

Kraftsituasjonen veke 43, 2024

Mykje tilsig og vind bidrog til prisnedgang i store delar av Norden

Kraftprisane fall i store delar av Norden førre veke. Det var framleis mildt for årstida i Noreg, og forbruket var tilnærma uendra frå veka før. Samstundes var det meir vind og tilsig som ga høgare uregulerbar kraftproduksjon. I dei nordlegaste prisområda (NO3, NO4, SE1 og SE2) var det ingen timar med kraftpris over 10 øre/kWh i førre veke og vekesprisen enda på 2 øre/kWh. I Sørøst- og Vest-Noreg (NO1 og NO5) enda vekeprisen på 27 øre/kWh og var om lag 40 prosent lågare enn veka før. Sørvest-Noreg (NO2) hadde den høgaste prisen i Noreg på 46 øre/kWh, og prisen var tilnærma uendra frå veka før. Lågare vind- og solkraftproduksjon i Danmark og nord på kontinentet bidrog til høgare kraftprisar der, og høgare nettoeksport frå Sørvest-Noreg.

NB: Produksjonsdata for Noreg manglar for 11.10-14.10. I denne perioden har vi nytta prognosetal. Somme av figurane og tabellane i rapporten er påverka av dette.

Vêr og hydrologi

I veke 43 var det mildt i heile landet med temperaturar som var 3 - 4 grader over vekegjennomsnittet for perioden 2001-2020. I veke 44 er det venta kjøligare vêr med temperaturar som er omkring vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 2 - 3 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 43 er det berekna eit tilsig på 5,7 TWh, eller 240 prosent av gjennomsnittet for veka. Med så høgt berekna tilsig, må ein pårekna at det var noko flaumtap. For veke 44 er det venta eit tilsig på 4,4 TWh, som er 190 prosent av gjennomsnittet for veka. Også i veke 44 er det truleg at det vil bli noko flaumtap.

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

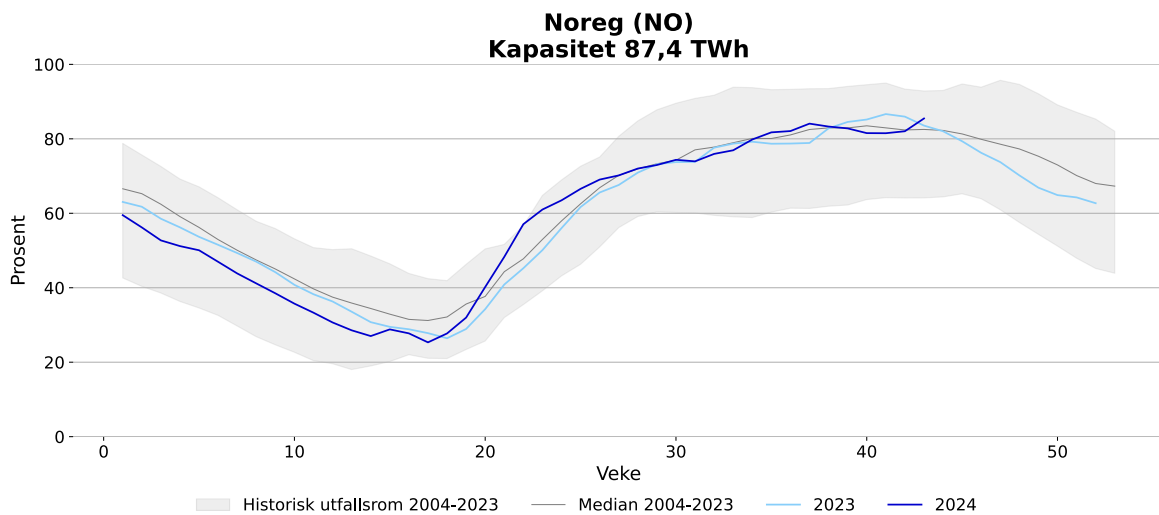
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Energiföretagen Sverige

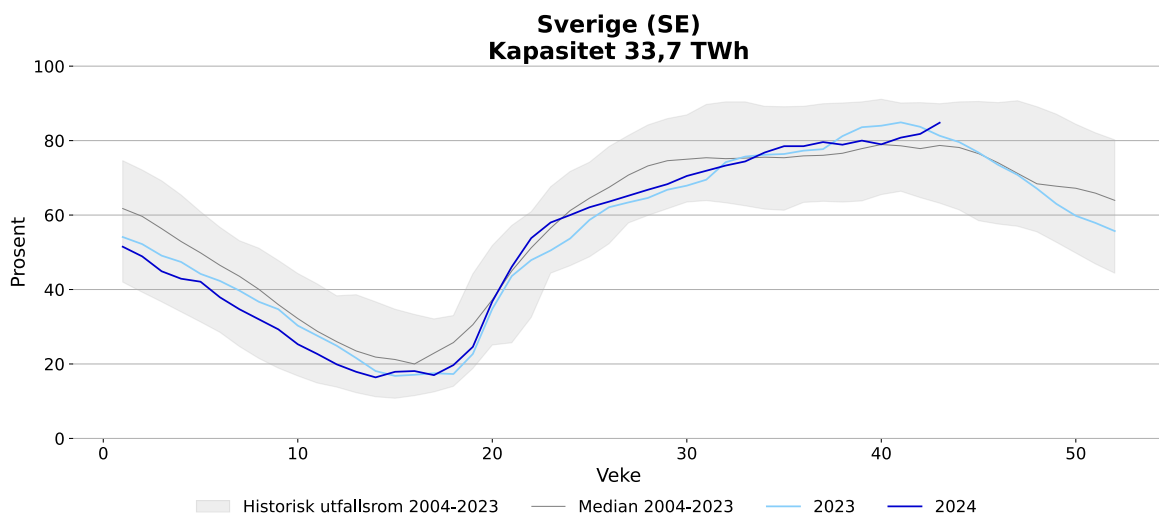
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 43 2024	Veke 42 2024	Veke 43 2023	Median veke 43	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	85,5	82,0	83,6	82,5	3,4	1,9	3,0
Søraust-Noreg, NO1	95,8	93,9	89,6	87,6	2,0	6,2	8,2
Sørvest-Noreg, NO2	84,0	80,9	84,8	83,7	3,1	-0,8	0,3
Midt-Noreg, NO3	90,6	87,0	81,8	82,5	3,5	8,8	8,1
Nord-Noreg, NO4	78,3	74,5	75,2	80,7	3,8	3,1	-2,4
Vest-Noreg, NO5	90,5	86,5	89,6	85,8	4,0	0,9	4,7
Sverige	84,8	81,8	81,3	78,7	3,0	3,5	6,1

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

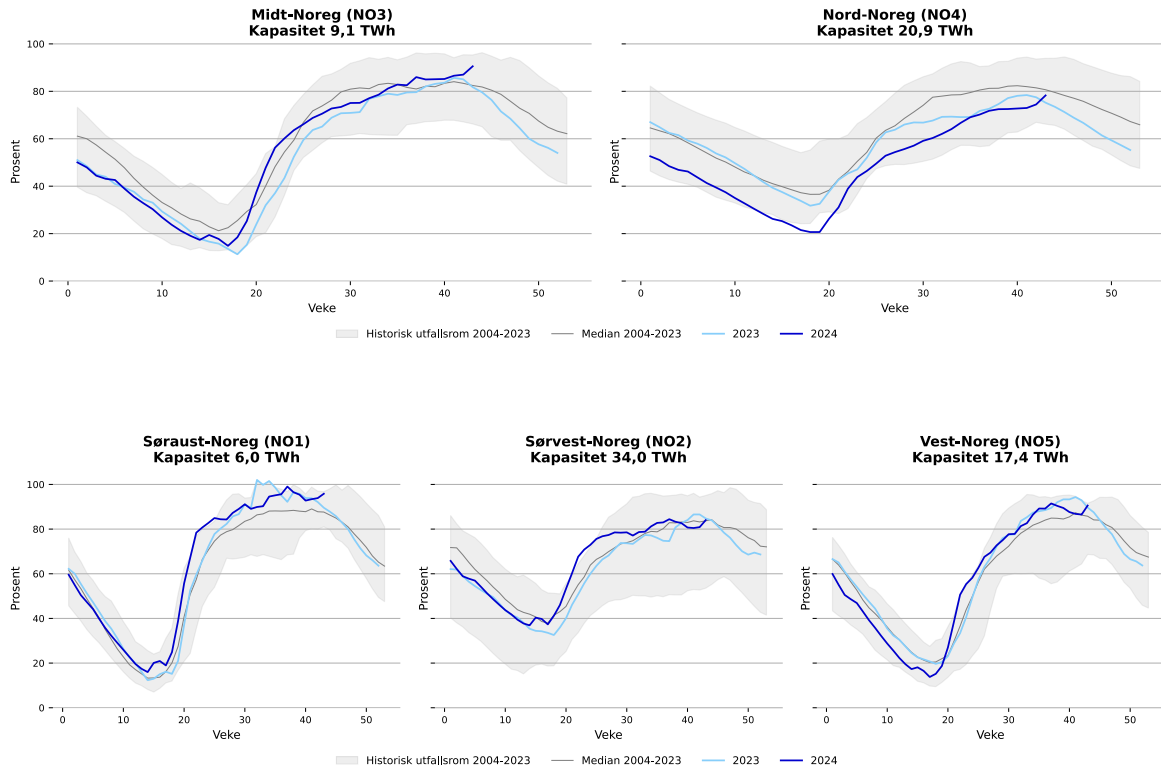
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



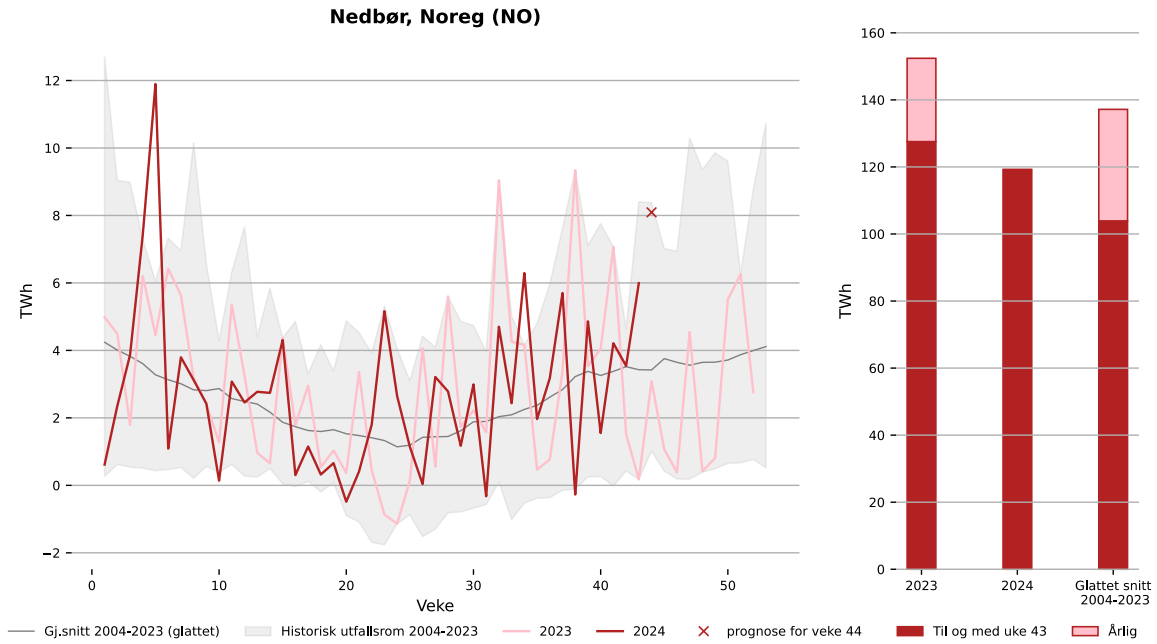
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



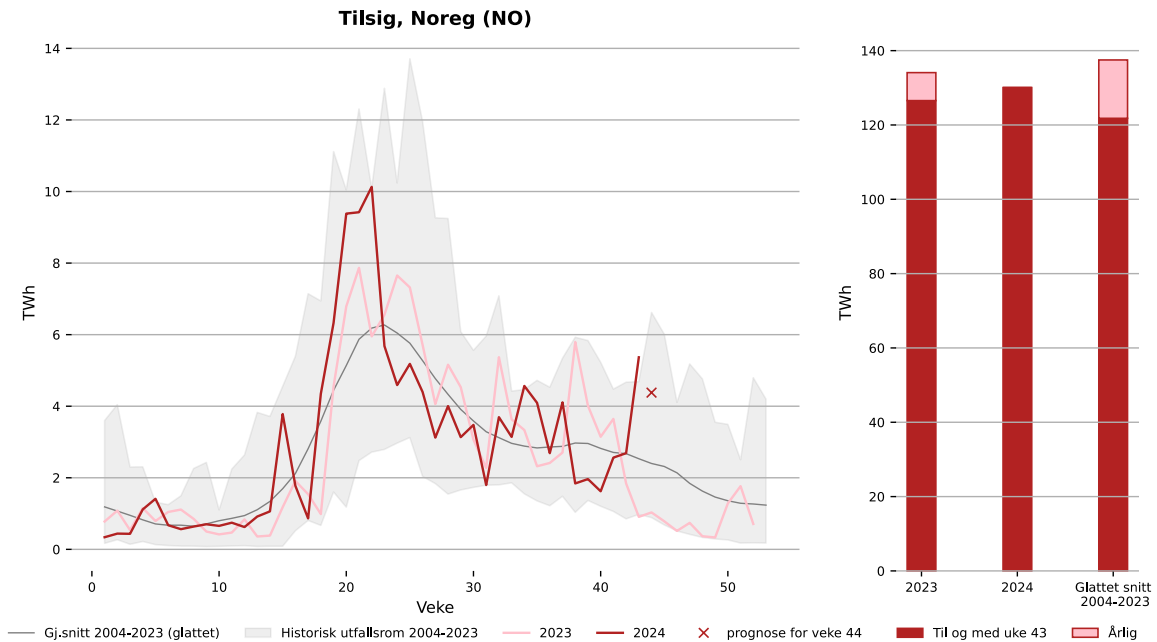
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

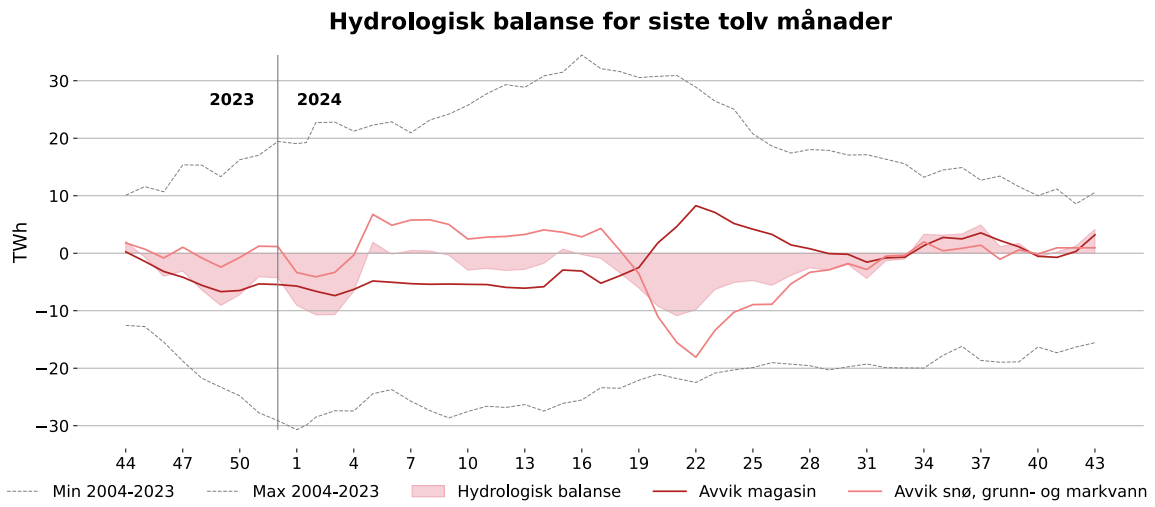
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



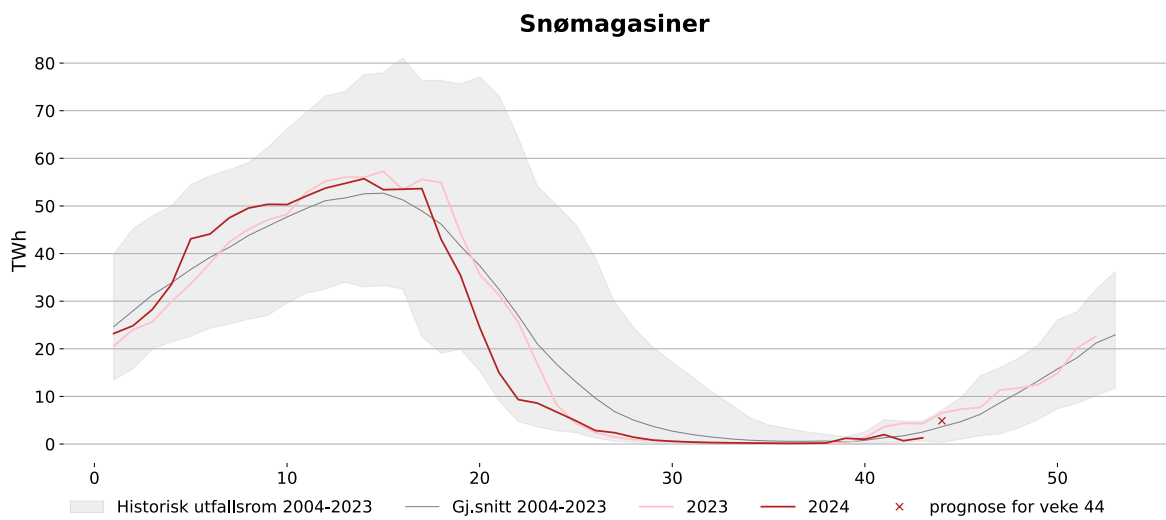
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 43 2024,	Prosent av	Prognose,	Prosent av
	TWh	gjennomsnitt	veke 44 2024,	gjennomsnitt
Noreg	6,0	175	8,1	237
Søraust-Noreg, NO1	0,3	69	0,6	158
Sørvest-Noreg, NO2	1,5	134	1,9	167
Midt-Noreg, NO3	1,1	210	2,0	385
Nord-Noreg, NO4	1,4	242	1,5	279
Vest-Noreg, NO5	1,8	226	2,0	256

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

	Veke 43 2024,	Prosent av	Prognose,	Prosent av
	TWh	gjennomsnitt	veke 44 2024,	gjennomsnitt
Noreg	5,4	212	4,4	182
Søraust-Noreg, NO1	0,6	209	0,4	154
Sørvest-Noreg, NO2	1,9	202	1,6	176
Midt-Noreg, NO3	0,6	163	0,7	201
Nord-Noreg, NO4	1,0	277	0,5	148
Vest-Noreg, NO5	1,3	219	1,2	218

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-43 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-43 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	119,2	15,3	130,1	8,3
Søraust-Noreg, NO1	16,1	4,1	18,7	4,9
Sørvest-Noreg, NO2	37,5	5,9	45,8	9,2
Midt-Noreg, NO3	17,2	-0,7	16,4	-4,8
Nord-Noreg, NO4	17,7	-0,9	19,7	-2,0
Vest-Noreg, NO5	30,6	6,7	29,7	1,2

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

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

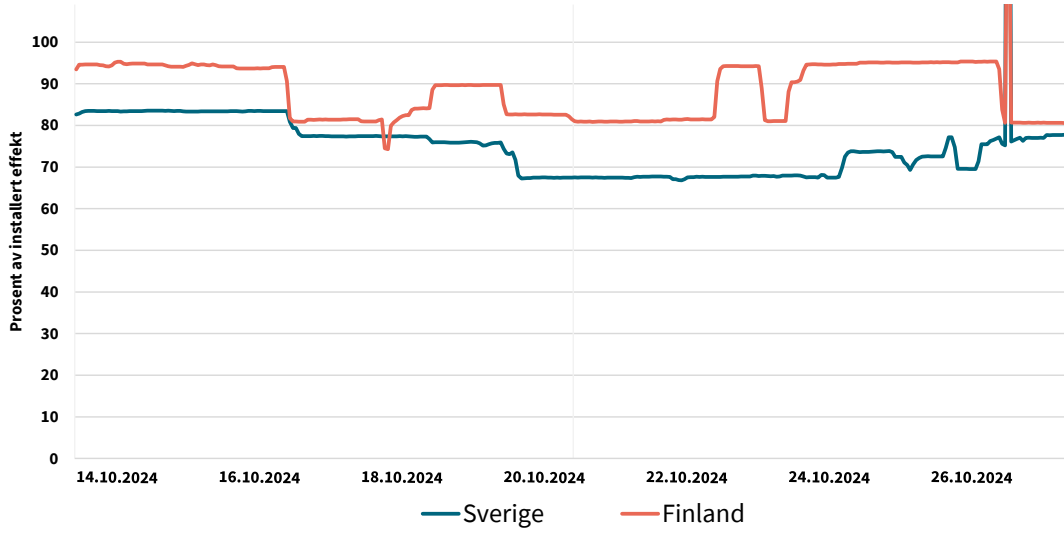
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 43	Veke 42	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 808	2 636	172	7 %
NO1	481	448	33	7 %
NO2	932	820	112	14 %
NO3	421	408	13	3 %
NO4	390	441	-51	-12 %
NO5	583	518	65	13 %
Sverige	3 038	3 005	33	1 %
SE1	419	395	24	6 %
SE2	1 071	1 143	-72	-6 %
SE3	1 365	1 315	51	4 %
SE4	182	152	30	20 %
Danmark	631	644	-13	-2 %
Jylland	447	441	5	1 %
Sjælland	185	202	-18	-9 %
Finland	1 629	1 646	-18	-1 %
Norden	8 106	7 931	175	2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 544	2 543	2	0 %
NO1	631	646	-15	-2 %
NO2	673	675	-2	0 %
NO3	536	531	5	1 %
NO4	380	373	7	2 %
NO5	324	318	7	2 %
Sverige	2 380	2 393	-13	-1 %
SE1	193	205	-12	-6 %
SE2	259	281	-22	-8 %
SE3	1 515	1 508	7	0 %
SE4	412	398	14	4 %
Danmark	691	697	-7	-1 %
Jylland	421	432	-10	-2 %
Sjælland	270	266	4	1 %
Finland	1 544	1 501	43	3 %
Norden	7 159	7 133	26	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	264	93	170	
Sverige	658	612	46	
Danmark	-60	-54	-6	
Finland	85	146	-61	
Norden	947	798	150	

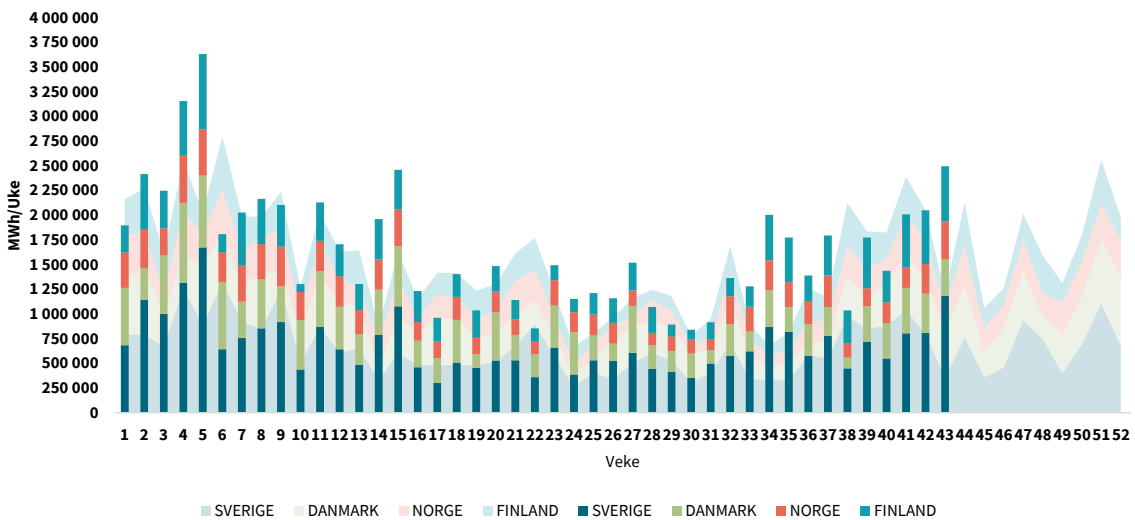
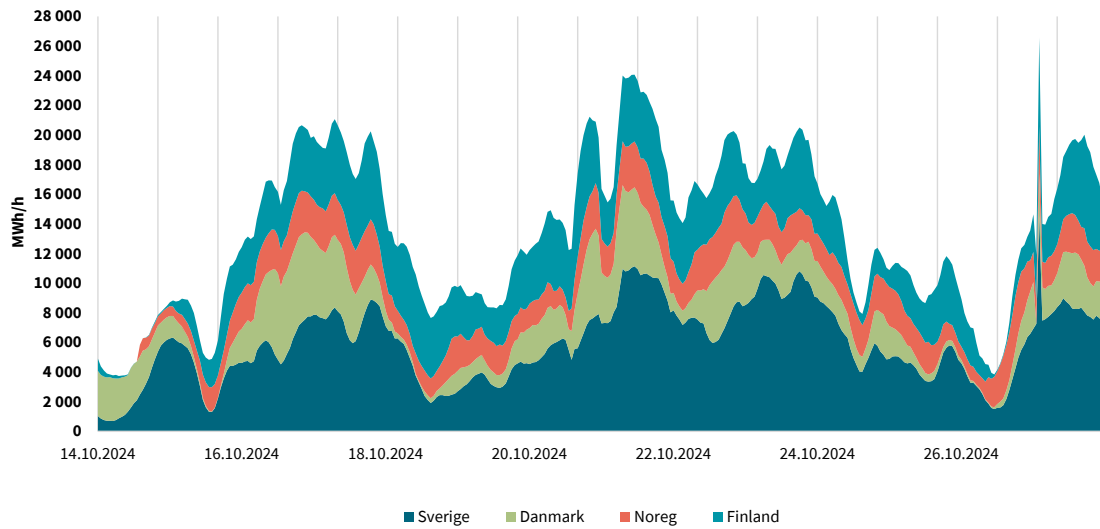
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

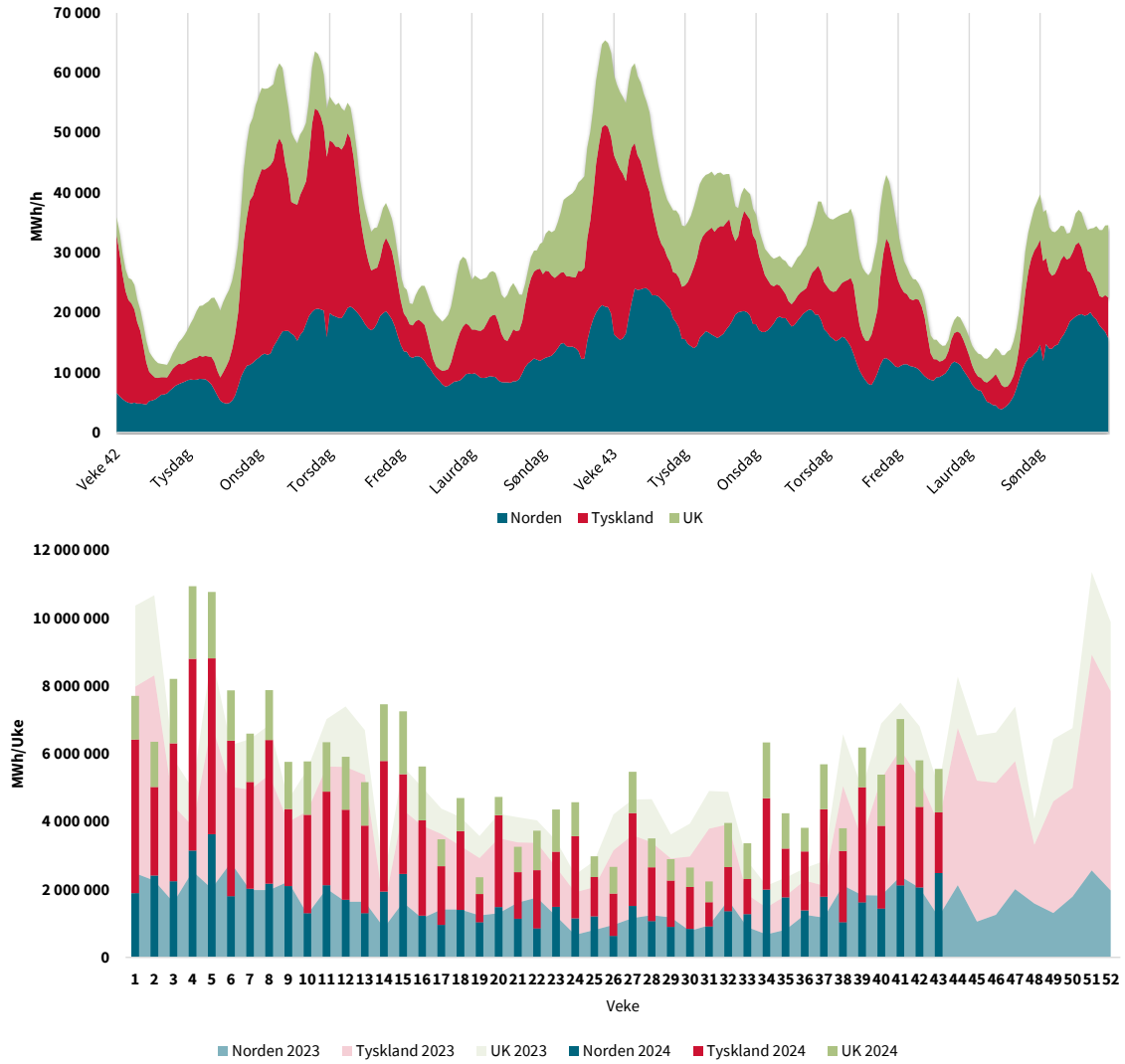
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

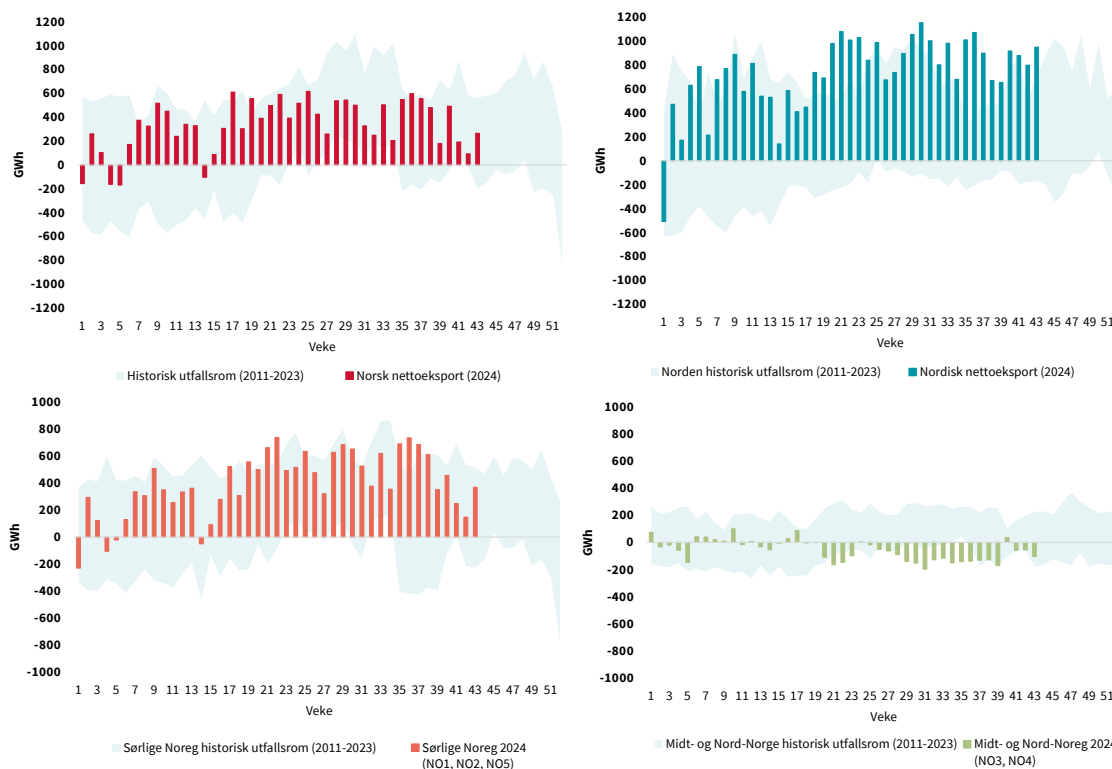
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	86,8	82,0	5,9	4,9
Forbruk	70,0	66,5	5,2	3,5
Nettoeksport	16,8	15,4		1,4
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	36,4	41,0	-11,3	-4,6
Forbruk	38,9	38,6	0,8	0,3
Nettoeksport	-2,5	2,5		-4,9
Noreg				
Produksjon	123,2	123,0	0,2	0,2
Forbruk	108,9	105,1	3,5	3,8
Nettoeksport	14,4	17,9		-3,6
Norden				
Produksjon	341,0	331,2	2,9	9,8
Forbruk	309,6	297,4	4,0	12,2
Nettoeksport	31,4	33,8		-2,4

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

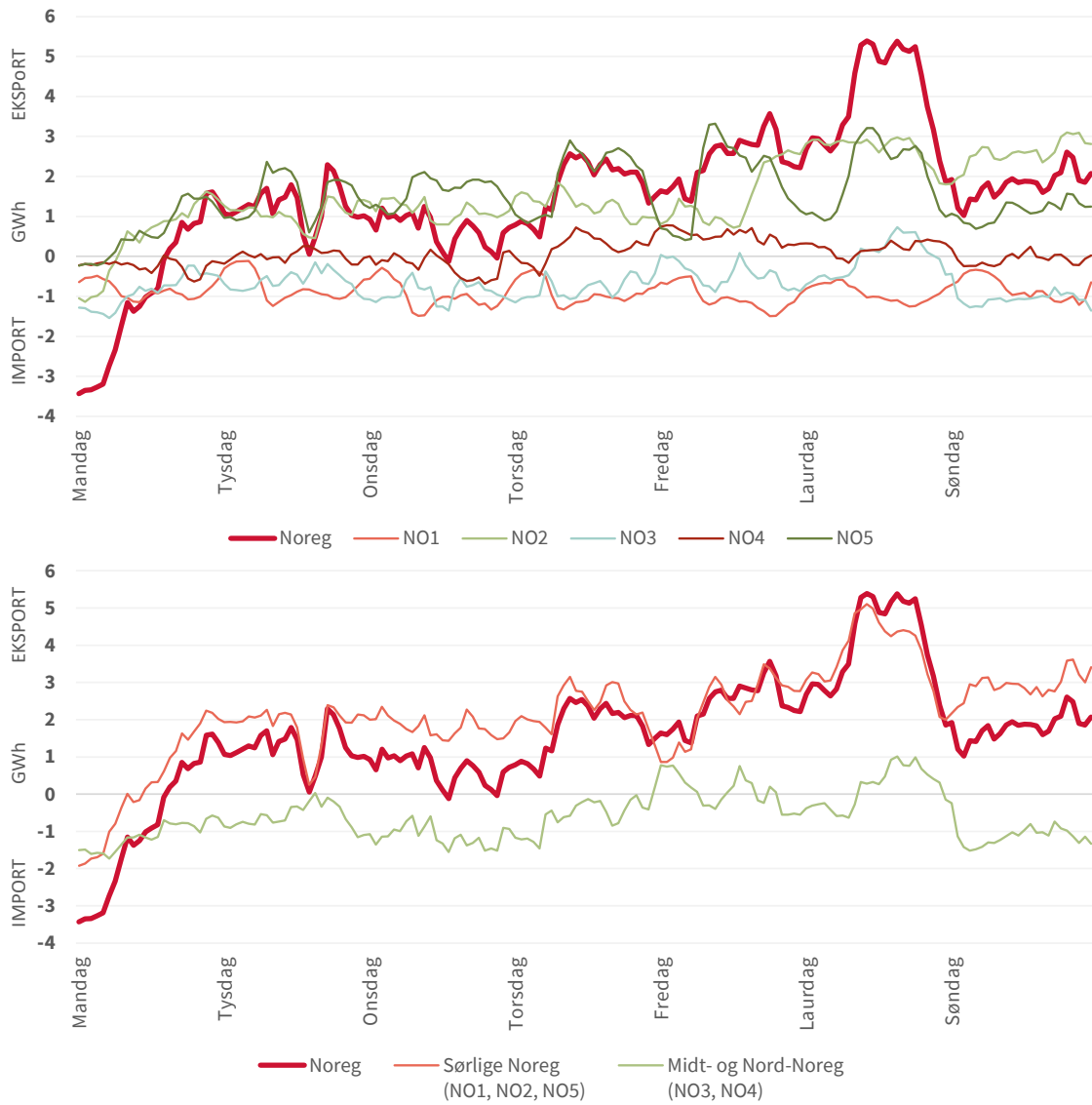
Utvexling

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: 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.



Kraftprisar Engrosmarknaden

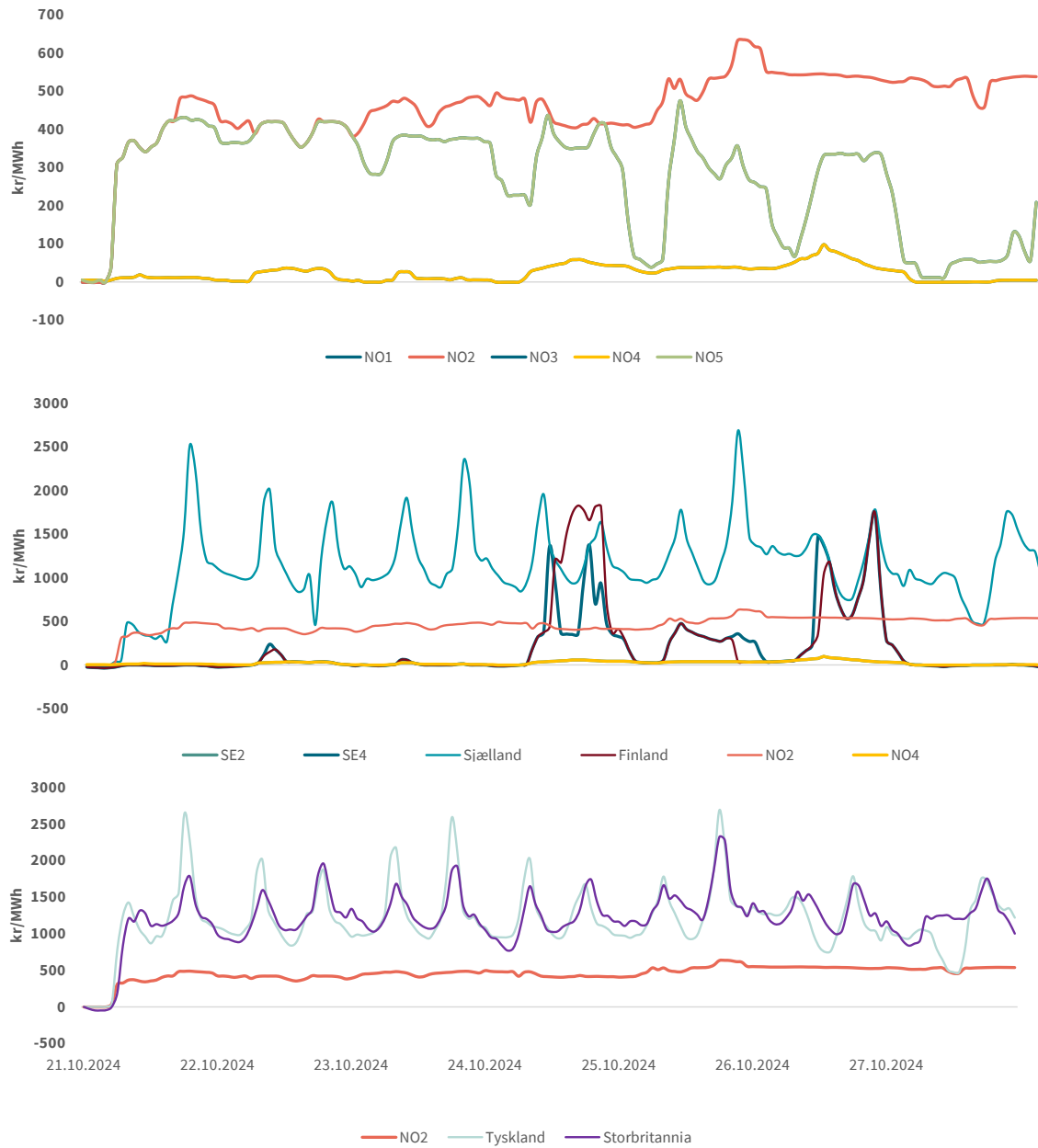
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 43	Veke 42 (2024)	Veke 43 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	273,7	450,1	828,7	-39,2	-67,0
NO2	455,2	453,1	828,7	0,5	-45,1
NO3	23,2	148,2	414,3	-84,3	-94,4
NO4	23,2	137,8	389,6	-83,2	-94,0
NO5	273,8	469,3	809,9	-41,7	-66,2
SE1	17,6	107,4	462,2	-83,6	-96,2
SE2	17,6	114,9	462,2	-84,7	-96,2
SE3	152,9	189,8	682,2	-19,4	-77,6
SE4	180,1	315,6	792,1	-42,9	-77,3
Finland	209,2	325,9	823,3	-35,8	-74,6
Jylland	1109,2	843,8	982,8	31,4	12,9
Sjælland	1124,3	833,1	947,3	34,9	18,7
Nederland	1165,9	944,2	1186,9	23,5	-1,8
Tyskland	1191,0	894,1	1205,5	33,2	-1,2
Polen	1359,4	1020,5	1344,9	33,2	1,1
Storbritannia	1218,7	1127,2	1259,5	8,1	-3,2
Frankrike	836,0	623,0	1057,3	34,2	-20,9
Belgia	1026,7	830,0	1136,5	23,7	-9,7

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

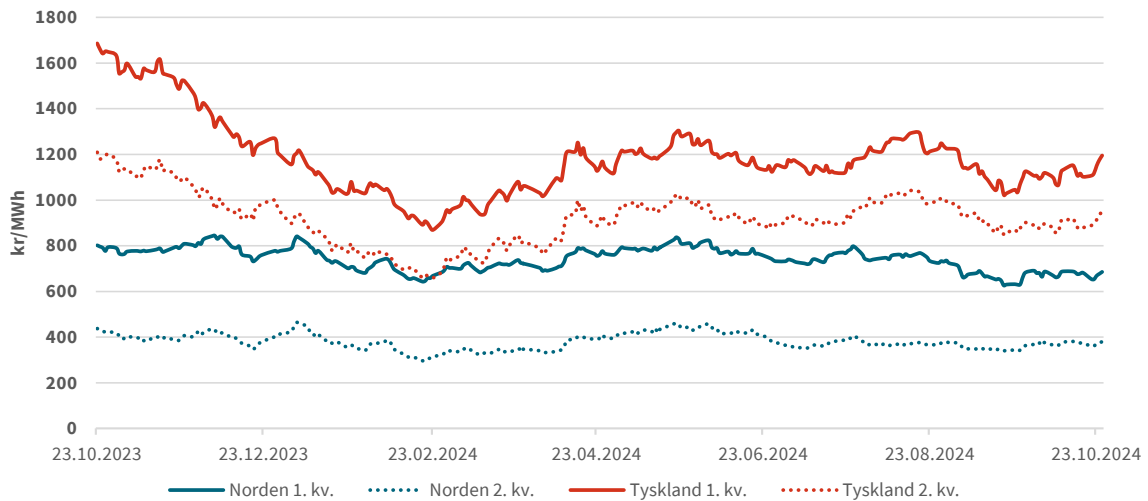


Terminmarknaden

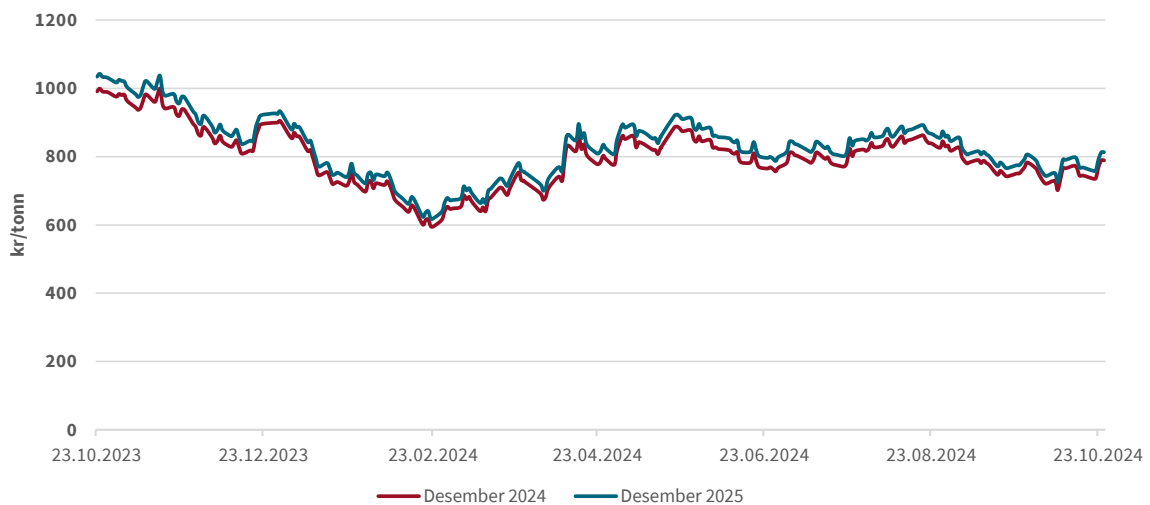
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 43	Veke 42	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	526,6	535,7	-1,7
	Desember	609,3	618,9	-1,6
	1. kvartal 2025	686,0	682,4	0,5
	2. kvartal 2025	380,2	374,2	1,6
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2025	1195,4	1102,4	8,4
	2. kvartal 2025	949,9	880,3	7,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	789,0	743,4	6,1
	Desember 2025	812,8	766,6	6,0

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 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
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 71
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-01-05	125 dagar	412	72-122	Link 30
Planned	DK1	Solar Park Kassø ApS	Solar Park Kassø	2024-10-21	2024-10-24	3 dagar	304	304	Link 14
Planned	DK1	Energinet	Solar Park Kassø	2024-10-21	2024-10-24	3 dagar	238	238	Link 15
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2024-10-25	2024-10-30	4 dagar	254	254	Link 22
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-10-18	2024-10-23	5 dagar	548	138-268	Link 25
Unplanned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2024-10-21	2024-10-23	2 dagar	250	220-250	Link 28
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-10-06	2025-05-25	231 dagar	890	155	Link 51
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-03	2025-03-01	270 dagar	1600	30-1600	Link 50
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2024-07-14	2024-10-24	101 dagar	160	160	Link 20
Unplanned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2024-10-16	2024-10-31	14 dagar	260	0-260	Link 5
Planned	NO1	Hafslund Kraft Innlandet AS	Nedre Vinstra	2024-08-19	2024-12-16	119 dagar	330	65-230	Link 4
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2025-01-31	304 dagar	385	110-220	Link 59
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-10-07	2024-11-29	53 dagar	165	165	Link 48
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2024-10-08	2024-11-06	29 dagar	310	310	Link 21
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2024-06-23	2024-11-01	131 dagar	370	370	Link 58
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2024-07-29	2024-11-22	116 dagar	110	110	Link 62
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-01-24	718 dagar	320	320	Link 81
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-11-29	235 dagar	101	101	Link 55
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga	2024-09-30	2024-10-25	25 dagar	352	0-258	Link 27

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

Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2024-09-30	2024-12-20	81 dagar	120	120	Link 10
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2024-08-23	2024-11-15	84 dagar	280	280	Link 45
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger	2024-10-27	2024-11-03	7 dagar	330	330	Link 60
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2024-10-11	2024-11-22	42 dagar	250	250	Link 64
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2024-10-11	2024-11-08	28 dagar	250	250	Link 65
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G1	2024-10-21	2024-10-24	3 dagar	164	164	Link 18
Planned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-10-21	2024-10-23	2 dagar	645	3-325	Link 24
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2024-08-26	2024-12-02	98 dagar	210	210	Link 54
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2024-10-21	2024-11-08	18 dagar	320	320	Link 78
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2024-10-21	2024-10-23	2 dagar	201	0-201	Link 26
Unplanned	SE2	Arise AB	Kölvallen Vindpark	2024-09-20	2025-03-27	187 dagar	277	242-271	Link 23
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-09-01	2024-12-16	107 dagar	1172	1172	Link 52
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2024-09-07	2024-11-15	69 dagar	260	134-260	Link 11
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2024-08-17	2025-01-10	146 dagar	330	100-330	Link 49
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-01-08	163 dagar	190	190	Link 63
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2024-10-23	2024-10-28	5 dagar	130	130	Link 9

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 66
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2024-10-26	2024-10-28	2 dagar	600	600	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2024-08-20	2024-10-24	65 dagar	600	600	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → LT	2024-10-21	2024-10-27	6 dagar	700	100-700	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2024-10-26	2024-10-28	2 dagar	600	600	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2024-08-20	2024-10-24	65 dagar	600	600	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	LT → SE4	2024-10-21	2024-10-27	6 dagar	700	100-700	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-25	2025-01-01	97 dagar	985	361-654	Link 8

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-05	2024-10-29	85 dagar	985	361-654	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-20	2024-11-04	44 dagar	985	361-654	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-23	2024-10-25	32 dagar	985	361-654	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	985	361-654	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-25	2025-01-01	97 dagar	1000	25-325	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-05	2024-10-29	85 dagar	1000	25-400	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-20	2024-11-04	44 dagar	1000	25-325	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-23	2024-10-25	32 dagar	1000	25-325	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	1000	25-400	Link 75
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 47
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 53
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2024-10-14	2024-10-25	11 dagar	1400	1400	Link 72
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2024-10-14	2024-10-25	11 dagar	1400	1400	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2024-10-21	2024-10-30	9 dagar	2800	2400	Link 1
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2024-10-22	2024-10-27	5 dagar	2800	400-800	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2024-10-27	2024-11-01	5 dagar	2800	400	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-10-24	2024-10-26	2 dagar	600	0-600	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	0-600	Link 36

Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2024-10-21	2024-10-27	6 dagar	700	700	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-10-21	2024-10-30	9 dagar	6200	2300	Link 1
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-10-22	2024-10-27	5 dagar	6200	400-800	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-10-24	2024-10-26	2 dagar	6200	2300-2500	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-10-27	2024-11-01	5 dagar	6200	400	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2024-10-21	2024-10-30	9 dagar	2095	745-1145	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2024-10-21	2024-10-30	9 dagar	715	515-715	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2024-10-24	2024-10-27	3 dagar	715	715	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-10-21	2024-10-30	9 dagar	7300	2000	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	0-600	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2024-10-21	2024-10-30	9 dagar	2145	1695-2145	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2024-10-21	2024-10-27	6 dagar	700	700	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2024-10-21	2024-10-30	9 dagar	715	415-715	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2024-10-24	2024-10-27	3 dagar	715	715	Link 2

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-10-22	2024-10-22	0 dagar	260	117	Link 29
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-10-23	2024-10-23	0 dagar	396	189	Link 31
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-10-21	2024-10-22	0 dagar	250	170	Link 34
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2024-10-01	2024-12-01	61 dagar	150	150	Link 77
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-10-23	2024-11-12	19 dagar	396	126-246	Link 80
Unplanned	NO2	Equinor ASA	Johan Sverdrup Unit	2024-10-27	2024-10-27	0 dagar	325	215	Link 6
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-10-13	2024-11-02	20 dagar	200	100-185	Link 61