

Kraftsituasjonen veke 10, 2024

Låg vindkraftproduksjon i Norden og likare prisar mellom Norden og kontinentet

Førre veke auka kraftprisen for alle prisområda i Noreg samanlikna med veka før. Prisen auka meir i dei nordlege områda enn i sør, og prisskilnaden mellom dei norske områda vart redusert. I Sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) var vekeprisen på om lag 73 øre/kWh. I Midt-Noreg (NO3) var vekeprisen 68 øre/kWh, medan den i Nord-Noreg (NO4) enda på 62 øre/kWh. Dette var den høgaste vekeprisen så langt i år i Nord-Noreg. Likevel heldt Nord-Noreg fram å ha den lågaste kraftprisen i Nord-Europa.

Låg vindkraftproduksjon nord i Norden (NO3, NO4, SE1, SE2 og Finland) kan forklare noko av prisauken. Dette bidrog til mindre kraftoverskot i Norden og mindre prisforskjell mellom Norden og kontinentet. I tillegg var kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1400 MW) ute av drift grunna planlagt vedlikehald. Finland hadde den høgaste kraftprisen i Nord-Europa med ein vekepris på 96 øre/kWh.

Vêr og hydrologi

I veke 10 var det temperaturar på 0-1 grad over gjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og 3-5 grader over gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 11 er det venta temperaturar på 0-1 grad over gjennomsnittet for Sør- og Midt-Noreg, mens det i Nord-Noreg er venta temperaturar på 3-4 grader under vekegjennomsnittet.

For veke 10 er det berekna eit tilsig på 0,7 TWh, eller 90 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 11 er det venta eit tilsig på 0,7 TWh, eller 80 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

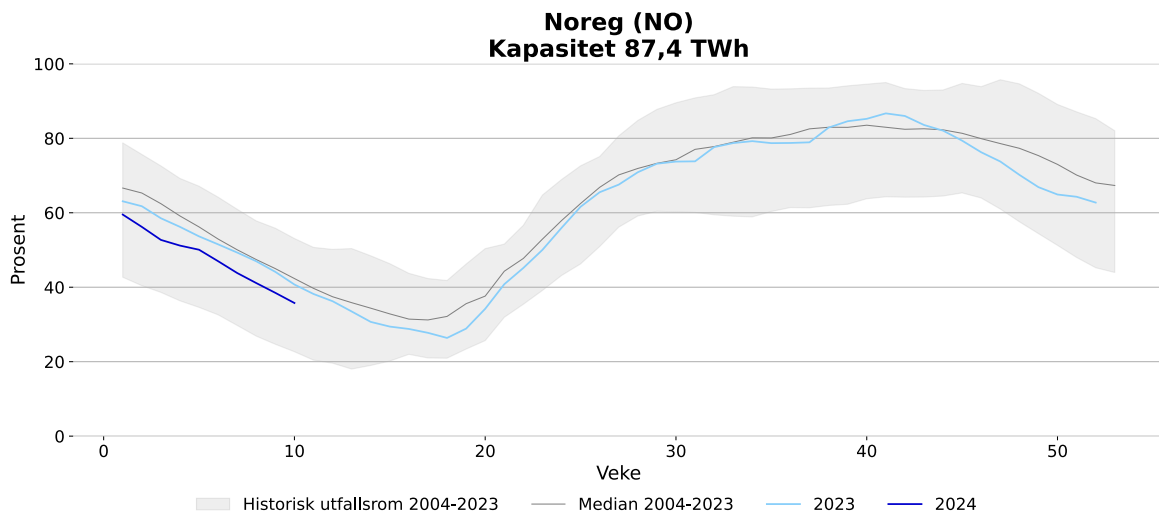
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

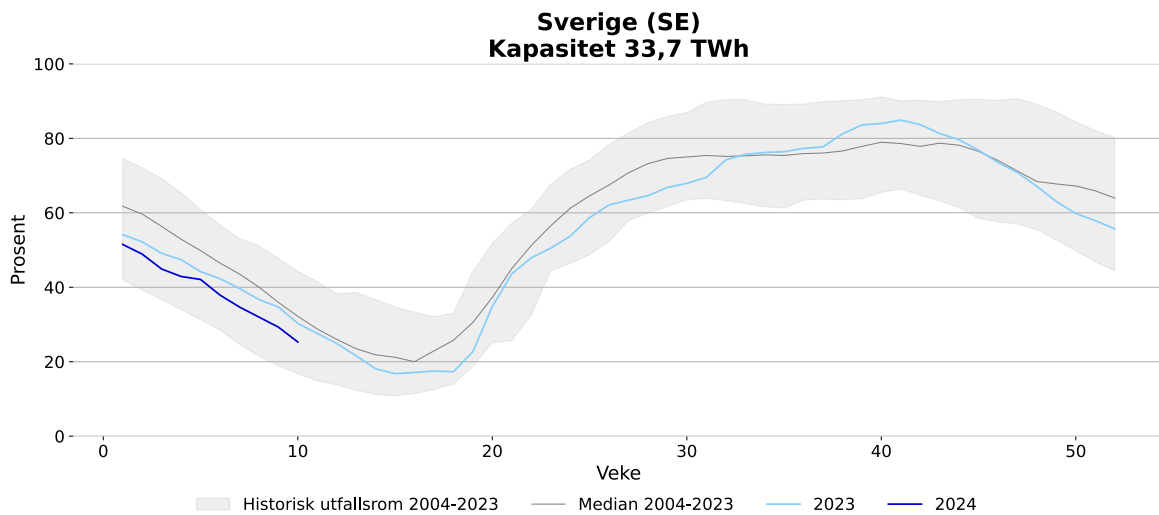
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 10 2024	Veke 9 2024	Veke 10 2023	Median veke 10	Differanse		
					Endring frå sist veke	frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	35,8	38,5	40,7	42,3	-2,7	-4,9	-6,5
Søraust-Noreg, NO1	25,9	29,0	26,4	22,8	-3,1	-0,5	3,1
Sørvest-Noreg, NO2	43,6	46,0	43,5	48,5	-2,4	0,1	-4,9
Midt-Noreg, NO3	26,9	30,4	29,3	33,1	-3,4	-2,4	-6,2
Nord-Noreg, NO4	35,1	37,4	49,6	48,0	-2,3	-14,5	-12,9
Vest-Noreg, NO5	28,8	32,2	35,5	36,1	-3,4	-6,7	-7,3
Sverige	25,3	29,3	30,3	32,2	-4,0	-5,0	-6,9

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

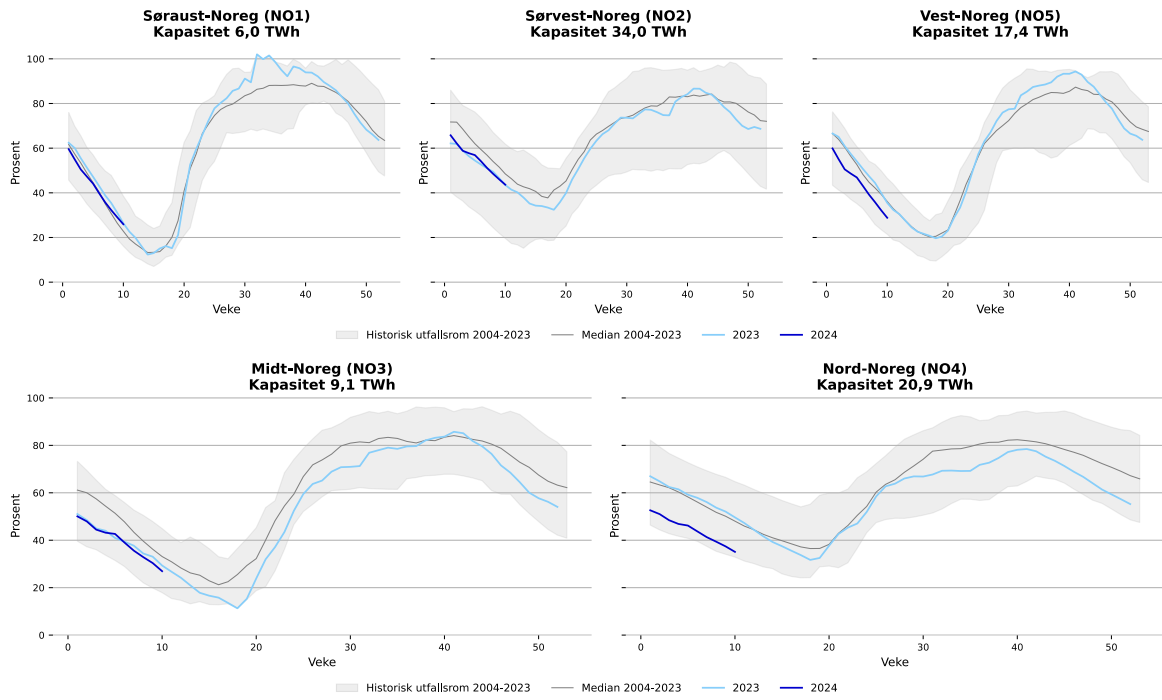
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



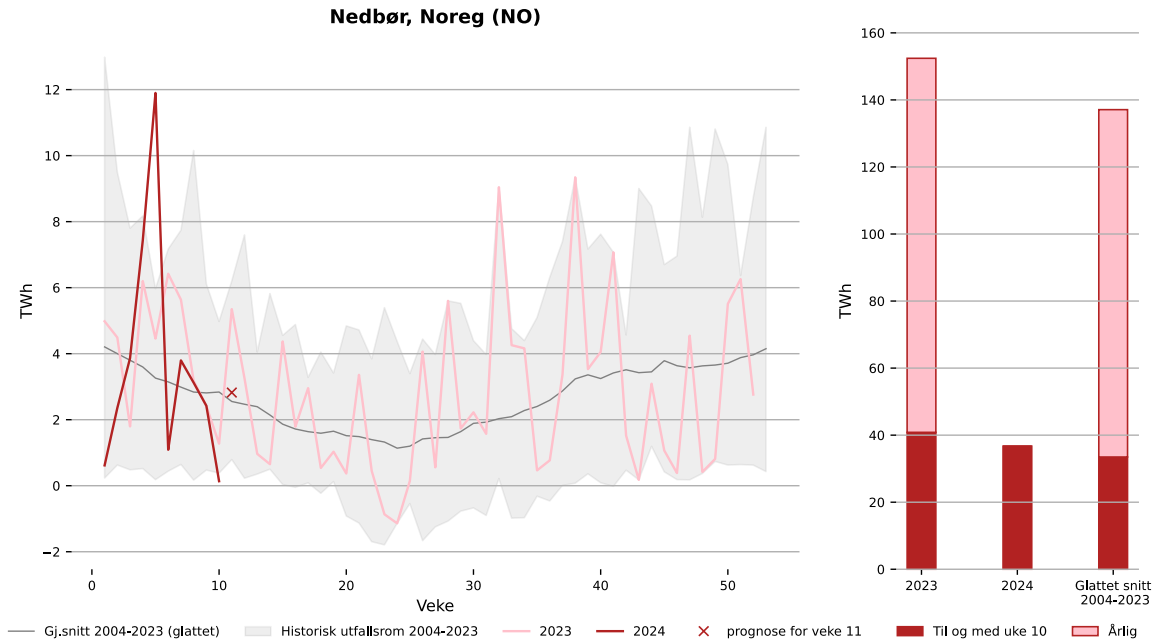
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



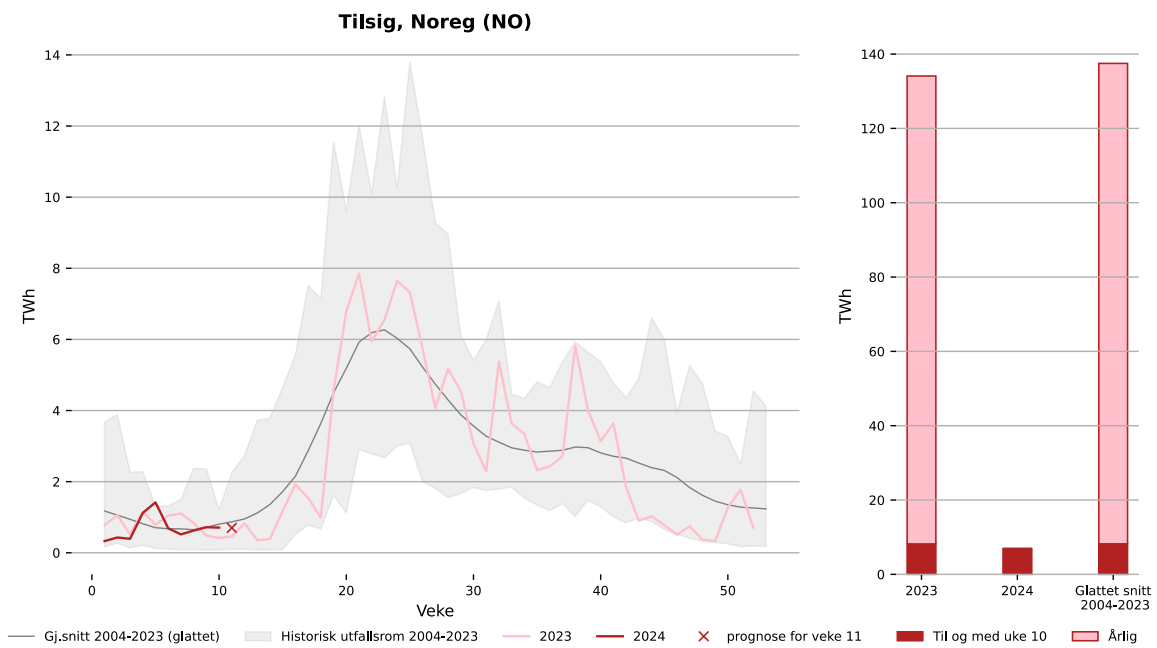
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

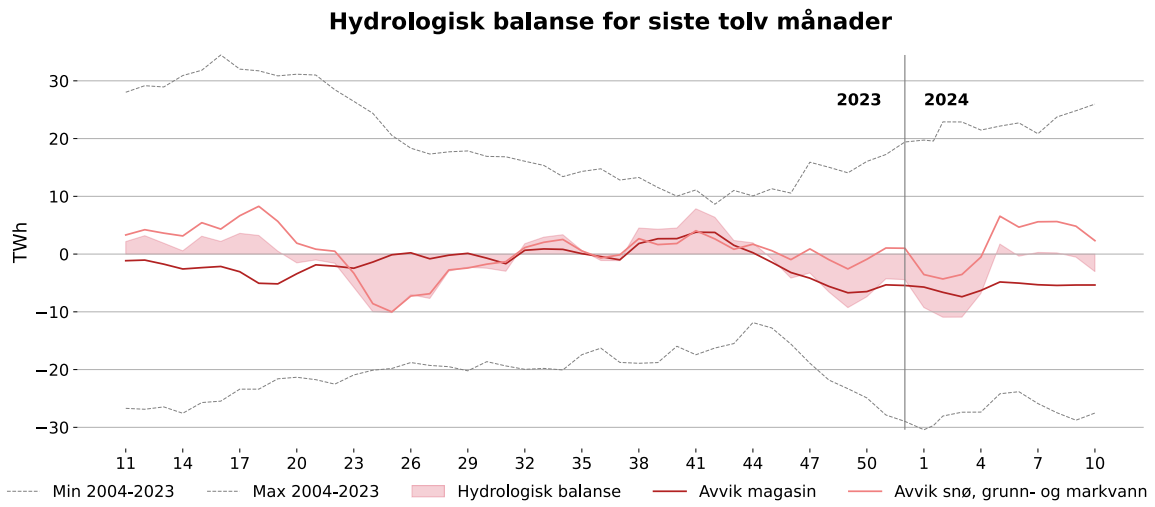
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



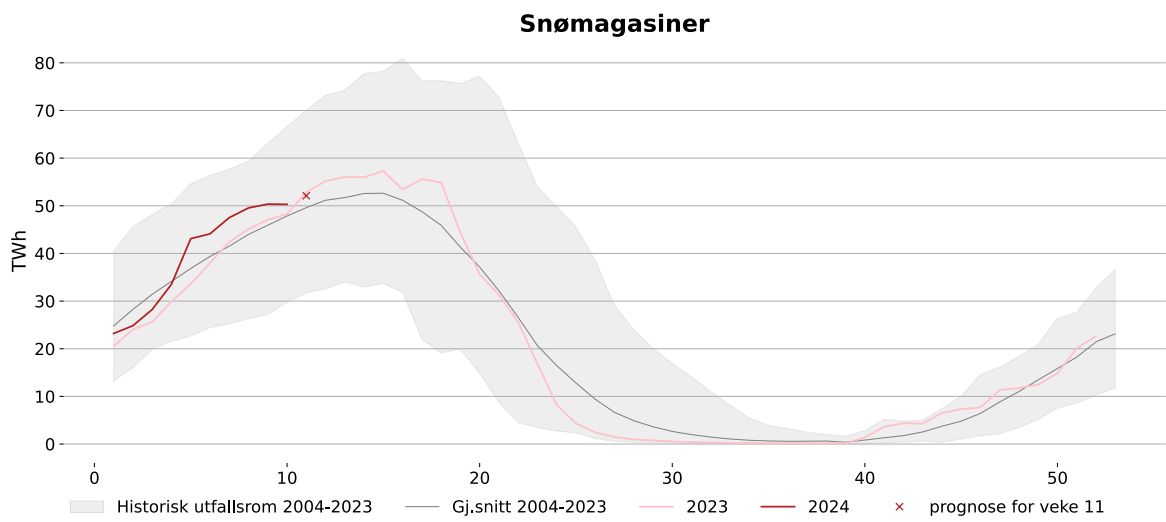
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 10 2024,		Prognose, veke 11 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,1	5	2,8	111
Søraust-Noreg, NO1	0,0	13	0,5	196
Sørvest-Noreg, NO2	0,0	5	0,9	120
Midt-Noreg, NO3	0,0	2	0,6	120
Nord-Noreg, NO4	0,0	4	0,3	49
Vest-Noreg, NO5	0,0	4	0,6	117

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

	Veke 10 2024,		Prognose, veke 11 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,7	88	0,7	80
Søraust-Noreg, NO1	0,1	199	0,1	95
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	111	0,3	96
Midt-Noreg, NO3	0,1	38	0,1	69
Nord-Noreg, NO4	0,1	52	0,1	38
Vest-Noreg, NO5	0,1	71	0,1	93

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-10 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-10 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	36,7	3,2	6,9	-1,3
Søraust-Noreg, NO1	3,5	0,2	0,9	0,2
Sørvest-Noreg, NO2	12,9	2,1	3,3	-0,1
Midt-Noreg, NO3	5,2	-0,8	0,7	-0,7
Nord-Noreg, NO4	5,7	-0,2	0,9	-0,4
Vest-Noreg, NO5	9,5	2,0	1,2	-0,2

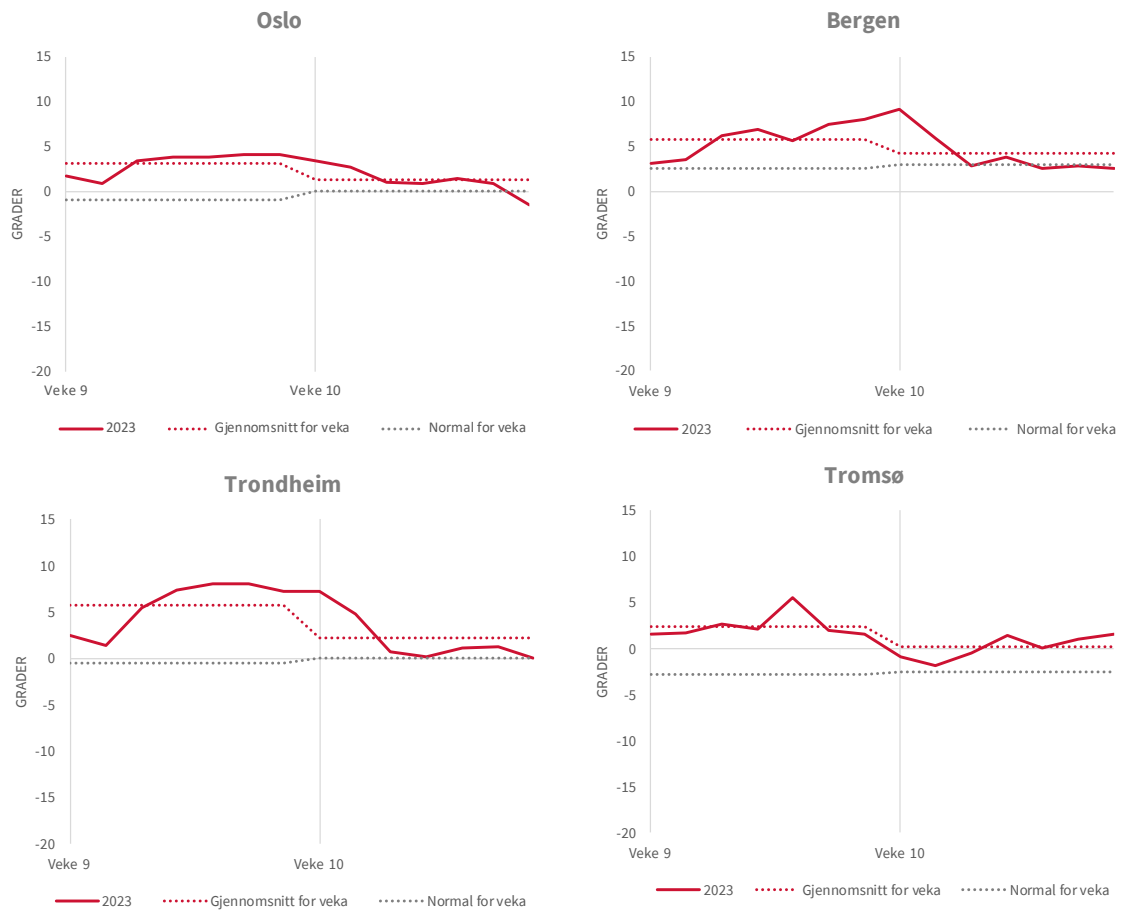
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

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

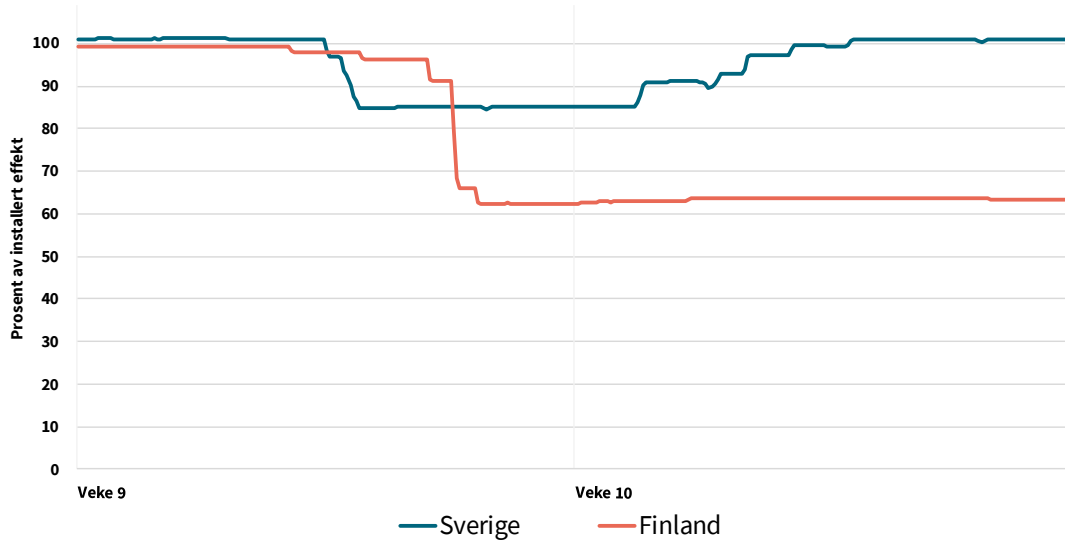
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 10	Veke 9	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 426	3 473	-46	-1 %
NO1	345	372	-27	-7 %
NO2	1 262	1 369	-107	-8 %
NO3	484	453	31	7 %
NO4	639	575	63	11 %
NO5	697	704	-7	-1 %
Sverige	3 561	3 588	-27	-1 %
SE1	639	615	24	4 %
SE2	1 003	1 172	-169	-14 %
SE3	1 695	1 637	58	4 %
SE4	223	164	60	37 %
Danmark	864	691	173	25 %
Jylland	563	477	86	18 %
Sjælland	300	214	87	41 %
Finland	1 216	1 599	-383	-24 %
Norden	9 066	9 350	-284	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 976	2 955	21	1 %
NO1	820	816	4	0 %
NO2	769	759	10	1 %
NO3	599	595	4	1 %
NO4	424	424	-0	0 %
NO5	364	361	3	1 %
Sverige	2 963	2 945	17	1 %
SE1	241	243	-2	-1 %
SE2	344	352	-8	-2 %
SE3	1 887	1 851	35	2 %
SE4	491	500	-8	-2 %
Danmark	780	755	25	3 %
Jylland	478	462	16	4 %
Sjælland	302	294	9	3 %
Finland	1 768	1 807	-40	-2 %
Norden	8 487	8 463	24	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	450	517	-67	
Sverige	598	643	-45	
Danmark	83	-64	148	
Finland	-552	-208	-344	
Norden	580	888	-308	

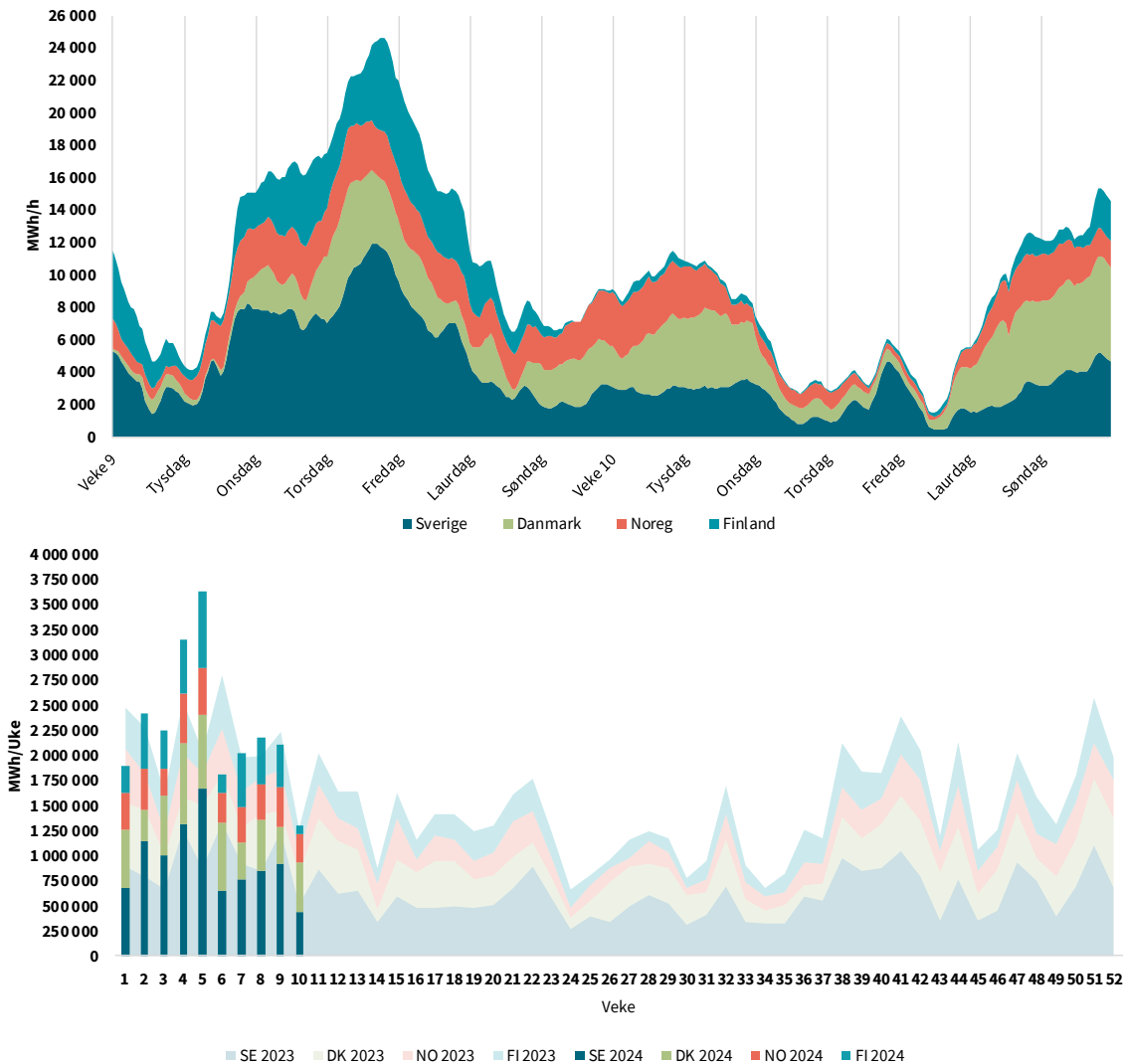
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

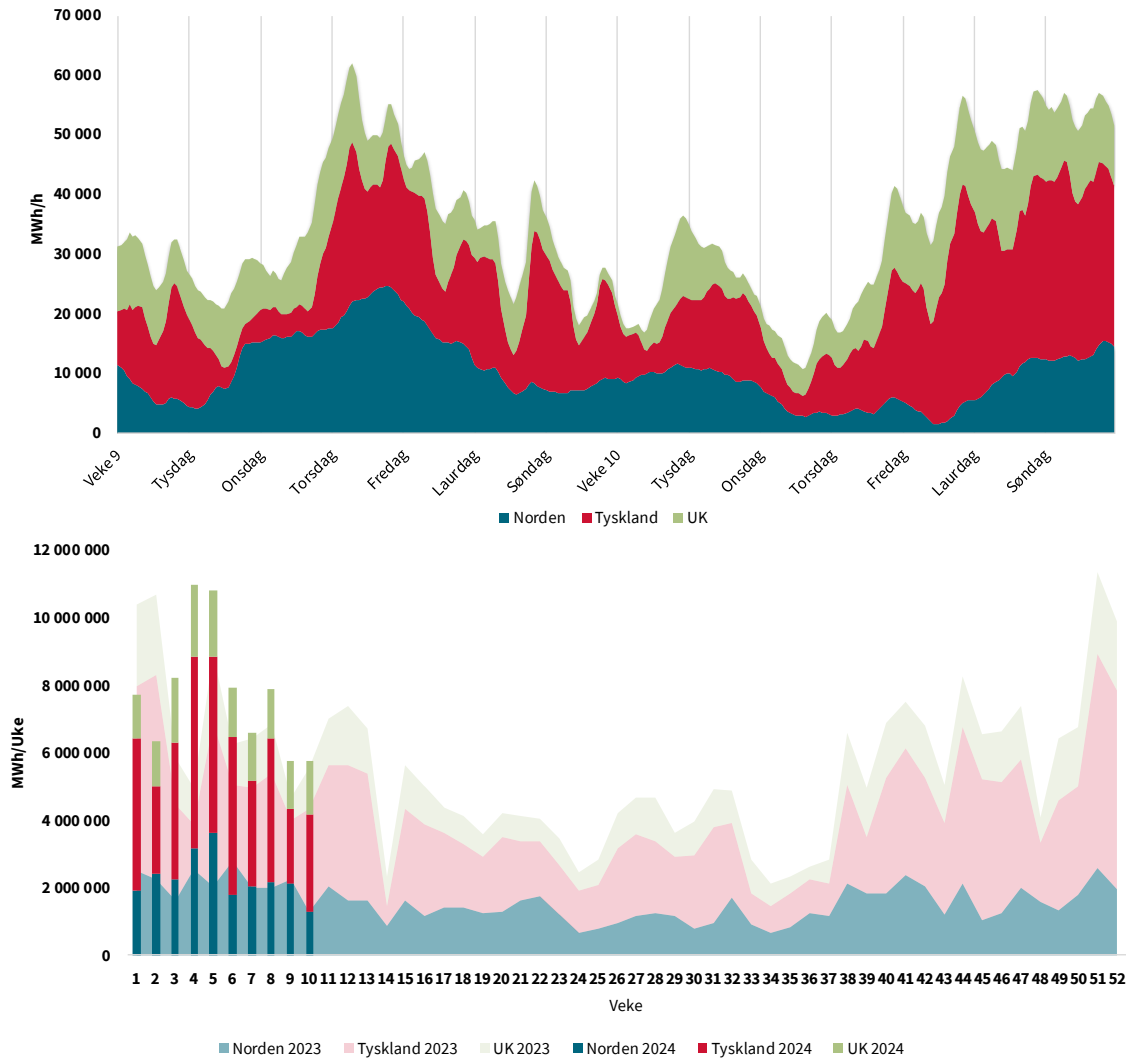
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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). Kjelde: SKM Market Predictor



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: SKM Market Predictor



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

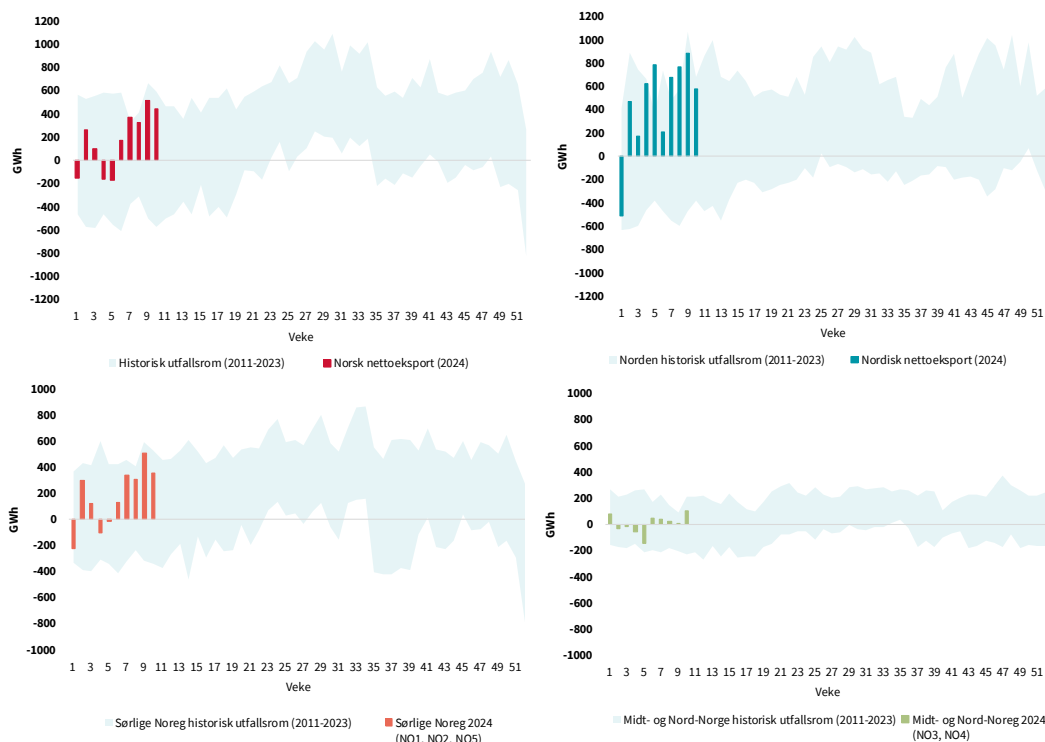
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	23,7	22,0	7,9	1,7
Forbruk	22,0	19,8	11,1	2,2
Nettoeksport	1,7	2,1		-0,5
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	11,0	11,4	-3,3	-0,4
Forbruk	11,0	10,7	3,1	0,3
Nettoeksport	0,0	0,7		-0,7
Noreg				
Produksjon	34,7	33,4	3,9	1,4
Forbruk	33,0	30,5	7,7	2,5
Nettoeksport	1,7	2,9		-1,2
Norden				
Produksjon	97,7	93,0	4,8	4,7
Forbruk	93,1	85,6	8,0	7,5
Nettoeksport	4,7	7,4		-2,8

* 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: 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.

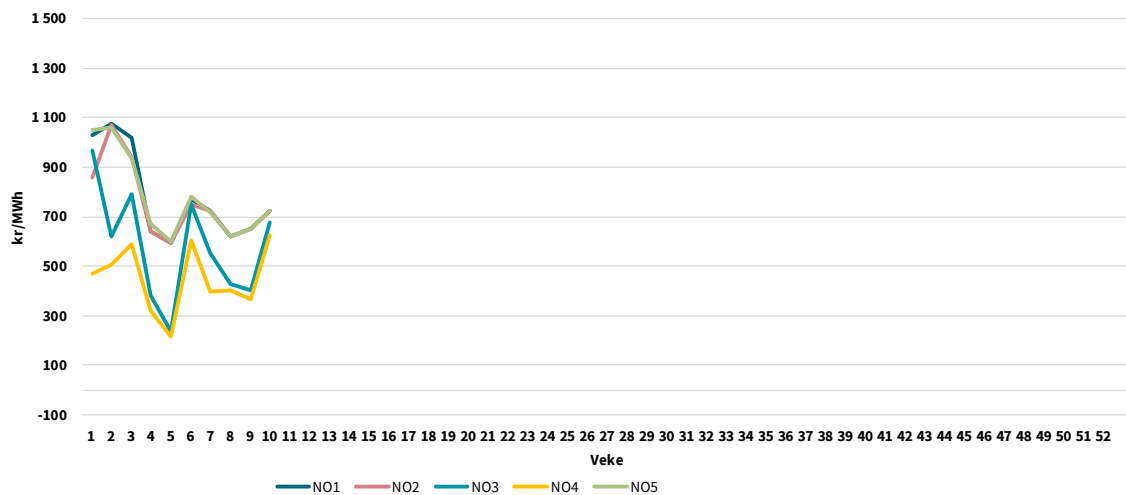


Kraftprisar Engrosmarknaden

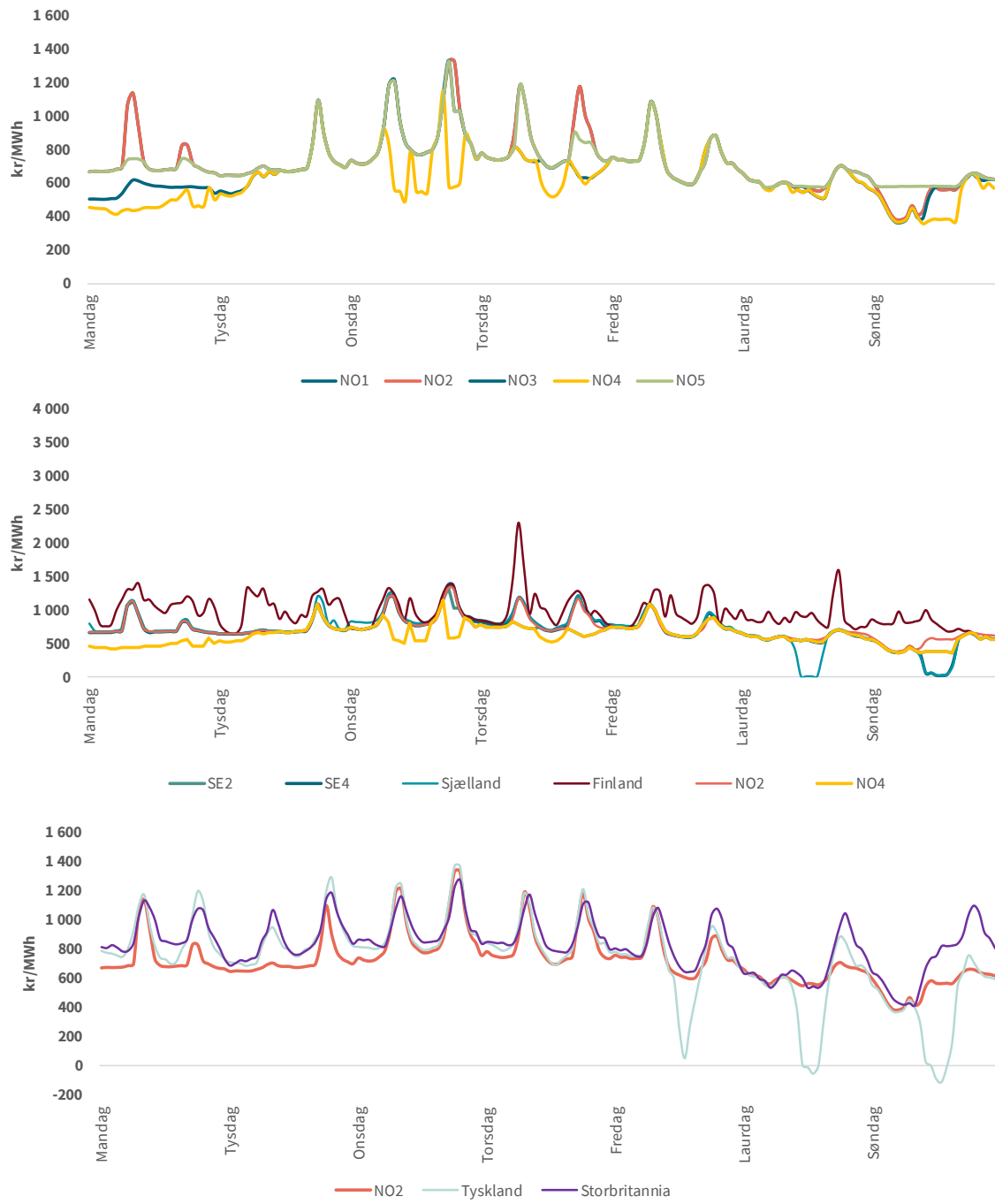
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 10	Veke 9 (2024)	Veke 10 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	726,6	649,4	1290,4	11,9	-43,7
NO2	726,6	649,4	1290,4	11,9	-43,7
NO3	677,4	403,6	872,2	67,8	-22,3
NO4	625,0	367,1	834,5	70,2	-25,1
NO5	723,6	649,4	1286,9	11,4	-43,8
SE1	697,4	382,1	872,2	82,5	-20,0
SE2	697,4	382,1	872,2	82,5	-20,0
SE3	716,3	453,9	1267,3	57,8	-43,5
SE4	712,2	580,6	1269,6	22,7	-43,9
Finland	963,5	458,5	1318,9	110,2	-26,9
Jylland	714,3	730,2	1310,2	-2,2	-45,5
Sjælland	707,2	710,3	1273,1	-0,4	-44,5
Estland	863,8	757,2	1340,5	14,1	-35,6
System	727,9	555,4	1219,9	31,0	-40,3
Nederland	715,9	770,6	1370,0	-7,1	-47,7
Tyskland	737,4	769,4	1334,4	-4,2	-44,7
Polen	851,7	896,5	1426,6	-5,0	-40,3
Storbritannia	833,6	825,7	1594,9	1,0	-47,7

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

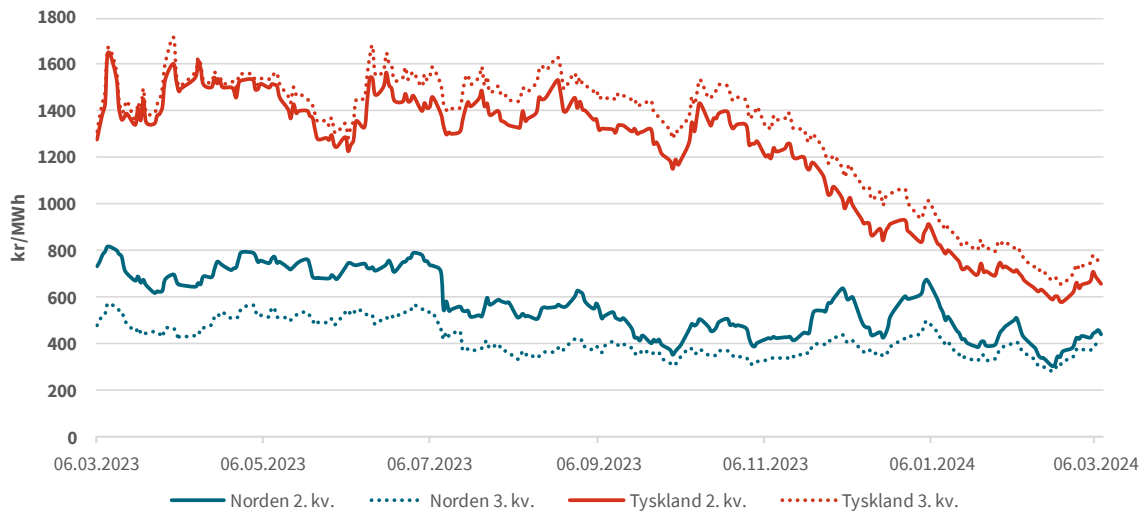


Terminmarknaden

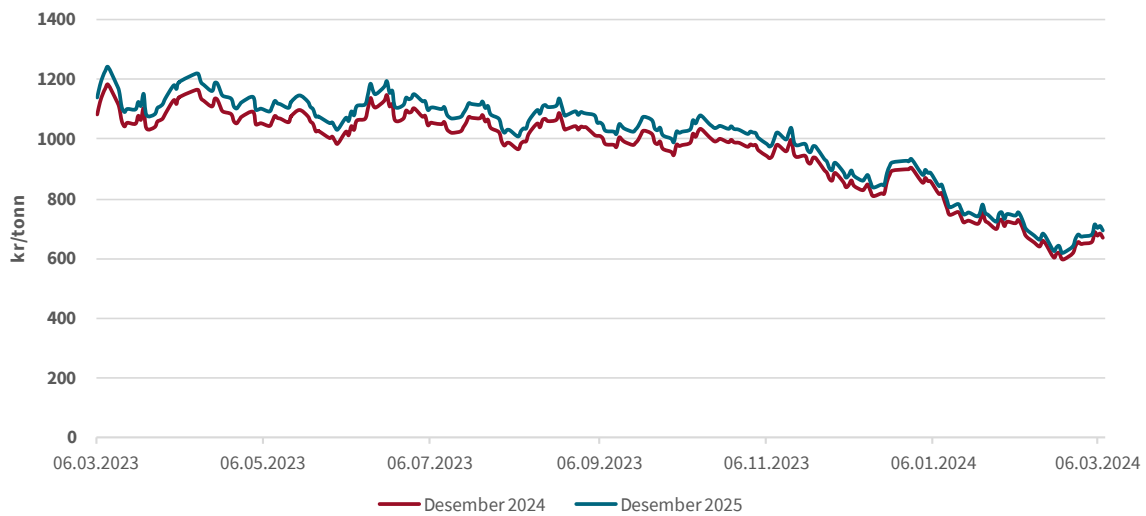
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 10	Veke 9	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	581,7	565,6	2,8
	Mai	396,3	391,4	1,3
	2. kvartal 2024	443,7	436,8	1,6
	3. kvartal 2024	391,2	374,7	4,4
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2024	657,4	653,7	0,6
	3. kvartal 2024	743,3	734,3	1,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	667,8	648,3	3,0
	Desember 2025	692,4	672,9	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 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	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2024-02-05	2024-02-09	4 dagar	275	138-275	Link 2
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2023-12-29	2024-02-09	41 dagar	1121	700-821	Link 5
Unplanned	SE2	Statkraft Energi AS	Björkhöjden	2024-02-07	2024-02-10	2 dagar	297	80-297	Link 9
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-02-20	153 dagar	250	0-250	Link 12
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-12-22	2024-02-29	69 dagar	231	67-231	Link 21
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-01-22	2025-02-28	403 dagar	409	0-409	Link 23
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 39
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2024-02-09	2024-02-11	2 dagar	380	240-380	Link 1
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G2	2024-01-22	2024-02-09	18 dagar	135	135	Link 3
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2024-02-01	2024-02-12	11 dagar	120	120	Link 8
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2024-02-02	2024-02-06	4 dagar	250	250	Link 13
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2024-01-22	2024-04-12	81 dagar	150	150	Link 15
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2024-01-25	2024-04-12	78 dagar	150	150	Link 16
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2024-02-08	2024-02-15	7 dagar	160	160	Link 17
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	0-730	Link 18
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-12-27	2024-05-10	134 dagar	412	142-412	Link 22
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-11-08	2024-04-03	147 dagar	110	110	Link 37
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2024-03-31	407 dagar	190	190	Link 38
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 40

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2024-02-04	2024-02-09	4 dagar	1456	0-1456	Link 6
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2024-02-04	2024-02-09	4 dagar	1456	0-1456	Link 7
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	1000	25-800	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	1000	25-800	Link 25

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

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	1000	25-800	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-08	2024-03-08	60 dagar	1000	25-800	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-08	2024-03-03	55 dagar	1000	25-800	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	1000	25-800	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	985	361-985	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-08	2024-03-03	55 dagar	985	361-985	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-08	2024-03-08	60 dagar	985	361-985	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	985	361-985	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	985	361-985	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	985	361-985	Link 35
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1460	660	Link 36
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1460	660	Link 36
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-02-29	35 dagar	1016	658	Link 41
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-02-29	35 dagar	1016	658	Link 41

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2024-02-09	2024-02-09	0 dagar	149	149	Link 4
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-02-07	2024-02-07	0 dagar	396	136	Link 10
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-02-08	2024-02-08	0 dagar	396	146-191	Link 11
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2024-02-03	2024-02-06	2 dagar	220	120-220	Link 14
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2023-12-11	2024-03-01	80 dagar	125	89-125	Link 19