

Kraftsituasjonen veke 52, 2023

Mykje vindkraft og norsk nettoimport

Dei siste to vekene av 2023 var prega av mykje vindkraftproduksjon og lågare kraftprisar i Nord-Europa. I Tyskland og Storbritannia var veke 51 og 52 blant vekene med høgast vindkraftproduksjon i 2023. Saman med lågare forbruk grunna juleferie, bidrog dette til mange timar med nullprisar og negative prisar på kontinentet og mykje import til sørlege Noreg. Det var nettoimport til Noreg i både veke 51 og 52.

Det var prisfall i heile Nord-Europa frå veke 50 til 51. I veke 52 gjekk prisane ytterlegare ned på kontinentet, medan dei auka noko i dei norske prisområda. Dette har blant anna si årsak i at fleire norske vasskraftprodusentar valde å spare på vatnet til seinare i vinter, da kraftprisane forventast å vere høgare. Kraftprisane i sørlege Noreg var dei høgaste i Nord-Europa i veke 52. Prisen var 63 øre/kWh i Sørøst- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2) og 68 øre/kWh i Vest-Noreg (NO5).

Fredag i veke 52 vart forbindinga mellom Danmark (DK1) og Storbritannia, VikingLink, offisielt satt i drift. Forbindinga har ein installert kapasitet på 1400 MW, men vil i starten bli drifta på 800 MW

Vêr og hydrologi

I veke 52 i 2023 var temperaturen omkring 1 – 3 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile Noreg. For veke 1 i 2024 er det venta enda kjøligare vêr med temperaturar som er omkring 7 – 8 grader under gjennomsnittet i heile landet.

For veke 52 er det berekna eit tilsig på 0,7 TWh, eller 60 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 1 er det venta eit tilsig på 0,4 TWh, eller 30 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

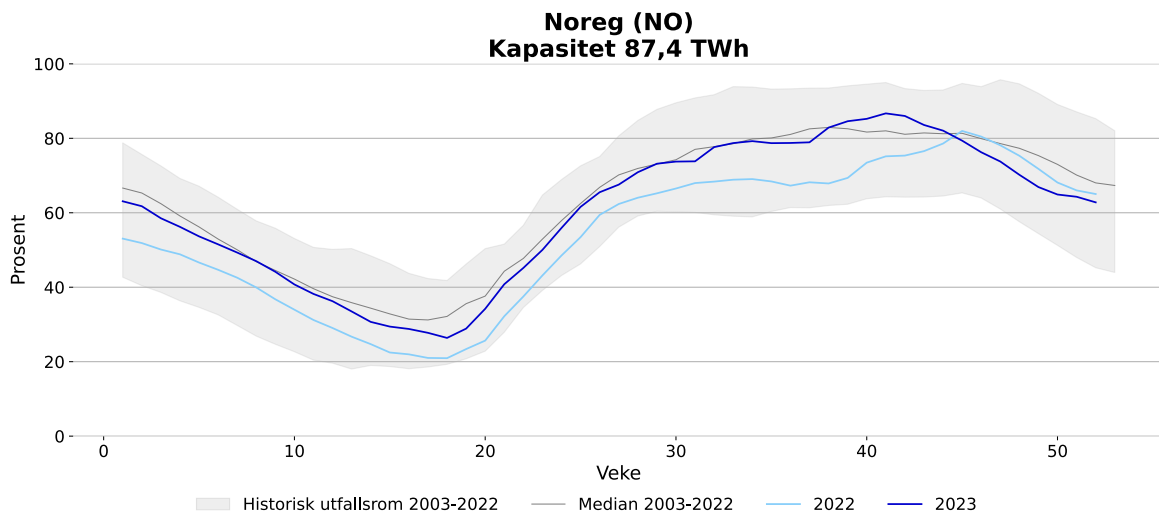
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

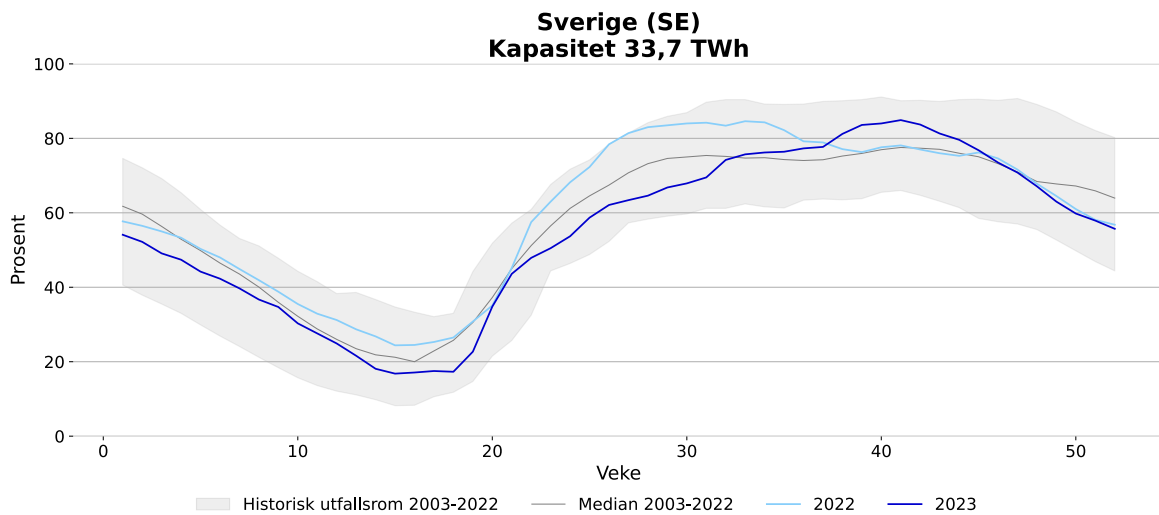
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 52 2023	Veke 51 2023	Veke 52 2022	Median veke 52	Endring frå sist veke	Differanse	
						frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	62,8	64,3	65,0	68,0	-1,5	-2,2	-5,2
Søraust-Noreg, NO1	63,7	66,1	65,3	65,3	-2,4	-1,6	-1,6
Sørvest-Noreg, NO2	68,7	69,5	63,1	72,3	-0,8	5,6	-3,6
Midt-Noreg, NO3	54,0	56,2	54,7	63,2	-2,2	-0,7	-9,2
Nord-Noreg, NO4	55,4	57,3	69,4	67,2	-2,0	-14,0	-11,8
Vest-Noreg, NO5	63,8	65,5	68,7	68,4	-1,8	-4,9	-4,6
Sverige	55,7	57,9	56,8	64,0	-2,2	-1,1	-8,3

*Referanseperioden for medianen er 2003-2022 for Noreg og dei fem norske prisområda.

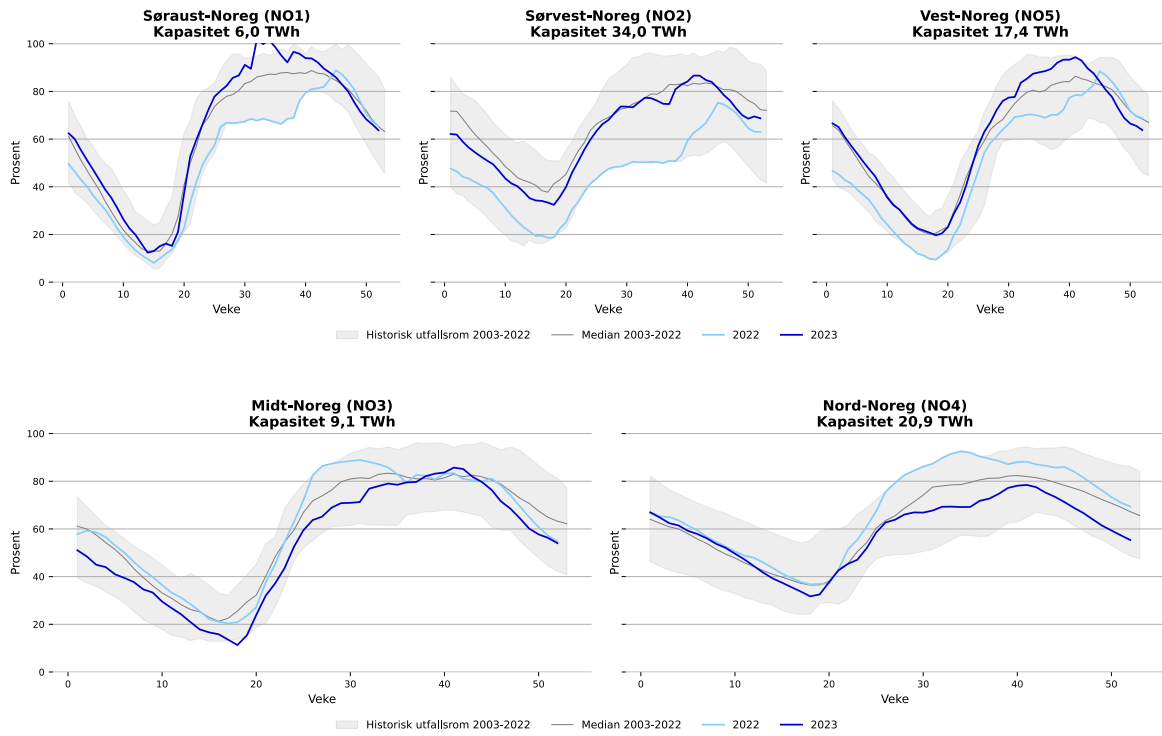
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



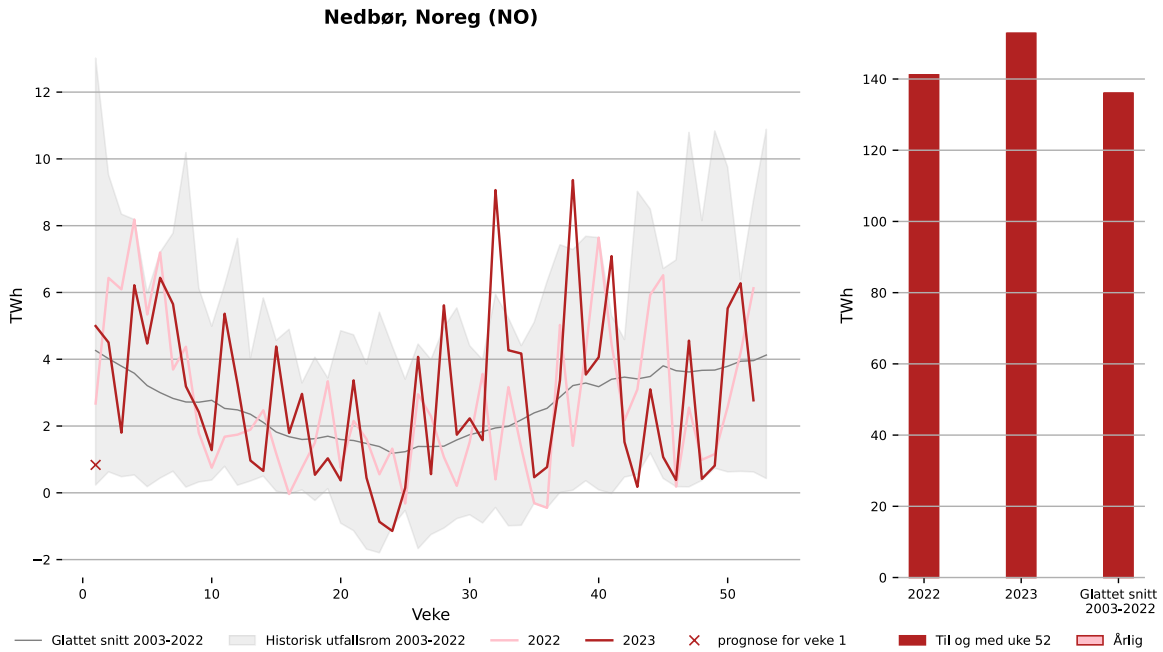
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



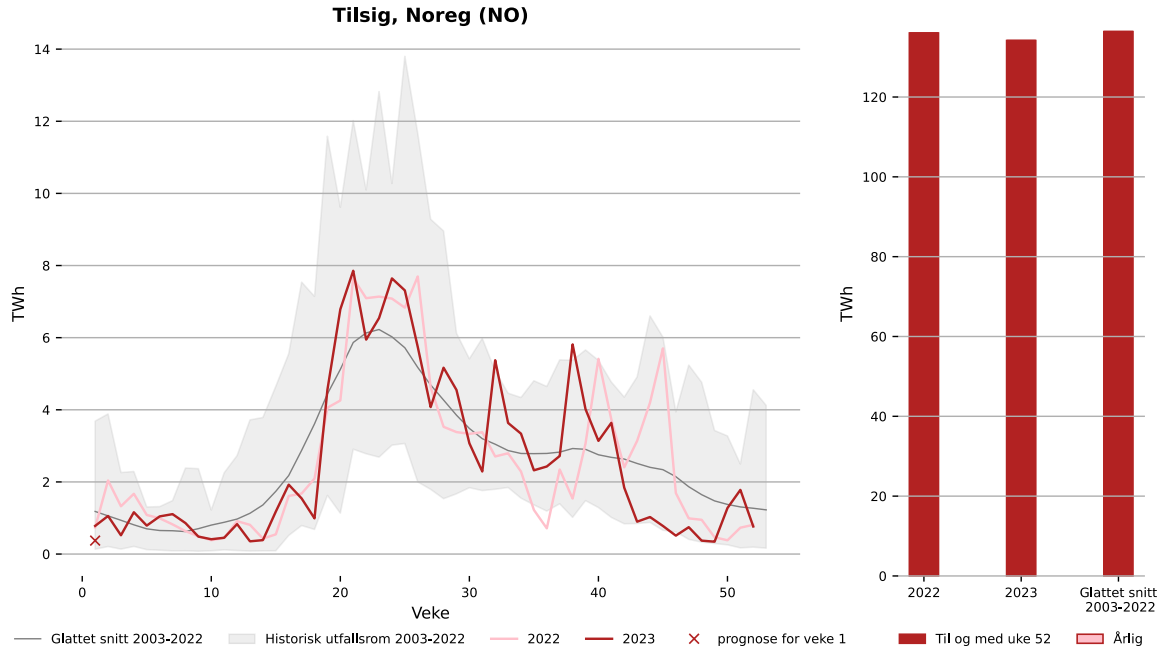
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

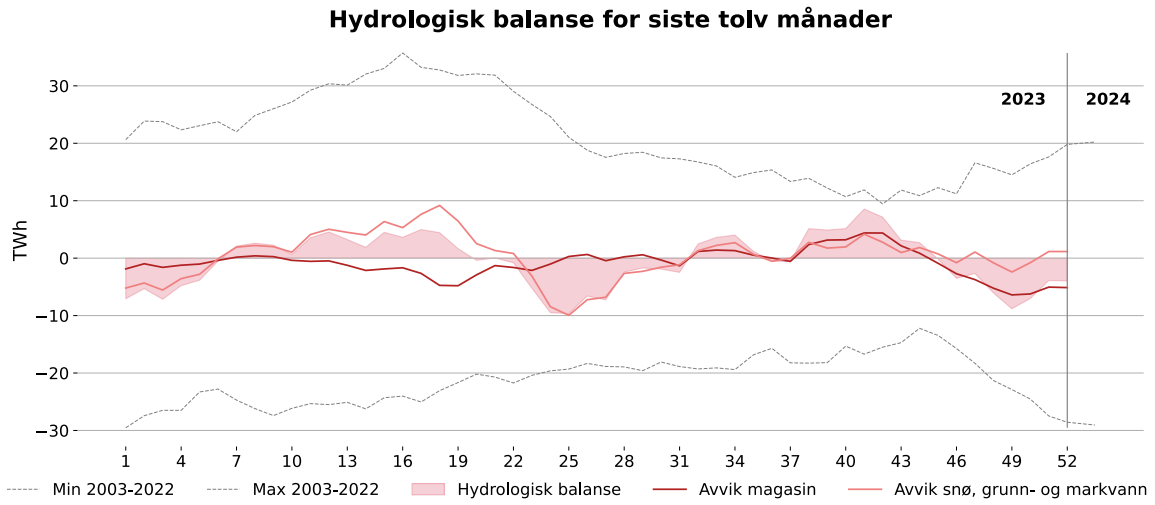
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



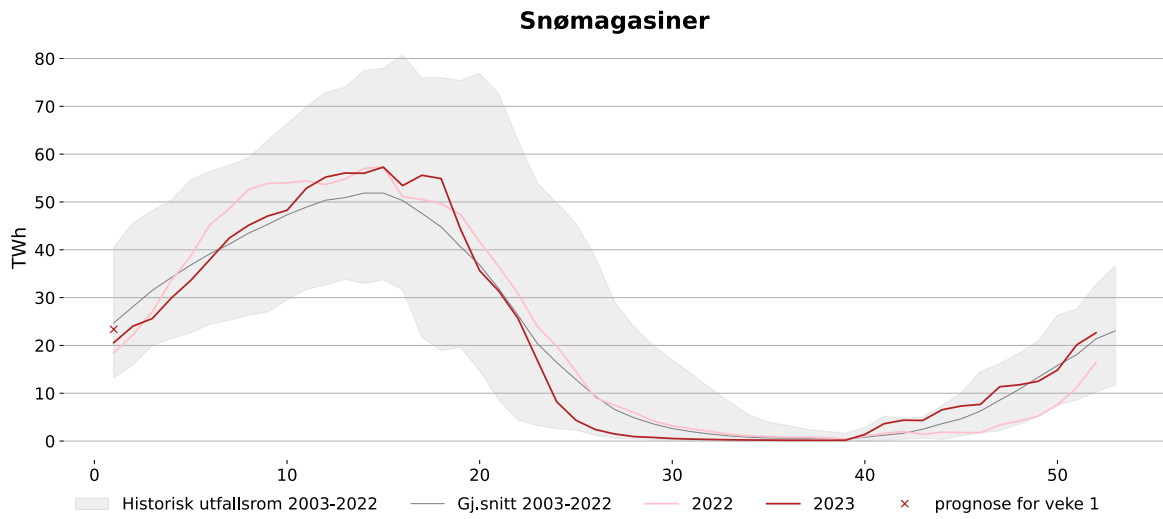
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 52 2023,		Prognose, veke 1 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,8	70	0,8	20
Søraust-Noreg, NO1	0,3	97	0,2	37
Sørvest-Noreg, NO2	1,0	76	0,3	20
Midt-Noreg, NO3	0,5	76	0,1	12
Nord-Noreg, NO4	0,2	35	0,2	26
Vest-Noreg, NO5	0,7	69	0,1	14

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 52 2023,		Prognose, veke 1 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,8	60	0,4	32
Søraust-Noreg, NO1	0,1	89	0,0	40
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	68	0,2	37
Midt-Noreg, NO3	0,1	27	0,0	17
Nord-Noreg, NO4	0,1	57	0,1	31
Vest-Noreg, NO5	0,1	58	0,1	28

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-52 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-52 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	152,8	16,8	134,2	-2,2
Søraust-Noreg, NO1	21,7	6,6	19,4	4,3
Sørvest-Noreg, NO2	45,6	3,2	47,7	5,2
Midt-Noreg, NO3	27,5	4,2	17,7	-5,6
Nord-Noreg, NO4	21,1	-2,8	20,2	-3,8
Vest-Noreg, NO5	36,7	5,3	29,1	-2,4

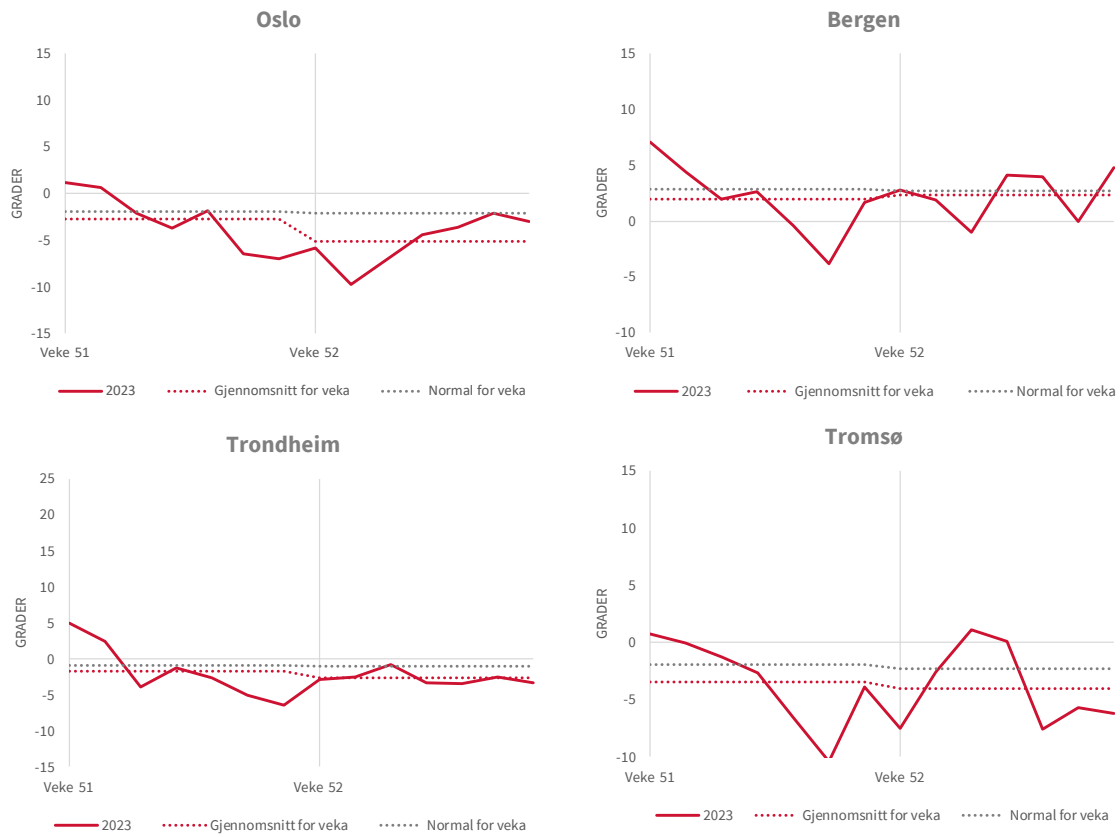
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

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

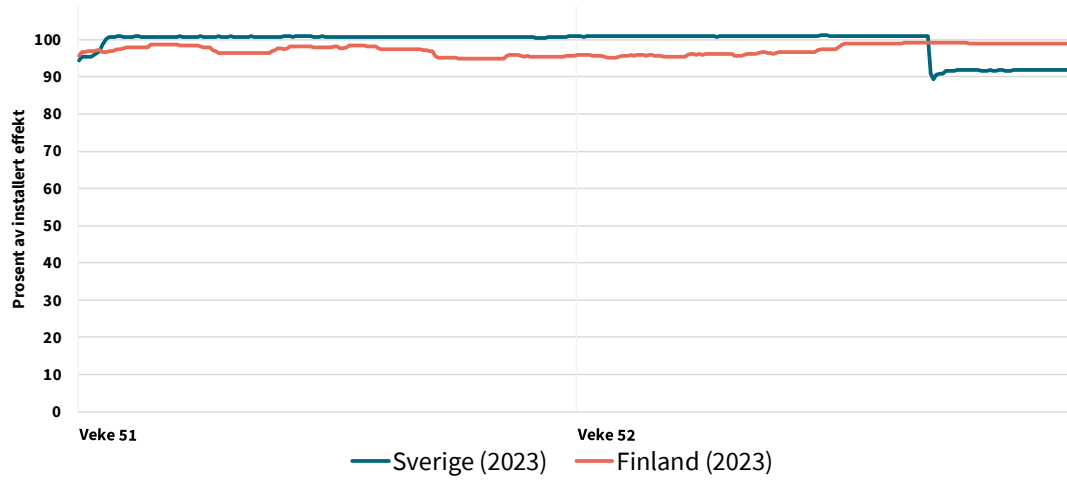
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 52	Veke 51	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 509	2 698	-189	-7 %
NO1	253	273	-20	-7 %
NO2	745	880	-135	-15 %
NO3	429	433	-4	-1 %
NO4	631	603	28	5 %
NO5	451	510	-59	-12 %
Sverige	3 294	3 593	-299	-8 %
SE1	501	535	-34	-6 %
SE2	883	1 001	-118	-12 %
SE3	1 633	1 758	-124	-7 %
SE4	277	299	-23	-8 %
Danmark	881	862	19	2 %
Jylland	573	564	8	1 %
Sjælland	308	298	11	4 %
Finland	1 474	1 658	-183	-11 %
Norden	8 159	8 811	-652	-7 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 264	3 232	32	1 %
NO1	970	935	35	4 %
NO2	823	820	3	0 %
NO3	636	640	-4	-1 %
NO4	453	456	-3	-1 %
NO5	382	381	2	0 %
Sverige	2 973	3 110	-137	-4 %
SE1	269	260	9	3 %
SE2	357	389	-31	-8 %
SE3	1 895	1 951	-55	-3 %
SE4	452	511	-59	-12 %
Danmark	719	776	-57	-7 %
Jylland	446	480	-34	-7 %
Sjælland	273	296	-23	-8 %
Finland	1 832	1 787	44	2 %
Norden	8 788	8 905	-116	-1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-755	-534	-222	
Sverige	321	483	-162	
Danmark	162	86	76	
Finland	-357	-130	-228	
Norden	-630	-94	-536	

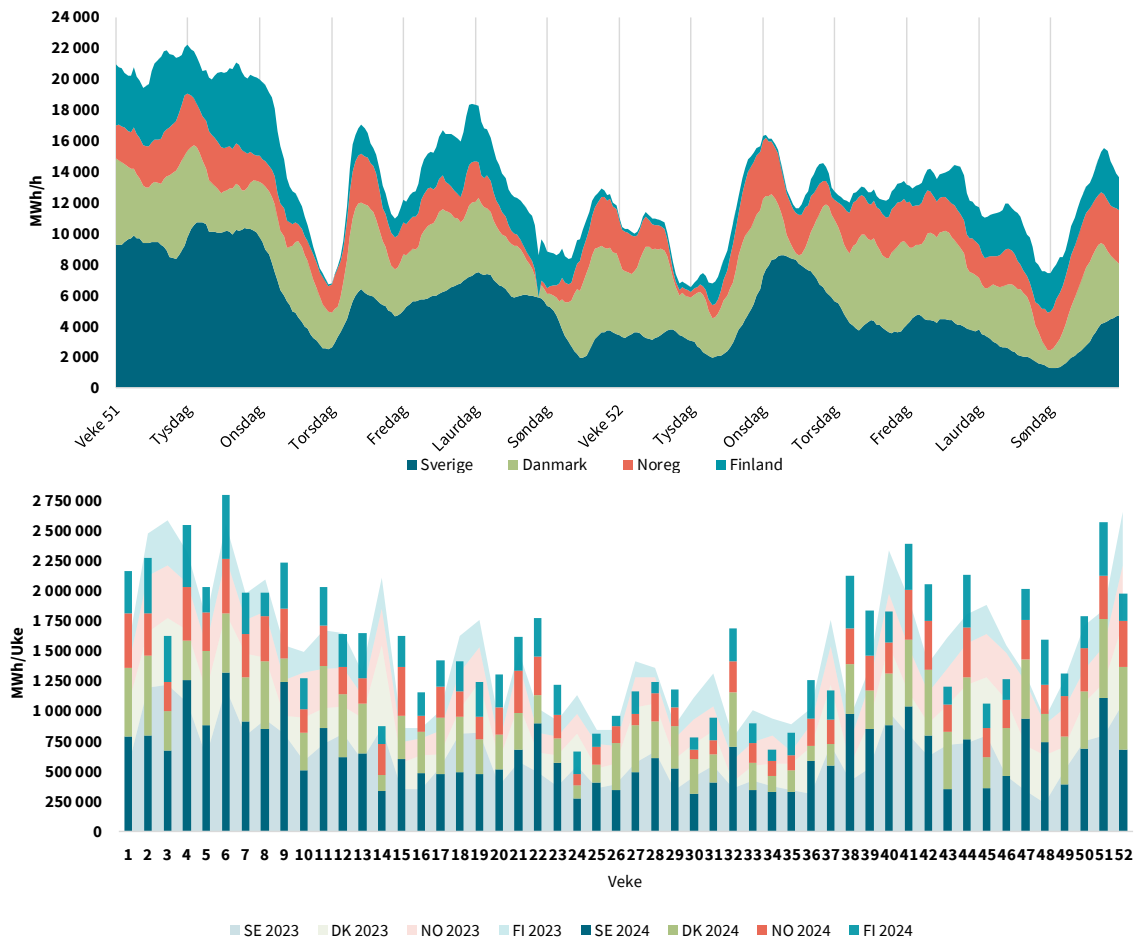
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

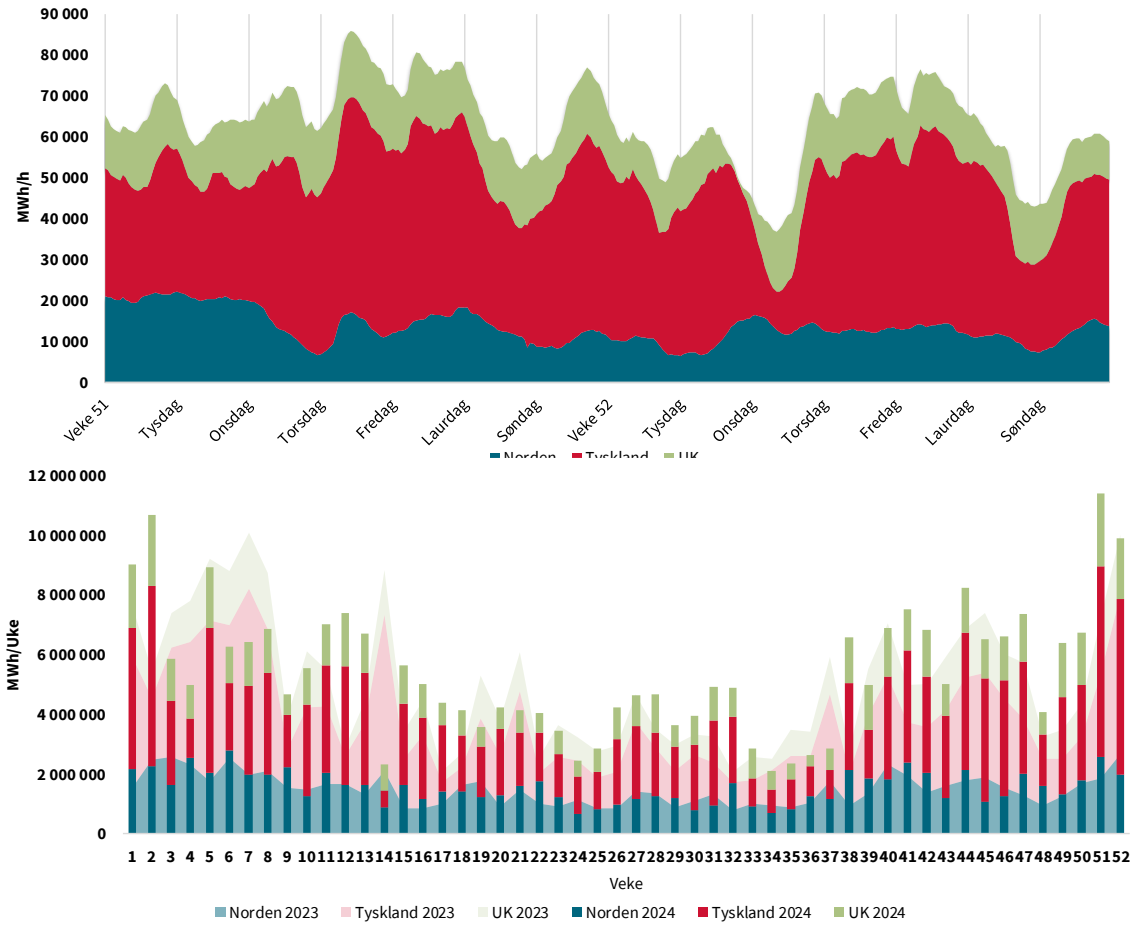
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

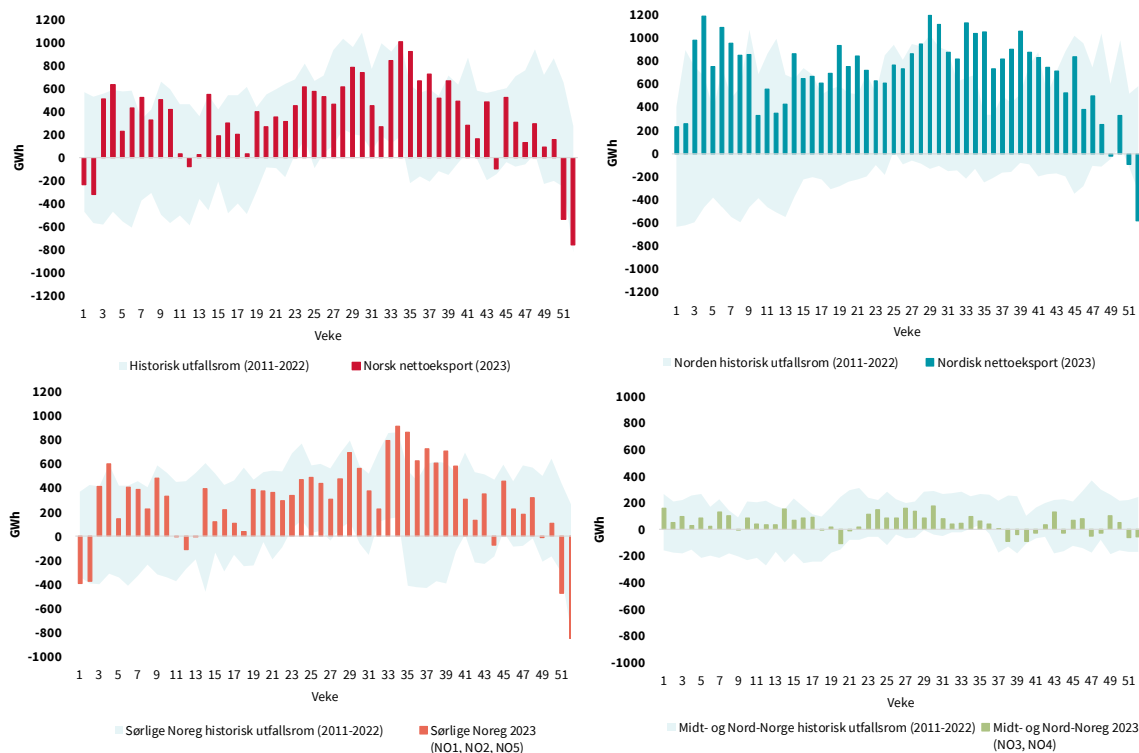
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	101,0	85,3	18,4	15,7
Forbruk	85,7	83,9	2,2	1,9
Nettoeksport	15,3	1,5		13,8
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	51,3	58,8	-12,7	-7,4
Forbruk	48,7	47,7	2,1	1,0
Nettoeksport	2,6	11,1		-8,5
Noreg				
Produksjon	152,4	144,1	5,4	8,3
Forbruk	134,5	131,6	2,2	2,9
Nettoeksport	17,9	12,5		5,3
Norden				
Produksjon	414,5	408,6	1,4	5,9
Forbruk	378,4	376,1	0,6	2,3
Nettoeksport	36,1	32,5		3,6

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

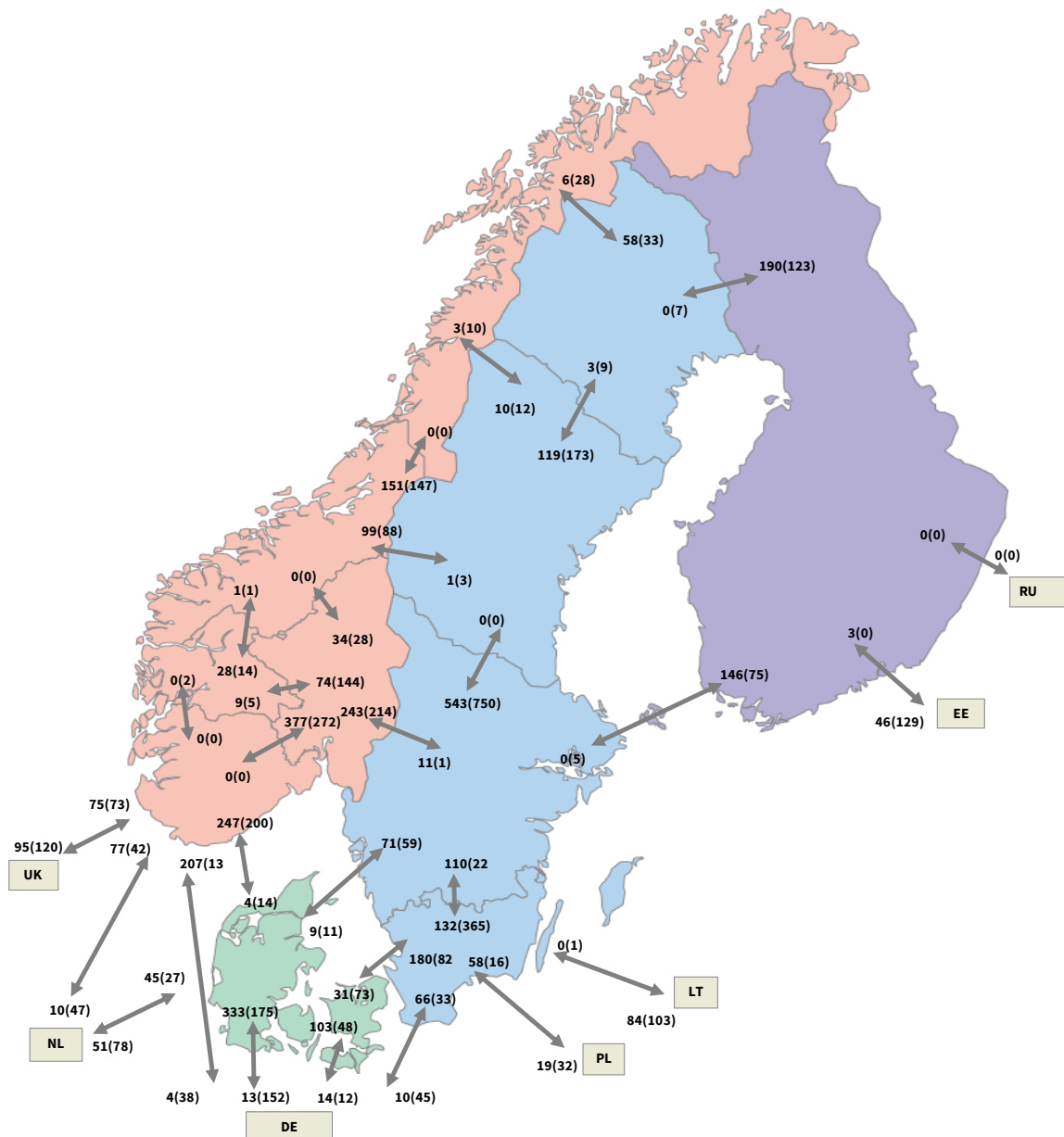


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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 Sypower



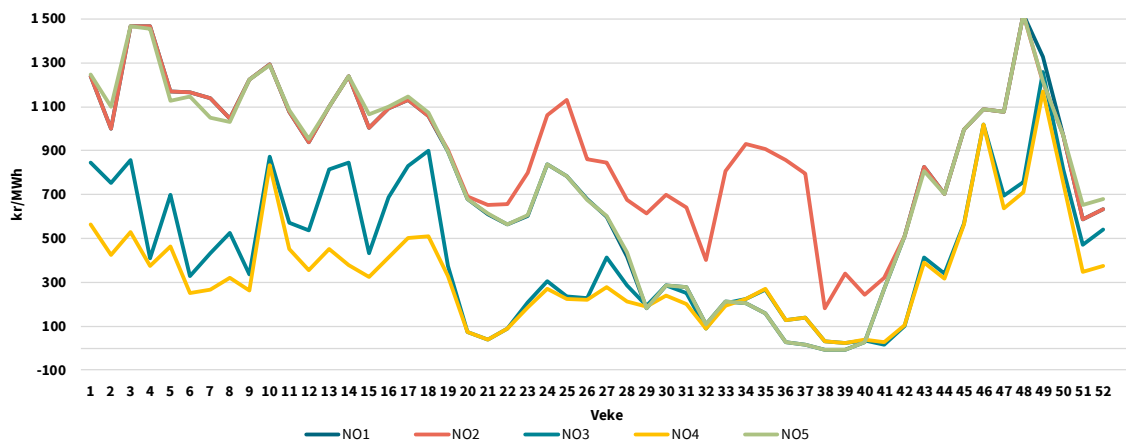
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 52	Veke 51 (2023)	Veke 52 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	634,0	587,1	1143,8	8,0	-44,6
NO2	634,0	585,9	1143,8	8,2	-44,6
NO3	542,3	471,5	453,9	15,0	19,5
NO4	375,6	346,4	351,3	8,4	6,9
NO5	681,3	653,8	1178,7	4,2	-42,2
SE1	409,7	345,4	366,1	18,6	11,9
SE2	409,7	345,4	366,1	18,6	11,9
SE3	441,0	350,9	381,4	25,7	15,6
SE4	439,9	366,2	382,7	20,1	14,9
Finland	501,8	356,2	506,5	40,9	-0,9
Jylland	336,3	453,6	379,8	-25,8	-11,5
Sjælland	376,9	378,9	360,1	-0,5	4,7
Estland	501,8	531,9	677,3	-5,7	-25,9
System	508,8	477,9	514,7	6,5	-1,1
Nederland	388,6	580,3	591,7	-33,0	-34,3
Tyskland	232,5	472,9	330,1	-50,8	-29,6
Polen	376,1	650,7	848,2	-42,2	-55,7
Storbritannia	598,4	566,7	1103,7	5,6	-45,8

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

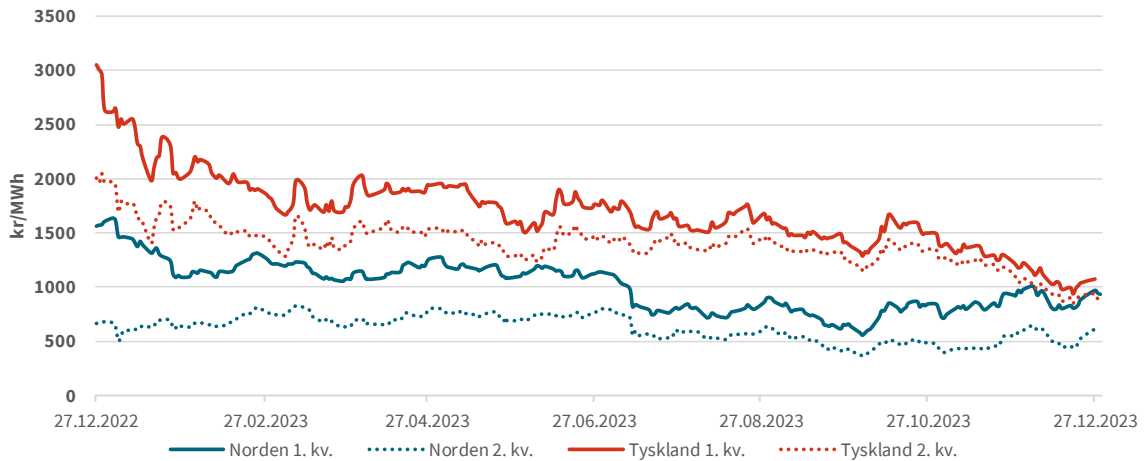


Terminmarknaden

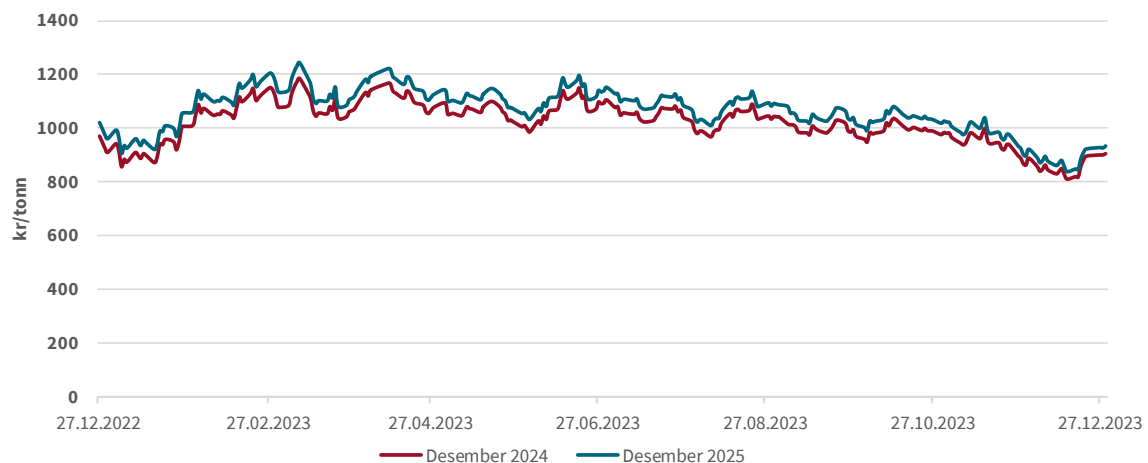
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 52	Veke 51	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	1013,5	938,3	8,0
	Februar	964,2	938,3	2,8
	1. kvartal 2024	936,8	890,8	5,2
	2. kvartal 2024	597,5	525,4	13,7
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2024	1072,7	1038,7	3,3
	2. kvartal 2024	877,7	916,6	-4,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	904,0	894,7	1,0
	Desember 2025	932,6	921,4	1,2

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 utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sine nettstader: [Sluttbrukerpriser og strømkostnader - NVE](#)

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Energinet	Horns Rev C	2023-12-13	2023-12-23	10 dagar	407	407	Link 24
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-10-31	2025-02-28	486 dagar	409	0-409	Link 50
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-12-27	2024-05-10	134 dagar	412	142-412	Link 11
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2023-12-13	2024-02-01	49 dagar	240	100-240	Link 1
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-06-03	2024-03-02	272 dagar	1600	0-730	Link 5
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2023-12-04	2023-12-22	18 dagar	565	565	Link 29
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2023-12-26	2024-01-03	8 dagar	230	230	Link 62
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2023-11-06	2023-12-22	46 dagar	310	310	Link 15
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2024-01-26	290 dagar	310	310	Link 32
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 54
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2023-12-14	2023-12-20	6 dagar	250	250	Link 23
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-11-08	2024-01-05	58 dagar	110	110	Link 56
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-11-29	2023-12-28	29 dagar	645	159-598	Link 3
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2023-12-29	2024-01-01	3 dagar	390	126-390	Link 57
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Kallamossen	2023-12-29	2024-01-01	3 dagar	392	122-392	Link 58
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Makrbygden ETT	2023-12-29	2024-02-10	43 dagar	645	158-638	Link 60
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G2	2023-11-20	2023-12-20	30 dagar	145	145	Link 22
Unplanned	SE2	Arise AB	Skafståsen Vindpark	2023-12-22	2024-01-16	25 dagar	231	86-231	Link 6
Unplanned	SE2	Arise AB	Turinge	2023-12-21	2023-12-24	2 dagar	241	0-239	Link 13
Unplanned	SE2	W3 Renewables AB	Åskälen	2023-12-22	2023-12-25	3 dagar	288	244	Link 18
Unplanned	SE2	W3 Renewables AB	Åskälen	2023-12-29	2024-01-01	2 dagar	288	244	Link 61
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2023-12-29	2024-01-03	5 dagar	1121	631-821	Link 59
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2024-03-31	407 dagar	190	190	Link 37
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 53

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	2023-10-12	2024-01-31	111 dagar	1000	25-800	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-12-18	2023-12-20	2 dagar	1000	625	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	1000	25-800	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	1000	25-800	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-12-01	2023-12-20	19 dagar	1000	625	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-12-07	2023-12-22	15 dagar	1000	625	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-11-27	2024-01-01	34 dagar	1000	625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	1000	25-625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	1000	25-625	Link 51
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1460	660	Link 17
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2023-12-11	2023-12-22	11 dagar	715	415	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-10-12	2024-01-31	111 dagar	985	361-985	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-12-18	2023-12-20	2 dagar	985	946	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2025-01-01	720 dagar	985	361-985	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2025-01-01	718 dagar	985	361-985	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-12-01	2023-12-20	19 dagar	985	946	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-12-07	2023-12-22	15 dagar	985	946	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-11-27	2024-01-01	34 dagar	985	946	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-09-07	2023-12-31	115 dagar	985	361-946	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-08-07	2024-01-01	147 dagar	985	361-946	Link 52
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2024-01-01	413 dagar	320	320	Link 40
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1460	660	Link 17
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2024-01-01	597 dagar	1300	400-1300	Link 40
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	0-300	Link 43

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-12-29	2023-12-29	0 dagar	396	166	Link 2
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-12-28	2023-12-28	0 dagar	260	110	Link 4
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-12-28	2023-12-28	0 dagar	396	97-107	Link 7
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-12-28	2023-12-28	0 dagar	260	110	Link 8
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-12-28	2023-12-28	0 dagar	396	107-182	Link 9
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-12-23	2023-12-28	5 dagar	260	110-175	Link 10
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-12-24	2023-12-24	0 dagar	396	104	Link 12

Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-12-24	2023-12-24	0 dagar	396	105	Link 14
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-12-21	2023-12-21	0 dagar	396	131	Link 19
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-12-20	2023-12-20	0 dagar	200	80-108	Link 25
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-12-19	2023-12-19	0 dagar	260	101	Link 26
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-12-19	2023-12-20	0 dagar	220	140	Link 27
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2023-12-18	2023-12-18	0 dagar	200	140	Link 28
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2023-12-23	2023-12-27	3 dagar	210	170	Link 38
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2023-12-11	2024-01-13	32 dagar	125	125	Link 39
Planned	SE2	Volue Energy Market Services AS	SCA Ortvikén, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 55