

Kraftsituasjonen veke 49, 2024

Auka kraftforbruk og høgare kraftprisar i sør

Sist veke bidrog lågare temperaturar til at kraftforbruket auka i heile Norden. Samla kraftproduksjon i Norden gjekk også opp. I Noreg auka produksjonen meir enn forbruket og norsk nettoeksport gjekk derfor opp samanlikna med veka før. Nettoeksporten auka både frå dei sørlege og nordlege områda. Høgare kapasitet på mellomlandskablane til kontinentet kan forklare noko av auken i nettoeksport frå Sørlege Noreg.

Gjennomsnittlege kraftprisar for veka gjekk opp i dei sørlege områda i Noreg til 72, 82 og 59 øre/kWh i høvesvis Sørvest-Noreg (NO1), Sørvest-Noreg (NO2) og Vest-Noreg (NO5). I Midt- (NO3) og Nord-Noreg (NO4) fall kraftprisane til høvesvis 28 og 11 øre/kWh.

Onsdag 4. desember mellom kl. 09.00-10.00 fekk Sørvest-Noreg ein pris på 300 øre/kWh, som er den høgaste timeprisen for området så langt i år. I denne timen var det låg vindkraftproduksjon sør i Norden og nord på kontinentet, og høgt kraftforbruk i Sørlege Noreg. Samstundes var det tilstrekkeleg ledig utvekslingskapasitet på mellomlandskablane til at topplastverka som sette prisane på kontinentet også vart prissetjande i Sørvest-Noreg. Slike situasjonar vil kunne oppstå på kalde vinterdagar med høgt kraftforbruk.

Vêr og hydrologi

I veke 49 var det omkring normale temperaturar i heile Noreg. Også i veke 50 er det venta normale temperaturar i Noreg med unntak av indre område i Nord-Noreg, der er det venta opp mot 2 grader over normalen.

For veke 49 er det berekna eit tilsig på 2,2 TWh, eller 150 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 50 er det venta eit tilsig på 1,3 TWh, eller 90 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

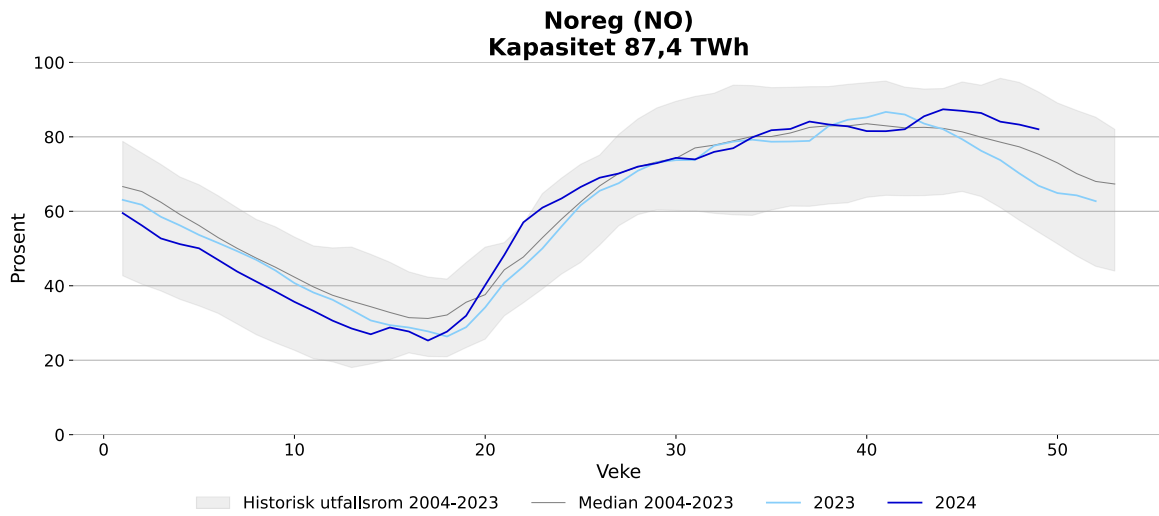
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

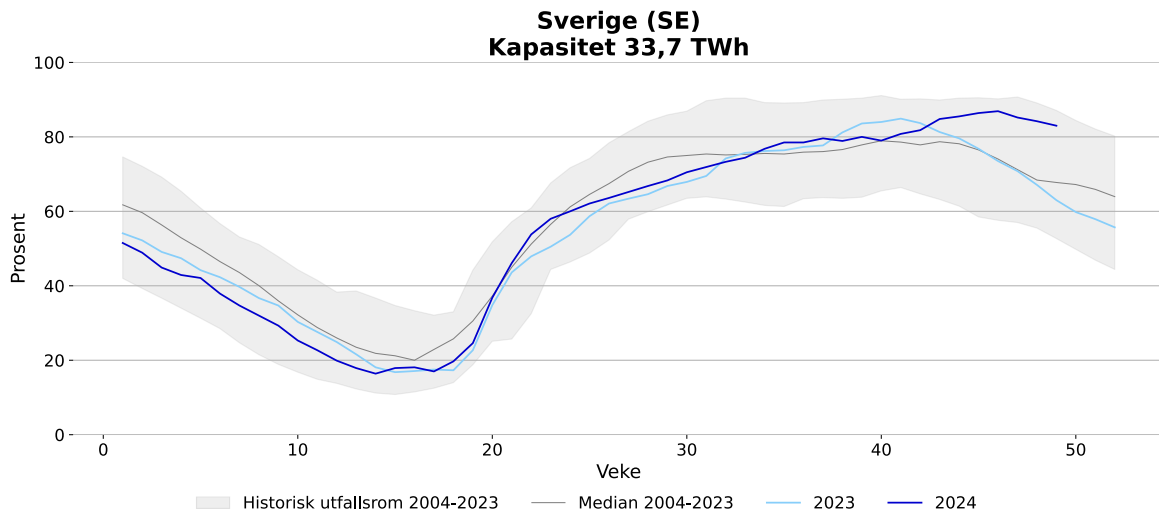
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 49 2024	Veke 48 2024	Veke 49 2023	Median veke 49	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	82,0	83,3	66,9	75,3	-1,2	15,1	6,7
Søraust-Noreg, NO1	83,5	86,1	71,5	75,0	-2,6	12,0	8,5
Sørvest-Noreg, NO2	79,6	80,3	70,0	78,2	-0,8	9,6	1,4
Midt-Noreg, NO3	89,4	90,7	60,0	70,7	-1,4	29,4	18,7
Nord-Noreg, NO4	82,3	82,8	61,4	72,3	-0,5	20,9	10,0
Vest-Noreg, NO5	82,5	85,0	68,9	74,7	-2,5	13,6	7,8
Sverige	83,0	84,2	63,0	67,8	-1,2	20,0	15,2

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

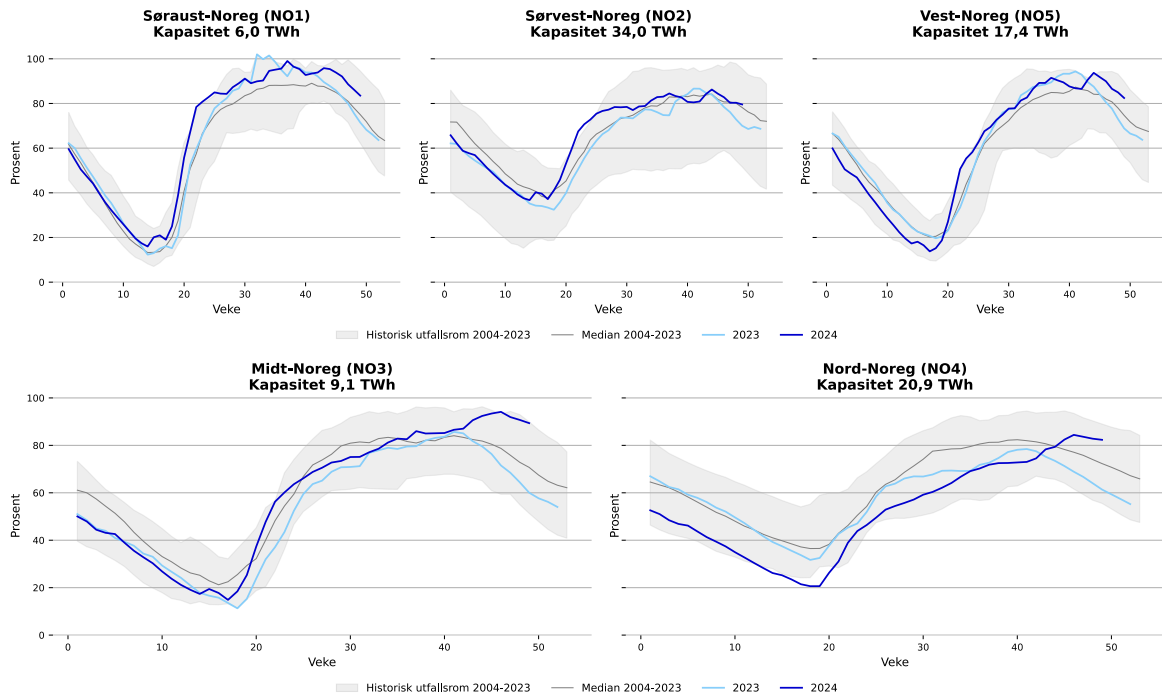
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



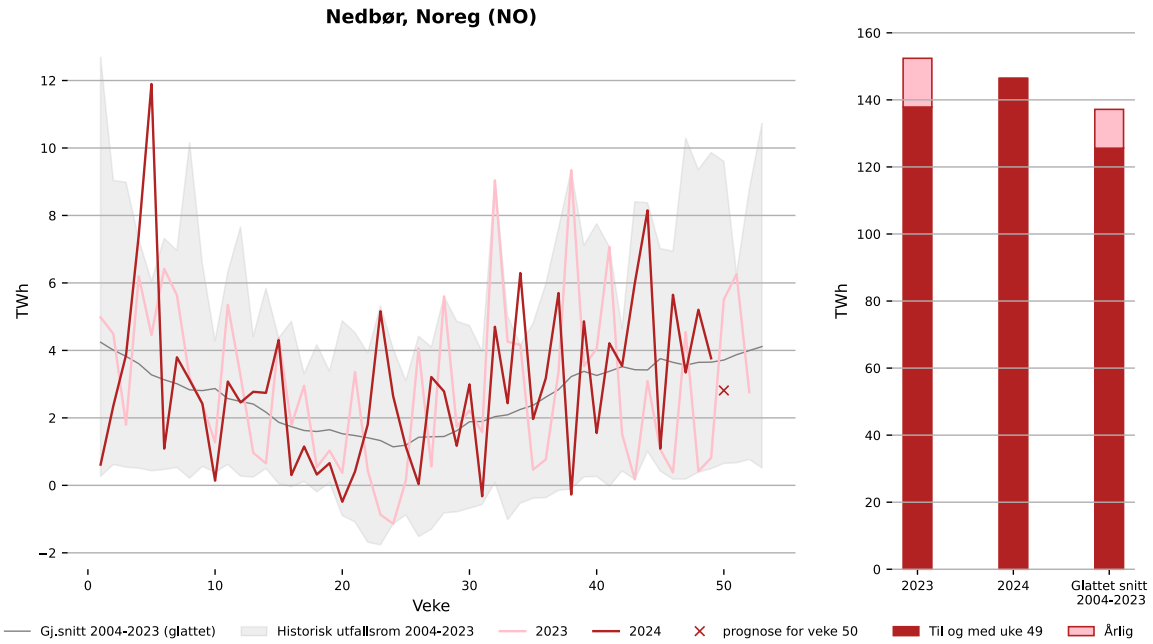
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



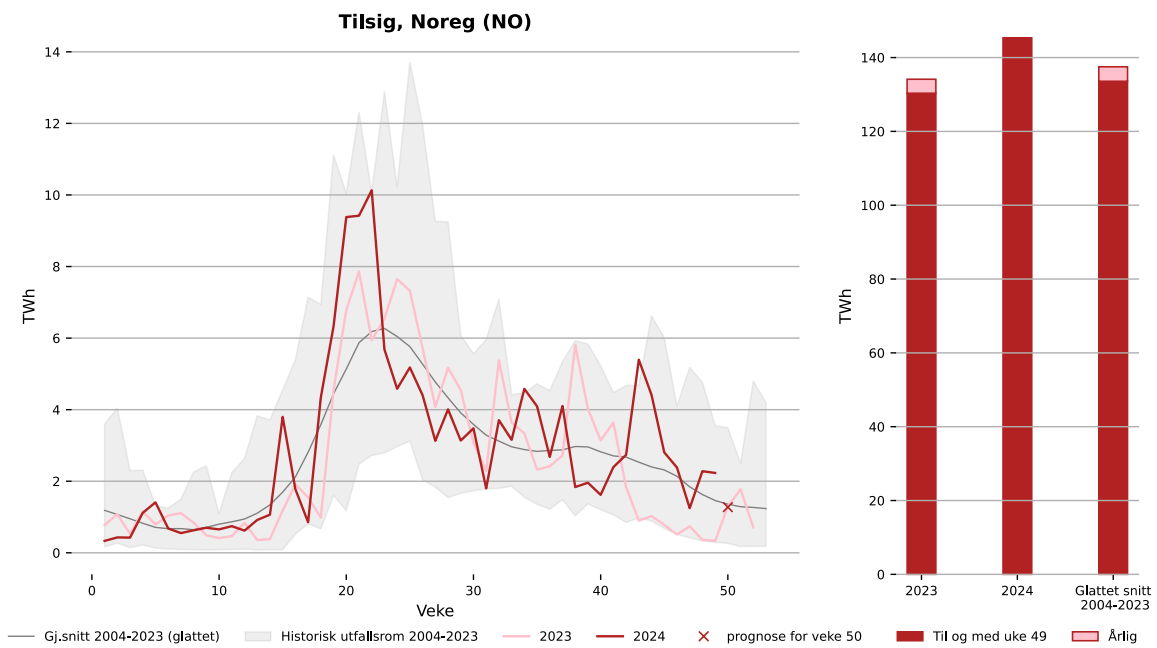
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

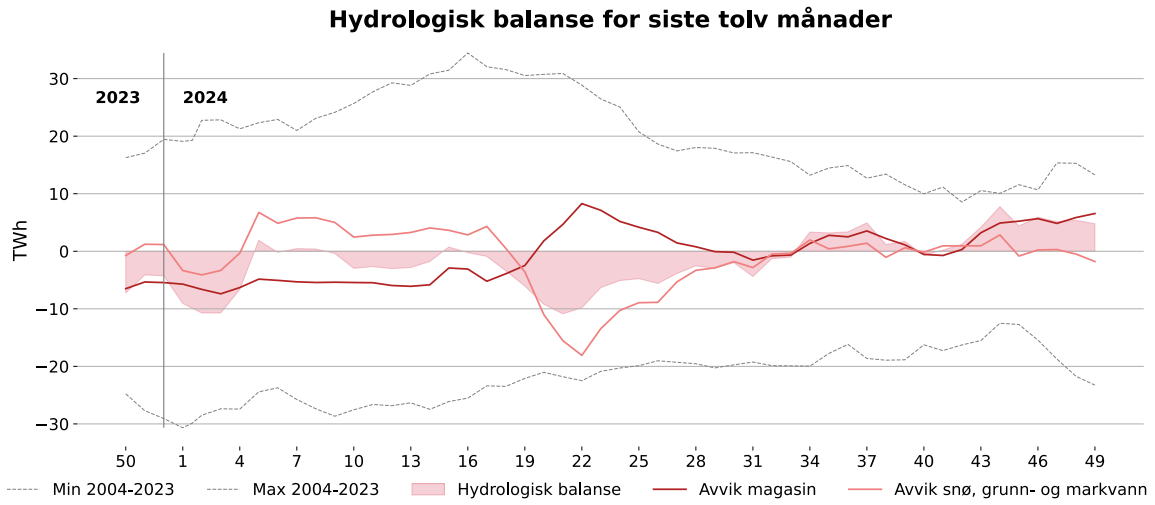
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



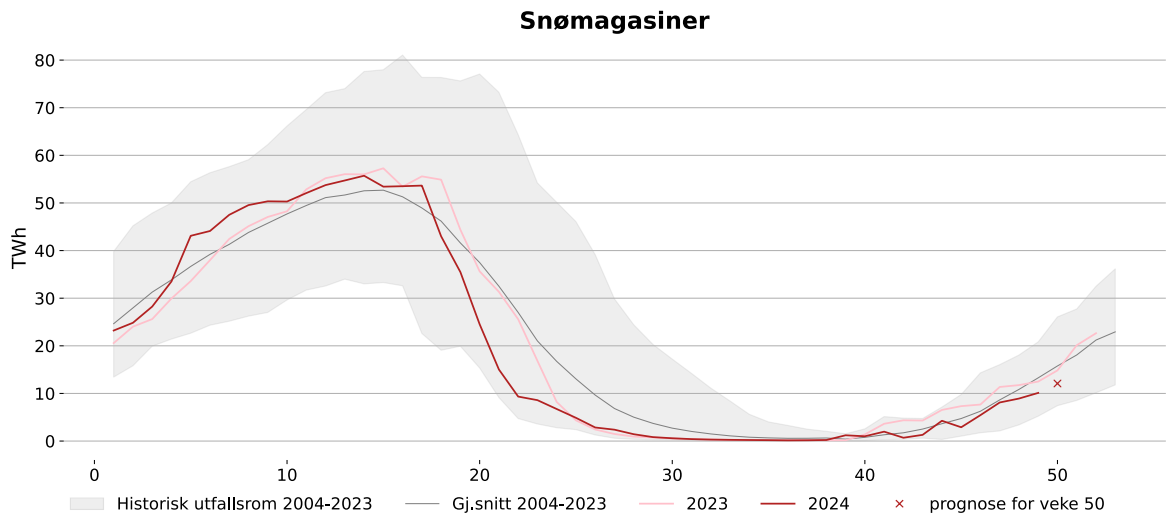
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Veke 49 2024,		Prognose, veke 50 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,8	103	2,8	76
Søraust-Noreg, NO1	0,4	100	0,1	24
Sørvest-Noreg, NO2	1,1	95	0,4	31
Midt-Noreg, NO3	0,4	57	0,4	60
Nord-Noreg, NO4	1,0	180	1,7	276
Vest-Noreg, NO5	0,9	100	0,3	39

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Veke 49 2024,		Prognose, veke 50 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,2	153	1,3	94
Søraust-Noreg, NO1	0,2	140	0,1	100
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	156	0,3	60
Midt-Noreg, NO3	0,3	145	0,2	85
Nord-Noreg, NO4	0,4	180	0,5	241
Vest-Noreg, NO5	0,4	139	0,2	63

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-49 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-49 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	146,4	20,8	145,3	11,7
Søraust-Noreg, NO1	18,3	3,9	20,2	5,1
Sørvest-Noreg, NO2	44,2	5,3	50,8	9,5
Midt-Noreg, NO3	22,7	1,2	18,8	-4,1
Nord-Noreg, NO4	24,7	2,8	22,9	-0,4
Vest-Noreg, NO5	36,6	7,7	32,8	1,8

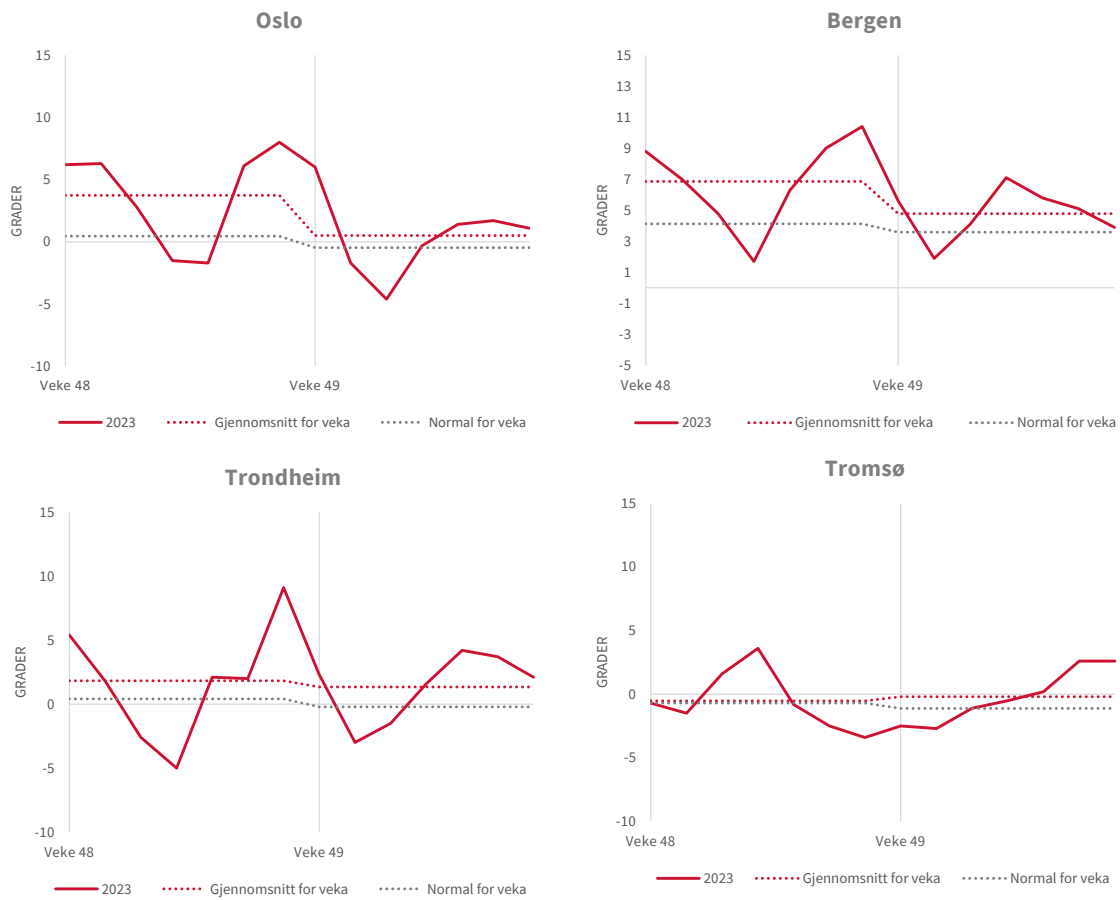
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

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

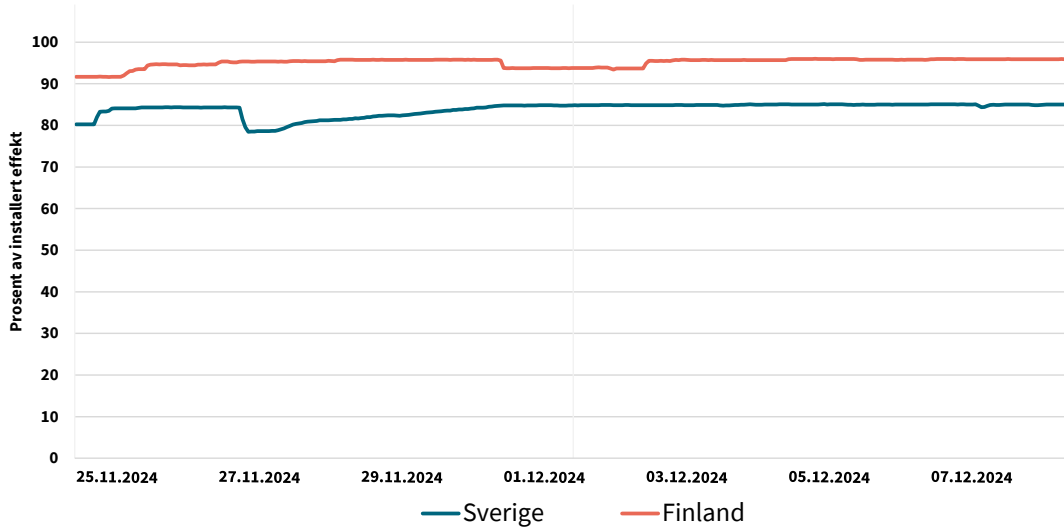
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 49	Veke 48	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 755	3 360	395	12 %
NO1	387	381	7	2 %
NO2	1 329	1 144	185	16 %
NO3	598	560	38	7 %
NO4	592	549	43	8 %
NO5	849	727	122	17 %
Sverige	3 643	3 539	104	3 %
SE1	621	495	126	25 %
SE2	1 274	1 256	18	1 %
SE3	1 549	1 574	-25	-2 %
SE4	199	214	-15	-7 %
Danmark	819	820	-1	0 %
Jylland	562	574	-12	-2 %
Sjælland	258	246	12	5 %
Finland	1 881	1 789	92	5 %
Norden	10 099	9 508	591	6 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 157	3 012	145	5 %
NO1	894	814	80	10 %
NO2	795	766	29	4 %
NO3	636	614	22	4 %
NO4	441	446	-5	-1 %
NO5	391	371	21	6 %
Sverige	3 084	2 826	258	9 %
SE1	246	254	-8	-3 %
SE2	344	304	40	13 %
SE3	1 994	1 794	199	11 %
SE4	501	473	27	6 %
Danmark	813	792	21	3 %
Jylland	502	492	10	2 %
Sjælland	311	300	11	4 %
Finland	1 826	1 693	133	8 %
Norden	8 880	8 323	557	7 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	598	348	250	
Sverige	559	713	-154	
Danmark	6	28	-21	
Finland	55	96	-41	
Norden	1 218	1 185	34	

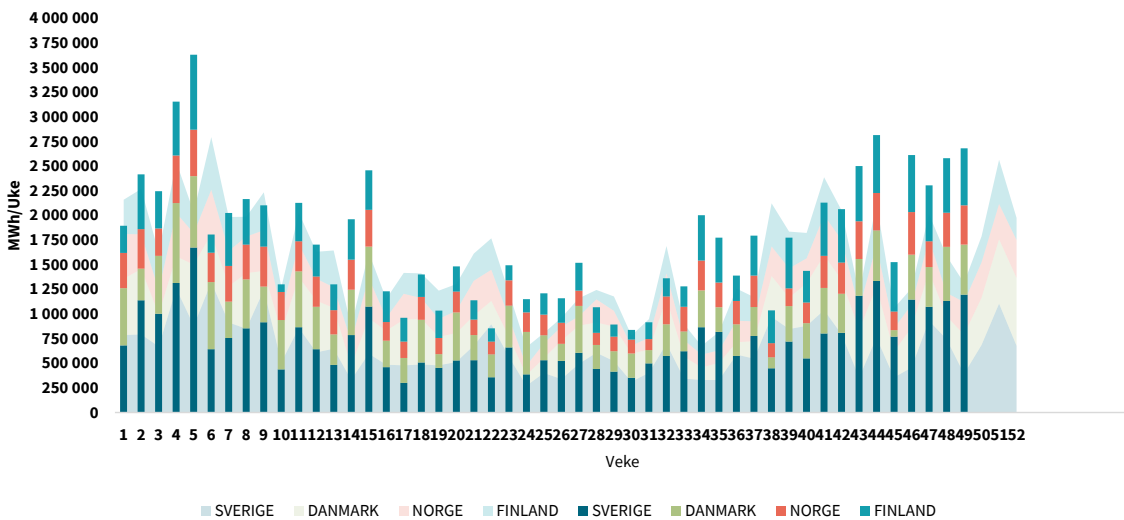
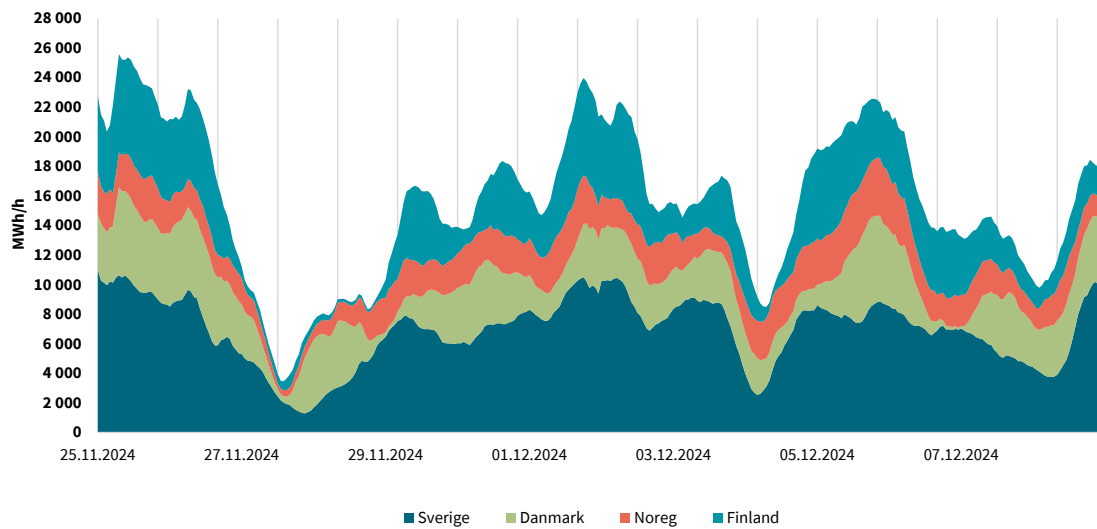
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

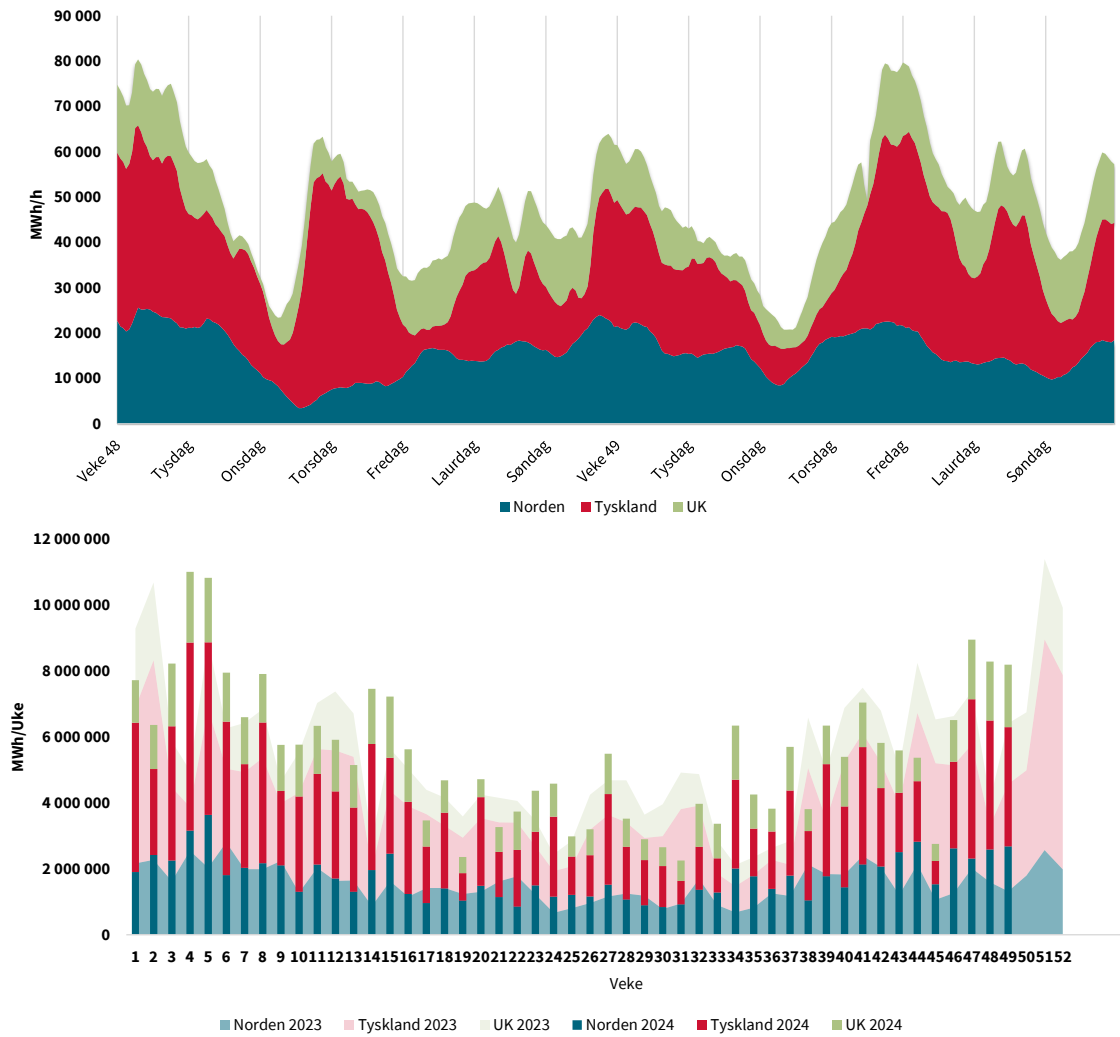
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

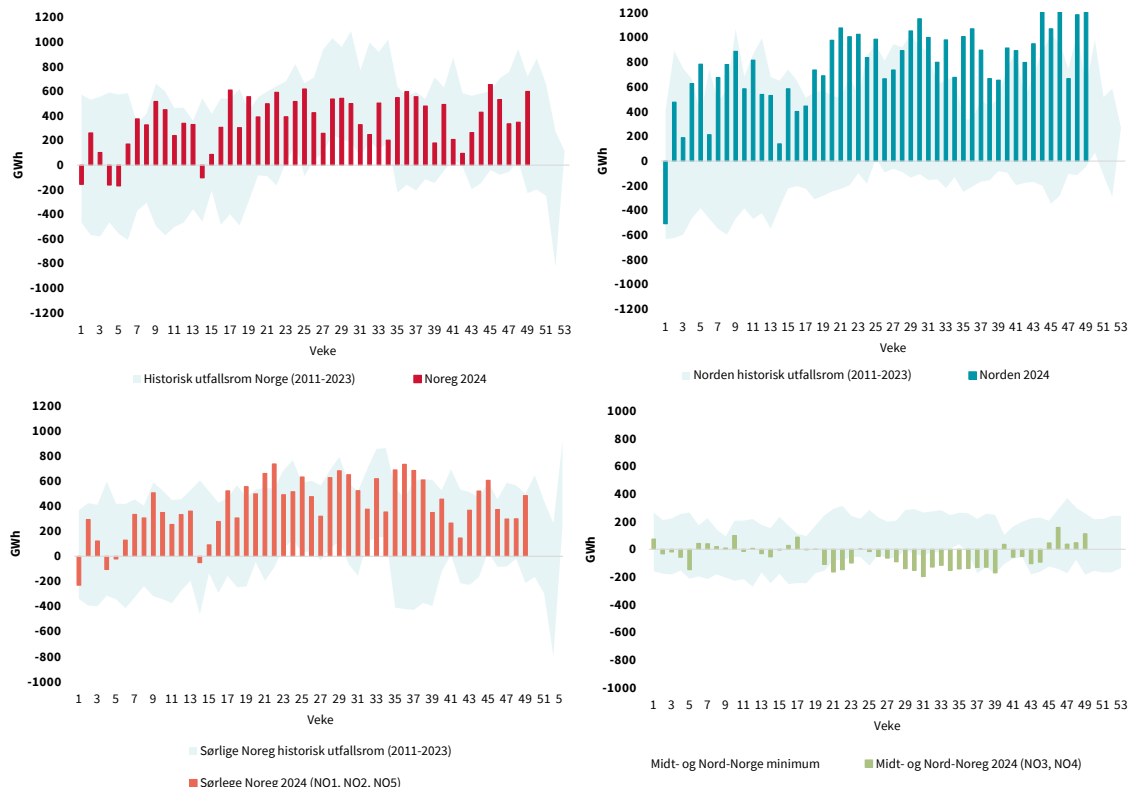
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	101,0	95,5	5,7	5,4
Forbruk	81,6	79,0	3,2	2,6
Nettoeksport	19,4	16,5		2,9
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	42,9	47,9	-10,5	-5,0
Forbruk	45,1	45,3	-0,5	-0,2
Nettoeksport	-2,2	2,6		-4,8
Noreg				
Produksjon	143,9	143,5	0,3	0,4
Forbruk	126,6	124,3	1,8	2,3
Nettoeksport	17,3	19,2		-1,9
Norden				
Produksjon	397,2	386,8	2,6	10,4
Forbruk	359,1	350,5	2,4	8,6
Nettoeksport	38,1	36,3		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

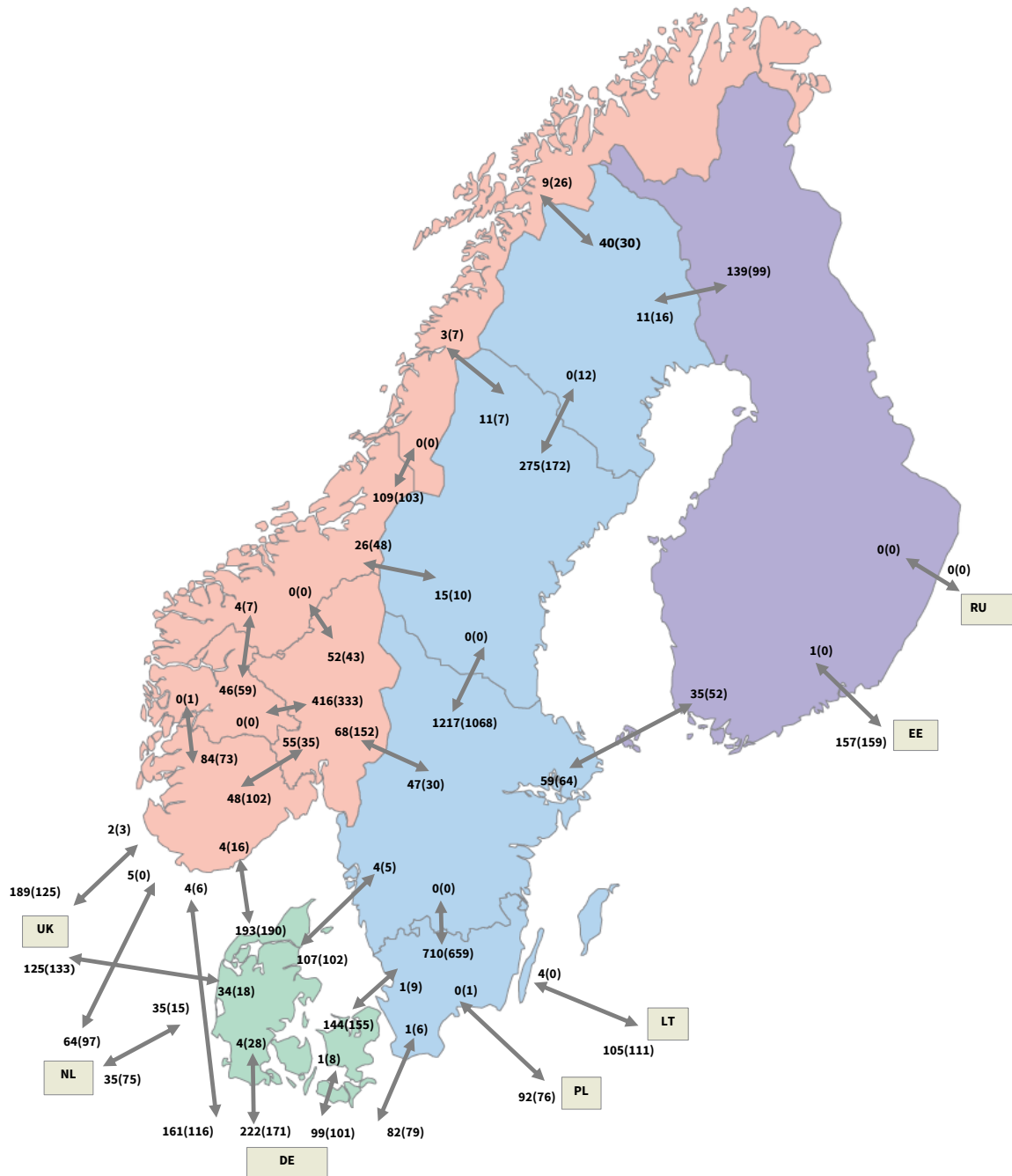


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



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



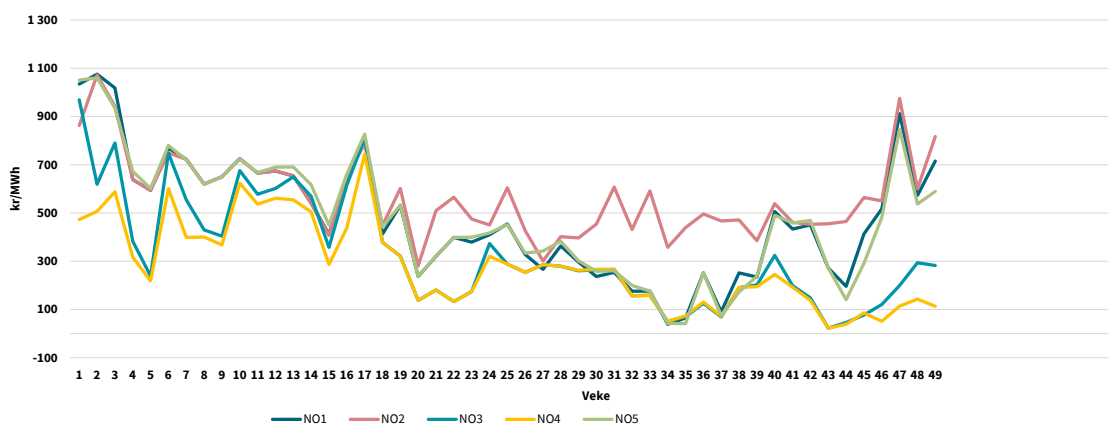
* Tal for veka før står i parentes.

Kraftprisar Engrosmarknaden

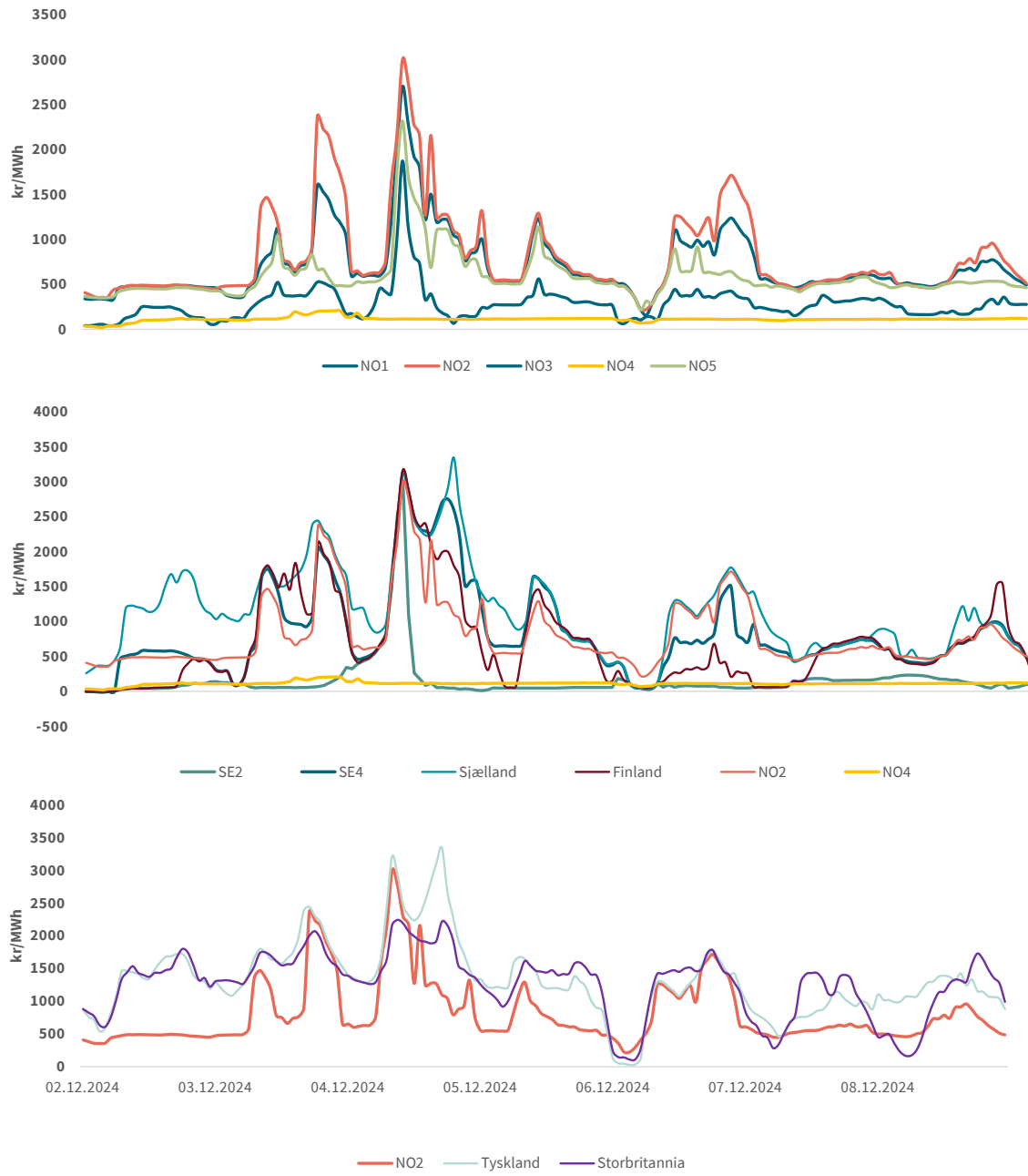
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 49	Veke 48 (2024)	Veke 49 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	715,8	573,1	1330,5	24,9	-46,2
NO2	816,6	600,6	1214,4	36,0	-32,8
NO3	282,0	293,7	1259,3	-4,0	-77,6
NO4	113,3	143,3	1170,5	-20,9	-90,3
NO5	589,6	537,5	1216,0	9,7	-51,5
SE1	191,1	305,4	1259,3	-37,4	-84,8
SE2	156,5	242,3	1259,3	-35,4	-87,6
SE3	761,7	611,8	1316,9	24,5	-42,2
SE4	840,9	661,4	1331,7	27,1	-36,9
Finland	687,8	572,1	1358,0	20,2	-49,4
Jylland	1121,9	936,6	1190,9	19,8	-5,8
Sjælland	1150,4	925,8	1341,9	24,3	-14,3
Nederland	1289,8	1226,7	1164,6	5,1	10,7
Tyskland	1332,1	1188,8	1191,8	12,1	11,8
Polen	1649,2	1477,0	1356,2	11,7	21,6
Storbritannia	1266,8	1353,0	1239,4	-6,4	2,2
Frankrike	1115,0	1140,3	1145,6	-2,2	-2,7
Belgia	1260,2	1204,1	1156,9	4,7	8,9

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

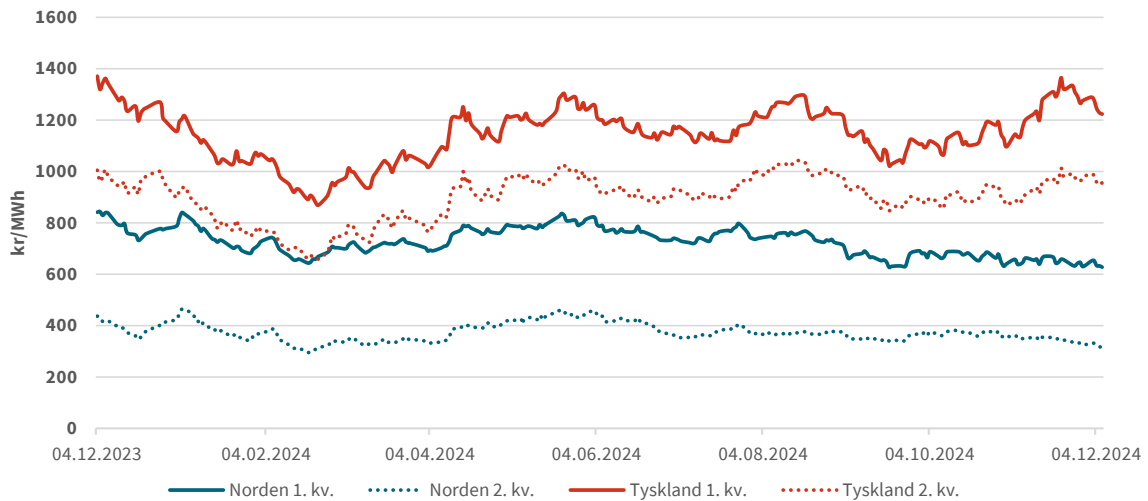


Terminmarknaden

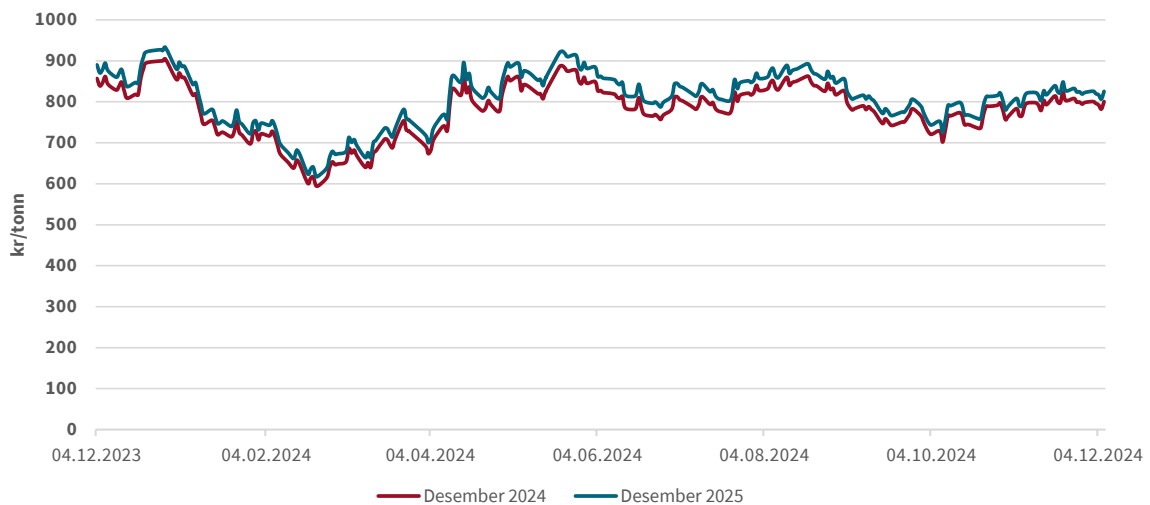
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 49	Veke 48	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	638,6	642,0	-0,5
	Februar	681,7	682,9	-0,2
	1. kvartal 2025	627,5	629,8	-0,4
	2. kvartal 2025	314,9	325,1	-3,1
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2025	1224,1	1277,1	-4,1
	2. kvartal 2025	956,4	978,8	-2,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	800,3	798,3	0,3
	Desember 2025	825,3	822,5	0,3

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
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-01-05	125 dagar	412	72-122	Link 43
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-12-08	2024-12-12	4 dagar	478	208	Link 15
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2024-11-08	2024-12-08	29 dagar	250	180-250	Link 3
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-04	2025-03-01	270 dagar	1600	30-1210	Link 4
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2024-12-02	2024-12-04	2 dagar	160	160	Link 13
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-10-06	2025-05-25	231 dagar	890	155	Link 54
Planned	NO1	Hafslund Kraft Innlandet AS	Nedre Vinstra	2024-08-19	2024-12-16	119 dagar	330	65-280	Link 2
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-12-12	248 dagar	101	101	Link 6
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2024-07-29	2024-12-06	130 dagar	110	0-110	Link 9
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2024-11-08	2024-12-04	26 dagar	185	185	Link 14
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-10-07	2025-01-24	109 dagar	165	165	Link 28
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2024-12-09	2024-12-12	3 dagar	110	110	Link 29
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-03-07	760 dagar	320	320	Link 30
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2024-12-02	2024-12-13	11 dagar	310	310	Link 39
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2024-12-01	2024-12-06	5 dagar	110	110	Link 57
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2024-11-25	2024-12-03	8 dagar	120	120	Link 23
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2024-09-30	2024-12-20	81 dagar	120	120	Link 27
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2024-08-23	2024-12-18	117 dagar	280	280	Link 11
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2024-08-26	2024-12-20	116 dagar	210	210	Link 38
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G1	2024-11-25	2024-12-12	17 dagar	118	118	Link 55

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

Unplanned	SE2	Arise AB	Kölvallen Vindpark	2024-09-20	2024-12-31	101 dagar	277	185-271	Link 34
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2024-12-09	2024-12-12	3 dagar	190	190	Link 37
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2024-09-16	2024-12-19	94 dagar	203	35-203	Link 41
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-09-01	2025-01-27	149 dagar	1172	1172	Link 42
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2024-08-17	2025-01-10	146 dagar	330	100-330	Link 52
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-01-27	182 dagar	190	190	Link 40
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-02-16	625 dagar	448	448	Link 7
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2024-12-04	2024-12-17	13 dagar	185	185	Link 53

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2024-12-03	2024-12-05	2 dagar	1500	400	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2024-12-03	2024-12-05	2 dagar	1100	100	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2024-12-02	2024-12-04	2 dagar	1444	0-1444	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2024-12-02	2024-12-04	2 dagar	1444	0-1444	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2024-12-02	2024-12-04	2 dagar	2500	0-320	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2024-12-02	2024-12-04	2 dagar	2500	0-320	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2024-12-02	2024-12-04	2 dagar	1444	0-1444	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2024-12-02	2024-12-04	2 dagar	1444	0-1444	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2024-12-02	2024-12-05	3 dagar	723	233	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2024-12-02	2024-12-05	3 dagar	700	210	Link 25
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 31
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	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	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 51
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 58
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	1000	25-400	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	985	361-654	Link 62

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	2024-12-09	2024-12-09	0 dagar	260	139	Link 1
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-12-07	2024-12-07	0 dagar	260	113	Link 5
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-12-04	2024-12-04	0 dagar	396	116-186	Link 22
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-12-03	2024-12-03	0 dagar	396	103-133	Link 26
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2024-11-05	2024-12-12	36 dagar	125	117	Link 8