

## Kraftsituasjonen veke 47, 2024

### Lågare temperaturar og høgare forbruk i Noreg

Forbruket i Noreg og Norden auka betrakteleg frå veke før, og i Noreg var auka på 14 prosent. Kaldare ver og høgare oppvarmingsbehov er ein viktig årsak til dette. Forbruksauka bidrog til både høgare nordiske kraftprisar og høgare regulerbar vasskraftproduksjon i Noreg.

Sjølv med auke i kraftprisane, ligg prisane i Midt-Noreg (NO3) og Nord-Noreg (NO4) på et lågt nivå. I Midt-Noreg enda vekeprisen på 20 øre/kWh, medan den i Nord-Noreg (NO4) vart 11 øre/kWh. I Sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) steig vekeprisane til 85–98 øre/kWh. Sidan prisane auka meir i sør enn i nord, vart prisskilnadane mellom områda større enn veke før. Høg vindkraftproduksjon bidrog til at vekeprisane nord på kontinentet vart lågare enn førre veke, men låg i snitt framleis på over 100 øre/kWh.

I Finland gjekk to kjernekraftreaktorer ut grunn feil i starten av veke. Samla bidrog det til at om lag 2100 MW var utilgjengeleg. Desse hendingane kan ha bidrege til prisauka i Norden.

**NB:** Overgangen til flytbasert marknadskopling inneber at det manglar tal for flyt mellom UK og DK1 i datagrunnlaget for Figur 14. Tidlegare viste kartet marknadsflyt, no viser det fysisk flyt.

**NB:** Produksjonsdata for Finland manglar for søndagen 24.11.24. I denne perioden har vi nytta prognosetal. Somme av figurane og tabellane i rapporten er påverka av dette.

### Vêr og hydrologi

I veke 47 var det 2-5 grader kaldare enn normalt i hele Noreg. I veke 48 er det venta temperaturar frå 1-3 grader varmare enn normalt i Sør Noreg og ca. normale temperaturar i Nord Noreg.

For veke 47 er det berekna eit tilsig på 1,2 TWh, eller 70 prosent av gjennomsnittet for veke. For veke 48 er det venta eit tilsig på 1,8 TWh, som er 110 prosent av gjennomsnittet for veke.

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

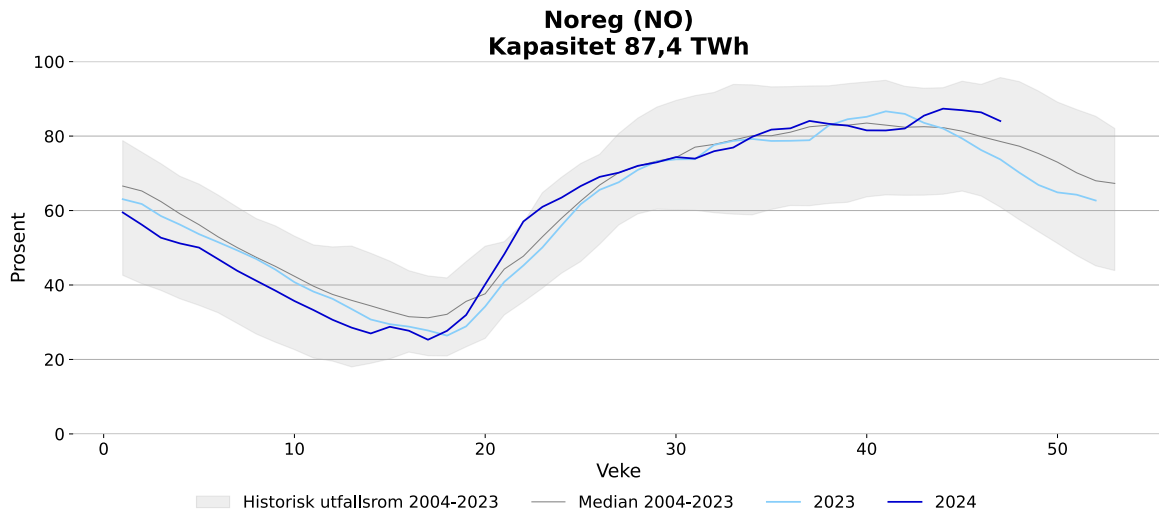
# Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

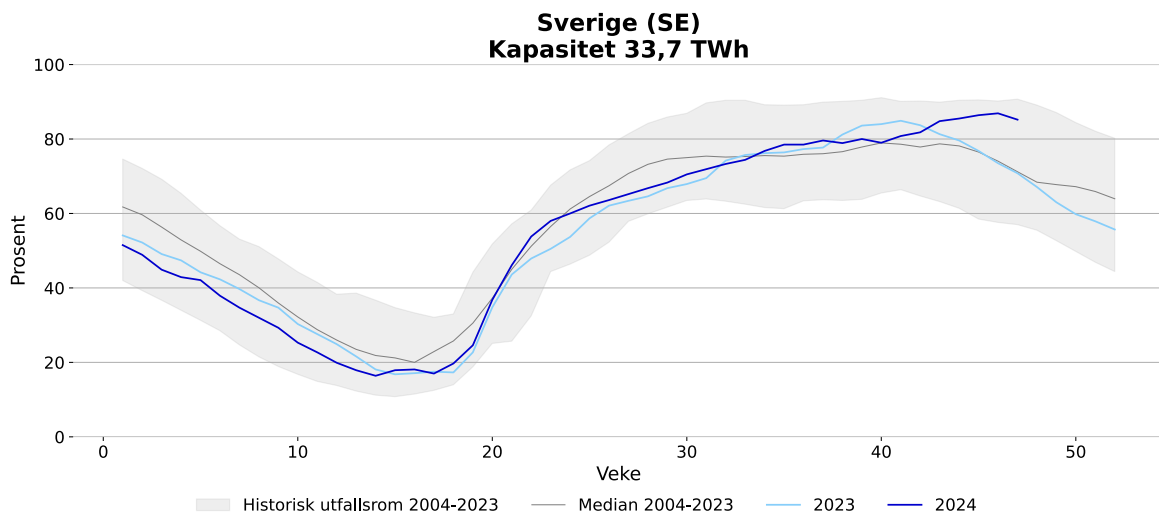
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 47 2024	Veke 46 2024	Veke 47 2023	Median veke 47	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	84,0	86,4	73,7	78,6	-2,3	10,3	5,4
Søraust-Noreg, NO1	88,6	92,1	79,9	81,0	-3,5	8,7	7,6
Sørvest-Noreg, NO2	80,2	82,7	76,1	80,7	-2,5	4,1	-0,5
Midt-Noreg, NO3	91,9	94,1	68,5	75,8	-2,2	23,4	16,1
Nord-Noreg, NO4	83,6	84,4	66,7	75,8	-0,8	16,9	7,8
Vest-Noreg, NO5	86,5	90,0	77,7	80,7	-3,4	8,8	5,8
Sverige	85,2	86,9	70,8	71,2	-1,7	14,4	14,0

\*Referanseperioden for medianen er 2004-2023 for Noreg og dei fem norske prisområda.

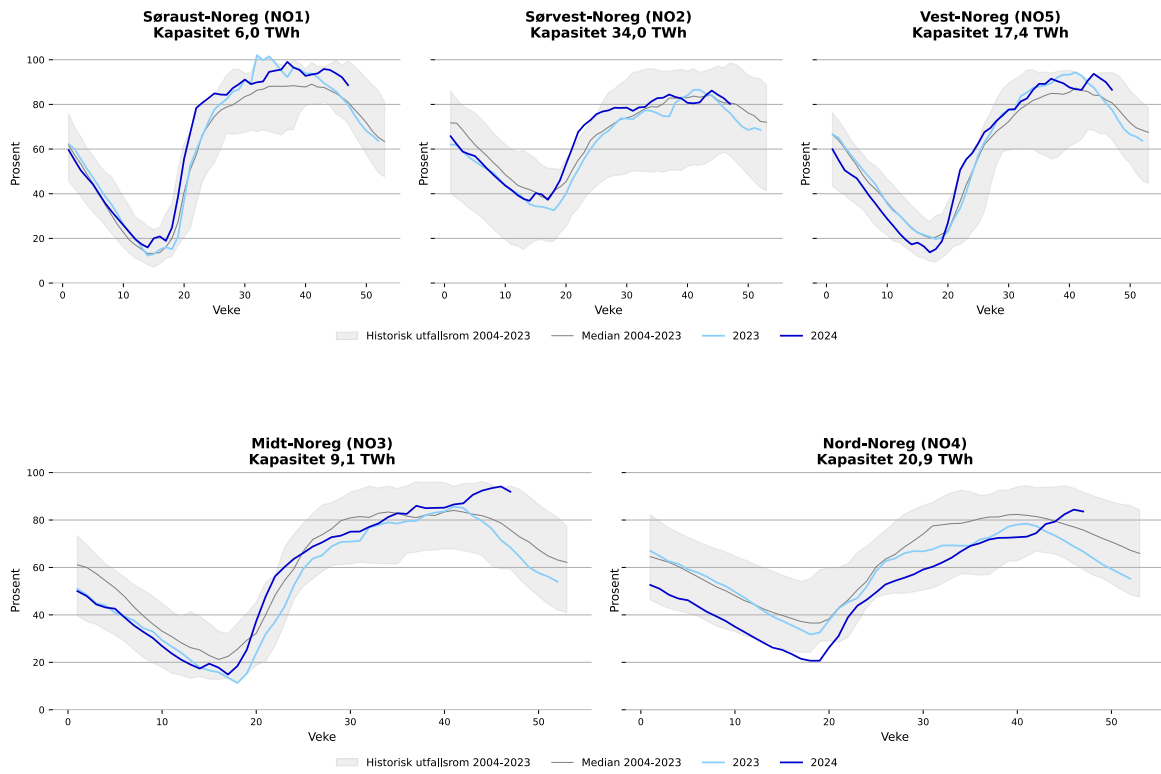
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



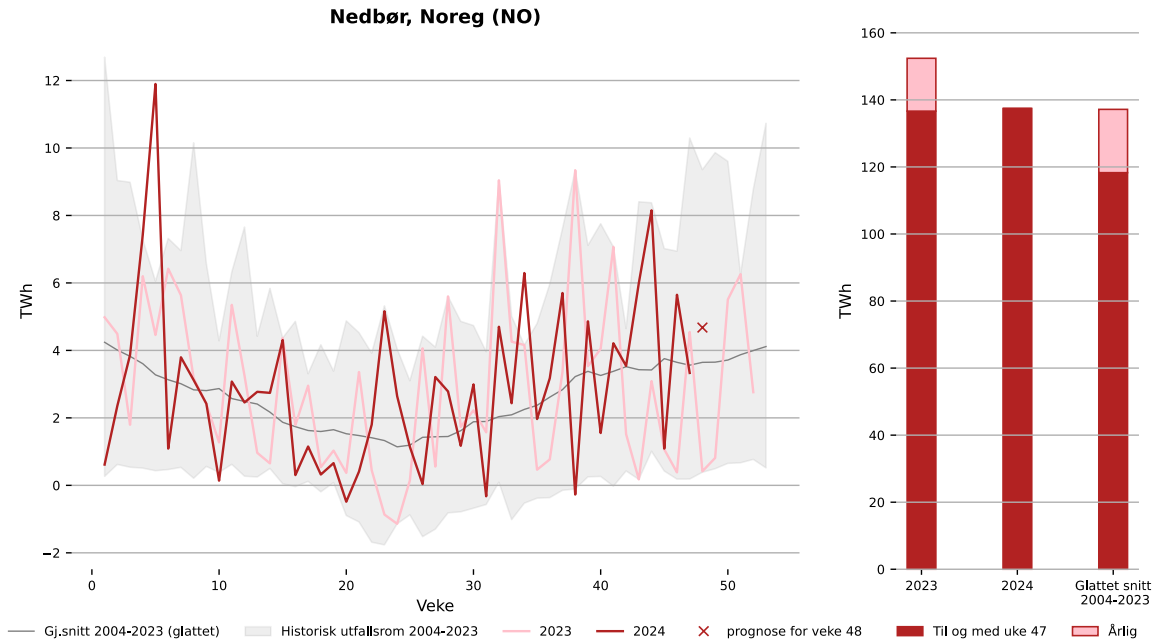
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



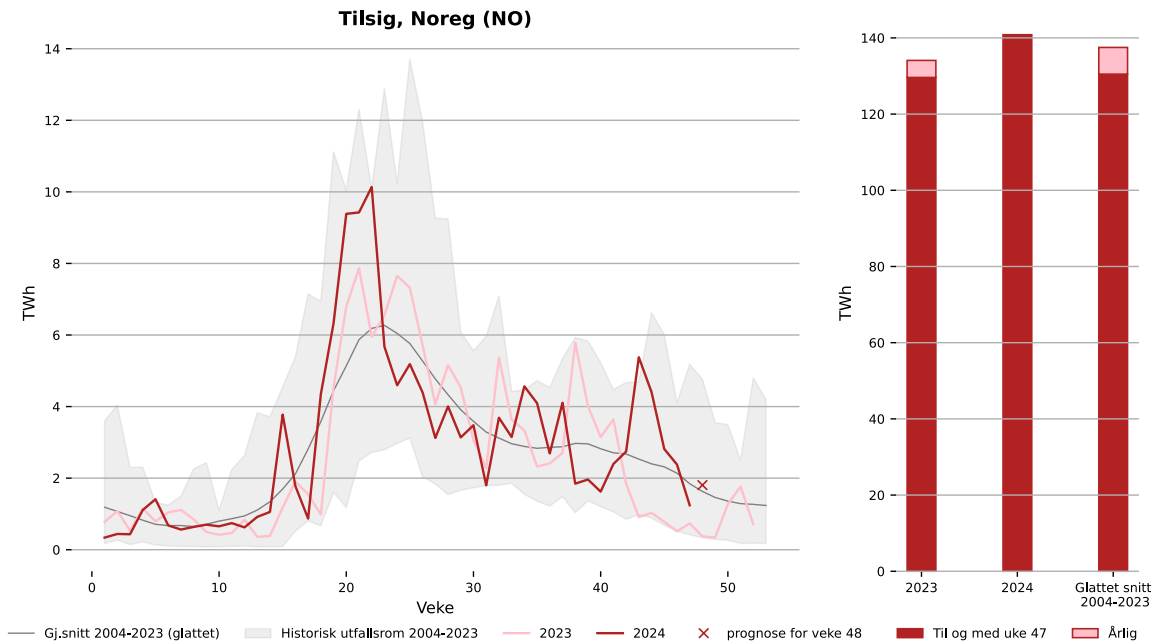
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

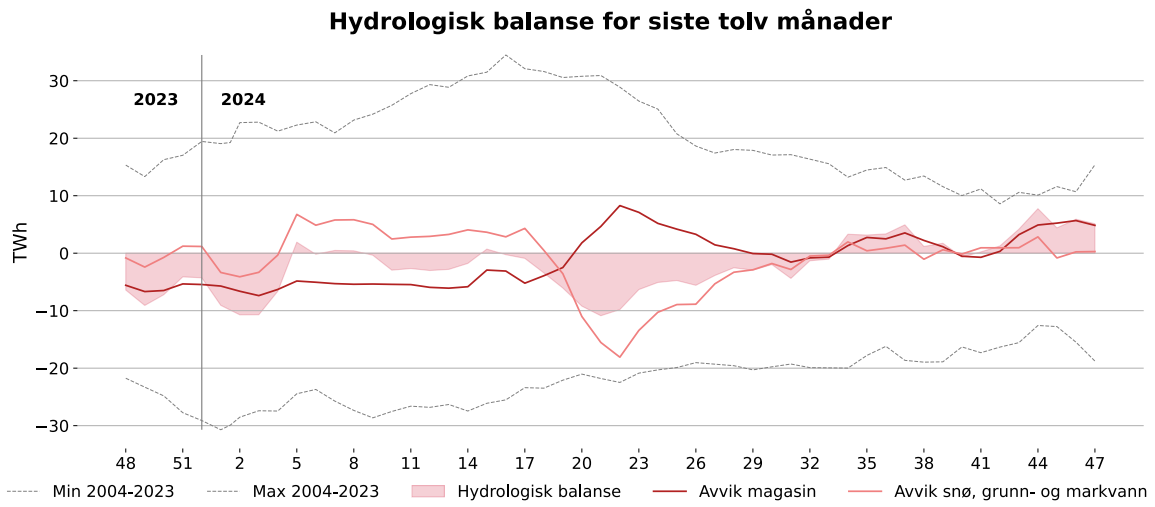
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



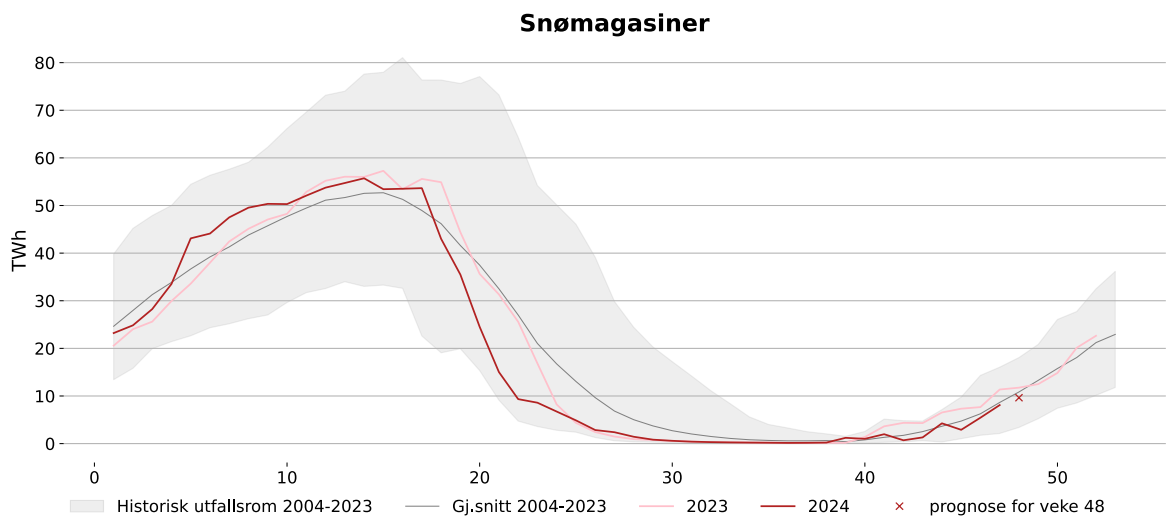
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



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 2004-2023. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 47 2024,	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 48 2024,	Prosent av gjennomsnitt
	TWh		TWh	
Noreg	3,3	94	4,7	128
Søraust-Noreg, NO1	0,4	108	0,5	127
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	80	1,2	103
Midt-Noreg, NO3	0,6	104	0,7	107
Nord-Noreg, NO4	0,6	115	1,3	240
Vest-Noreg, NO5	0,7	84	1,0	113

**Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 47 2024,	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 48 2024,	Prosent av gjennomsnitt
	TWh		TWh	
Noreg	1,2	67	1,8	111
Søraust-Noreg, NO1	0,1	72	0,2	106
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	41	0,8	116
Midt-Noreg, NO3	0,3	99	0,3	112
Nord-Noreg, NO4	0,3	130	0,3	140
Vest-Noreg, NO5	0,2	59	0,3	83

**Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-47 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-47 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	137,4	19,1	140,8	10,3
Søraust-Noreg, NO1	17,3	3,7	19,8	5,0
Sørvest-Noreg, NO2	41,3	4,8	48,8	8,8
Midt-Noreg, NO3	21,6	1,4	18,2	-4,2
Nord-Noreg, NO4	22,8	2,0	22,3	-0,6
Vest-Noreg, NO5	34,5	7,3	31,9	1,5

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		5,1
Søraust-Noreg, NO1	0,3	0,4	-0,1
Sørvest-Noreg, NO2	-0,8	0,2	-1,0
Midt-Noreg, NO3	2,3	1,5	0,9
Nord-Noreg, NO4	2,7	1,6	1,1
Vest-Noreg, NO5	0,6	1,2	-0,6

<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

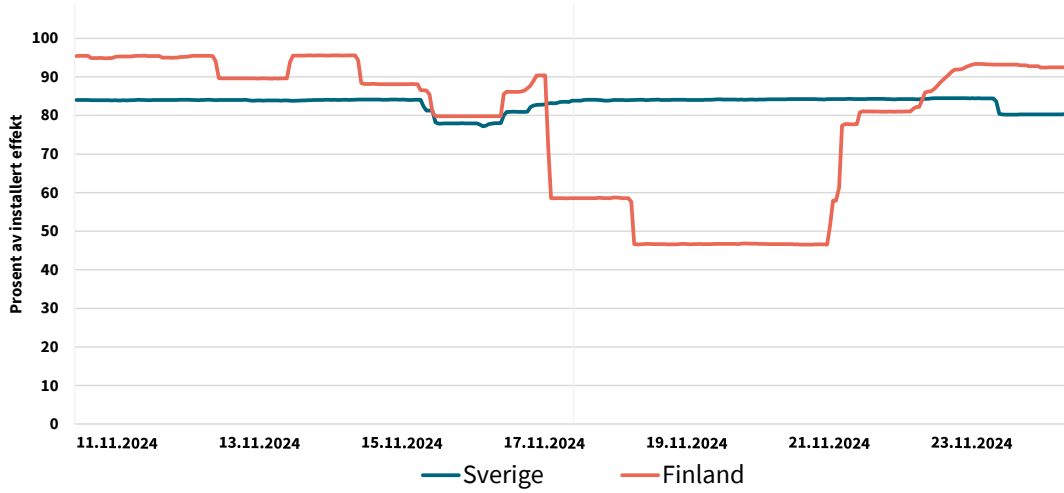
	Veke 47	Veke 46	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 584	3 374	209	6 %
NO1	389	379	10	3 %
NO2	1 227	1 127	100	9 %
NO3	553	635	-82	-13 %
NO4	588	507	81	16 %
NO5	827	727	100	14 %
Sverige	3 649	3 320	328	10 %
SE1	698	545	153	28 %
SE2	1 245	1 106	139	13 %
SE3	1 532	1 494	39	3 %
SE4	174	177	-2	-1 %
Danmark	702	757	-55	-7 %
Jylland	443	527	-85	-16 %
Sjælland	259	230	29	13 %
Finland	1 671	1 700	-29	-2 %
<b>Norden</b>	<b>9 606</b>	<b>9 152</b>	<b>454</b>	<b>5 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 248	2 841	407	14 %
NO1	898	765	133	17 %
NO2	834	733	101	14 %
NO3	655	582	73	13 %
NO4	449	401	48	12 %
NO5	413	360	53	15 %
Sverige	3 131	2 676	455	17 %
SE1	249	226	23	10 %
SE2	337	294	43	15 %
SE3	2 020	1 702	318	19 %
SE4	525	454	71	16 %
Danmark	833	753	80	11 %
Jylland	514	468	46	10 %
Sjælland	318	285	33	12 %
Finland	1 717	1 628	89	5 %
<b>Norden</b>	<b>8 929</b>	<b>7 898</b>	<b>1 031</b>	<b>13 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	335	533	-198	
Sverige	518	645	-127	
Danmark	-131	5	-135	
Finland	-46	72	-118	
<b>Norden</b>	<b>677</b>	<b>1 254</b>	<b>-578</b>	

\*Ikke temperaturkorrigerte tal.

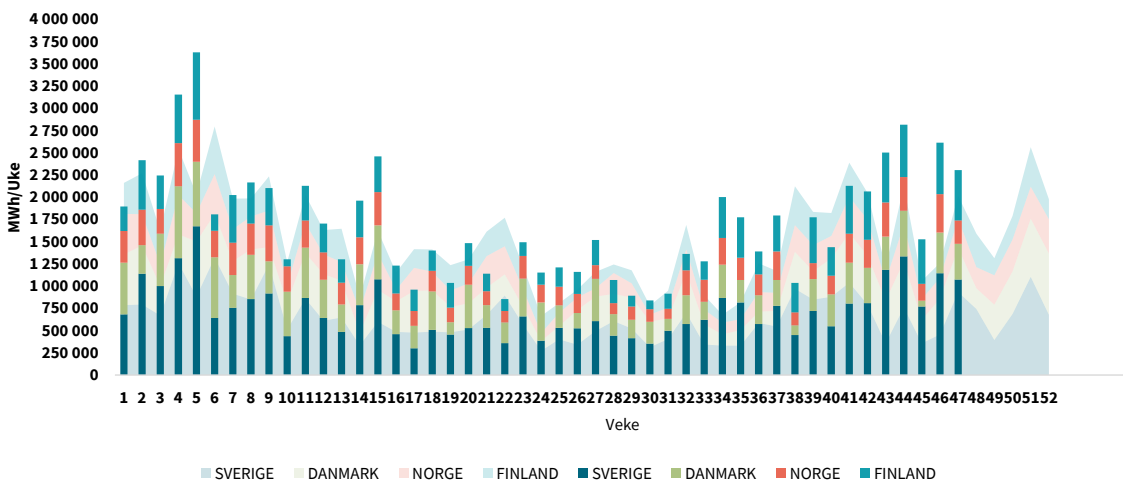
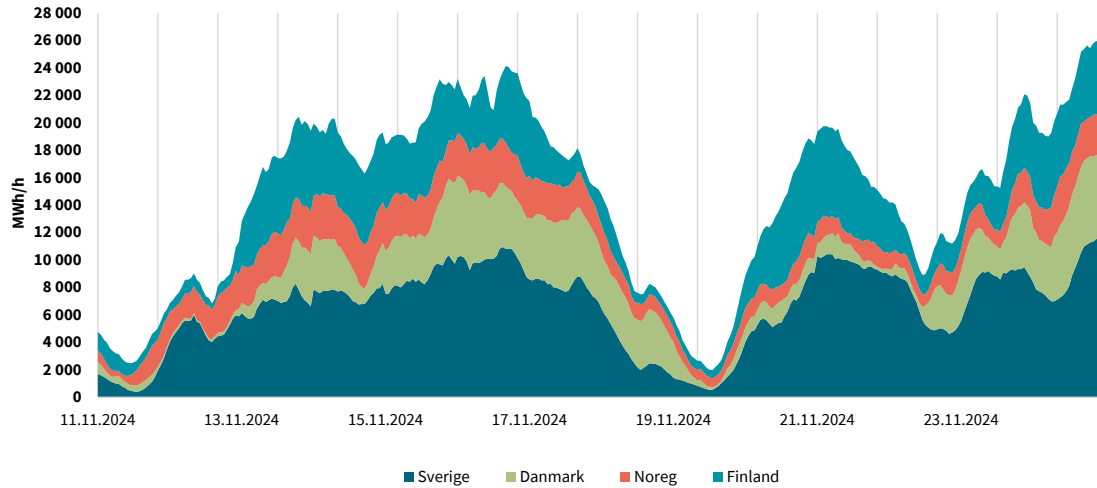


## Vind- og kjernekraftproduksjon

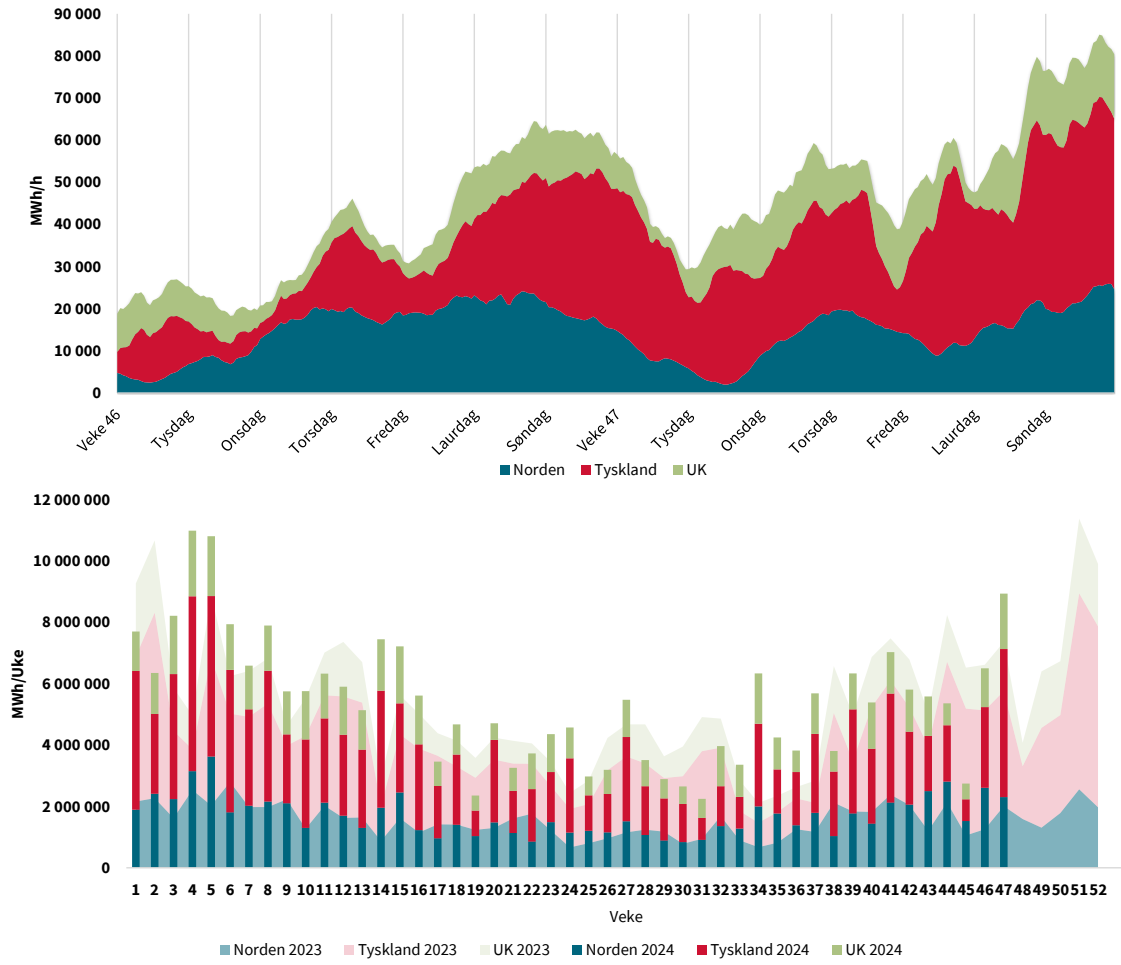
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

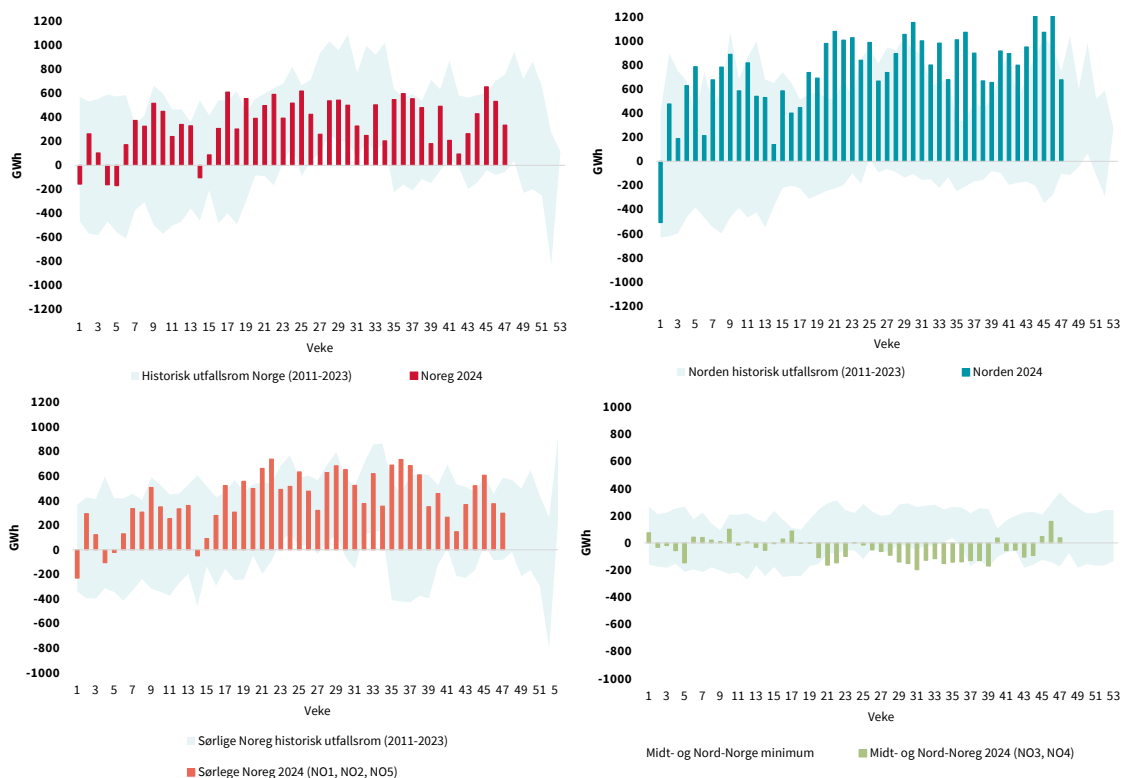
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	96,2	90,6	6,2	5,6
Forbruk	77,5	74,4	4,3	3,2
Nettoeksport	18,6	16,2		2,4
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	40,6	45,5	-10,7	-4,9
Forbruk	42,9	42,9	0,0	0,0
Nettoeksport	-2,3	2,5		-4,9
<b>Noreg</b>				
Produksjon	136,8	136,1	0,5	0,7
Forbruk	120,5	117,3	2,6	3,2
Nettoeksport	16,3	18,8		-2,5
<b>Norden</b>				
Produksjon	377,6	367,2	2,8	10,4
Forbruk	341,9	331,1	3,2	10,8
Nettoeksport	35,7	36,0		-0,4

\* 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

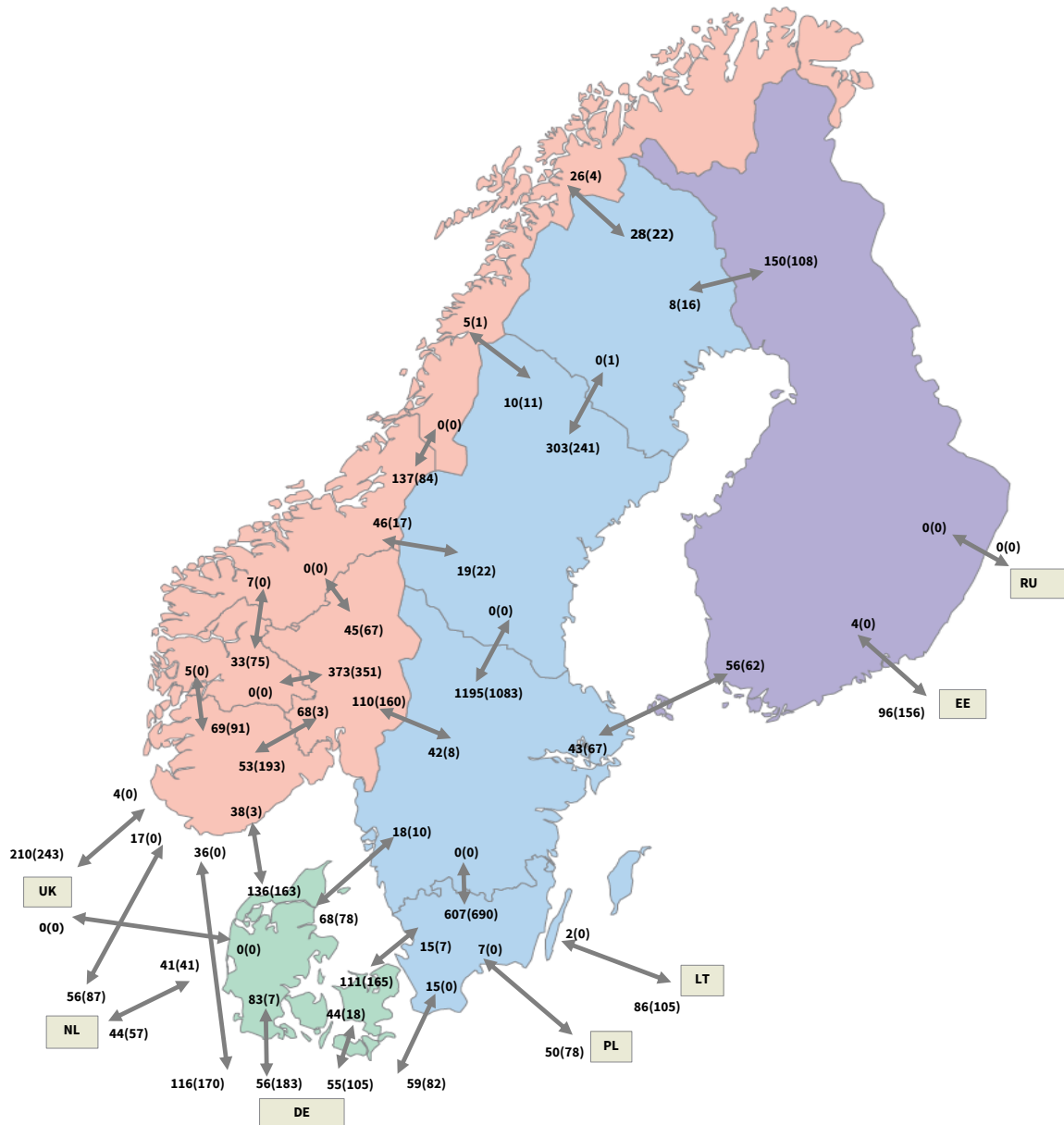


**Merknad:** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



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



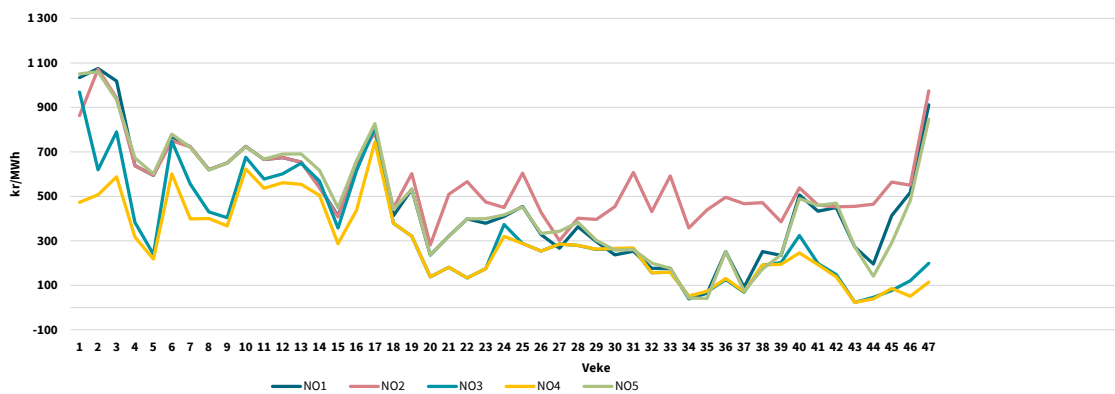
\* Tal for veka før står i parentes.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

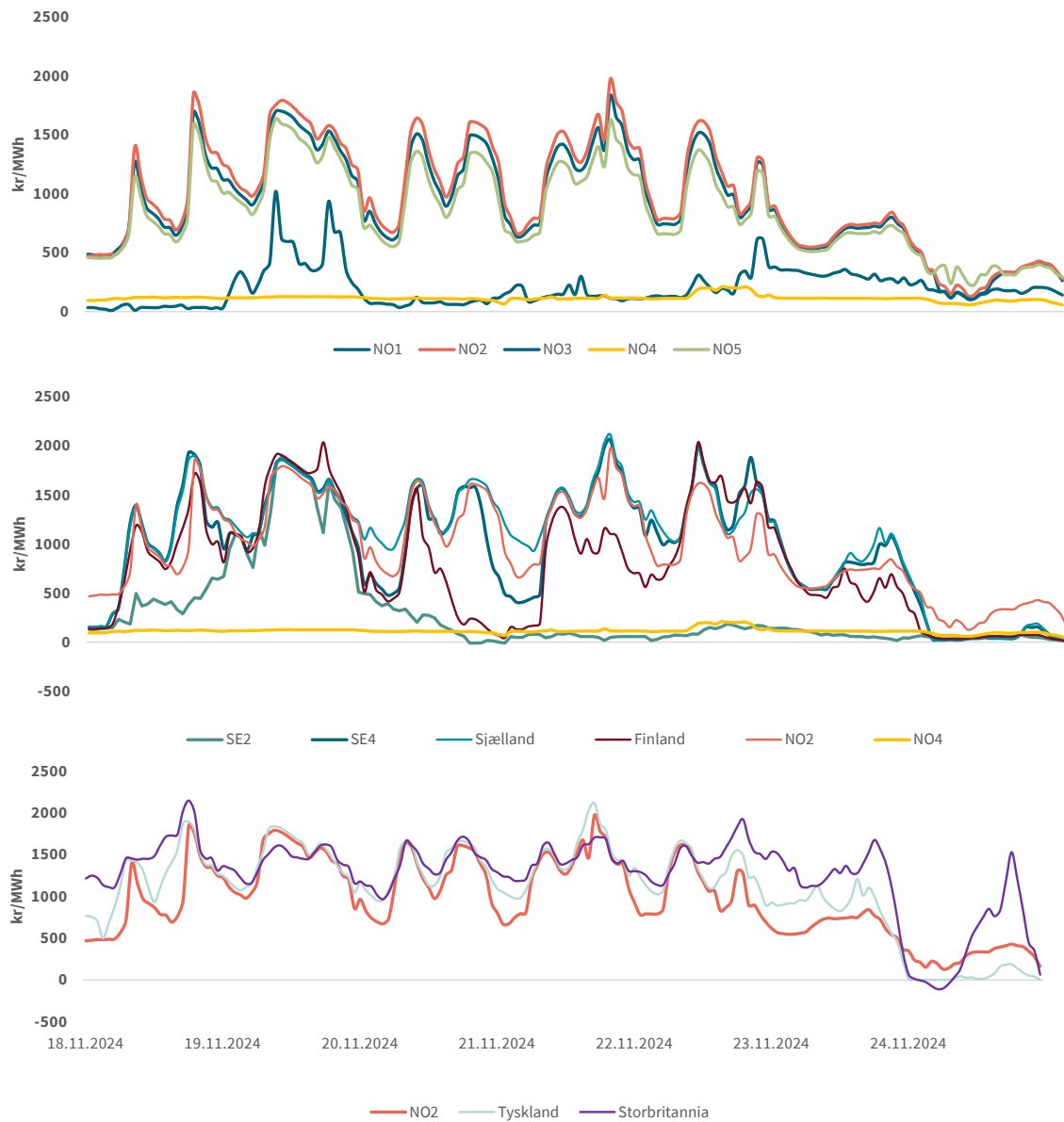
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde\*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 47	Veke 46 (2024)	Veke 47 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	911,8	517,2	1076,5	76,3	-15,3
NO2	974,8	550,7	1076,5	77,0	-9,4
NO3	199,5	120,3	693,7	65,8	-71,2
NO4	114,4	50,9	634,3	125,0	-82,0
NO5	847,6	481,4	1076,9	76,1	-21,3
SE1	358,2	156,7	630,1	128,6	-43,2
SE2	303,0	86,5	630,1	250,3	-51,9
SE3	905,8	565,4	837,4	60,2	8,2
SE4	972,3	800,8	874,0	21,4	11,3
Finland	781,5	361,7	826,6	116,0	-5,5
Jylland	1055,1	1131,6	1025,2	-6,8	2,9
Sjælland	1050,4	1131,4	906,9	-7,2	15,8
Nederland	1137,4	1389,6	1217,9	-18,1	-6,6
Tyskland	1093,8	1412,1	1130,4	-22,5	-3,2
Polen	1237,2	1434,9	1198,9	-13,8	3,2
Storbritannia	1265,5	1401,7	1283,3	-9,7	-1,4
Frankrike	1029,1	1296,8	1167,7	-20,6	-11,9
Belgia	1108,0	1379,6	1192,9	-19,7	-7,1

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

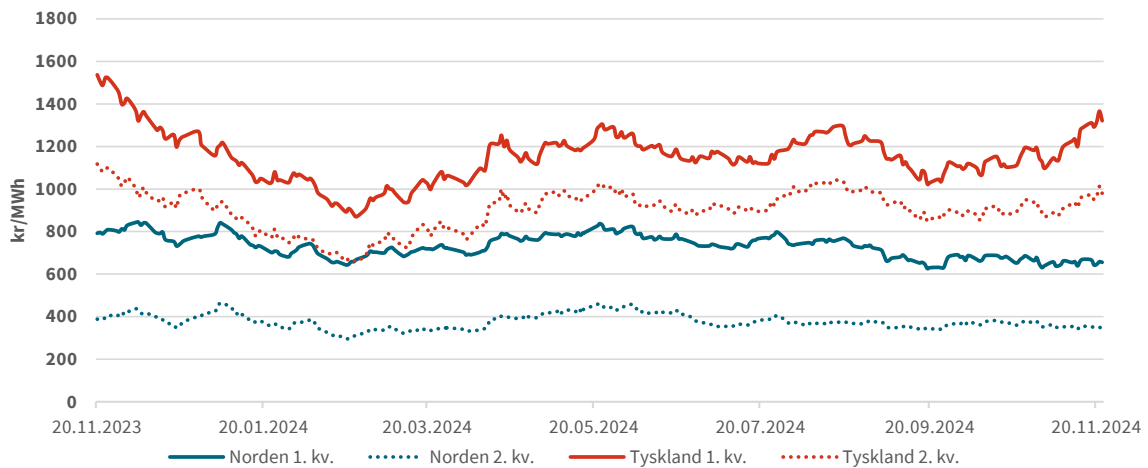


## Terminmarknaden

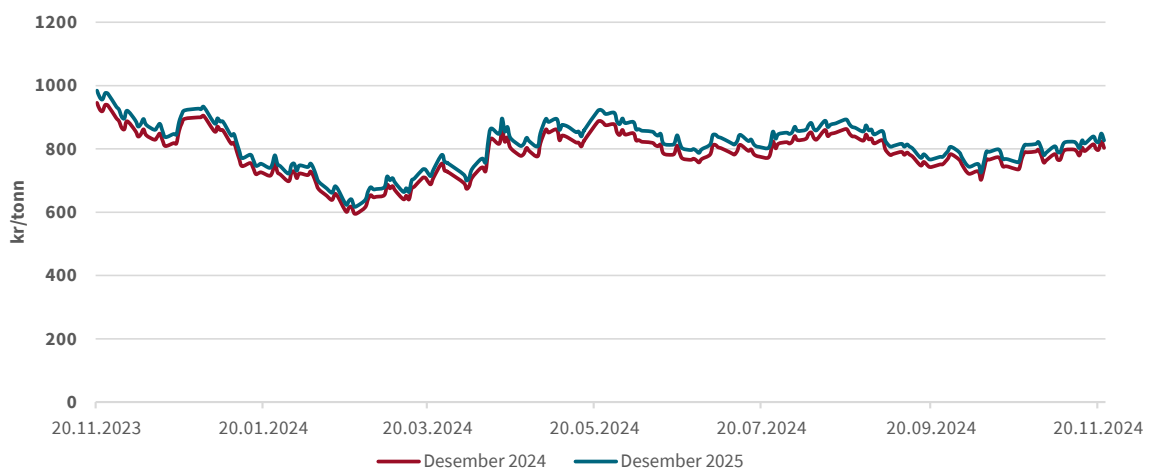
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 47	Veke 46	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	613,1	658,4	-6,9
	Januar	676,4	688,4	-1,7
	1. kvartal 2025	656,1	670,0	-2,1
	2. kvartal 2025	344,3	355,1	-3,0
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2025	1320,7	1288,9	2,5
	2. kvartal 2025	980,5	964,1	1,7
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2024	802,8	792,9	1,2
	Desember 2025	826,6	817,2	1,2

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 utsléppskvotar 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
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-21	2024-11-22	214 dagar	409	409	Link 34
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-01-05	125 dagar	412	72-122	Link 51
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-11-15	2024-11-19	3 dagar	548	548	Link 28
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2024-11-18	2024-11-22	3 dagar	507	507	Link 16
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2024-11-08	2024-12-13	34 dagar	250	180-250	Link 33
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2024-11-20	2024-11-22	2 dagar	145	145	Link 17
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-10-06	2025-05-25	231 dagar	890	155	Link 62
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-04	2025-03-01	270 dagar	1600	30-1210	Link 12
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-11-17	2024-11-22	4 dagar	1600	290-1600	Link 20
Planned	NO1	Hafslund Kraft Innlandet AS	Nedre Vinstra	2024-08-19	2024-12-16	119 dagar	330	65-280	Link 6
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2025-01-31	304 dagar	385	110-220	Link 65
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-10-07	2024-11-29	53 dagar	165	165	Link 60
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2024-10-08	2024-11-29	52 dagar	310	310	Link 29
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2024-11-08	2024-12-09	31 dagar	185	185	Link 37
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2024-07-29	2024-12-06	130 dagar	110	110	Link 48
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-03-07	760 dagar	320	320	Link 2
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-12-13	249 dagar	101	101	Link 24
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2024-09-30	2025-01-24	116 dagar	120	120	Link 49
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2024-11-25	2024-12-04	9 dagar	120	120	Link 36
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2024-08-23	2024-12-06	105 dagar	280	280	Link 43
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2024-11-18	2024-11-21	3 dagar	275	275	Link 50
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G1	2024-11-25	2024-12-12	17 dagar	118	118	Link 64
Planned	SE1	W3 Renewables AB	Kilberget	2024-11-18	2024-11-20	2 dagar	259	129-259	Link 22
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2024-08-26	2024-12-20	116 dagar	210	210	Link 35
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2024-11-19	2024-11-27	8 dagar	334	334	Link 14
Unplanned	SE2	Arise AB	Kölvallen Vindpark	2024-09-20	2024-12-31	101 dagar	277	185-271	Link 15
Unplanned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors	2024-11-21	2024-11-25	3 dagar	610	240	Link 9

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

Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-09-01	2025-01-27	149 dagar	1172	1172	Link 42
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2024-09-16	2024-12-19	94 dagar	203	35-203	Link 41
Unplanned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2024-11-15	2024-11-24	9 dagar	260	91-218	Link 10
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2024-08-17	2025-01-10	146 dagar	330	100-330	Link 61
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-01-27	182 dagar	190	190	Link 38

## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
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 52</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 53</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 54</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 55</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 67</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	1000	25-400	<a href="#">Link 70</a>
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2024-11-18	2024-11-20	2 dagar	2500	0-1300	<a href="#">Link 63</a>
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2024-11-18	2024-11-20	2 dagar	2500	0-1900	<a href="#">Link 63</a>
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2024-11-18	2024-11-20	2 dagar	2347	0-1447	<a href="#">Link 63</a>
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2024-11-18	2024-11-20	2 dagar	590	0-590	<a href="#">Link 63</a>
Planned	Energinet	DK1 → GB	2024-11-18	2024-11-20	2 dagar	1456	456-756	<a href="#">Link 63</a>
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	<a href="#">Link 66</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2024-11-18	2024-11-22	4 dagar	700	210	<a href="#">Link 47</a>
Unplanned	Energinet	DK1 → NO2	2024-11-20	2024-11-22	2 dagar	1632	684-830	<a href="#">Link 21</a>
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2024-11-18	2024-11-20	2 dagar	1632	0-732	<a href="#">Link 63</a>
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2024-11-18	2024-11-20	2 dagar	715	0-215	<a href="#">Link 63</a>
Planned	Energinet	DK1A → DK1	2024-11-18	2024-11-20	2 dagar	2347	0-500	<a href="#">Link 63</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 56</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 57</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 58</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 59</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 68</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	985	361-654	<a href="#">Link 71</a>

Planned	Elering AS	EE → FI	2024-11-18	2024-11-22	4 dagar	1016	358	<a href="#">Link 69</a>
Planned	Elering AS	FI → EE	2024-11-18	2024-11-22	4 dagar	1016	358	<a href="#">Link 69</a>
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	<a href="#">Link 5</a>
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	<a href="#">Link 66</a>
Unplanned	Energinet	NO2 → DK1	2024-11-20	2024-11-22	2 dagar	1632	684-830	<a href="#">Link 21</a>
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2024-11-18	2024-11-20	2 dagar	1632	0-500	<a href="#">Link 63</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2024-11-18	2024-11-22	4 dagar	723	233	<a href="#">Link 46</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-11-04	2024-12-09	35 dagar	3700	400	<a href="#">Link 40</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2024-11-04	2024-11-22	18 dagar	500	500	<a href="#">Link 13</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2024-11-11	2024-11-19	8 dagar	500	500	<a href="#">Link 45</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2024-11-18	2024-11-21	3 dagar	3900	600	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2024-11-04	2024-11-22	18 dagar	600	300	<a href="#">Link 13</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2024-11-11	2024-11-19	8 dagar	600	300	<a href="#">Link 45</a>
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	<a href="#">Link 25</a>

## Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-11-27	2024-11-27	0 dagar	396	106-236	<a href="#">Link 4</a>
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-11-17	2024-11-25	8 dagar	250	170	<a href="#">Link 7</a>
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-11-17	2024-11-25	8 dagar	260	195	<a href="#">Link 8</a>
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-11-17	2024-11-20	2 dagar	396	106-211	<a href="#">Link 26</a>
Unplanned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2024-11-18	2024-11-18	0 dagar	140	110	<a href="#">Link 31</a>
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2024-10-01	2024-12-01	61 dagar	150	150	<a href="#">Link 72</a>
Unplanned	NO2	Equinor ASA	Johan Sverdrup Unit	2024-11-18	2024-11-21	3 dagar	325	110	<a href="#">Link 23</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2024-11-05	2024-12-06	30 dagar	125	117	<a href="#">Link 44</a>
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-11-27	2024-11-27	0 dagar	200	170	<a href="#">Link 1</a>
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-11-24	2024-11-24	0 dagar	230	110	<a href="#">Link 11</a>
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-11-19	2024-11-20	1 dagar	200	160	<a href="#">Link 27</a>
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-11-18	2024-11-19	0 dagar	200	150	<a href="#">Link 30</a>
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-11-26	2024-11-27	1 dagar	230	100-120	<a href="#">Link 32</a>

**Kraftsituasjonen veke 47**  
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2024

Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-11-19	2024-11-20	1 dagar	230	120	<a href="#">Link 39</a>
---------	-----	---------------	-----------------------------	------------	------------	---------	-----	-----	-------------------------