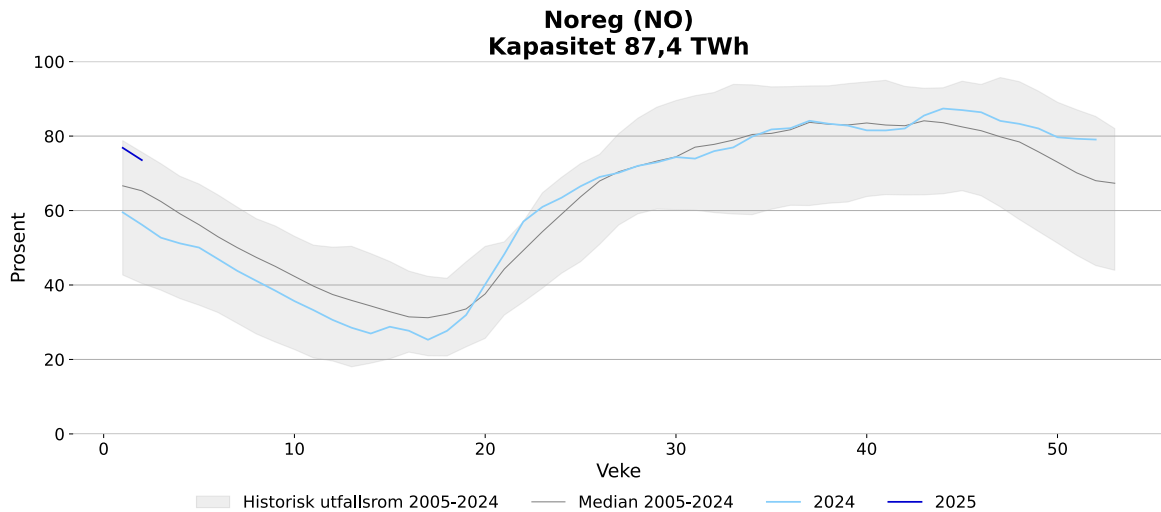
# Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

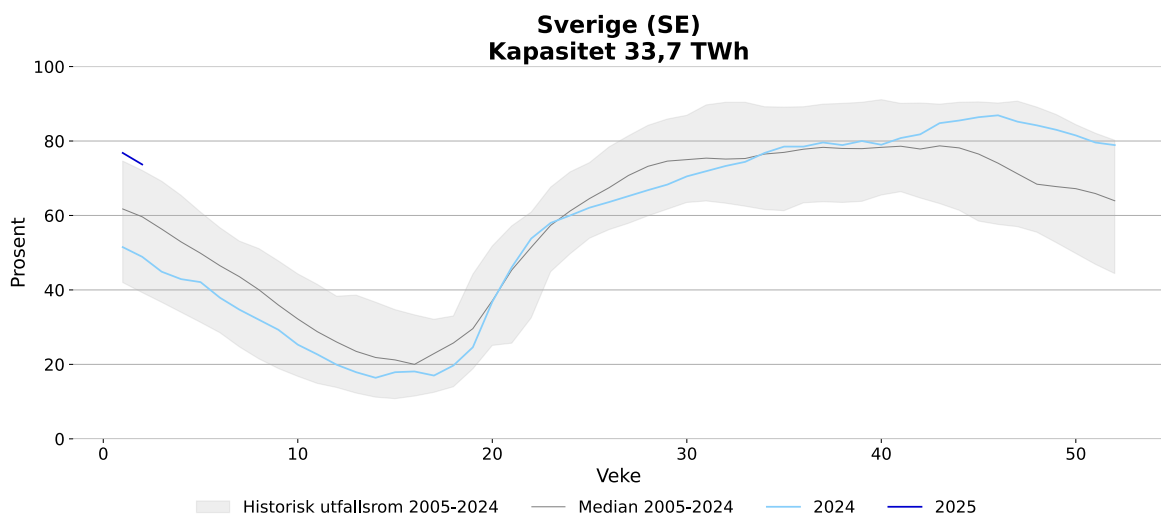
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 2 2025	Veke 1 2025	Veke 2 2024	Median veke 2	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	73,5	76,8	56,2	65,3	-3,3	17,3	8,2
Søraust-Noreg, NO1	68,0	71,8	54,9	57,3	-3,8	13,1	10,7
Sørvest-Noreg, NO2	73,5	76,4	62,2	71,6	-3,0	11,3	1,9
Midt-Noreg, NO3	79,2	83,4	47,9	60,0	-4,2	31,3	19,2
Nord-Noreg, NO4	77,3	79,5	51,0	63,3	-2,1	26,3	14,0
Vest-Noreg, NO5	68,4	73,1	55,1	63,9	-4,7	13,3	4,5
Sverige	73,7	76,8	48,9	59,7	-3,1	24,8	14,0

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

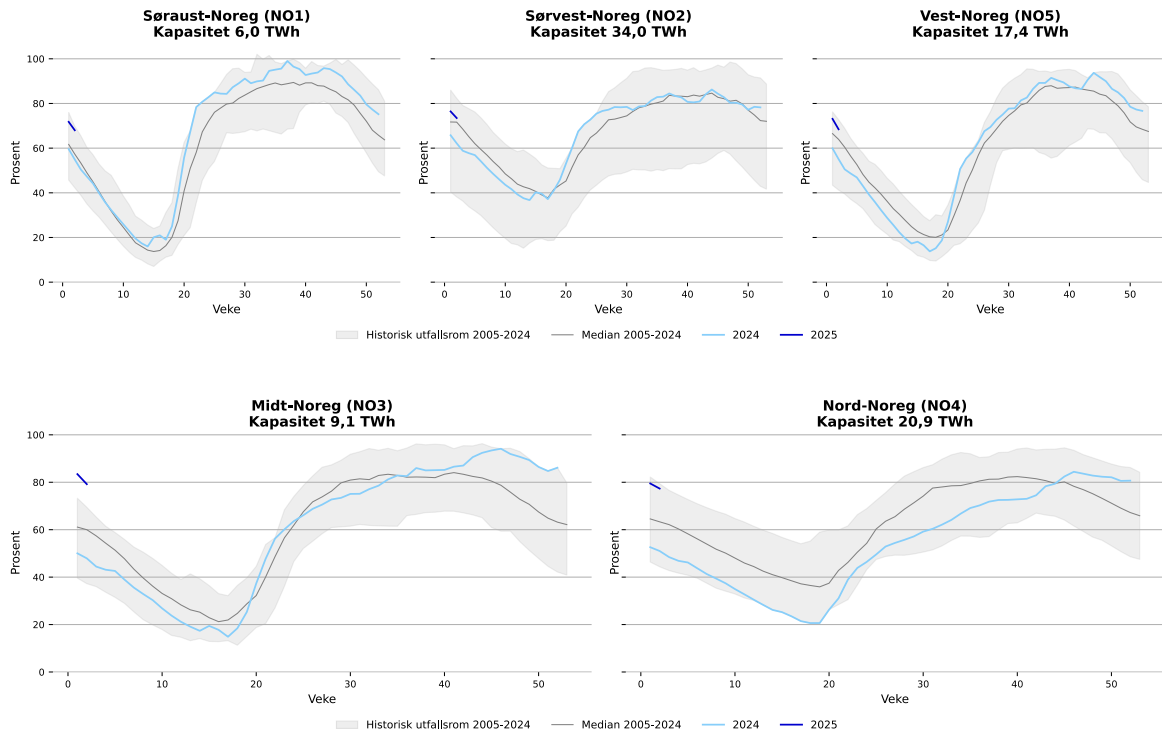
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



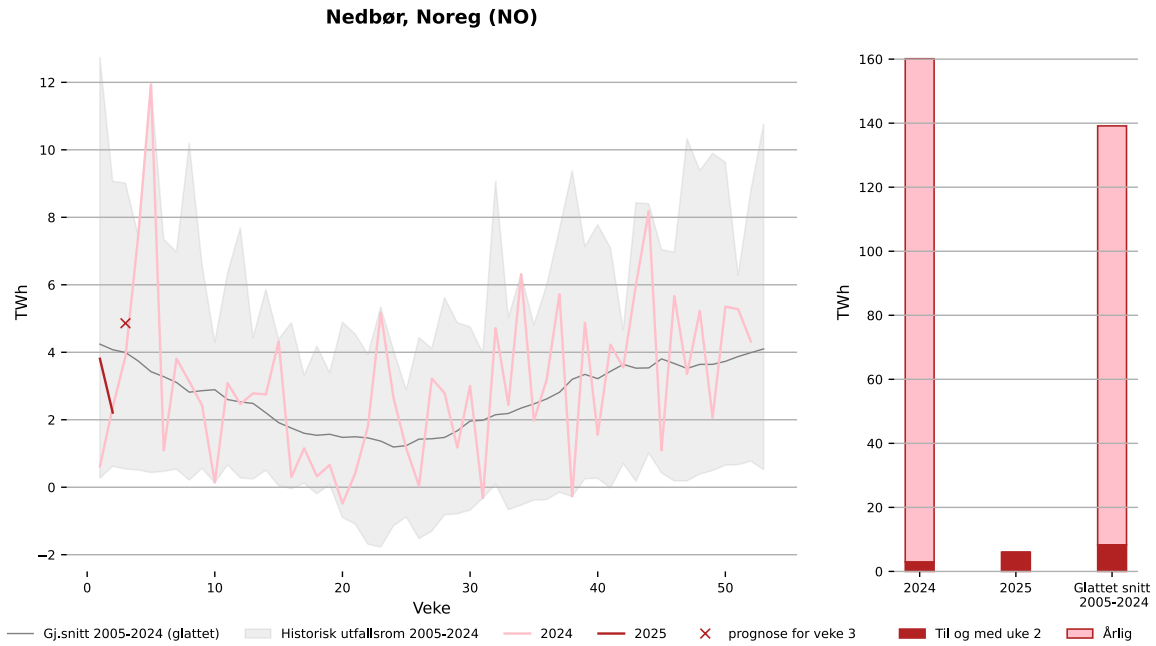
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



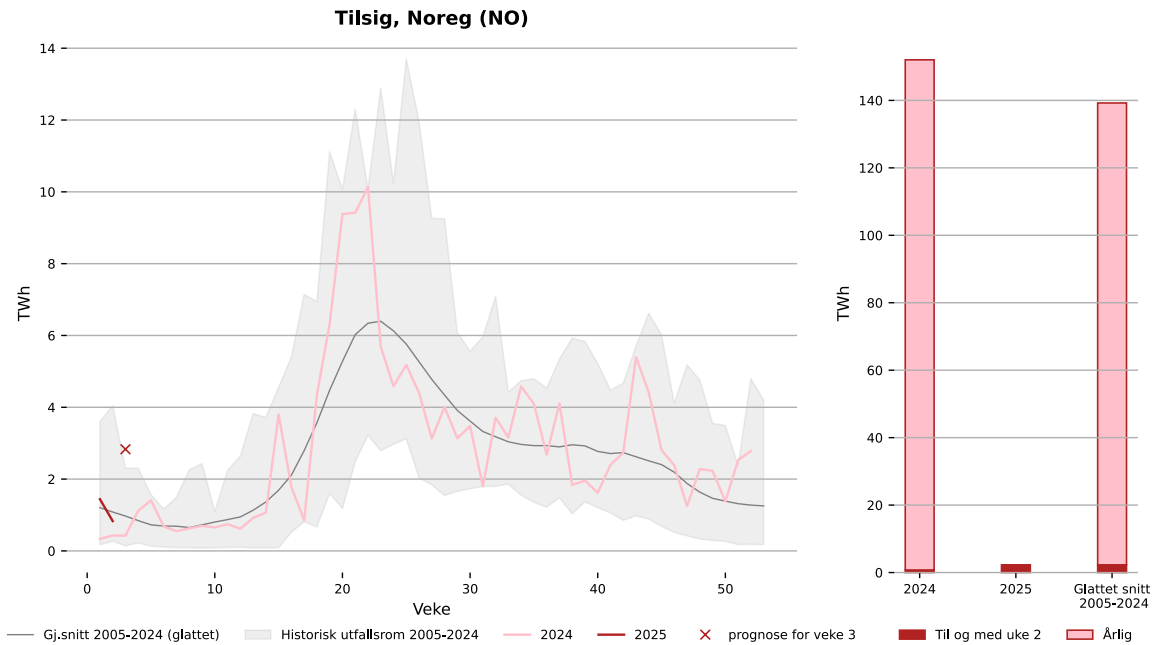
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

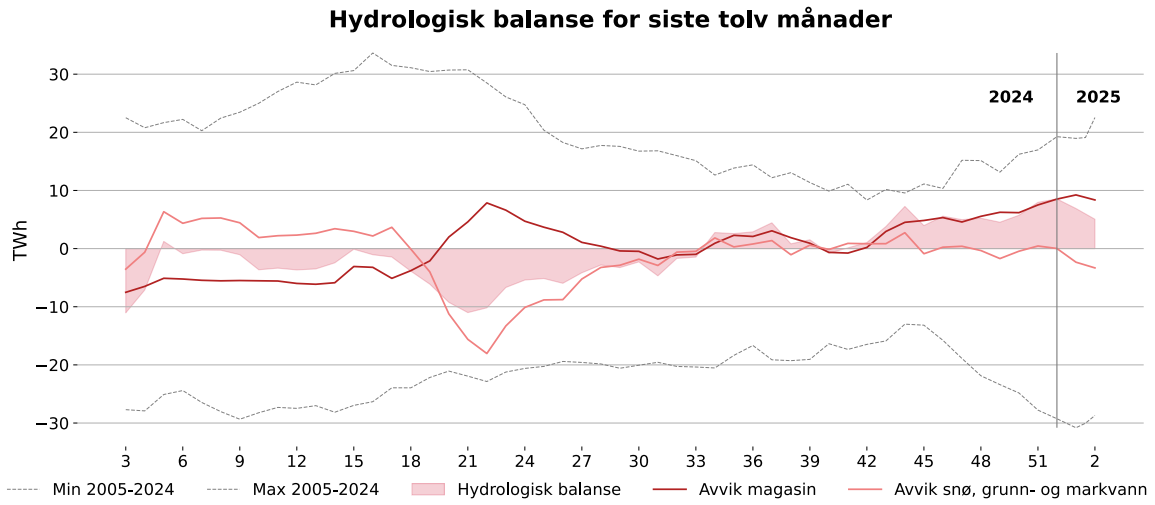
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



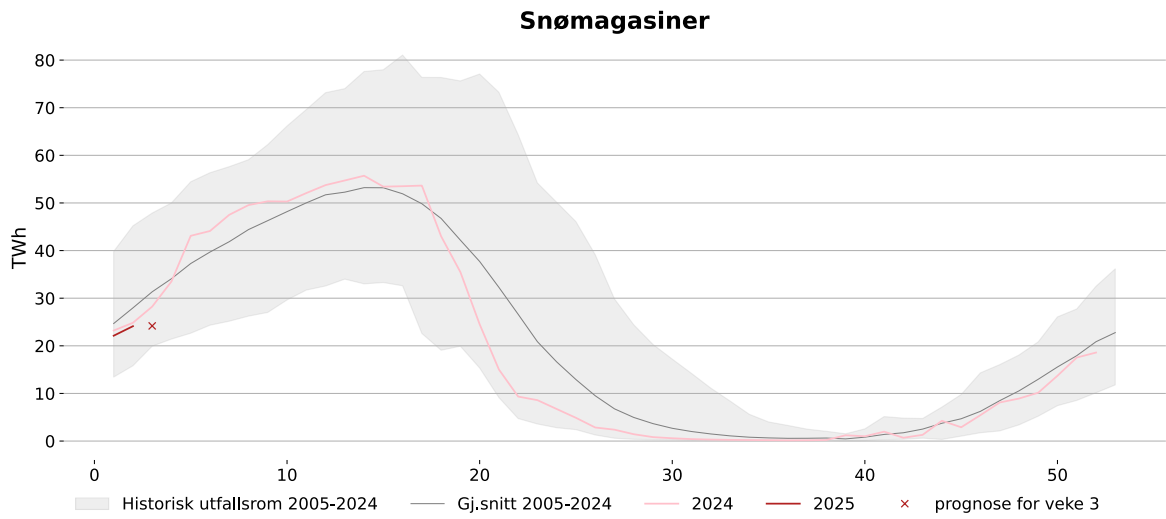
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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 2 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 3 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,2	54	4,9	122
Søraust-Noreg, NO1	0,5	127	0,1	27
Sørvest-Noreg, NO2	0,6	46	0,7	55
Midt-Noreg, NO3	0,1	20	0,9	126
Nord-Noreg, NO4	0,5	80	2,3	355
Vest-Noreg, NO5	0,4	45	0,9	101

**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 2 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 3 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,8	77	2,8	292
Søraust-Noreg, NO1	0,1	142	0,1	185
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	66	0,7	164
Midt-Noreg, NO3	0,1	70	0,7	417
Nord-Noreg, NO4	0,1	91	0,8	566
Vest-Noreg, NO5	0,1	71	0,5	291

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

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

<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

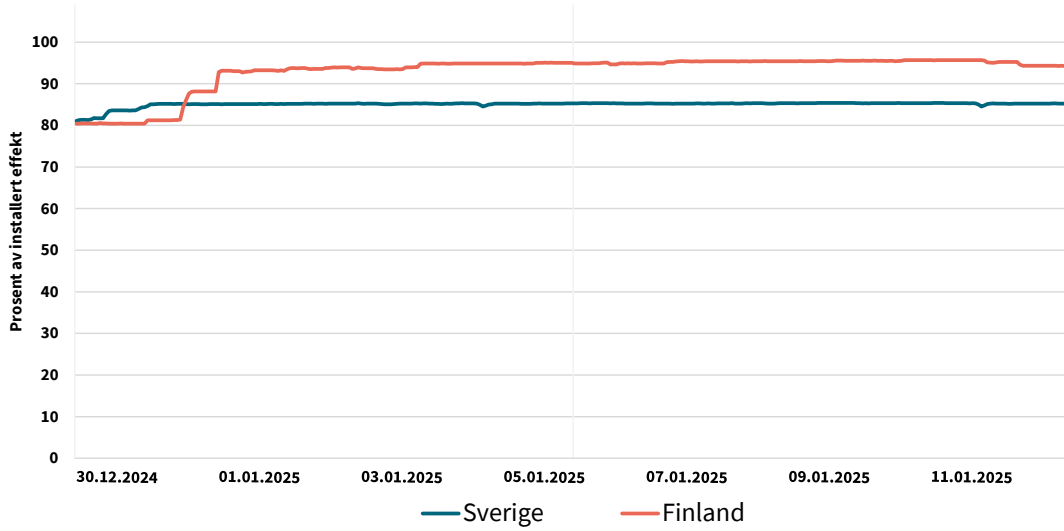
	Veke 2	Veke 1	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	4 025	3 722	303	8 %
NO1	380	371	9	2 %
NO2	1 367	1 312	54	4 %
NO3	636	621	15	2 %
NO4	684	525	159	30 %
NO5	958	893	65	7 %
Sverige	3 936	3 748	188	5 %
SE1	716	570	146	26 %
SE2	1 256	1 361	-105	-8 %
SE3	1 668	1 561	107	7 %
SE4	295	256	39	15 %
Danmark	830	858	-28	-3 %
Jylland	521	561	-40	-7 %
Sjælland	309	297	12	4 %
Finland	1 765	1 735	30	2 %
<b>Norden</b>	<b>10 555</b>	<b>10 063</b>	<b>492</b>	<b>5 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 533	3 411	122	4 %
NO1	1 031	1 006	26	3 %
NO2	895	855	40	5 %
NO3	697	666	31	5 %
NO4	482	451	31	7 %
NO5	427	432	-5	-1 %
Sverige	3 336	3 122	214	7 %
SE1	281	268	13	5 %
SE2	438	364	74	20 %
SE3	2 076	2 004	73	4 %
SE4	541	486	54	11 %
Danmark	853	771	82	11 %
Jylland	525	468	58	12 %
Sjælland	328	303	25	8 %
Finland	1 959	1 882	77	4 %
<b>Norden</b>	<b>9 681</b>	<b>9 186</b>	<b>495</b>	<b>5 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	492	312	181	
Sverige	600	626	-26	
Danmark	-24	87	-111	
Finland	-194	-147	-47	
<b>Norden</b>	<b>874</b>	<b>877</b>	<b>-3</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

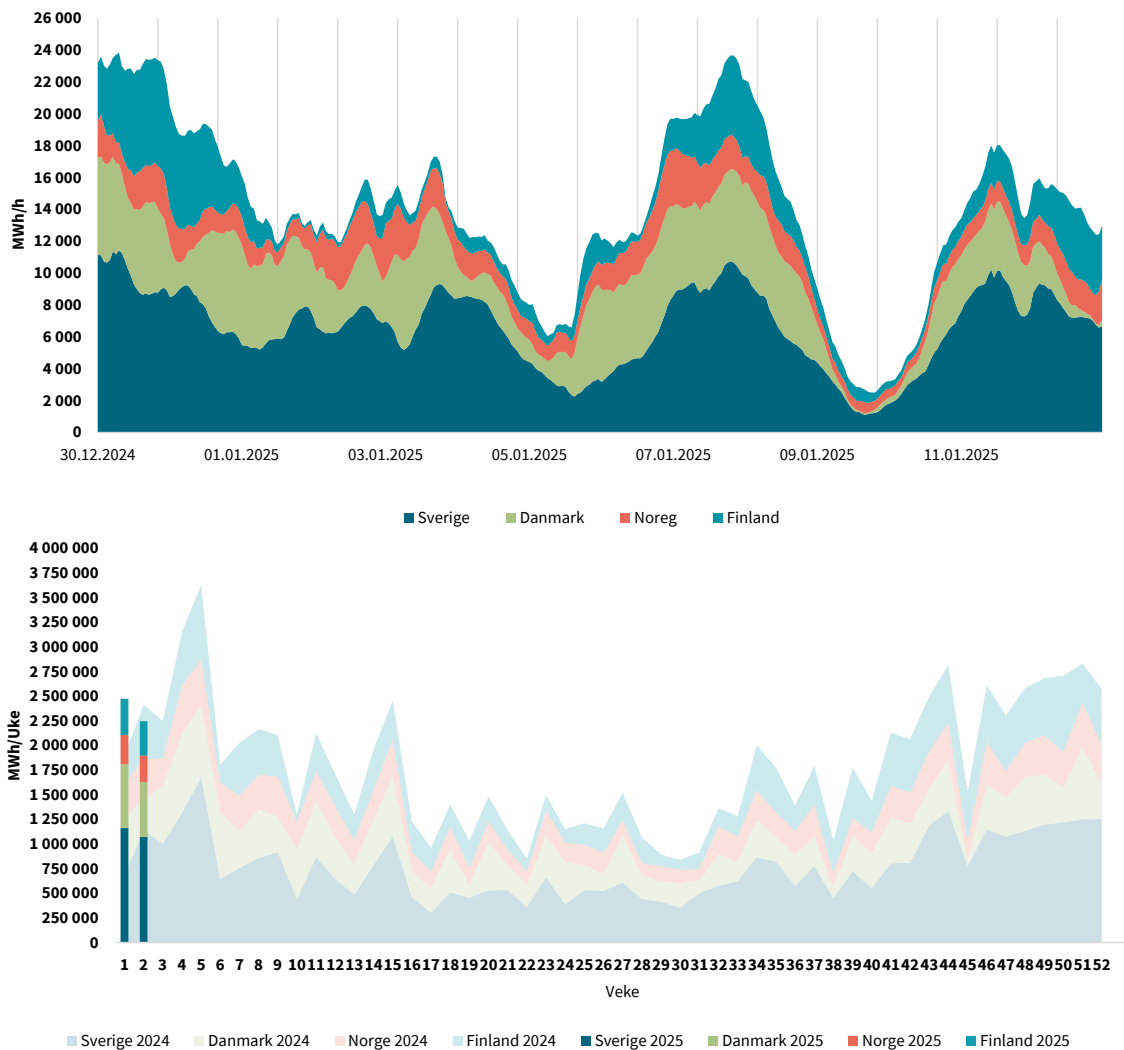


## Vind- og kjernekraftproduksjon

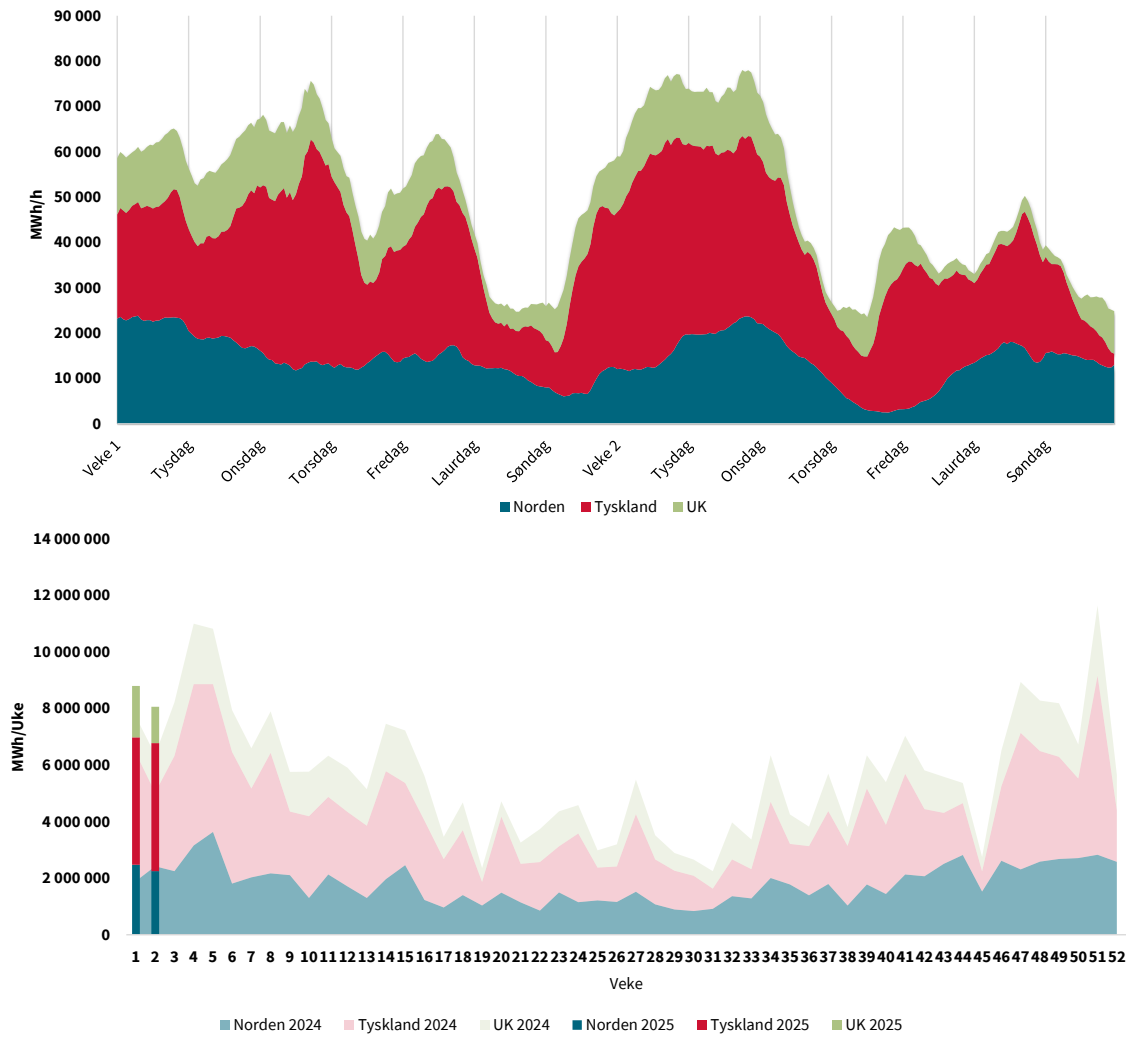
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

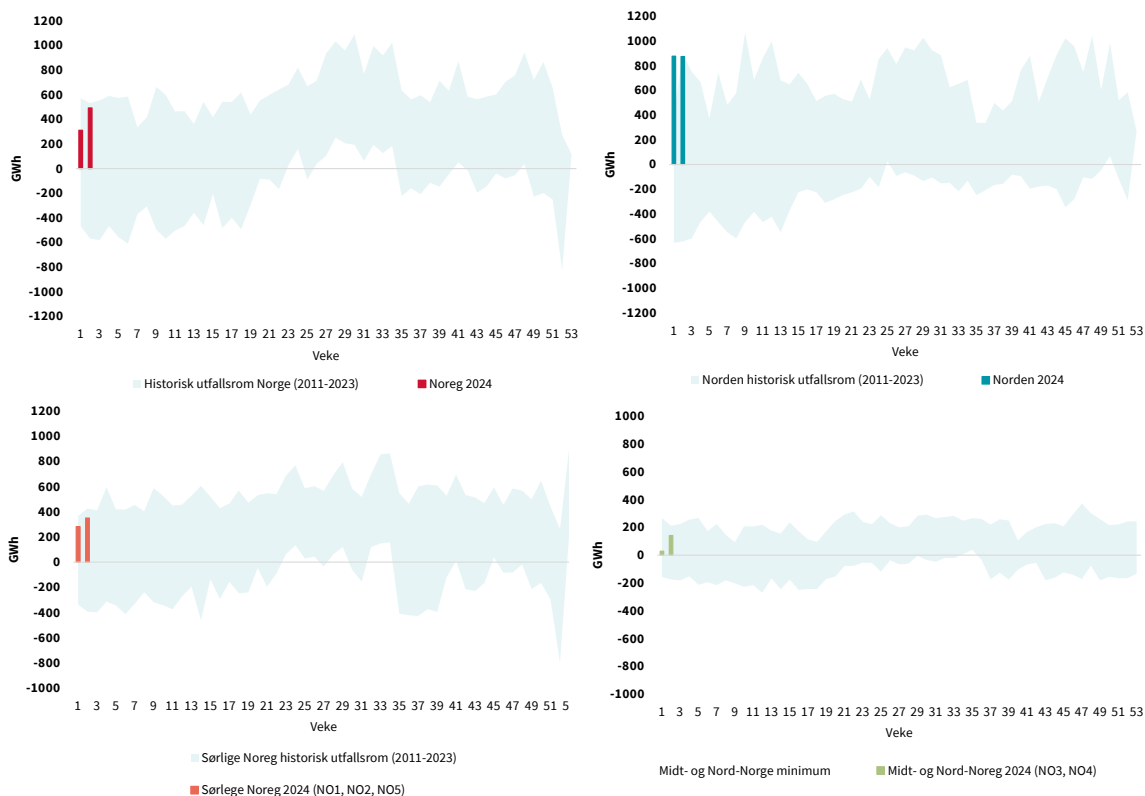
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	5,3	5,0	5,6	0,3
Forbruk	4,6	4,9	-5,9	-0,3
Nettoeksport	0,6	0,1		0,6
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	2,5	2,3	6,8	0,2
Forbruk	2,3	2,3	1,4	0,0
Nettoeksport	0,2	0,0		0,1
<b>Noreg</b>				
Produksjon	7,7	7,3	5,6	0,4
Forbruk	6,9	7,2	-3,8	-0,3
Nettoeksport	0,8	0,1		0,7
<b>Norden</b>				
Produksjon	20,6	20,2	2,2	0,4
Forbruk	18,9	20,2	-7,1	-1,3
Nettoeksport	1,8	0,0		1,8

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

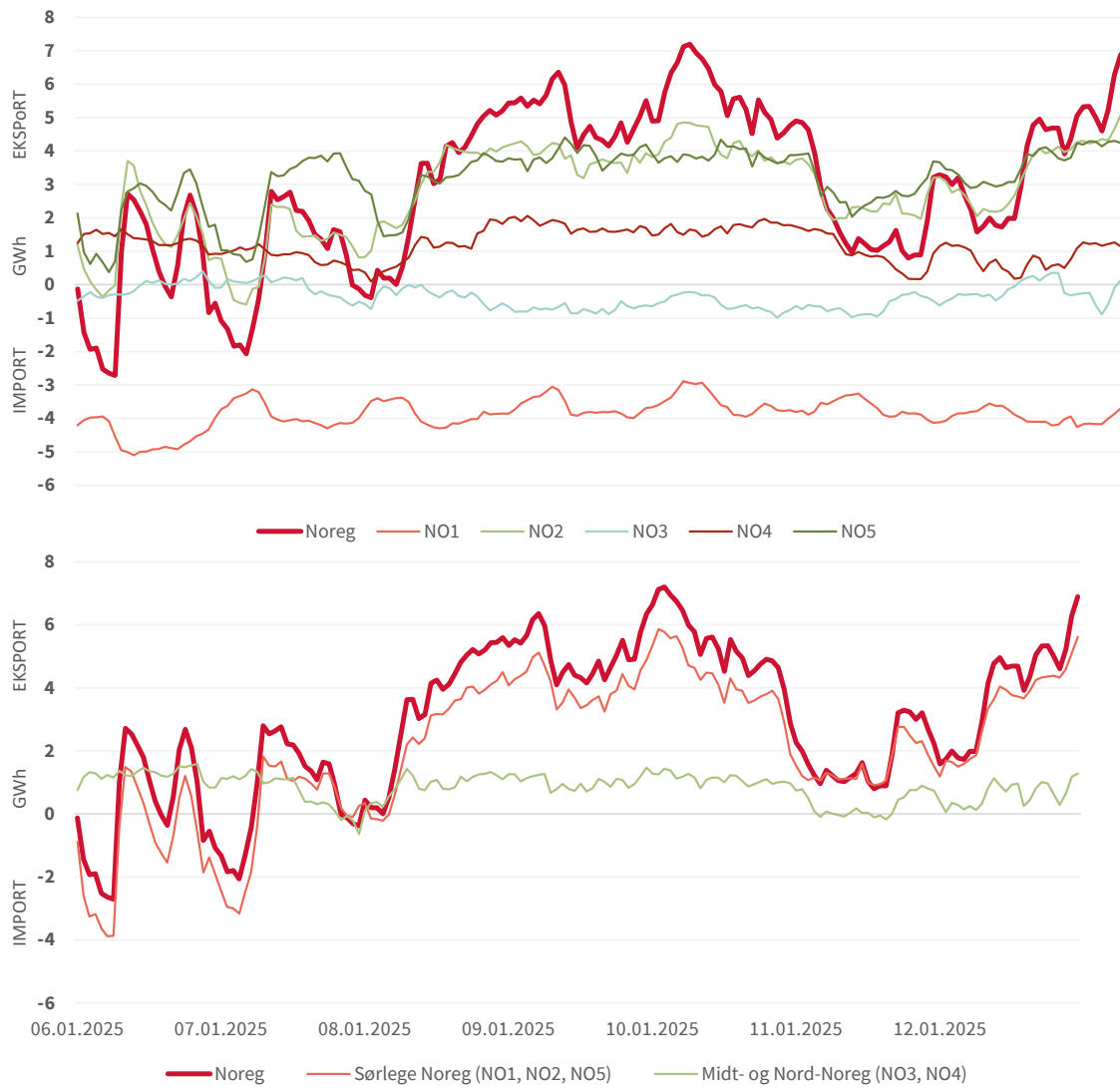
## Utvexling

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.





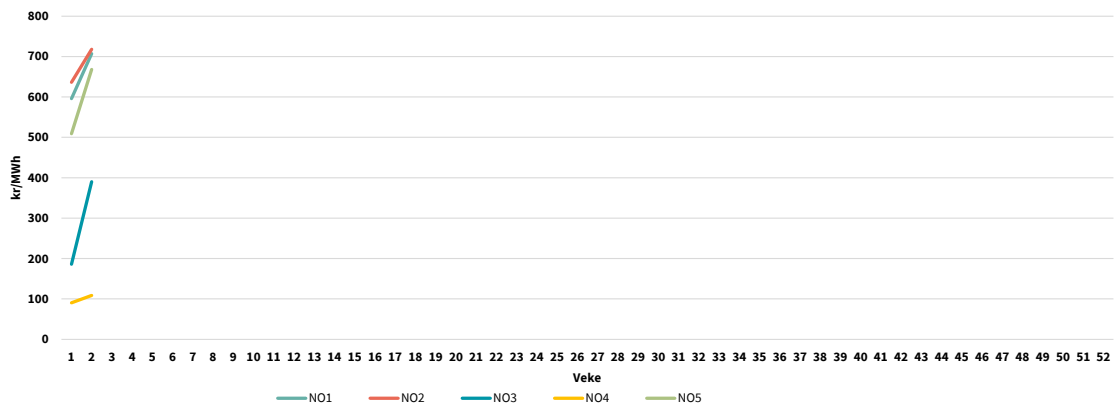
# Kraftprisar

## Engrosmarknaden

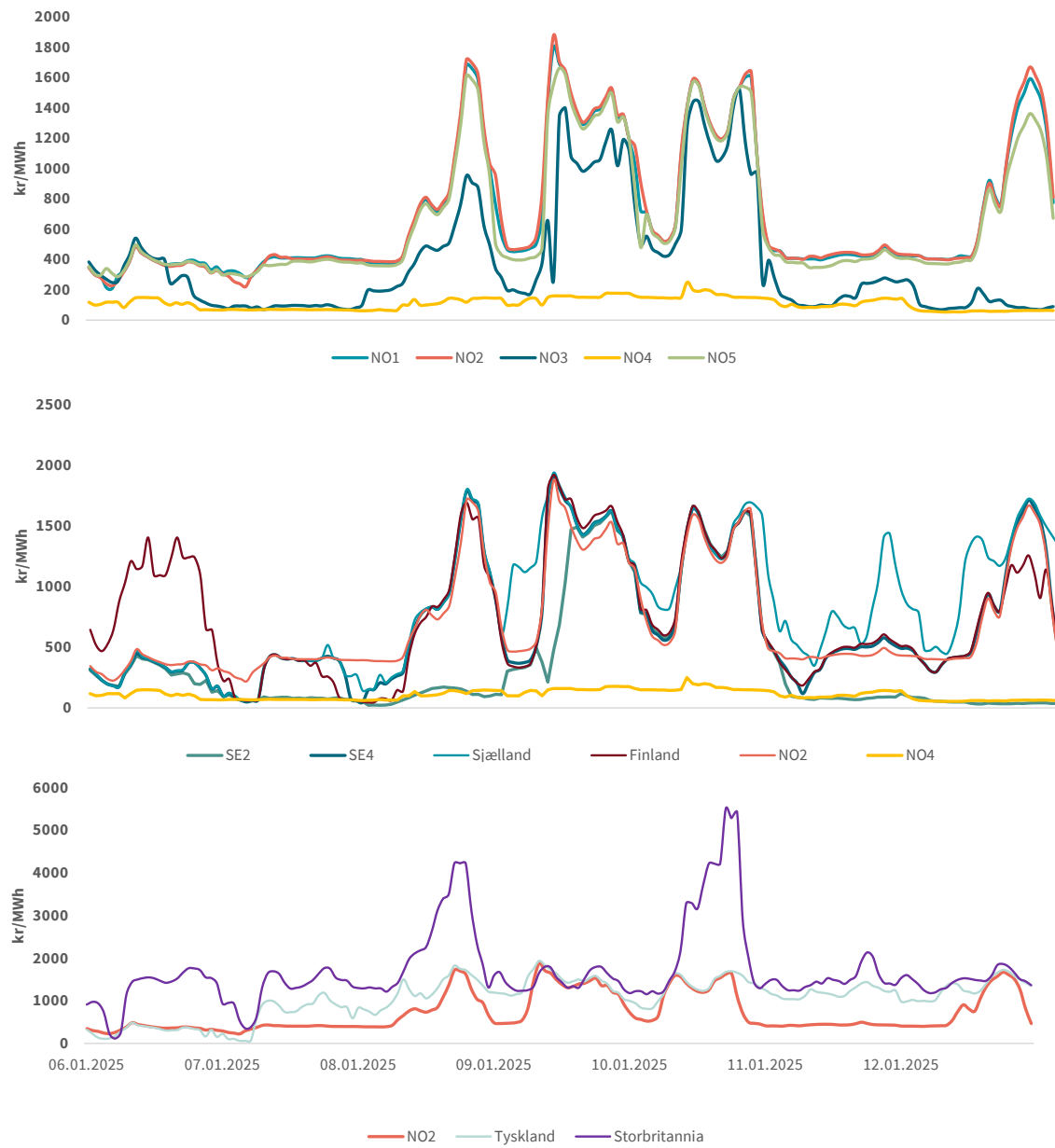
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 2	Veke 1 (2025)	Veke 2 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	707,2	596,1	1075,6	18,6	-34,3
NO2	718,0	636,4	1072,0	12,8	-33,0
NO3	390,1	185,9	619,3	109,8	-37,0
NO4	108,8	90,3	506,8	20,6	-78,5
NO5	667,9	509,3	1060,7	31,1	-37,0
SE1	374,0	114,2	554,8	227,5	-32,6
SE2	372,8	109,0	554,8	242,1	-32,8
SE3	694,9	565,5	960,9	22,9	-27,7
SE4	703,5	588,7	1074,2	19,5	-34,5
Finland	770,3	706,9	936,2	9,0	-17,7
Jylland	955,7	688,1	1105,5	38,9	-13,5
Sjælland	859,3	671,7	1106,9	27,9	-22,4
Nederland	1174,8	1067,3	1088,2	10,1	8,0
Tyskland	1064,1	867,5	1114,1	22,7	-4,5
Polen	1159,8	832,0	1203,7	39,4	-3,6
Storbritannia	1701,8	1239,0	1129,5	37,4	50,7
Frankrike	1053,4	1059,5	1132,7	-0,6	-7,0
Belgia	1121,9	1008,8	1144,3	11,2	-2,0

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

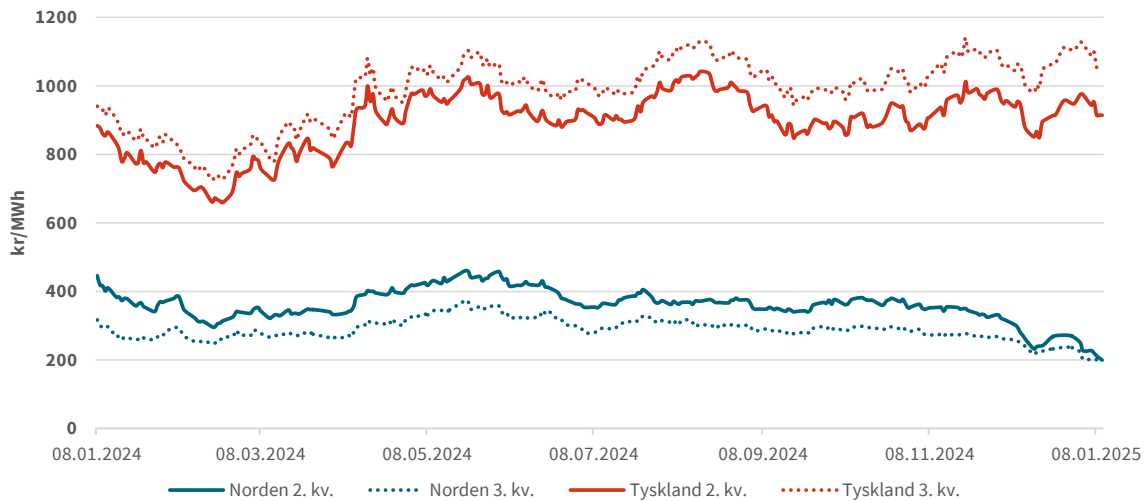


## Terminmarknaden

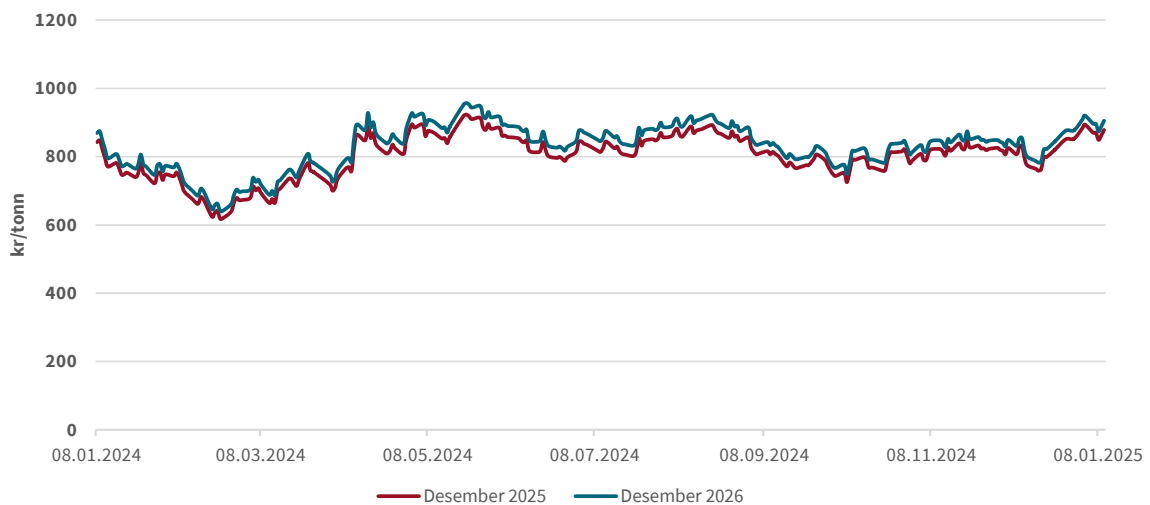
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 2	Veke 1	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Februar	389,3	489,9	-20,5
	Mars	328,8	398,9	-17,6
	2. kvartal 2025	199,6	227,0	-12,1
	3. kvartal 2025	191,8	202,4	-5,3
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2025	914,5	974,5	-6,2
	3. kvartal 2025	1065,1	1122,2	-5,1
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2025	878,3	894,0	-1,8
	Desember 2026	904,8	920,0	-1,7

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 utsløppskvotar 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2025-01-10	2025-02-28	48 dagar	409	140-409	<a href="#">Link 7</a>
Planned	DK1	Solar Park Kassø ApS	Solar Park Kassø	2025-01-08	2025-01-13	5 dagar	304	0-304	<a href="#">Link 9</a>
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-12-14	2025-01-20	37 dagar	412	412	<a href="#">Link 21</a>
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-05-16	255 dagar	412	72-122	<a href="#">Link 23</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-04	2025-03-01	270 dagar	1600	30-1210	<a href="#">Link 3</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-12-19	2025-05-25	157 dagar	890	155	<a href="#">Link 34</a>
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2025-02-08	312 dagar	385	110-220	<a href="#">Link 35</a>
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-01-13	2025-01-15	2 dagar	110	110	<a href="#">Link 45</a>
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-10-07	2025-01-24	109 dagar	165	165	<a href="#">Link 46</a>
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-03-07	760 dagar	320	320	<a href="#">Link 47</a>
Planned	SE1	W3 Renewables AB	Kilberget	2025-01-13	2025-01-17	4 dagar	259	134-259	<a href="#">Link 17</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2024-08-26	2025-01-24	151 dagar	210	210	<a href="#">Link 38</a>
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-09	2025-01-14	5 dagar	372	322	<a href="#">Link 1</a>
Unplanned	SE2	Arise AB	Turinge	2025-01-07	2025-01-10	3 dagar	241	241	<a href="#">Link 13</a>
Unplanned	SE2	Arise AB	Kölvallen Vindpark	2024-09-20	2025-03-31	191 dagar	277	140-271	<a href="#">Link 37</a>
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G3	2025-01-13	2025-02-21	39 dagar	147	147	<a href="#">Link 36</a>
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2024-08-17	2025-01-10	146 dagar	330	100-330	<a href="#">Link 12</a>
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-02-07	193 dagar	190	190	<a href="#">Link 33</a>
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-02-17	626 dagar	448	0-448	<a href="#">Link 16</a>

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

## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2024-12-18	2025-01-10	22 dagar	1444	324-1444	<a href="#">Link 8</a>
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2024-12-18	2025-01-10	22 dagar	1444	324-1444	<a href="#">Link 8</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-01-06	2025-01-09	3 dagar	1456	0-1456	<a href="#">Link 10</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-01-06	2025-01-09	3 dagar	1456	0-1456	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Energinet	GB → DK1	2025-01-06	2025-01-08	2 dagar	1456	728-1456	<a href="#">Link 14</a>
Planned	Energinet	DK1 → GB	2025-01-06	2025-01-08	2 dagar	1456	728-1456	<a href="#">Link 14</a>
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	715	415	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	590	490	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Energinet	DK1 → NL	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	700	500	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	2500	1400	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	2500	1750	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Energinet	NL → DK1	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	700	450	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	1632	982	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	715	515	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Energinet	DK1 → GB	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	1456	756	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Energinet	GB → DK1	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	1456	756	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2025-01-07	2025-01-24	17 dagar	1632	732	<a href="#">Link 19</a>
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	<a href="#">Link 20</a>
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	<a href="#">Link 20</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 24</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 25</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-06	2025-01-31	25 dagar	985	361-946	<a href="#">Link 26</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 27</a>

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-01	2025-01-15	14 dagar	985	361	<a href="#">Link 28</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-06	2025-01-31	25 dagar	1000	25-625	<a href="#">Link 29</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 30</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 31</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 32</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 39</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 40</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 41</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 42</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 43</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 44</a>
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	<a href="#">Link 48</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>

## Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Helen Oy	HvSK	2025-01-12	2025-01-15	2 dagar	150	150	<a href="#">Link 2</a>
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-01-11	2025-01-20	8 dagar	260	175	<a href="#">Link 4</a>
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-01-08	2025-01-08	0 dagar	396	105-161	<a href="#">Link 15</a>

Planned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2024-12-19	2025-01-07	18 dagar	140	120	<a href="#">Link 22</a>
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-01-07	2025-01-07	0 dagar	210	110-210	<a href="#">Link 18</a>
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-01-10	2025-01-11	0 dagar	290	110	<a href="#">Link 5</a>
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-01-10	2025-01-11	0 dagar	215	115-206	<a href="#">Link 6</a>