

Kraftsituasjonen veke 44, 2024

Høgare forbruk, men framleis låge kraftprisar i store deler av Noreg

Temperaturane gjekk ned i Noreg førre veke, noko som bidrog til høgare kraftforbruk. Samstundes kom det mykje nedbør i forbindelse med stormen Jakob. Nedbøren kom på tampen av hausten da vassmagasina allereie hadde høg fylling i påvente av tappesesongen. Magasinfyllinga i Sørøst- og Vest-Noreg (NO1 og NO5) er no over 90 prosent. Kombinert med auka vindkraft i resten av Norden, bidrog dette til prisnedgang i Sørøst- og Vest-Noreg. Her var vekesprisen høvesvis 20 og 14 øre/kWh, en nedgang på 30 og 50 prosent frå veke før. Fyllingsgraden i Sørvest-Noreg (NO2) er noko lågare enn dei andre prisområda i sørlege Noreg, og vasskrafta her har betre reguleringssevne. Saman med høg eksport mot Europa bidrog dette til at prisen var tilnærma uendra i dette prisområdet frå veke før. Vekesprisane nord på kontinentet var stort sett over 100 øre/kWh, og over dobbelt så høg som i Sørvest-Noreg. Midt og Nord-Noreg (NO3 og NO4) hadde ein prisauke, men kraftprisane er framleis blant dei lågaste i Nord-Europa på 4-5 øre/kWh.

NB: På onsdag gjekk Norden over til flytbasert kapasitetsberekning. Les meir om dette i RME sitt faktaark «Ny metode for kapasitetsberegning gjer det mulig å utnytte strømmettet bedre».¹ Overgangen til flytbasert kapasitetsberekning gjer at det er manglar i datagrunnlaget for figur 14. Figuren er difor teke ut i vekas rapport.

Vêr og hydrologi

I veke 44 var det mildt på Sør- og Austlandet med temperaturar som var 1-2 grader over vekegjennomsnittet for perioden 2001-2020. På Vestlandet var det normalt varmt for veke, mens det i Nord-Noreg var om lag 2 grader kaldare enn vekegjennomsnittet. I veke 45 er det venta 2-4 grader varmare enn normalt i heile Noreg.

For veke 44 er det berekna eit tilsig på 4,4 TWh, eller 180 prosent av gjennomsnittet for veke. For veke 45 er det venta eit tilsig på 3,6 TWh, som er 155 prosent av gjennomsnittet for veke.

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

¹ https://publikasjoner.nve.no/rme_fakta/2024/rme_fakta2024_01.pdf

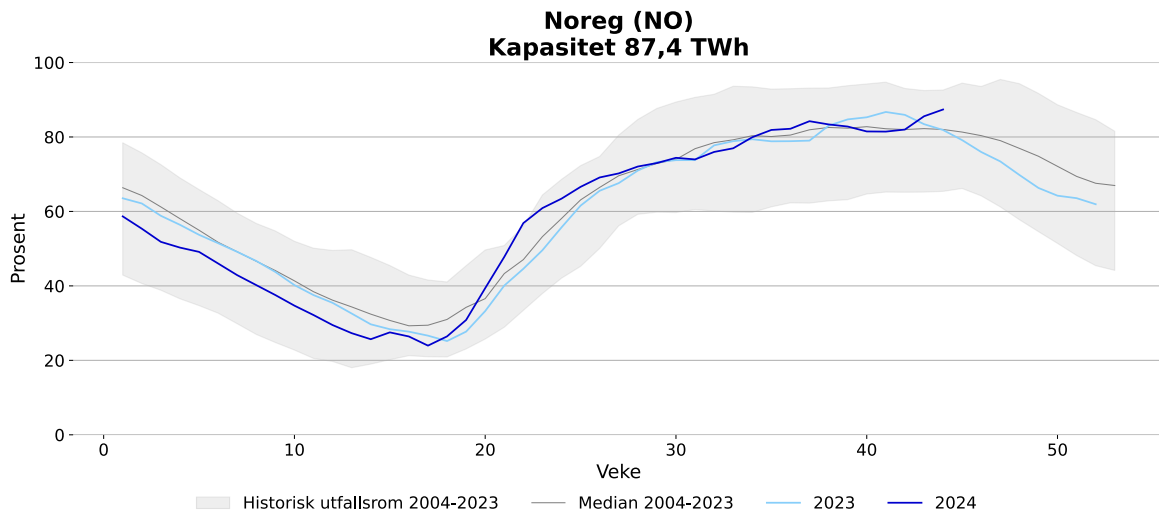
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

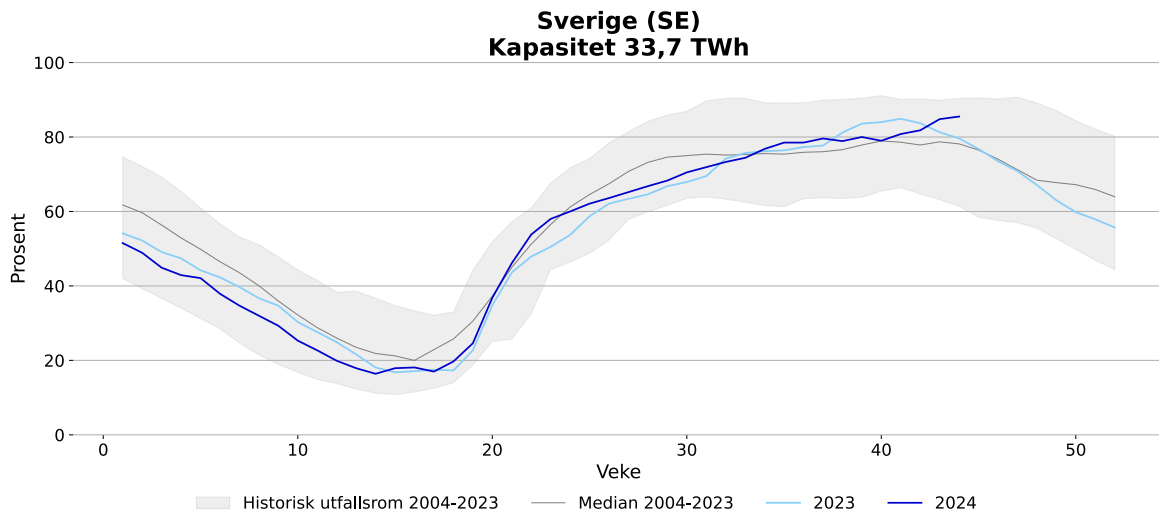
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 44 2024	Veke 43 2024	Veke 44 2023	Median veke 44	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	87,4	85,6	81,9	82,0	1,8	5,5	5,4
Søraust-Noreg, NO1	95,4	95,8	87,8	86,3	-0,4	7,6	9,1
Sørvest-Noreg, NO2	86,1	84,0	83,8	83,3	2,1	2,3	2,8
Midt-Noreg, NO3	92,4	90,6	79,6	81,8	1,8	12,8	10,6
Nord-Noreg, NO4	79,2	78,3	73,4	79,5	1,0	5,8	-0,3
Vest-Noreg, NO5	93,7	90,6	87,5	84,1	3,2	6,2	9,6
Sverige	85,5	84,8	79,6	78,2	0,7	5,9	7,3

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

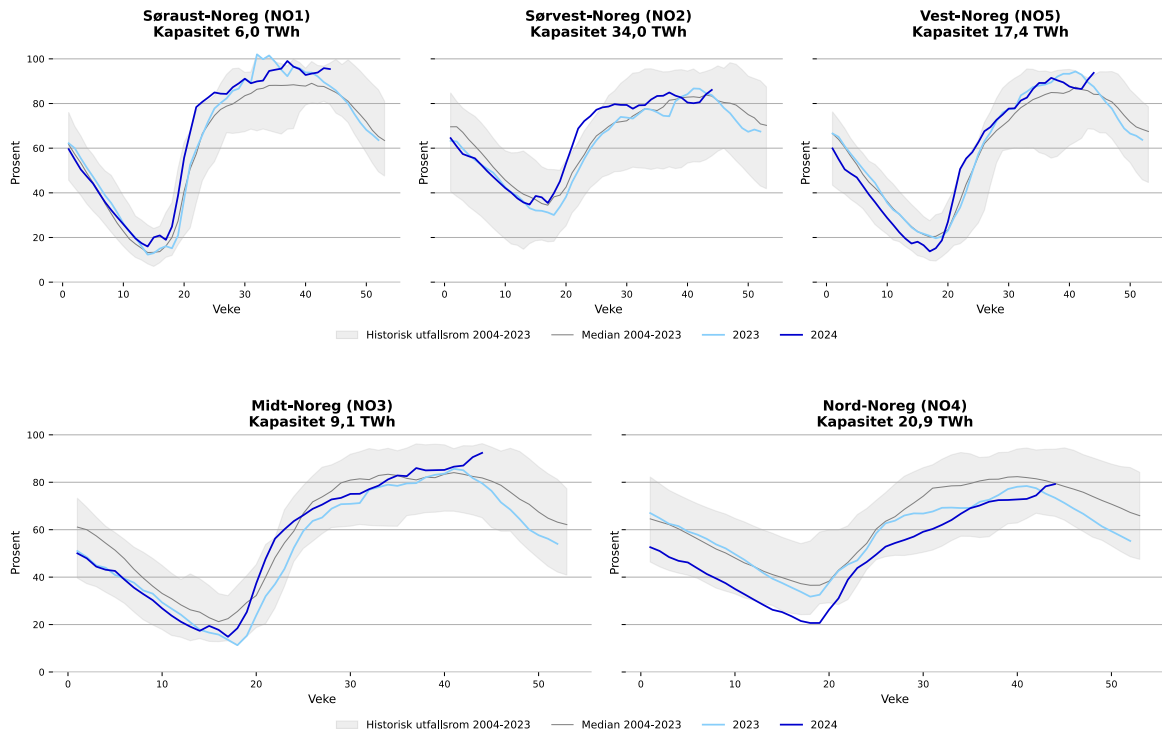
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



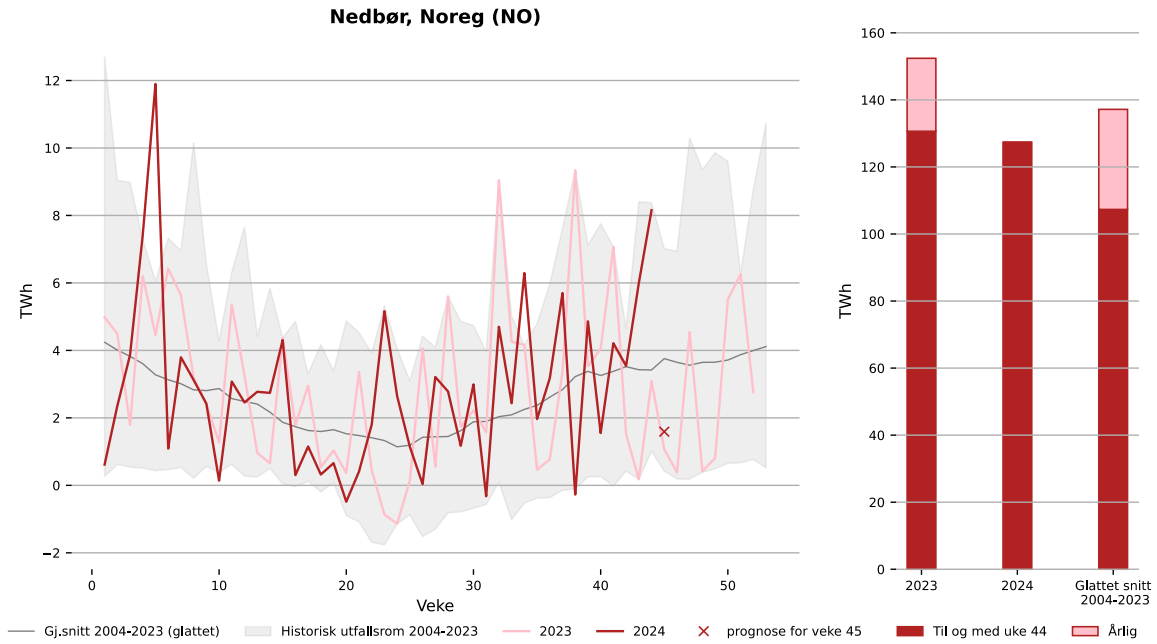
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



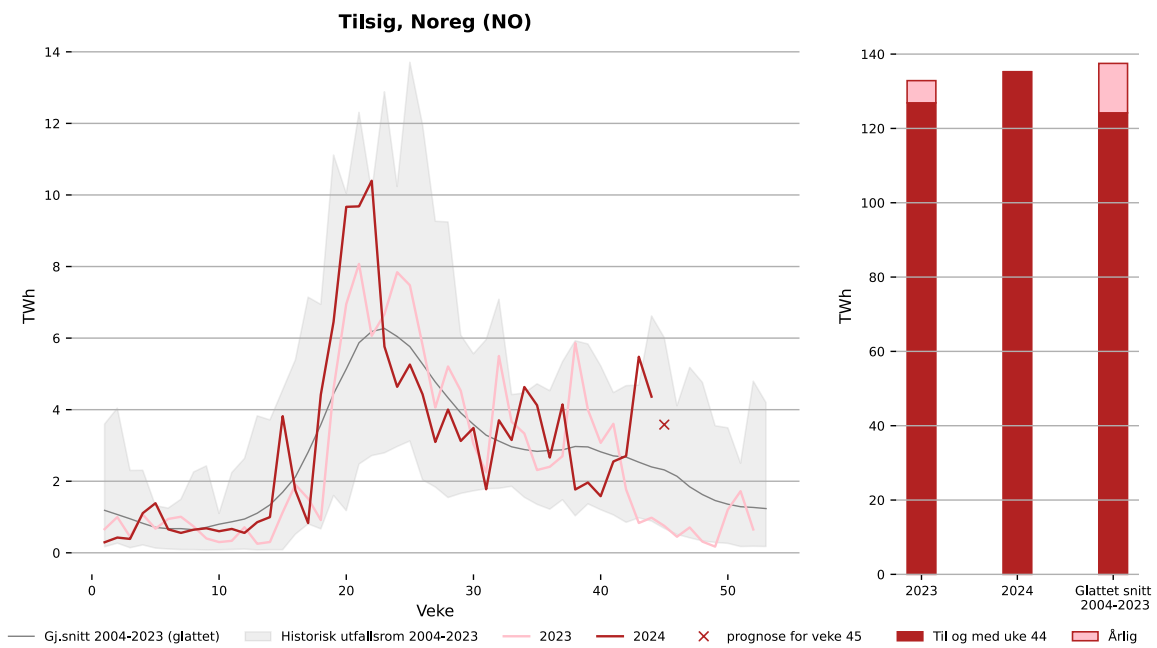
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

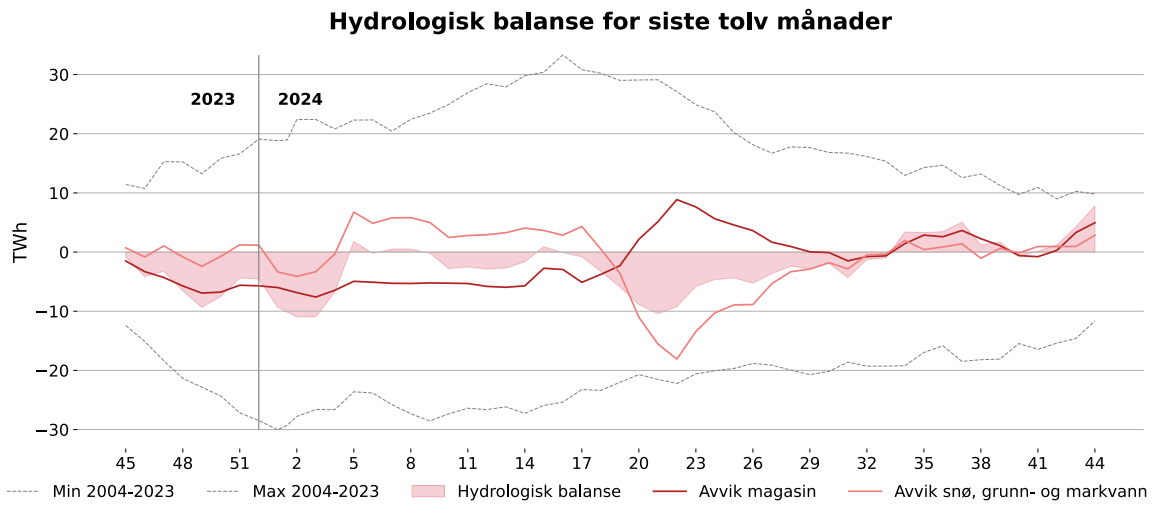
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE²



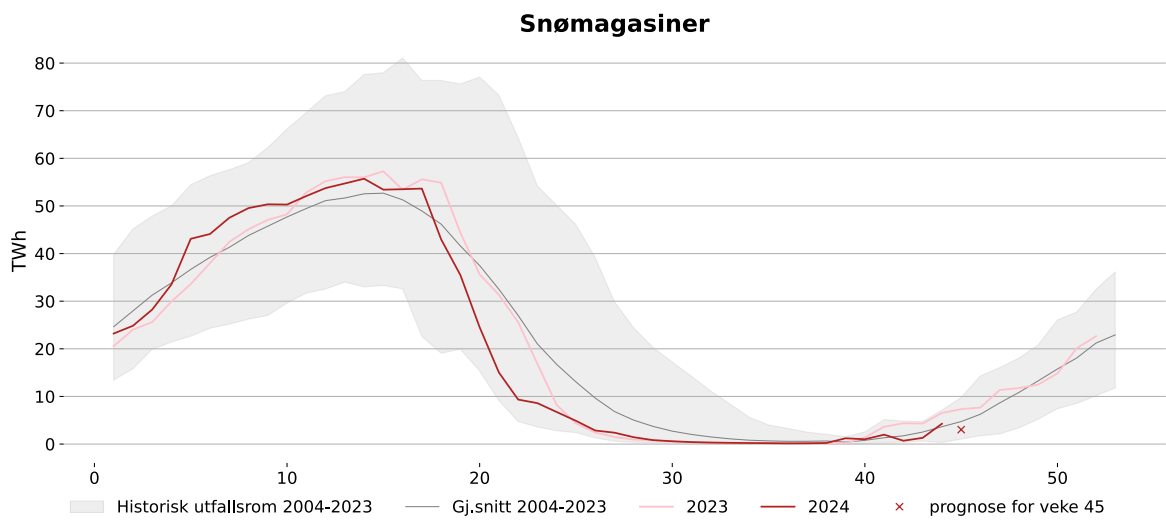
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE²



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE²



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE²



Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE²

	Veke 44 2024,		Prognose, veke 45 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	8,2	238	1,6	42
Søraust-Noreg, NO1	0,4	104	0,0	1
Sørvest-Noreg, NO2	1,8	160	0,0	1
Midt-Noreg, NO3	2,3	440	0,2	31
Nord-Noreg, NO4	1,5	271	1,4	259
Vest-Noreg, NO5	2,2	274	0,0	4

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE²

	Veke 44 2024,		Prognose, veke 45 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,4	182	3,6	155
Søraust-Noreg, NO1	0,4	164	0,3	110
Sørvest-Noreg, NO2	1,7	183	0,8	88
Midt-Noreg, NO3	0,6	162	0,8	238
Nord-Noreg, NO4	0,5	131	1,0	339
Vest-Noreg, NO5	1,3	236	0,7	132

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE²

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-44 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-44 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	127,4	20,1	135,3	11,1
Søraust-Noreg, NO1	16,6	4,2	19,1	5,0
Sørvest-Noreg, NO2	39,4	6,6	47,8	10,3
Midt-Noreg, NO3	19,4	1,0	17,0	-4,5
Nord-Noreg, NO4	19,2	0,1	20,1	-1,9
Vest-Noreg, NO5	32,7	8,0	30,9	1,9

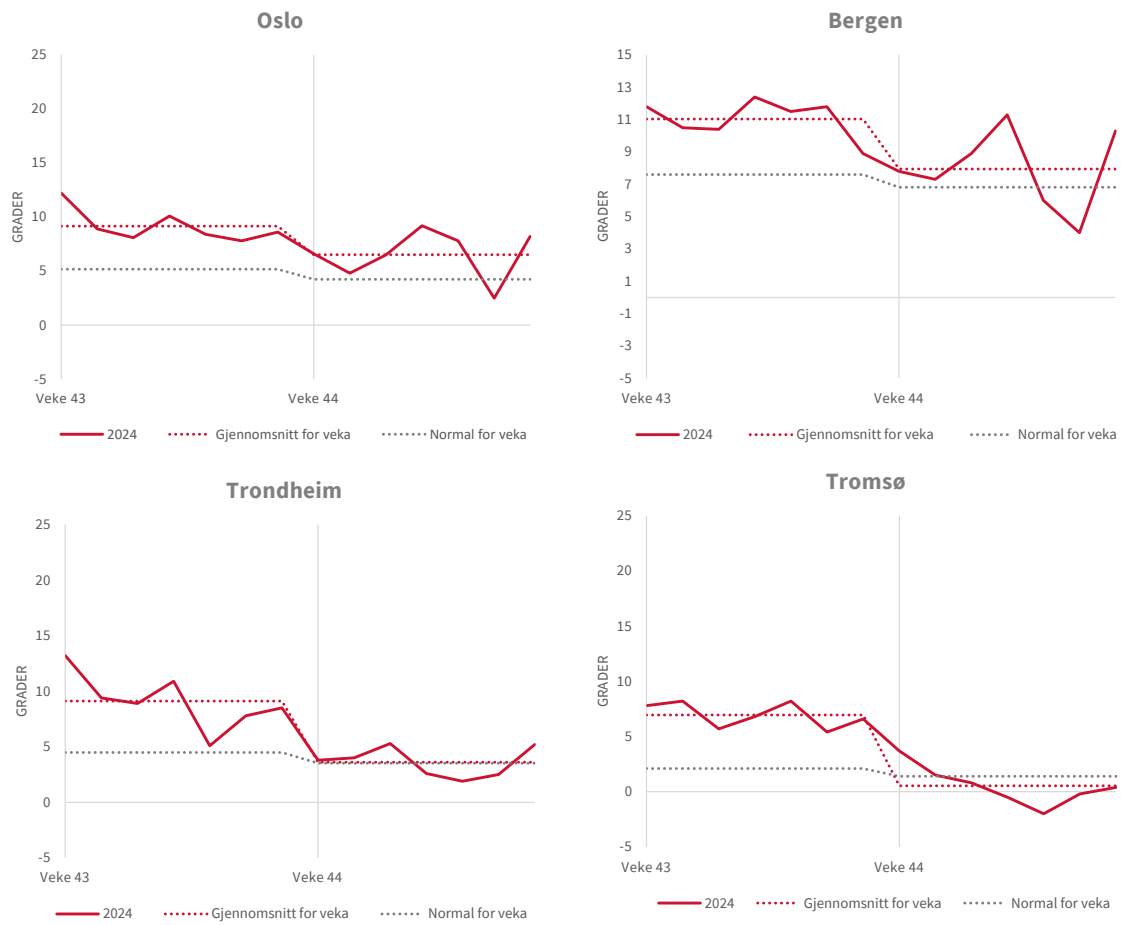
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE²

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

² 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

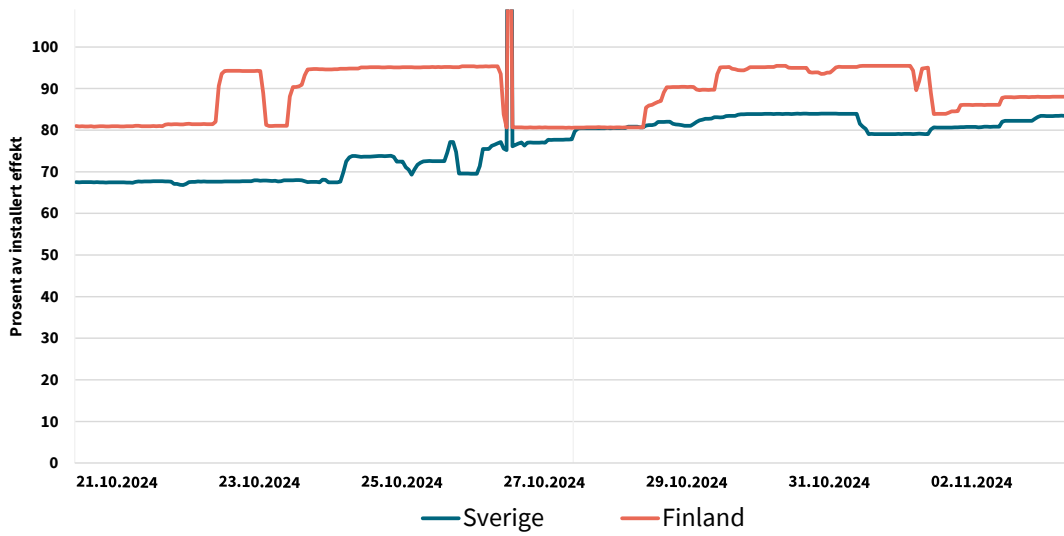
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 44	Veke 43	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 189	2 808	381	14 %
NO1	483	481	2	0 %
NO2	1 056	932	124	13 %
NO3	555	421	133	32 %
NO4	369	390	-21	-5 %
NO5	725	583	142	24 %
Sverige	3 382	3 038	344	11 %
SE1	484	419	64	15 %
SE2	1 174	1 071	103	10 %
SE3	1 499	1 365	133	10 %
SE4	225	182	43	24 %
Danmark	742	640	102	16 %
Jylland	523	453	70	15 %
Sjælland	219	187	32	17 %
Finland	1 719	1 629	90	6 %
Norden	9 032	8 115	917	11 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 759	2 544	215	8 %
NO1	692	631	60	10 %
NO2	703	673	31	5 %
NO3	585	536	49	9 %
NO4	431	380	51	13 %
NO5	348	324	24	7 %
Sverige	2 571	2 380	191	8 %
SE1	206	193	13	7 %
SE2	298	259	39	15 %
SE3	1 592	1 515	77	5 %
SE4	474	412	62	15 %
Danmark	726	697	29	4 %
Jylland	451	425	26	6 %
Sjælland	275	272	3	1 %
Finland	1 671	1 544	127	8 %
Norden	7 727	7 165	562	8 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	430	264	166	
Sverige	811	658	153	
Danmark	16	-58	74	
Finland	48	85	-37	
Norden	1 305	949	355	

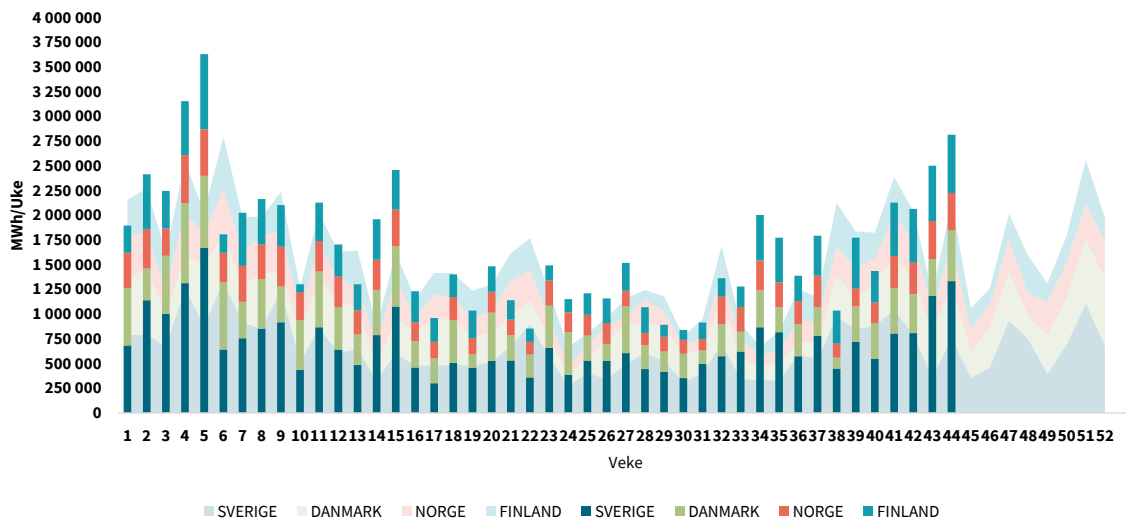
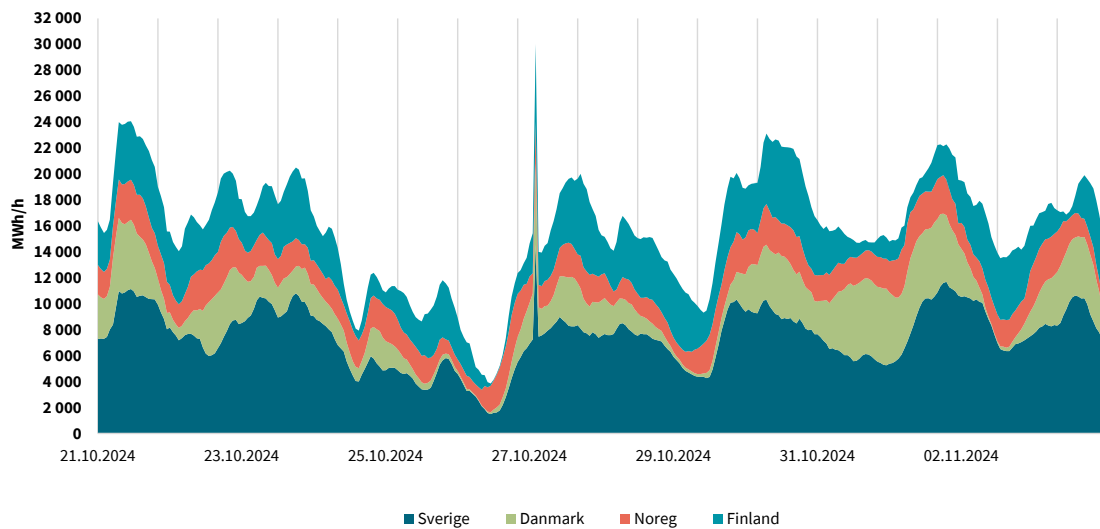
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

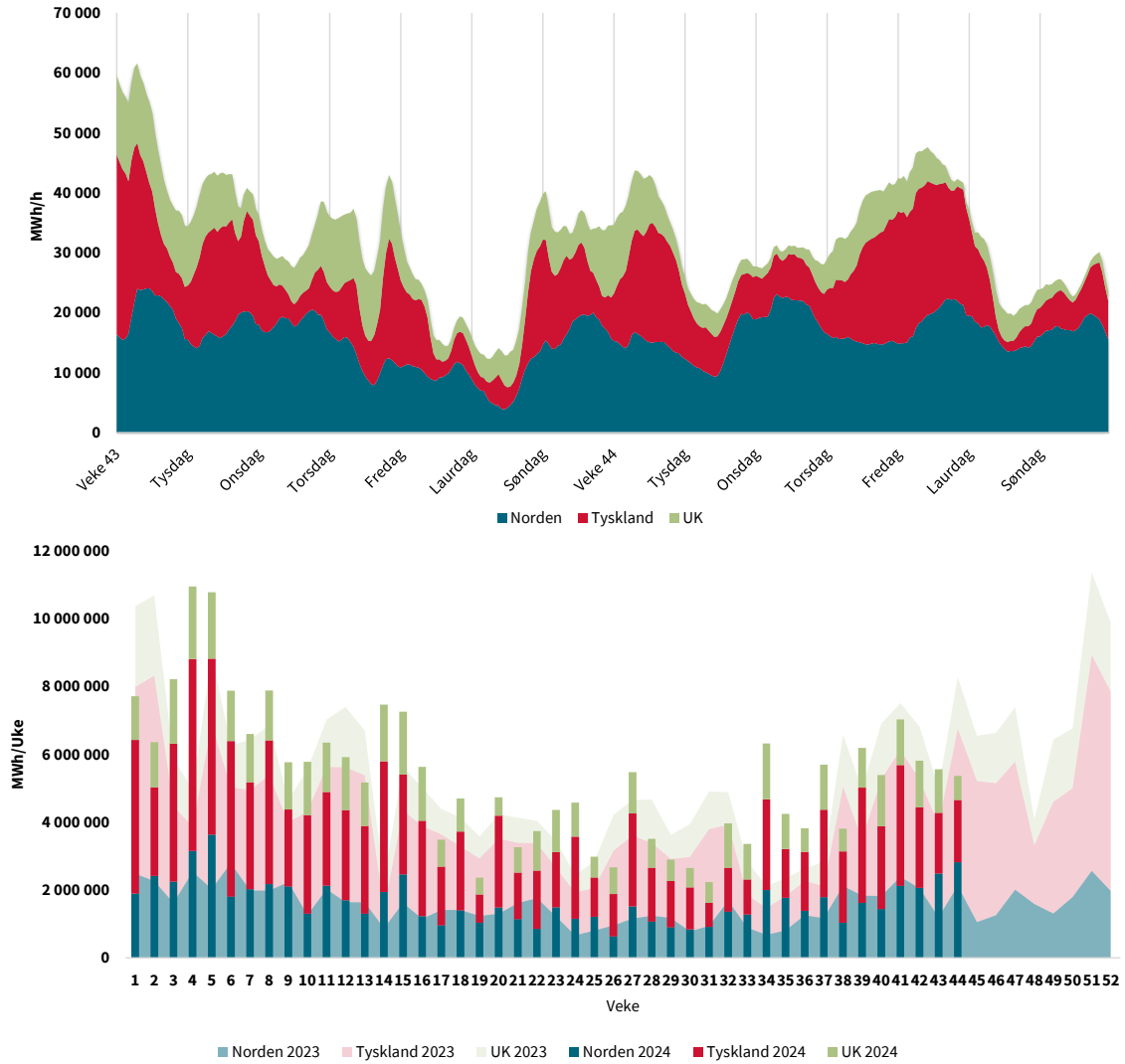
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

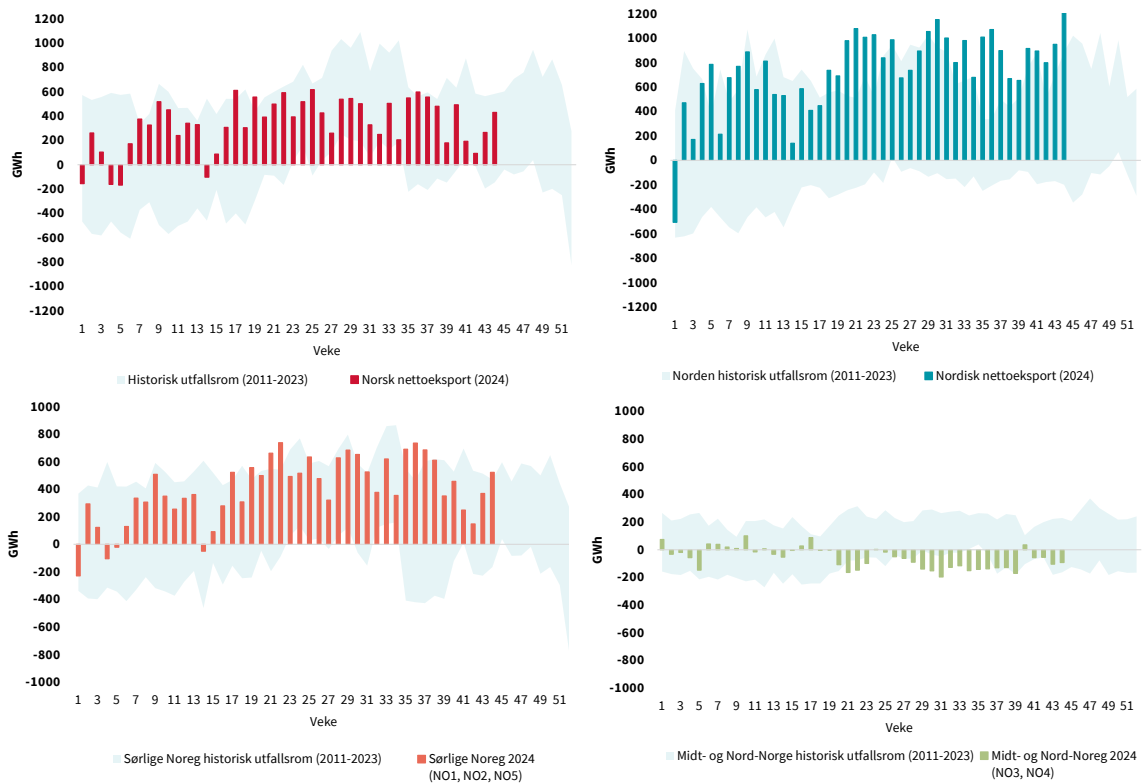
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) så langt i år (f.o.m. uke 1). Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	89,1	83,7	6,4	5,3
Forbruk	71,7	68,4	4,9	3,4
Nettoeksport	17,4	15,4		2,0
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	37,3	42,1	-11,3	-4,8
Forbruk	39,9	39,6	0,6	0,3
Nettoeksport	-2,6	2,4		-5,0
Noreg				
Produksjon	126,4	125,8	0,5	0,6
Forbruk	111,6	108,0	3,2	3,6
Nettoeksport	14,8	17,8		-3,0
Norden				
Produksjon	350,0	339,8	2,9	10,2
Forbruk	317,4	305,5	3,7	11,8
Nettoeksport	32,7	34,3		-1,6

* 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: SKM Market Predictor



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: SKM Market Predictor.



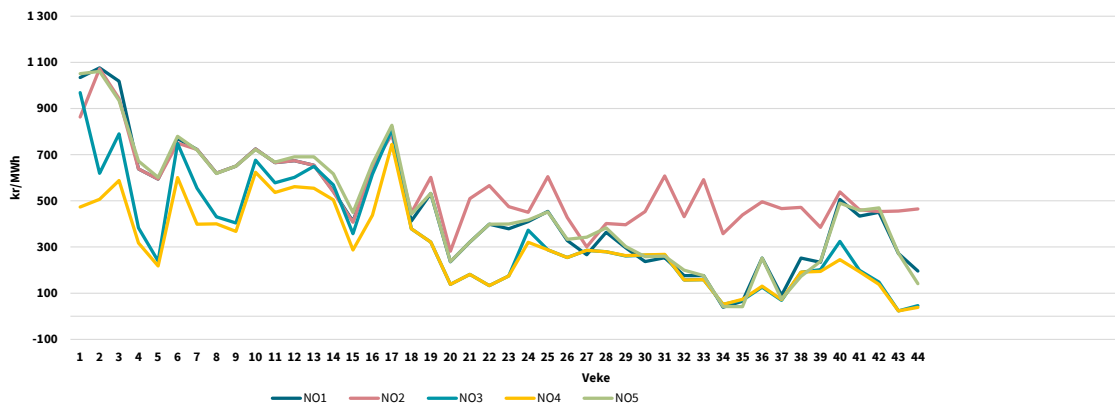
Figur 14 Marknadsflyt mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower

Kraftprisar Engrosmarknaden

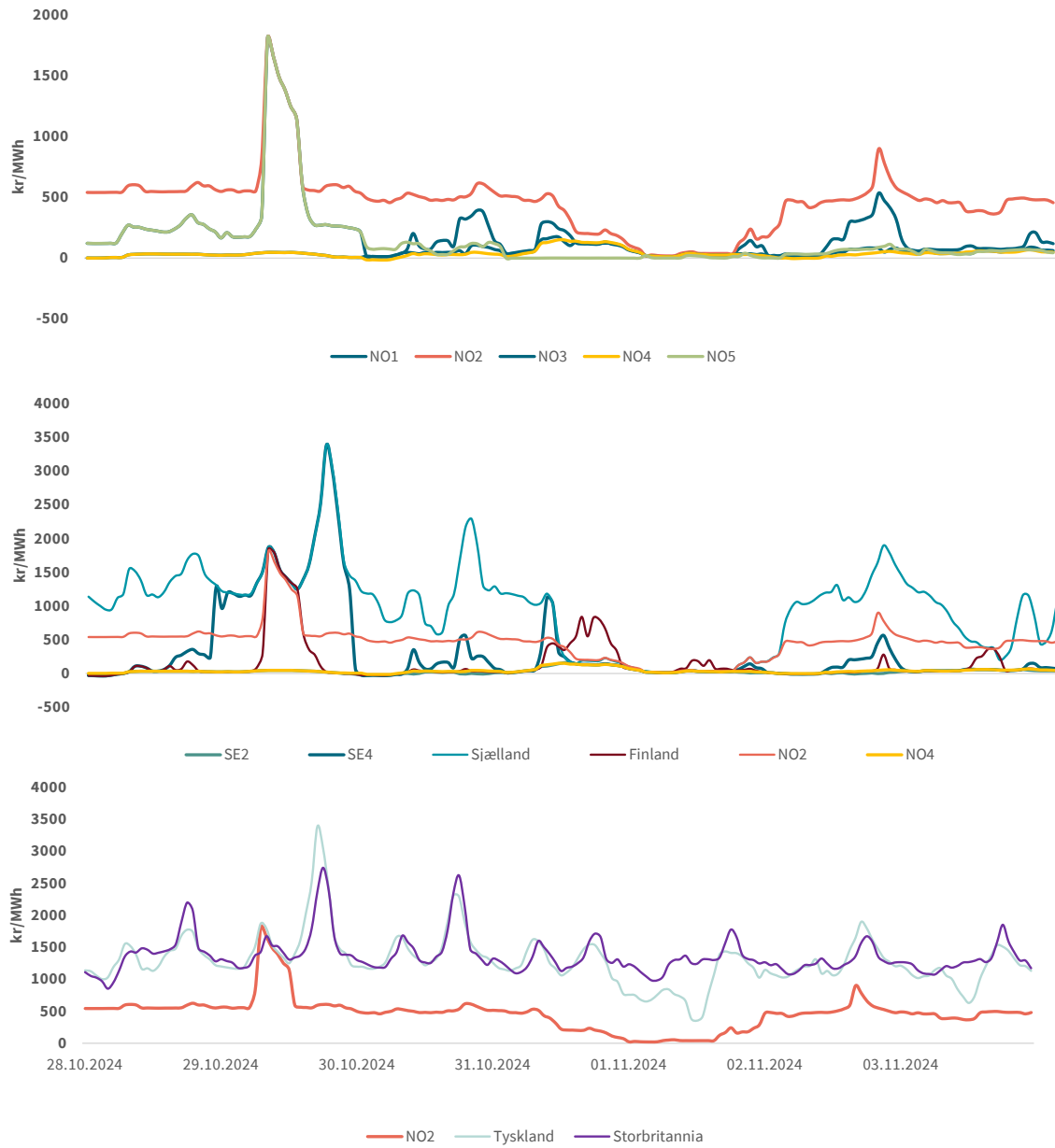
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 44	Veke 43 (2024)	Veke 44 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	196,1	273,4	702,2	-28,3	-72,1
NO2	464,5	455,2	702,2	2,0	-33,8
NO3	46,1	23,2	338,2	98,5	-86,4
NO4	38,5	23,2	317,2	65,8	-87,9
NO5	140,9	273,5	704,1	-48,5	-80,0
SE1	36,1	17,6	302,3	105,2	-88,0
SE2	30,4	17,6	302,3	72,4	-90,0
SE3	147,3	152,9	415,2	-3,7	-64,5
SE4	329,2	180,1	419,0	82,8	-21,4
Finland	147,7	209,2	385,8	-29,4	-61,7
Jylland	981,2	1108,6	667,0	-11,5	47,1
Sjælland	960,9	1123,7	603,7	-14,5	59,2
Nederland	1314,0	1165,3	790,7	12,8	66,2
Tyskland	1290,6	1190,3	730,3	8,4	76,7
Polen	1245,0	1358,6	857,1	-8,4	45,3
Storbritannia	1366,9	1217,4	1156,7	12,3	18,2
Frankrike	1016,5	836,4	673,8	21,5	50,9
Belgia	1228,7	1026,3	711,6	19,7	72,7

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

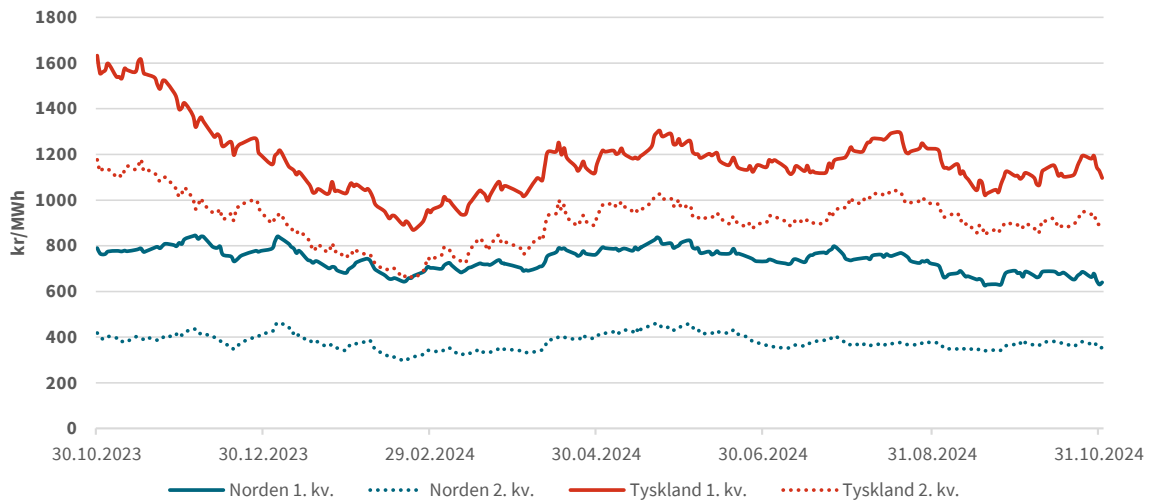


Terminmarknaden

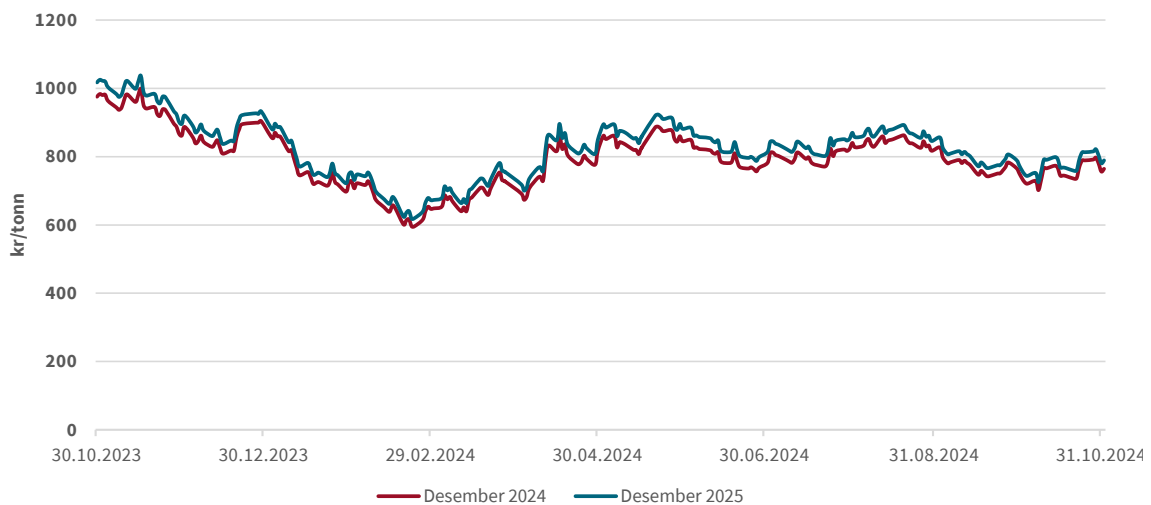
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 44	Veke 43	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	549,0	609,3	-9,9
	Januar	670,8	726,2	-7,6
	1. kvartal 2025	640,3	686,0	-6,7
	2. kvartal 2025	355,1	380,2	-6,6
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2025	1096,9	1195,4	-8,2
	2. kvartal 2025	869,8	949,9	-8,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	764,2	789,0	-3,1
	Desember 2025	788,9	812,8	-2,9

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 CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

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

Tilstanden til kraftsystemet³

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)	Utlagteleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE2	Fortum Sverige AB	Björnberget Vindkraft	2024-11-03	2024-11-11	7 dagar	372	372	Link 2
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2024-10-30	2024-11-06	6 dagar	110	110	Link 10
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2024-10-28	2024-11-02	5 dagar	427	331-427	Link 3
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger	2024-10-27	2024-10-31	4 dagar	330	330	Link 11
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2024-10-25	2024-10-31	5 dagar	254	254	Link 8
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2024-10-23	2024-10-28	5 dagar	130	130	Link 24
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2024-10-21	2024-11-04	14 dagar	320	320	Link 21
Unplanned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2024-10-16	2024-10-30	14 dagar	260	180-260	Link 15
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2024-10-11	2024-11-22	42 dagar	250	250	Link 57
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2024-10-11	2024-11-08	28 dagar	250	250	Link 58
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2024-10-08	2024-11-13	36 dagar	310	310	Link 20
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-10-07	2024-11-29	53 dagar	165	165	Link 45
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-10-06	2025-05-25	231 dagar	890	155	Link 47
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2024-09-30	2025-01-24	116 dagar	120	120	Link 18
Unplanned	SE2	Arise AB	Kölvallen Vindpark	2024-09-20	2025-03-27	187 dagar	277	242-271	Link 30
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2024-09-07	2024-11-15	69 dagar	260	134-260	Link 25
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-01-05	125 dagar	412	72-122	Link 31
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-09-01	2024-12-16	107 dagar	1172	1172	Link 48
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2024-08-26	2024-12-02	98 dagar	210	210	Link 50
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2024-08-23	2024-11-15	84 dagar	280	280	Link 41

³ Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Planned	NO1	Hafslund Kraft Innlandet AS	Nedre Vinstra	2024-08-19	2024-12-16	119 dagar	330	65-230	Link 7
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2024-08-17	2025-01-10	146 dagar	330	100-330	Link 46
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2024-07-29	2024-12-06	130 dagar	110	110	Link 14
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-01-08	163 dagar	190	190	Link 55
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2024-06-23	2024-11-08	138 dagar	370	370	Link 16
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-03	2025-03-01	270 dagar	1600	30-1600	Link 9
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-11-29	235 dagar	101	101	Link 51
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2025-01-31	304 dagar	385	110-220	Link 54
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 62
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-02-07	732 dagar	320	320	Link 22

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-11-03	2024-11-08	5 dagar	6200	400	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2024-11-03	2024-11-08	5 dagar	2800	400	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-10-29	2024-10-31	2 dagar	6200	800	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2024-10-29	2024-10-31	2 dagar	2800	800	Link 6
Planned	Energinet	DK1 → NL	2024-10-28	2024-11-01	4 dagar	700	700	Link 56
Planned	Energinet	NL → DK1	2024-10-28	2024-11-01	4 dagar	700	700	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-10-27	2024-11-01	5 dagar	6200	400	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2024-10-27	2024-11-01	5 dagar	2800	400	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2024-10-26	2024-10-28	2 dagar	600	600	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2024-10-26	2024-10-28	2 dagar	600	600	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2024-10-21	2024-10-30	9 dagar	715	415-715	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2024-10-21	2024-10-30	9 dagar	2145	1695-2145	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-10-21	2024-10-30	9 dagar	7300	2000	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2024-10-21	2024-10-30	9 dagar	715	515-715	Link 23

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2024-10-21	2024-10-30	9 dagar	2095	745-1145	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-10-21	2024-10-30	9 dagar	6200	2300	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2024-10-21	2024-10-30	9 dagar	2800	2400	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-25	2024-10-29	34 dagar	1000	25-325	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-25	2024-10-29	34 dagar	985	361-654	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-20	2024-11-04	44 dagar	1000	25-325	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-20	2024-11-04	44 dagar	985	361-654	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	1000	25-400	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	985	361-654	Link 64
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	0-600	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	0-600	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-05	2024-10-29	85 dagar	1000	25-400	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-05	2024-10-29	85 dagar	985	361-654	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 33

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 39
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	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 40
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 59
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 59
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 44

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO2	Equinor ASA	Johan Sverdrup Unit	2024-11-01	2024-11-01	0 dagar	325	140-325	Link 4
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-10-29	2024-10-29	0 dagar	260	170	Link 17
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-10-29	2024-10-29	0 dagar	230	110	Link 19
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-10-24	2024-11-12	19 dagar	396	106-251	Link 1
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-10-13	2024-11-08	26 dagar	200	100-185	Link 5
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2024-10-01	2024-12-01	61 dagar	150	150	Link 65