

Kraftsituasjonen veke 12, 2024

Større prisvariasjon i sørlege Noreg

Det var små endringar i vekesprisane i Noreg frå veka før, men det var større prisvariasjon gjennom veka. I helga var prisen i Sørvest- og Sørøst-Noreg (NO2 og NO1) nede i 12 øre/kWh. Då var det mykje vind- og solkraftproduksjon på kontinentet. Danmark, Tyskland, Nederland og Storbritannia fekk mange timar med null eller negative kraftprisar. Dette bidrog til låg produksjon i sørlege Noreg og full import på mellomlandsforbindingane. Eit slikt driftsbilde gir utfordringar i kraftnettet i sørlege Noreg. Som eit tiltak i forkant av denne situasjonen, reduserte Statnett importkapasiteten frå både Sverige (SE3) og Storbritannia på laurdag og søndag.

På det høgaste hadde Sørvest- og Sørøst-Noreg ein kraftpris 180 øre/kWh. Dette var på onsdag ettermiddag då det var høgt forbruk og lite vind- og solkraftproduksjon på kontinentet. Flaskehalsar i nettet mellom prisområda bidrog til at Vest-Noreg (NO5) hadde ein meir stabil pris enn Sørvest- og Sørøst-Noreg gjennom veka. Kraftprisen i Vest-Noreg vart ikkje med opp på dei høgaste prisane i vekedagane, eller ned på dei lågaste prisane i helga.

Vêr og hydrologi

I veke 12 var det temperaturar på 1-2 grader over vekegjennomsnittet i heile Noreg. I veke 13 er det venta temperaturar på 1-2 grader over gjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og omkring 3 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 12 er det berekna eit tilsig på 0,7 TWh, eller 72 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 13 er det venta eit tilsig på 0,9 TWh, eller 81 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

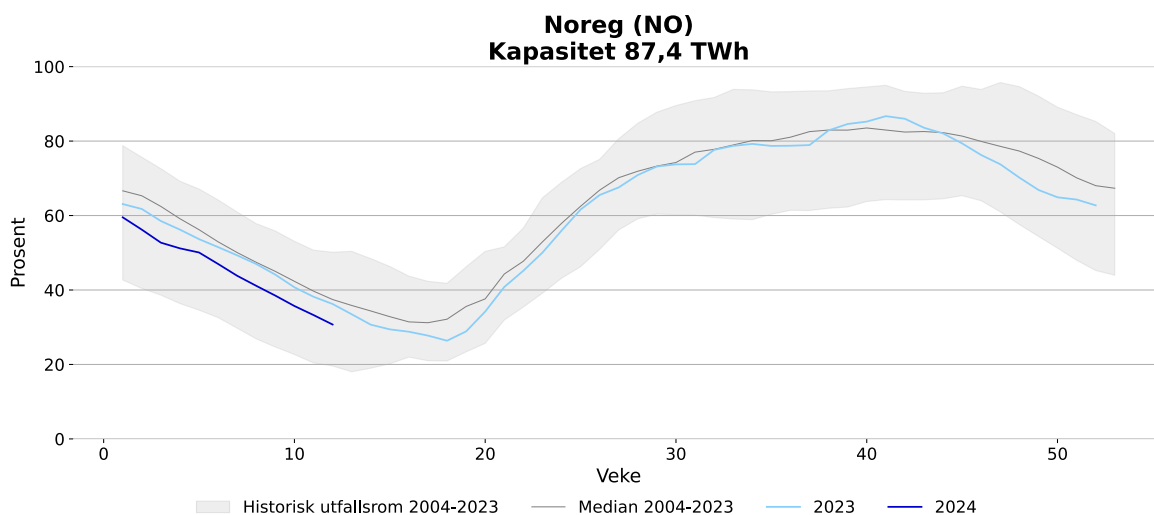
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

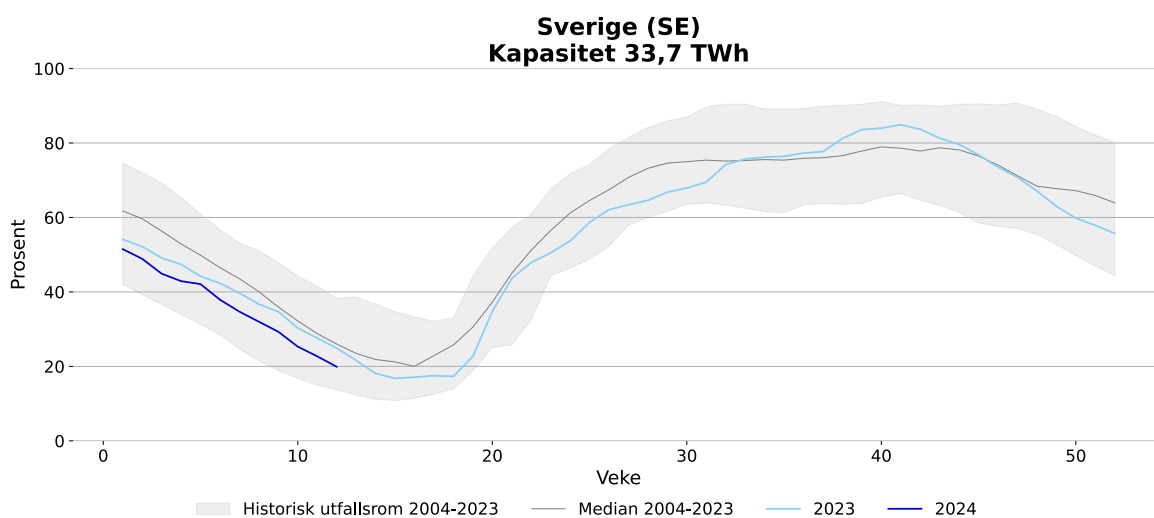
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 12 2024	Veke 11 2024	Veke 12 2023	Median veke 12	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	30,7	33,3	36,2	37,4	-2,5	-5,5	-6,7
Søraust-Noreg, NO1	19,6	22,7	19,9	17,1	-3,2	-0,3	2,5
Sørvest-Noreg, NO2	39,4	41,7	40,2	43,9	-2,3	-0,8	-4,5
Midt-Noreg, NO3	21,2	23,9	24,2	28,3	-2,6	-3,0	-7,1
Nord-Noreg, NO4	30,6	32,8	44,5	44,5	-2,1	-13,9	-13,9
Vest-Noreg, NO5	22,4	25,6	30,5	30,4	-3,2	-8,1	-8,0
Sverige	19,9	22,7	24,9	26,0	-2,8	-5,0	-6,1

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

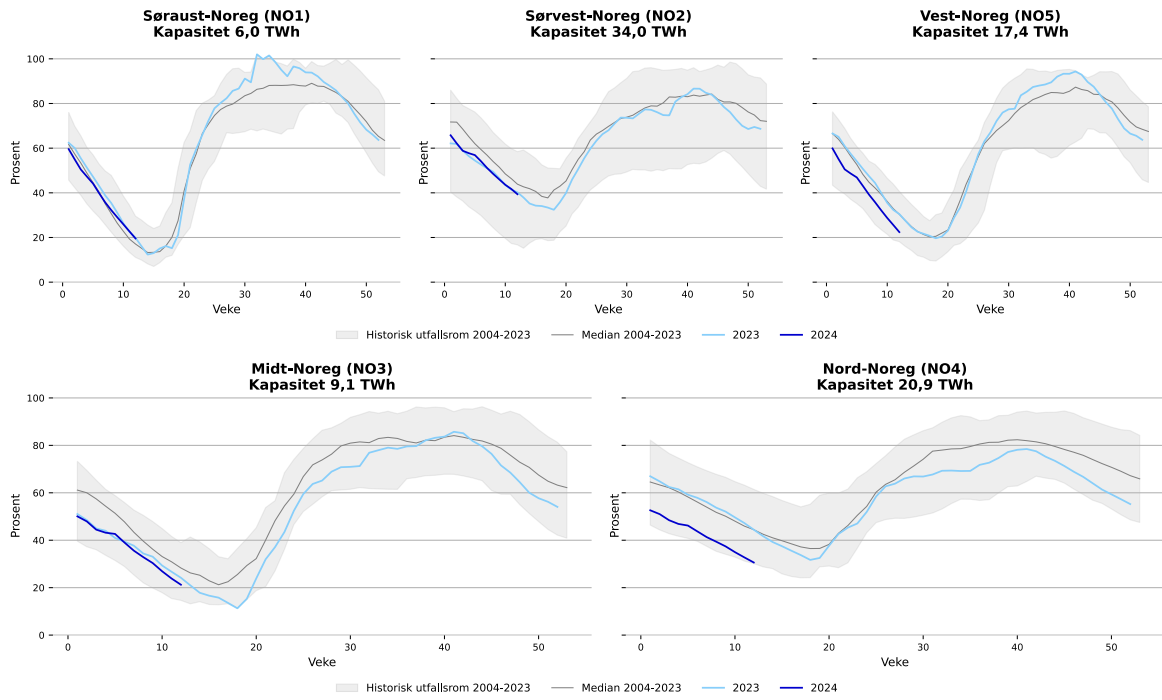
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



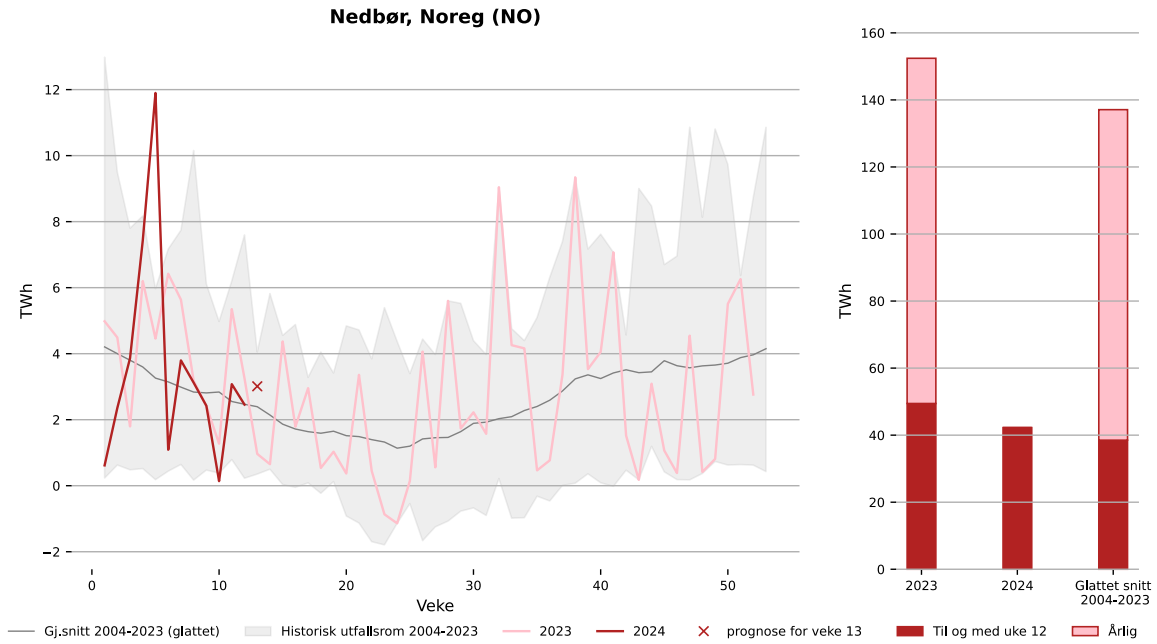
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



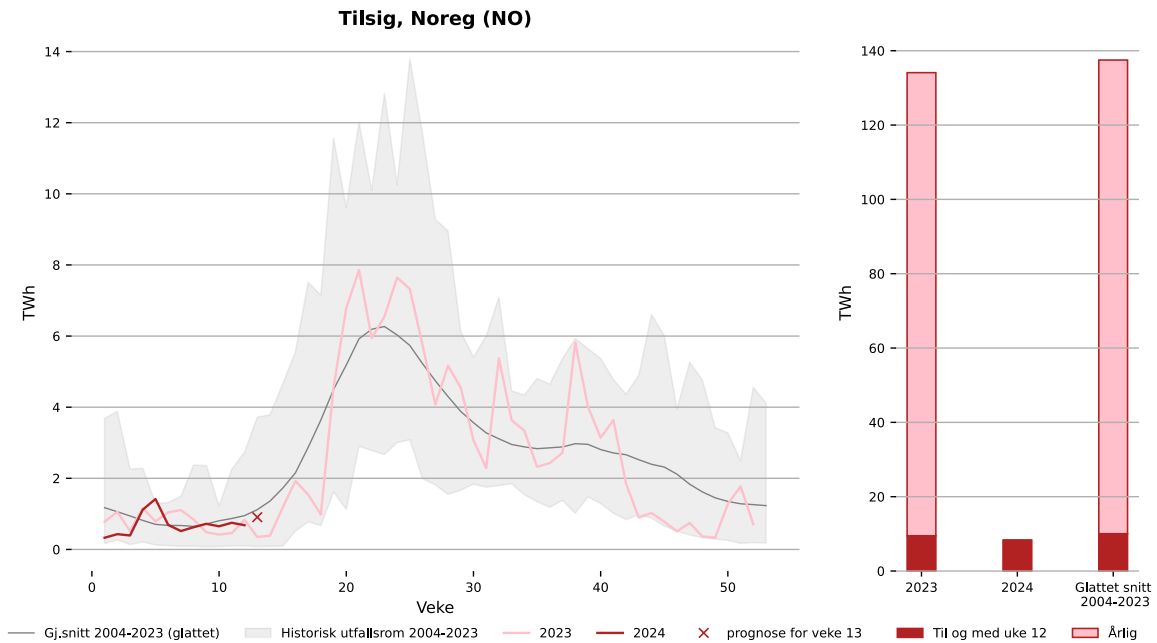
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

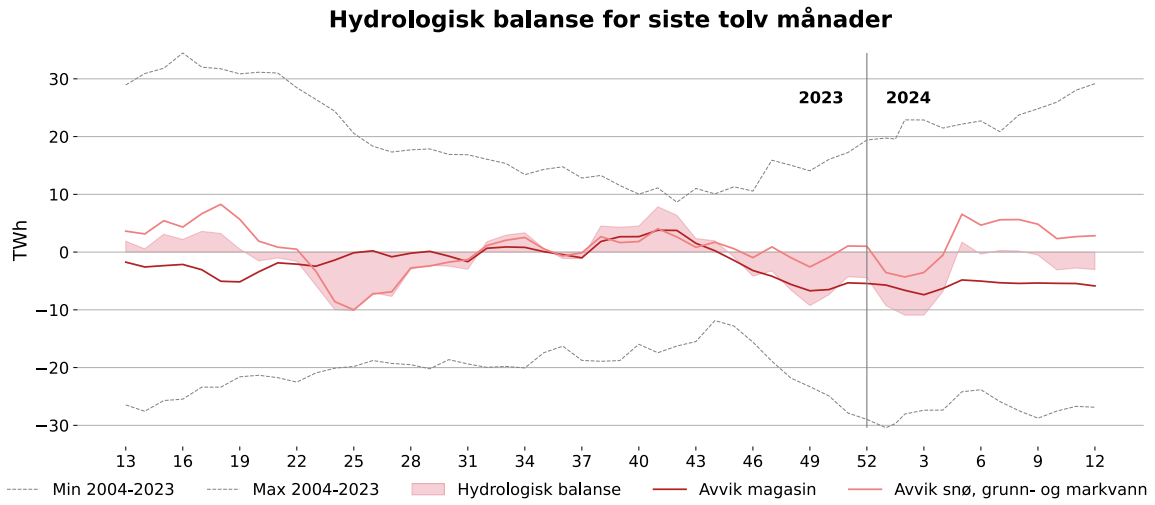
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



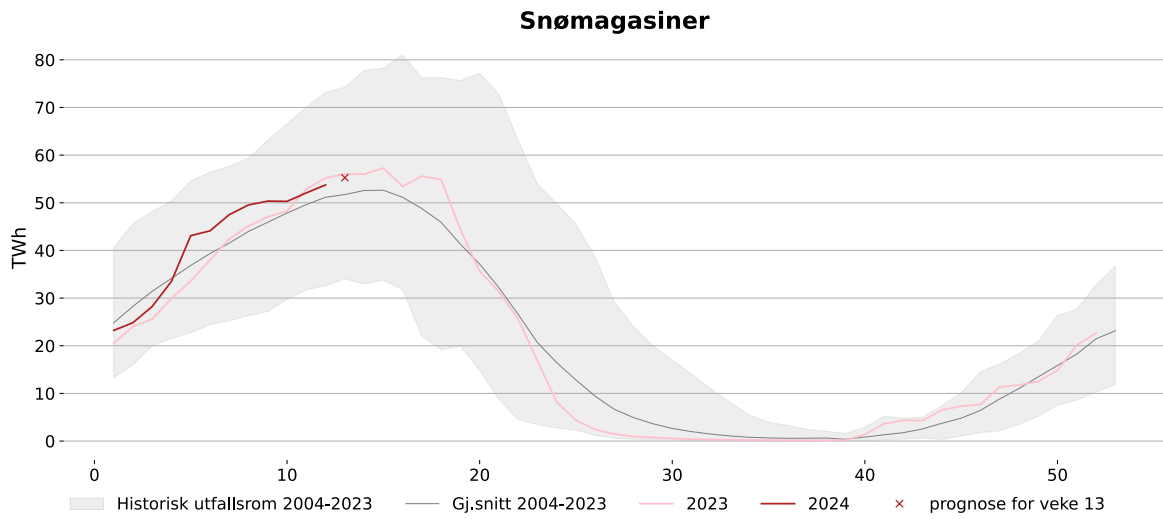
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 12 2024,	Prosent av	Prognose,	Prosent av
	TWh	gjennomsnitt	veke 13 2024,	gjennomsnitt
Noreg	2,5	100	3,0	126
Søraust-Noreg, NO1	0,2	105	0,6	265
Sørvest-Noreg, NO2	1,0	142	1,2	183
Midt-Noreg, NO3	0,3	59	0,3	61
Nord-Noreg, NO4	0,2	31	0,3	52
Vest-Noreg, NO5	0,8	146	0,6	122

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

	Veke 12 2024,	Prosent av	Prognose,	Prosent av
	TWh	gjennomsnitt	veke 13 2024,	gjennomsnitt
Noreg	0,7	72	0,9	81
Søraust-Noreg, NO1	0,1	126	0,2	134
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	98	0,4	100
Midt-Noreg, NO3	0,1	31	0,1	54
Nord-Noreg, NO4	0,1	36	0,1	36
Vest-Noreg, NO5	0,1	57	0,1	69

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-12 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-12 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	42,3	3,8	8,3	-1,7
Søraust-Noreg, NO1	4,2	0,5	1,1	0,2
Sørvest-Noreg, NO2	15,0	2,8	4,1	0,1
Midt-Noreg, NO3	5,8	-1,1	0,8	-0,9
Nord-Noreg, NO4	6,3	-0,8	0,9	-0,7
Vest-Noreg, NO5	11,0	2,4	1,4	-0,4

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

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

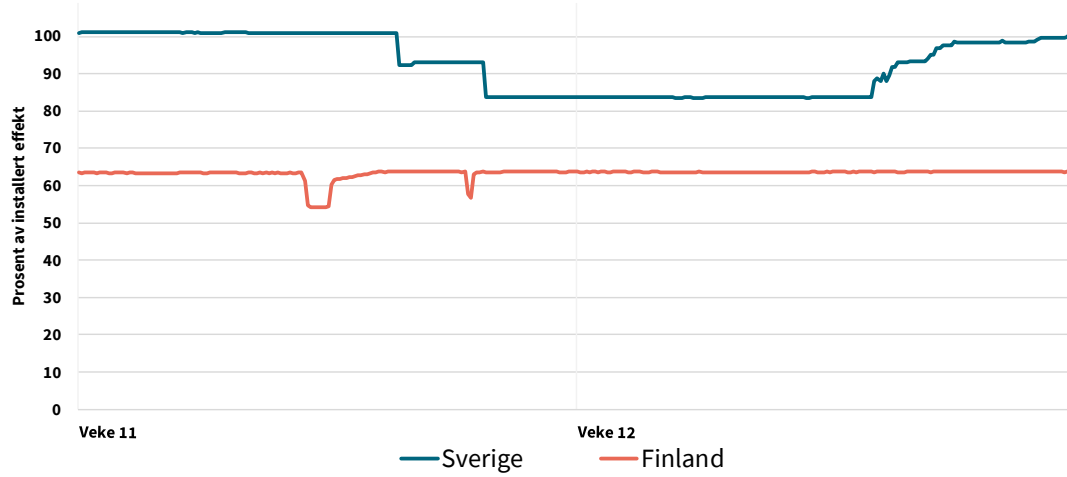
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 12	Veke 11	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 263	3 227	36	1 %
NO1	342	350	-8	-2 %
NO2	1 248	1 198	50	4 %
NO3	424	452	-28	-6 %
NO4	593	573	20	3 %
NO5	656	654	2	0 %
Sverige	3 300	3 558	-258	-7 %
SE1	624	537	87	16 %
SE2	941	1 044	-103	-10 %
SE3	1 572	1 749	-177	-10 %
SE4	164	228	-65	-28 %
Danmark	746	904	-158	-17 %
Jylland	507	637	-130	-20 %
Sjælland	239	267	-28	-10 %
Finland	1 308	1 376	-69	-5 %
Norden	8 618	9 066	-448	-5 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 923	2 988	-64	-2 %
NO1	776	816	-39	-5 %
NO2	772	768	4	1 %
NO3	585	597	-12	-2 %
NO4	425	443	-17	-4 %
NO5	364	363	1	0 %
Sverige	2 832	2 865	-33	-1 %
SE1	230	246	-16	-6 %
SE2	316	313	3	1 %
SE3	1 807	1 818	-11	-1 %
SE4	480	489	-9	-2 %
Danmark	738	740	-2	0 %
Jylland	452	451	0	0 %
Sjælland	287	289	-2	-1 %
Finland	1 585	1 661	-76	-5 %
Norden	8 079	8 253	-174	-2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	340	239	101	
Sverige	468	693	-225	
Danmark	8	164	-156	
Finland	-277	-284	7	
Norden	539	813	-274	

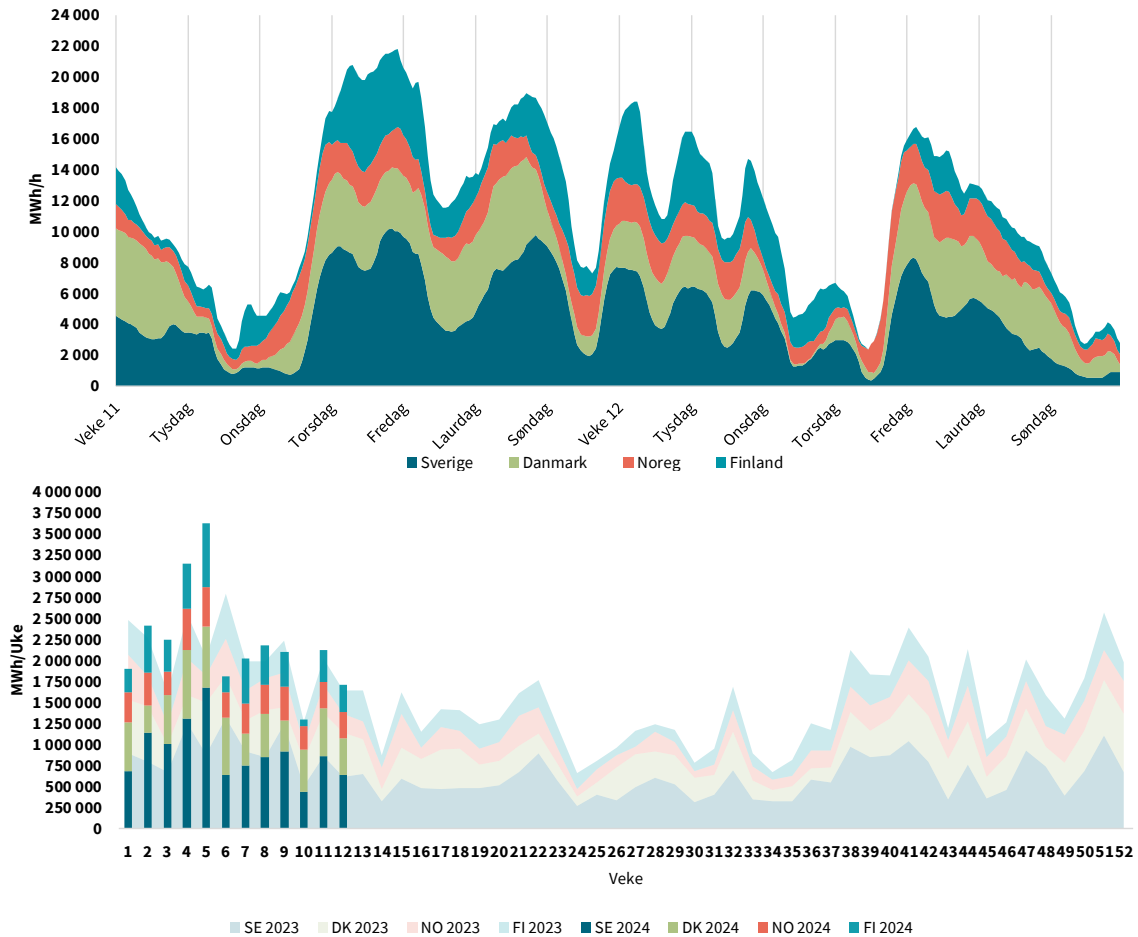
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

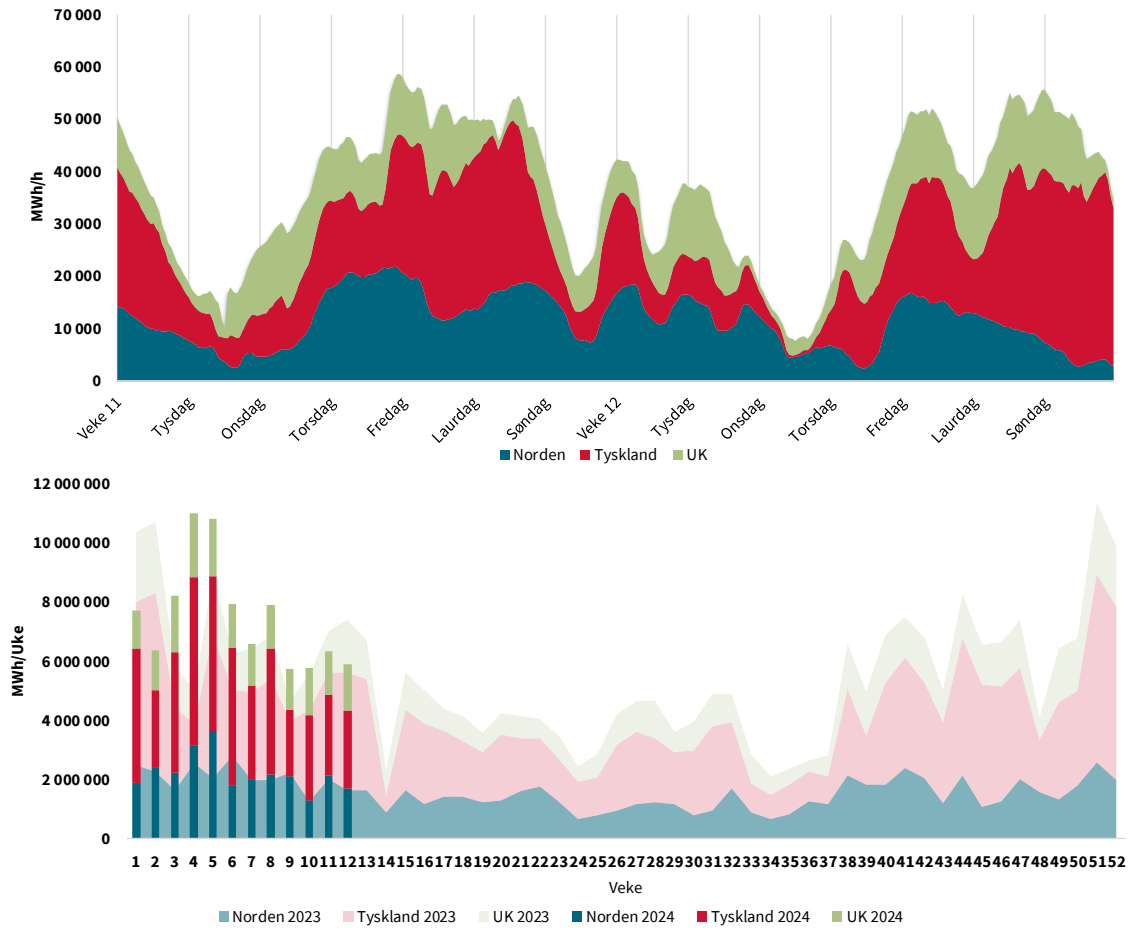
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

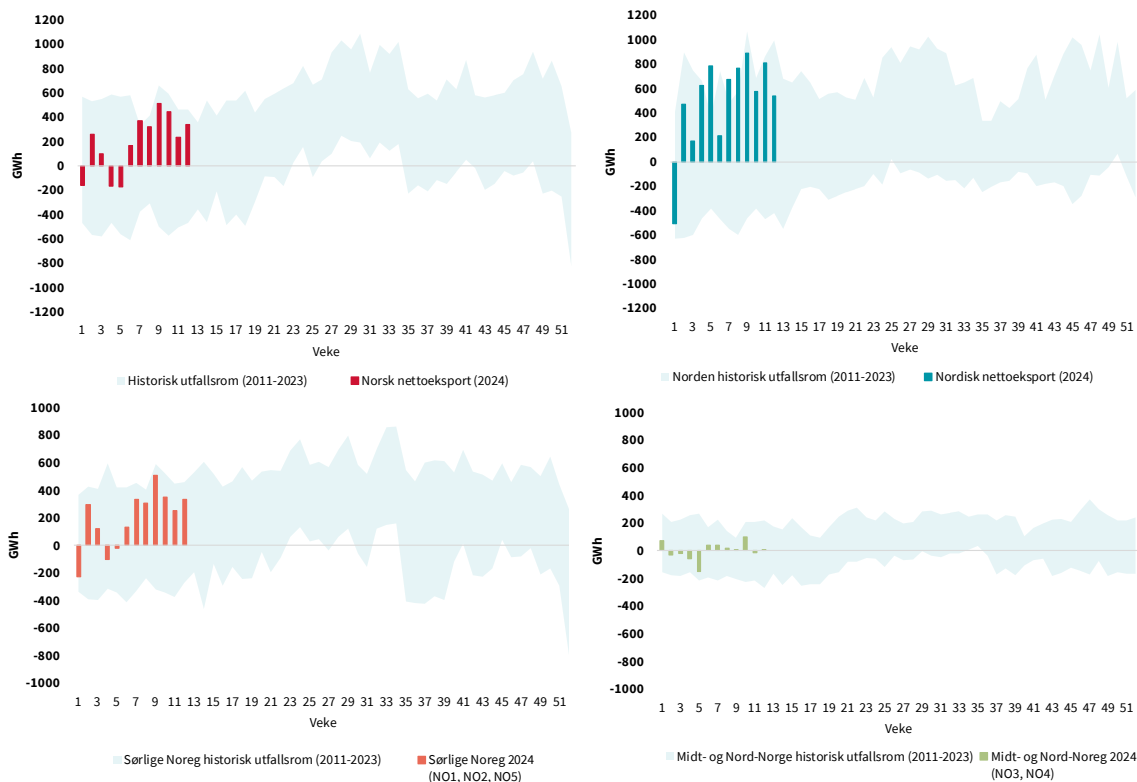
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	28,1	25,6	9,7	2,5
Forbruk	25,9	23,6	9,6	2,3
Nettoeksport	2,3	2,0		0,2
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	13,1	13,6	-4,0	-0,5
Forbruk	13,1	12,8	2,0	0,3
Nettoeksport	0,0	0,8		-0,8
Noreg				
Produksjon	41,2	39,3	4,8	2,0
Forbruk	38,9	36,4	6,4	2,5
Nettoeksport	2,3	2,8		-0,6
Norden				
Produksjon	115,4	110,1	4,6	5,3
Forbruk	109,4	101,8	7,0	7,6
Nettoeksport	6,0	8,4		-2,3

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

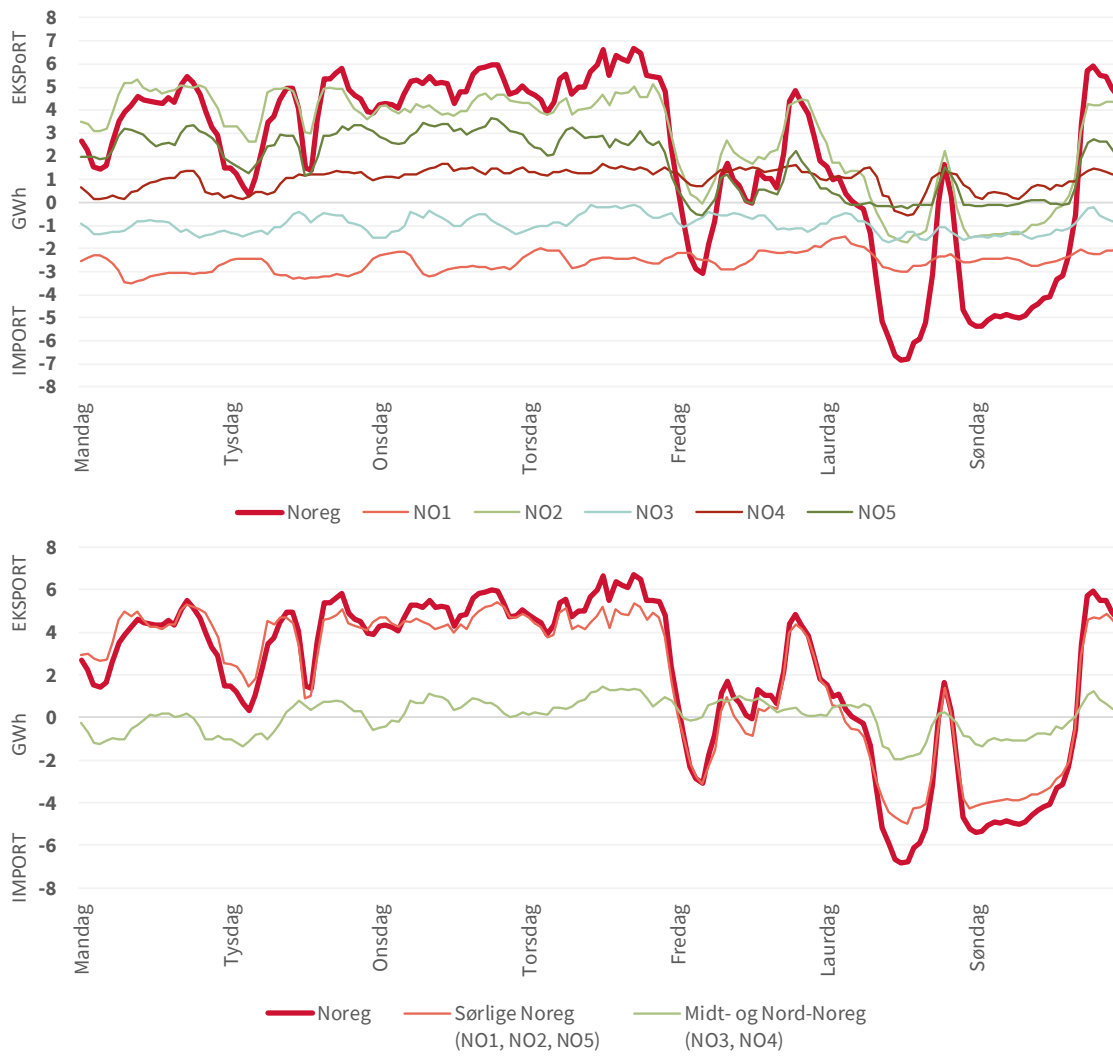
Utvexling

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.



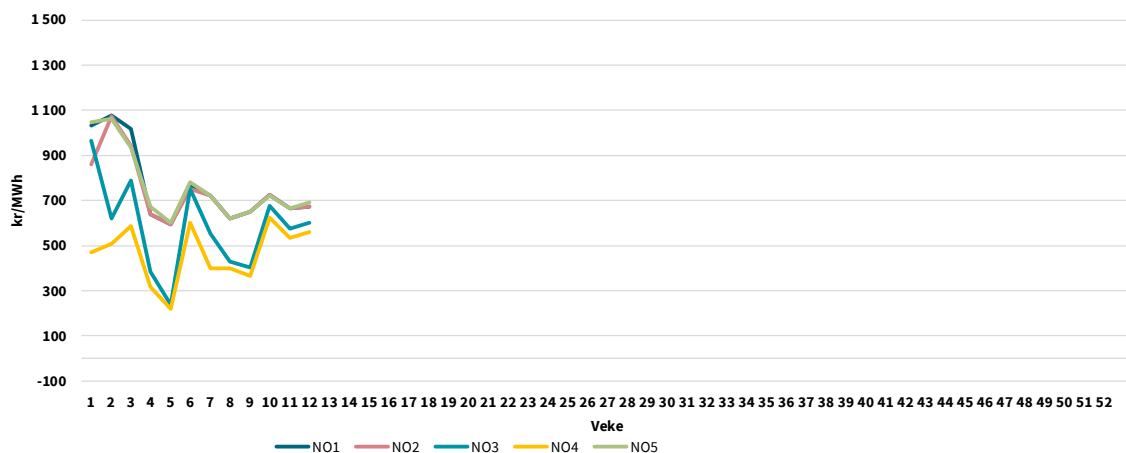
Kraftprisar

Engrosmarknaden

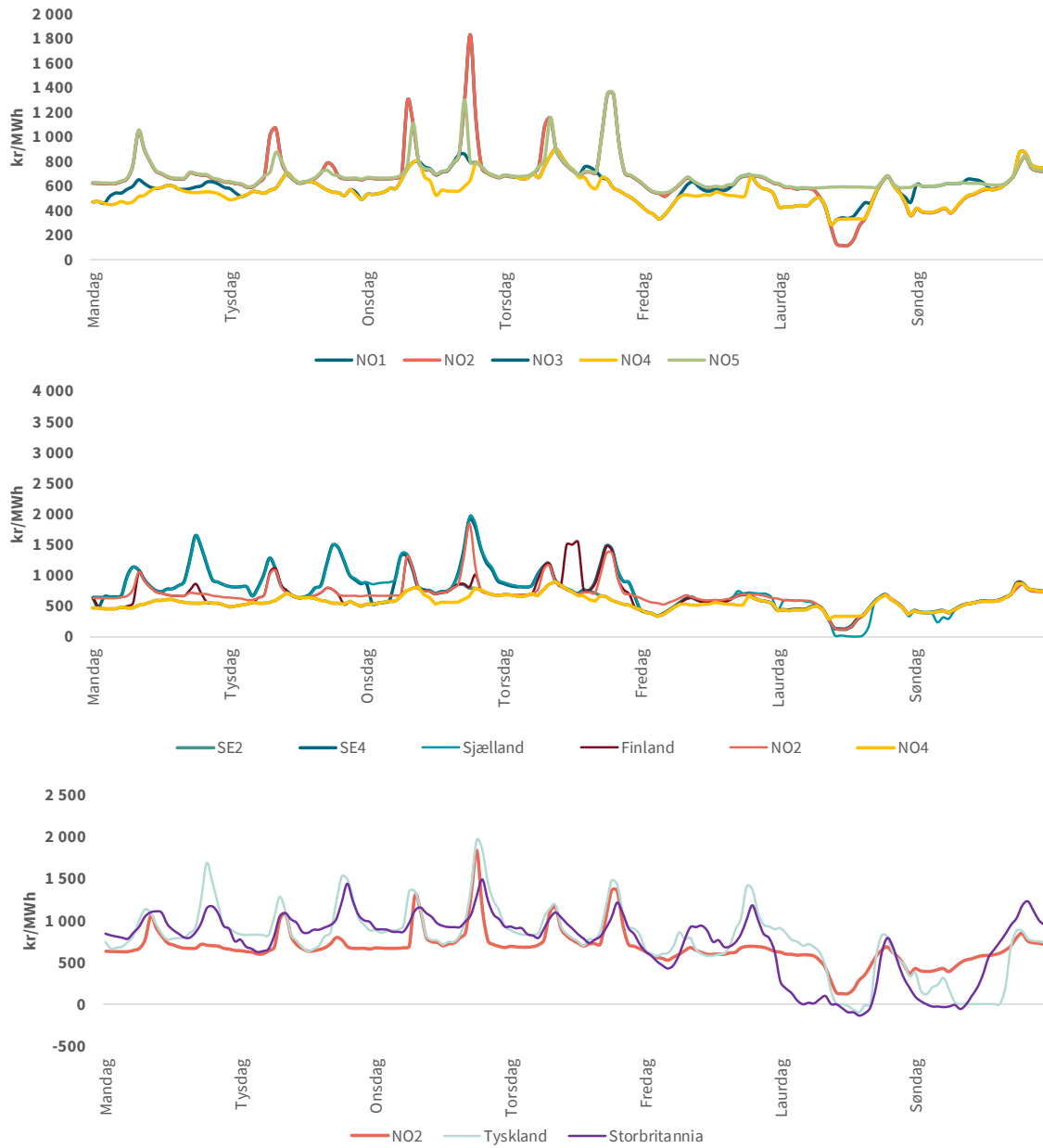
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 12	Veke 11 (2024)	Veke 12 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	673,8	664,7	936,6	1,4	-28,1
NO2	673,8	664,7	936,6	1,4	-28,1
NO3	601,4	577,0	537,9	4,2	11,8
NO4	561,1	535,2	353,8	4,8	58,6
NO5	690,0	666,7	953,0	3,5	-27,6
SE1	573,2	515,0	444,5	11,3	28,9
SE2	573,2	515,0	444,5	11,3	28,9
SE3	651,9	531,1	572,1	22,7	14,0
SE4	750,0	595,2	632,5	26,0	18,6
Finland	648,0	567,6	523,1	14,2	23,9
Jylland	723,0	683,1	825,9	5,8	-12,5
Sjælland	759,6	654,8	695,4	16,0	9,2
Estland	977,6	737,3	622,1	32,6	57,2
System	639,3	621,7	733,0	2,8	-12,8
Nederland	737,5	739,5	904,8	-0,3	-18,5
Tyskland	772,8	762,8	867,2	1,3	-10,9
Polen	985,9	865,1	1271,3	14,0	-22,4
Storbritannia	734,1	838,6	1221,2	-12,5	-39,9

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

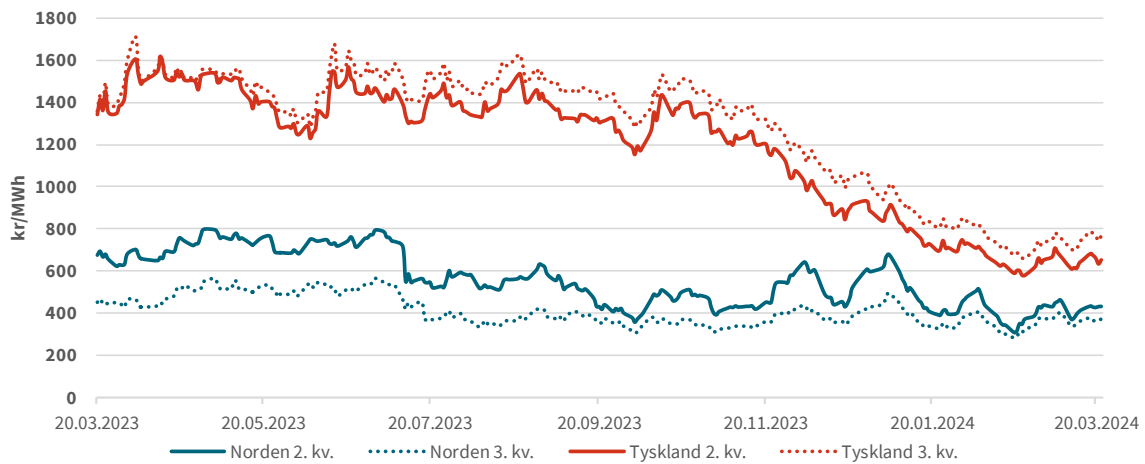


Terminmarknaden

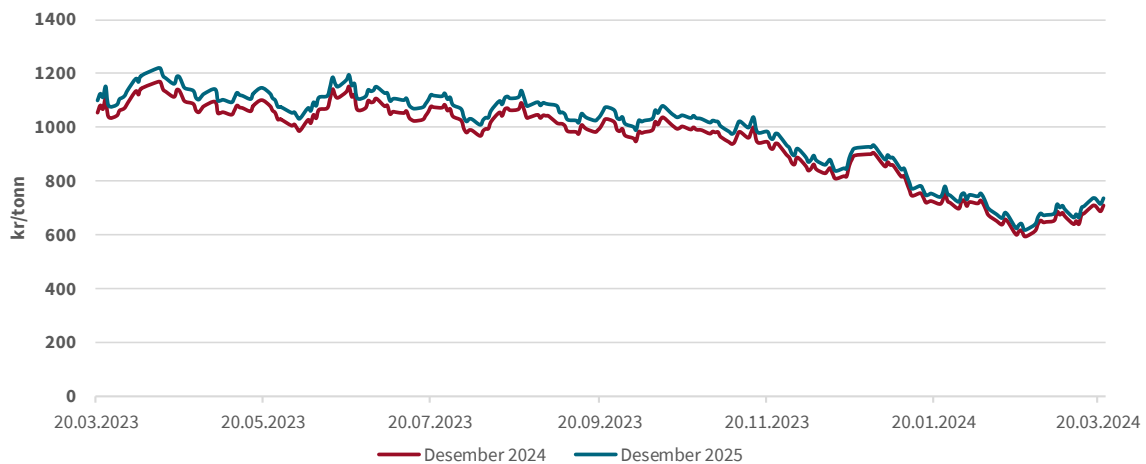
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 12	Veke 11	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	559,4	543,4	2,9
	Mai	386,4	369,7	4,5
	2. kvartal 2024	430,8	416,1	3,5
	3. kvartal 2024	370,3	366,9	0,9
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2024	653,2	650,0	0,5
	3. kvartal 2024	766,1	747,9	2,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	709,4	680,7	4,2
	Desember 2025	735,4	706,6	4,1

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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2024-01-22	2024-06-10	140 dagar	330	50-330	Link 4
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-04-30	224 dagar	250	0-250	Link 5
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-03-16	2024-03-22	5 dagar	1172	1172	Link 6
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-03-19	2025-02-28	346 dagar	409	0-409	Link 14
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-12-22	2024-05-31	161 dagar	231	47-231	Link 23
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 46
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G2	2024-03-20	2024-03-24	4 dagar	140	140	Link 1
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2024-02-26	2024-03-21	24 dagar	310	310	Link 7
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-11-08	2024-04-08	152 dagar	110	110	Link 8
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2024-03-18	2024-03-23	4 dagar	240	240	Link 9
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2024-02-24	2024-03-20	25 dagar	254	127-204	Link 13
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2024-02-12	2024-03-20	36 dagar	120	120	Link 15
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-03-01	2024-04-15	44 dagar	1600	1600	Link 17
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G1	2024-02-26	2024-03-28	31 dagar	135	135	Link 18
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2024-01-25	2024-05-03	99 dagar	150	150	Link 19
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2024-01-22	2024-06-14	144 dagar	150	150	Link 20
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2024-03-18	2024-03-23	5 dagar	401	401	Link 29
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-12-27	2024-05-10	134 dagar	412	142-412	Link 35
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2024-03-31	407 dagar	190	190	Link 45
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 47
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet G3	2024-03-04	2024-03-28	24 dagar	130	130	Link 48
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2024-03-16	2024-04-17	32 dagar	335	335	Link 51

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

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	2024-03-04	2025-01-01	302 dagar	1000	25-625	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-18	2024-12-27	284 dagar	1000	25-625	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	1000	25-800	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	1000	25-800	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	1000	25-800	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	1000	25-800	Link 39
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1460	660	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2024-03-18	2024-04-05	18 dagar	700	210	Link 22
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2024-03-04	2024-03-26	22 dagar	715	215	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-04	2025-01-01	302 dagar	985	361-946	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-18	2024-12-27	284 dagar	985	361-946	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	985	361-985	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	985	361-985	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	985	361-985	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	985	361-985	Link 43
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 26
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-03-11	2024-03-24	13 dagar	1200	900	Link 3
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 24
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1460	660	Link 44
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2024-03-15	2024-03-21	6 dagar	2145	200	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2024-03-18	2024-04-05	18 dagar	723	233	Link 21
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2024-03-11	2024-03-21	10 dagar	800	300	Link 11
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2024-03-19	2024-03-21	2 dagar	3900	400-800	Link 16
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2024-03-11	2024-03-21	10 dagar	500	300	Link 11
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 10
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2024-03-11	2024-03-21	10 dagar	1000	300	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-03-11	2024-03-24	13 dagar	7300	900	Link 3
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2024-03-04	2024-03-26	22 dagar	715	415	Link 25
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2024-03-11	2024-03-21	10 dagar	2095	200	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-03-11	2024-03-24	13 dagar	2810	2160	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-03-11	2024-03-24	13 dagar	6200	1700	Link 3

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	2024-03-10	2024-04-02	22 dagar	260	183	Link 2
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-03-20	2024-03-21	0 dagar	230	110	Link 12
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-03-19	2024-03-19	0 dagar	230	120	Link 30
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-03-13	2024-04-01	18 dagar	396	131-296	Link 50
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-03-12	2024-03-25	13 dagar	250	140	Link 52