

Kraftsituasjonen veke 40, 2024

Kaldare vêr og nettoeksport frå Midt- og Nord-Norge (NO3 og NO4)

Lågare temperaturar i store deler av Norden bidrog til ei auke i kraftforbruket førre veke. I tillegg var det mindre vindkraftproduksjon og framleis relativt låg kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland. Desse forholda bidrog til at kraftprisane auka i Norden samanlikna med veka før. Høgare kraftprisar bidrog til høgare produksjon frå vasskraftverk med magasin. Med høgare prisar i Noreg blei prisskilnadene mellom Sørvest-Noreg (NO2) og resten av sørlege Noreg lågare enn det har vore på fleire veker. Vekeprisane enda på 49-54 øre/kWh i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5), 33 øre/kWh i Midt-Noreg (NO3) og 25 øre/kWh i Nord-Noreg (NO4).

Det siste halvåret har Nord-Noreg hatt lågare kraftproduksjon enn tilfelle dei siste 5 åra. Noko av forklaringa på dette har vore ein svak ressursituasjon samtidig som området kunne importere billig kraft frå Nord-Sverige (SE1 og SE2). Høgare kraftforbruk og -prisar bidrog til at Nord-Noreg hadde den høgaste produksjonen over ei veke sidan april.

Vêr og hydrologi

I veke 40 var temperaturen 1-3 grader under vekegjennomsnittet for perioden 2001-2022 i heile Noreg. I veke 41 er det venta temperaturar som er omkring vekegjennomsnittet på Aust- og Sørlandet og 2 til 3 grader under vekegjennomsnittet på Vestlandet og i Nord-Noreg.

For veke 40 er det berekna eit tilsig på 1,6 TWh, eller 58 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 41 er det venta eit tilsig på 1,9 TWh, som er 68 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

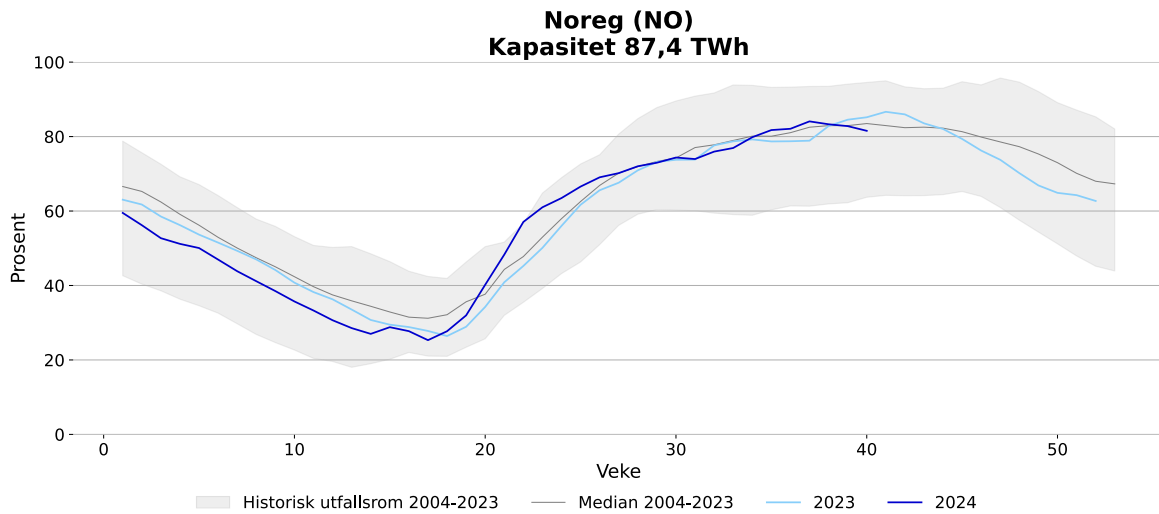
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

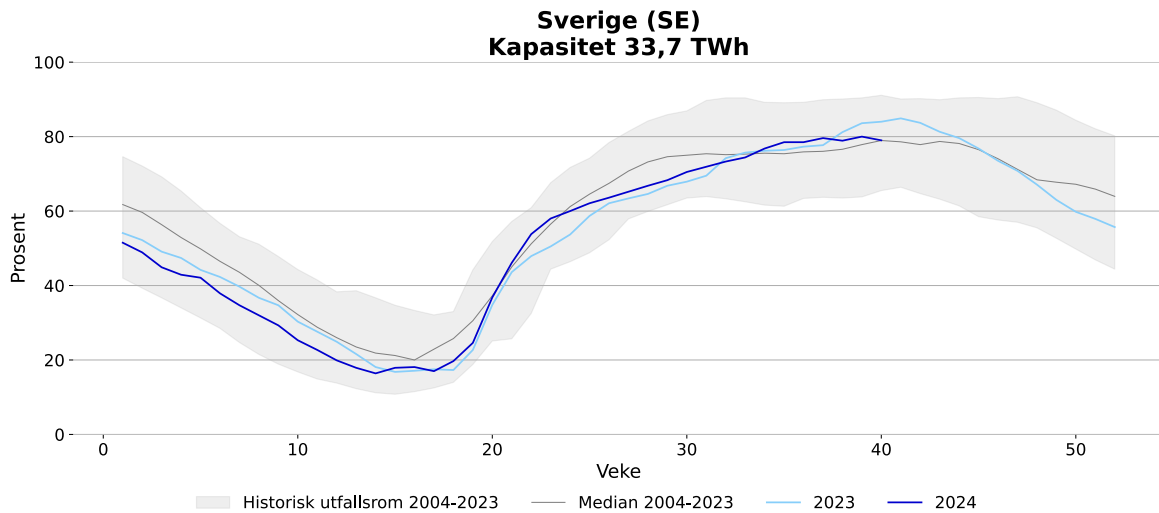
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 40 2024	Veke 39 2024	Veke 40 2023	Median veke 40	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	81,5	82,8	85,2	83,5	-1,3	-3,7	-2,0
Søraust-Noreg, NO1	92,7	95,4	93,9	87,8	-2,7	-1,2	4,9
Sørvest-Noreg, NO2	80,7	82,7	84,0	83,0	-2,0	-3,3	-2,3
Midt-Noreg, NO3	85,2	85,1	83,6	83,4	0,1	1,6	1,8
Nord-Noreg, NO4	72,8	72,6	78,1	82,4	0,2	-5,3	-9,6
Vest-Noreg, NO5	87,6	89,5	93,3	85,5	-1,8	-5,7	2,1
Sverige	79,0	80,0	84,0	78,9	-1,0	-5,0	0,1

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

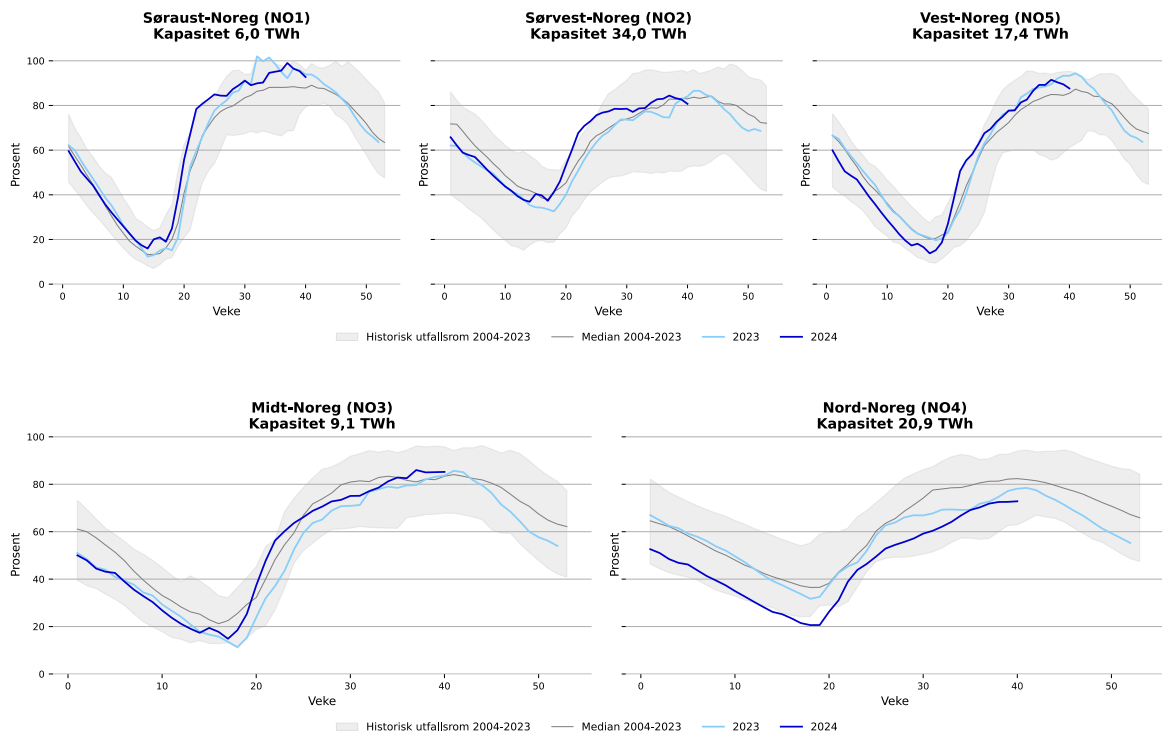
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



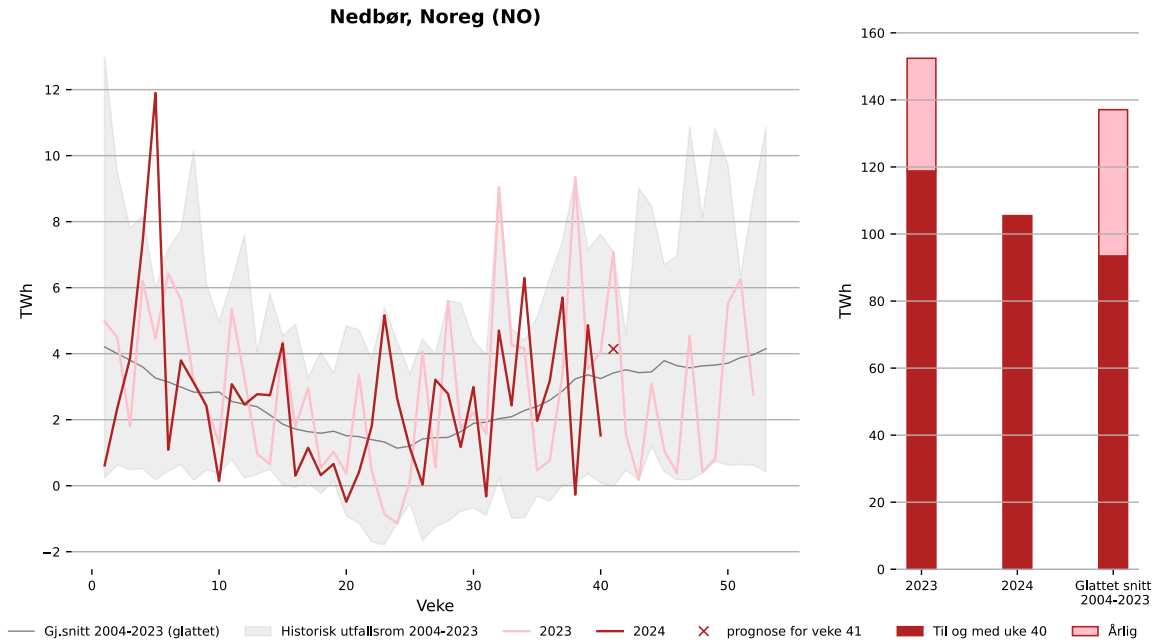
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



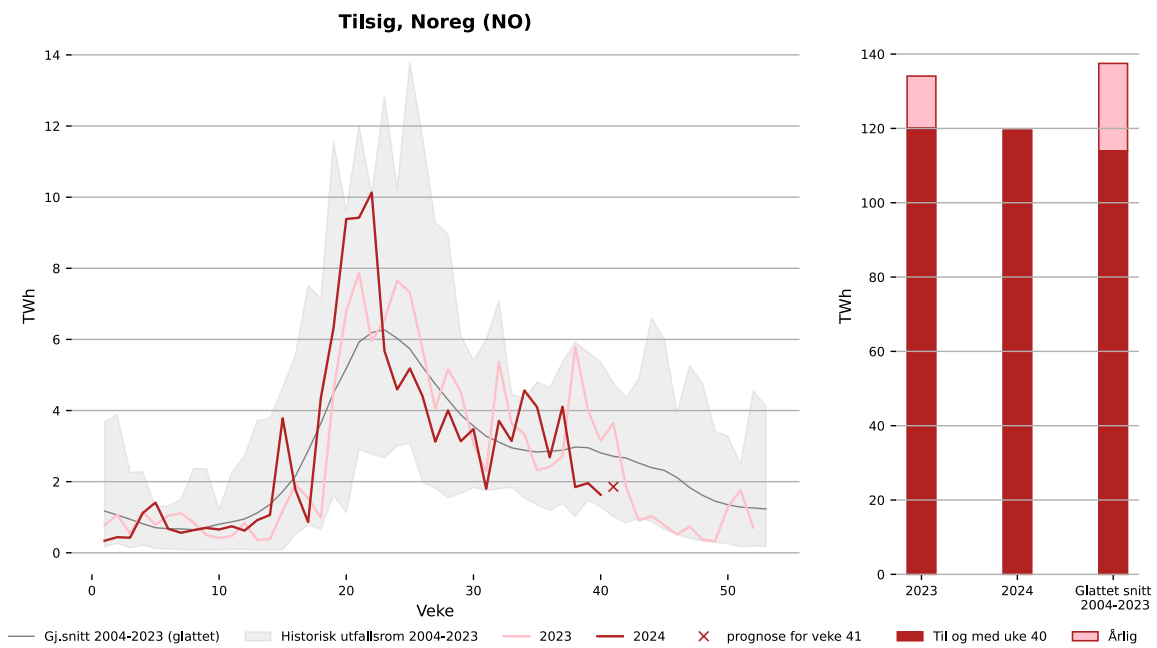
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

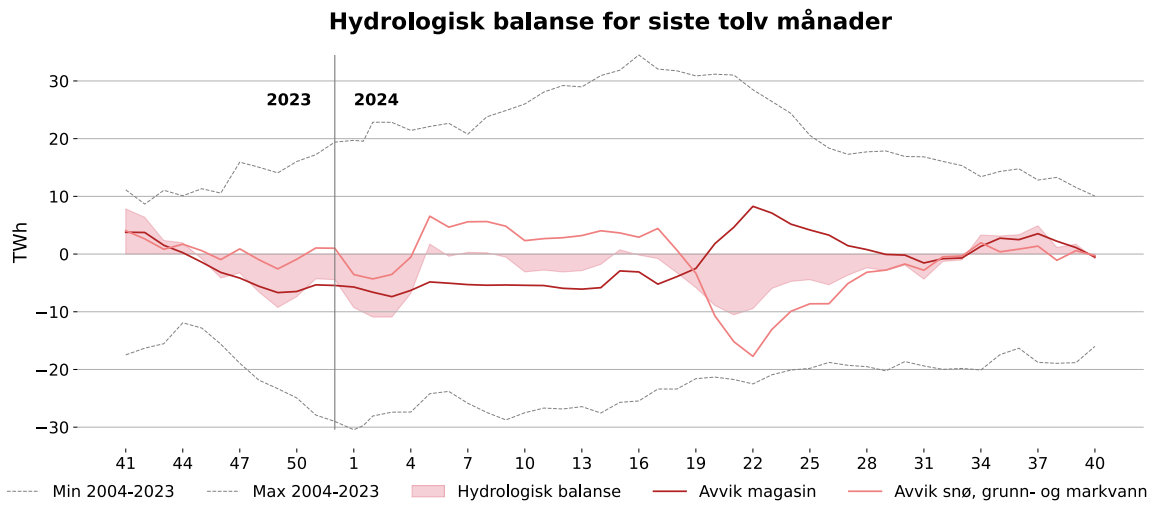
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



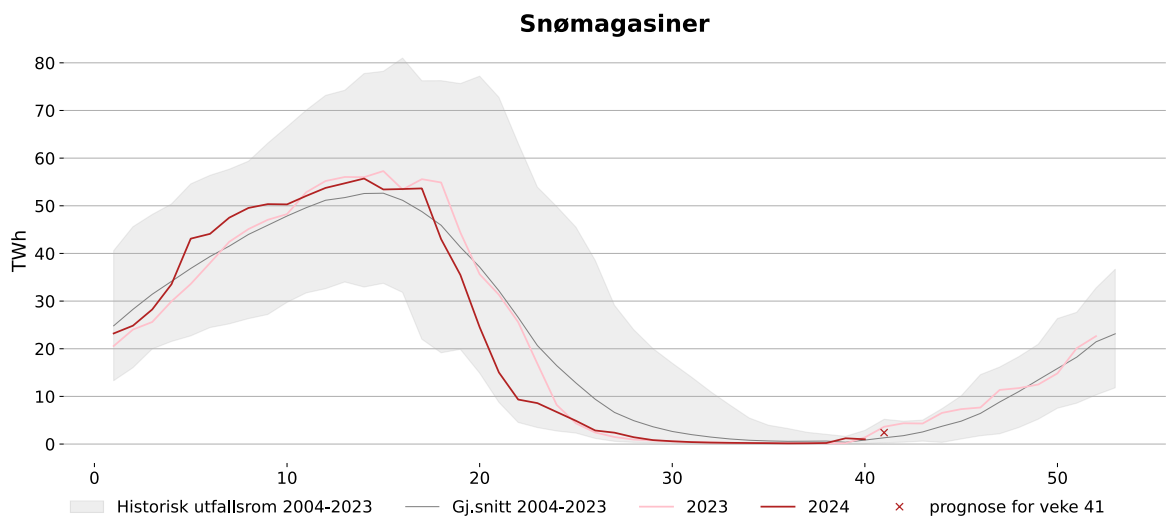
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 40 2024,		Prognose, veke 41 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,5	47	4,1	121
Søraust-Noreg, NO1	0,2	40	0,7	187
Sørvest-Noreg, NO2	-0,1	-	1,2	108
Midt-Noreg, NO3	0,5	87	0,6	104
Nord-Noreg, NO4	0,8	140	0,9	161
Vest-Noreg, NO5	0,2	23	0,7	90

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

	Veke 40 2024,		Prognose, veke 41 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,6	58	1,9	68
Søraust-Noreg, NO1	0,3	97	0,3	123
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	29	0,5	50
Midt-Noreg, NO3	0,4	81	0,4	84
Nord-Noreg, NO4	0,5	98	0,4	80
Vest-Noreg, NO5	0,3	40	0,3	52

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-40 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-40 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	105,5	12,0	119,5	5,5
Søraust-Noreg, NO1	14,4	3,7	17,2	4,2
Sørvest-Noreg, NO2	33,4	5,2	42,4	8,6
Midt-Noreg, NO3	15,4	-0,9	15,0	-5,0
Nord-Noreg, NO4	14,9	-2,0	17,7	-2,7
Vest-Noreg, NO5	27,3	5,8	27,4	0,7

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

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

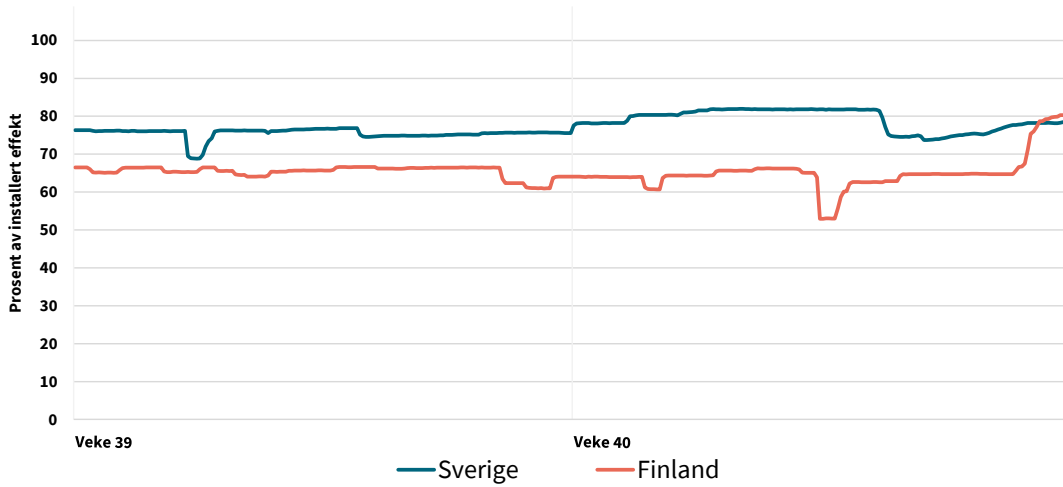
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 40	Veke 39	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 986	2 616	370	14 %
NO1	446	477	-32	-7 %
NO2	990	837	152	18 %
NO3	440	350	90	26 %
NO4	514	391	123	32 %
NO5	597	560	37	7 %
Sverige	2 965	2 788	178	6 %
SE1	507	369	138	37 %
SE2	1 008	966	42	4 %
SE3	1 316	1 294	22	2 %
SE4	135	159	-24	-15 %
Danmark	626	544	82	15 %
Jylland	441	368	72	20 %
Sjælland	185	175	10	6 %
Finland	1 372	1 419	-47	-3 %
Norden	7 949	7 366	583	8 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 494	2 436	58	2 %
NO1	607	577	30	5 %
NO2	651	634	17	3 %
NO3	534	538	-4	-1 %
NO4	384	373	12	3 %
NO5	317	314	3	1 %
Sverige	2 404	2 207	197	9 %
SE1	206	186	20	11 %
SE2	274	252	22	9 %
SE3	1 534	1 408	126	9 %
SE4	389	361	28	8 %
Danmark	698	683	15	2 %
Jylland	433	427	6	1 %
Sjælland	264	255	9	4 %
Finland	1 437	1 386	51	4 %
Norden	7 032	6 711	321	5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	492	180	313	
Sverige	561	581	-19	
Danmark	-72	-139	67	
Finland	-65	33	-98	
Norden	916	655	262	

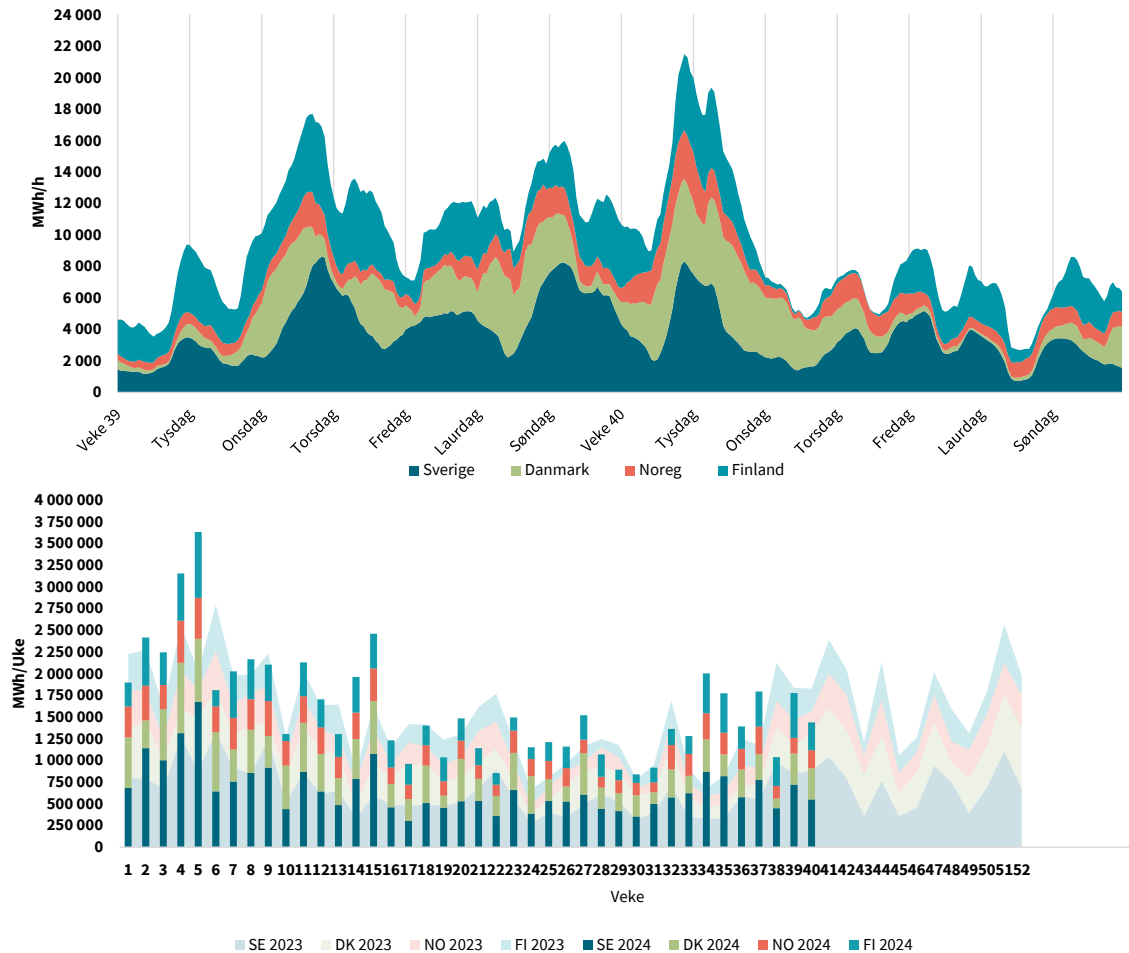
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

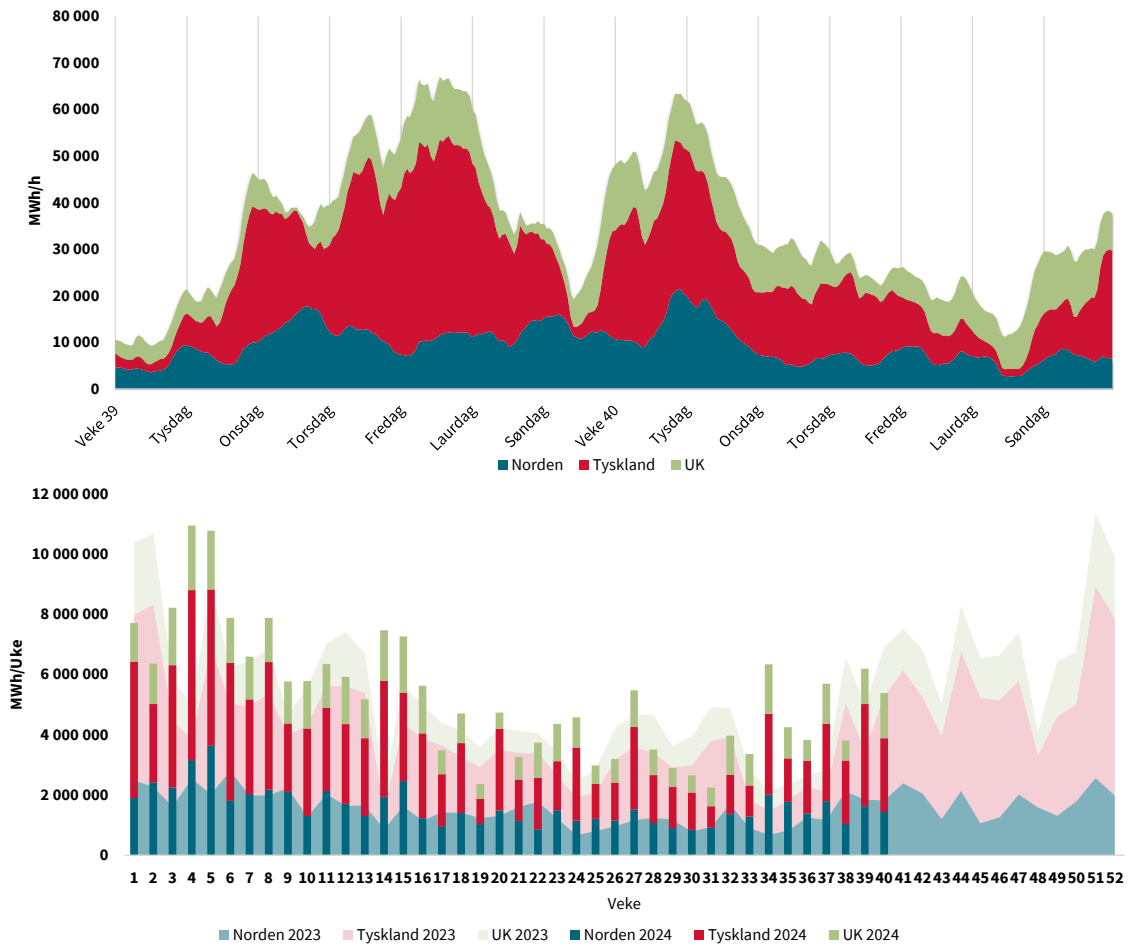
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

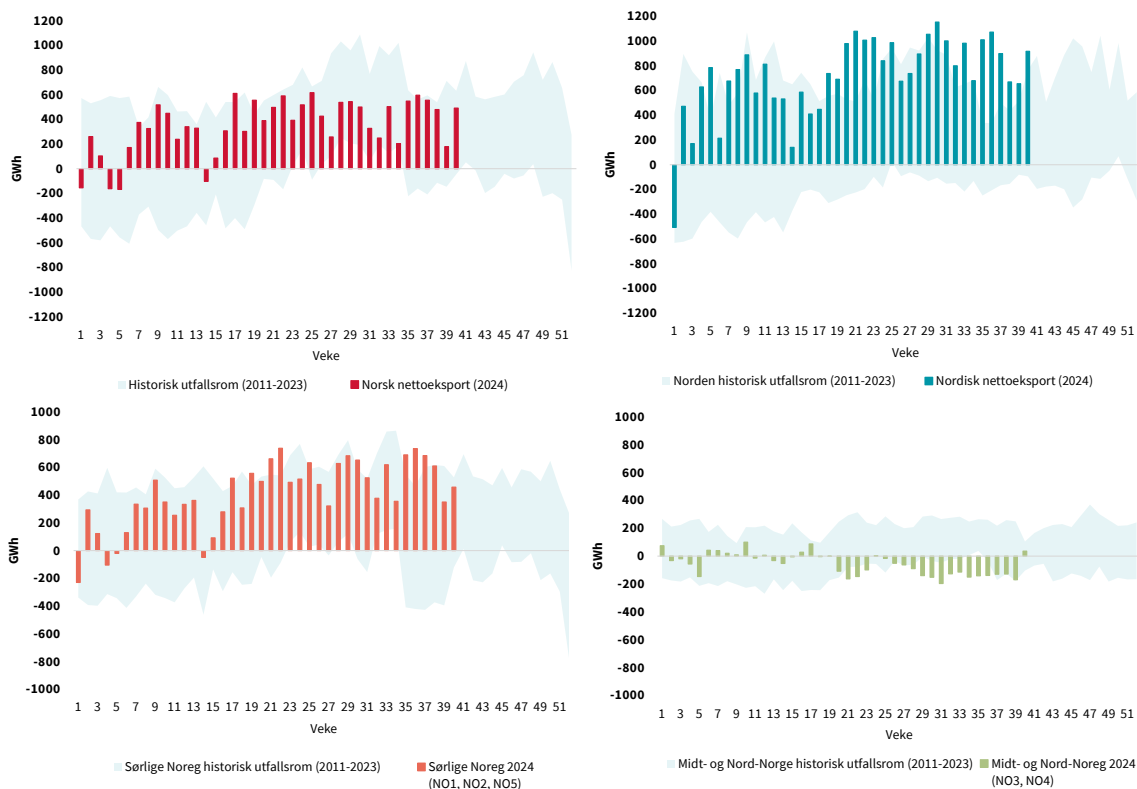
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	81,2	75,9	7,0	5,3
Forbruk	65,1	61,5	5,9	3,6
Nettoeksport	16,0	14,4		1,7
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	33,8	37,9	-10,8	-4,1
Forbruk	36,1	35,6	1,4	0,5
Nettoeksport	-2,3	2,3		-4,6
Noreg				
Produksjon	115,0	113,8	1,0	1,2
Forbruk	101,2	97,1	4,1	4,1
Nettoeksport	13,8	16,7		-2,9
Norden				
Produksjon	316,8	307,4	3,0	9,5
Forbruk	288,2	275,6	4,3	12,5
Nettoeksport	28,7	31,7		-3,0

* 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.



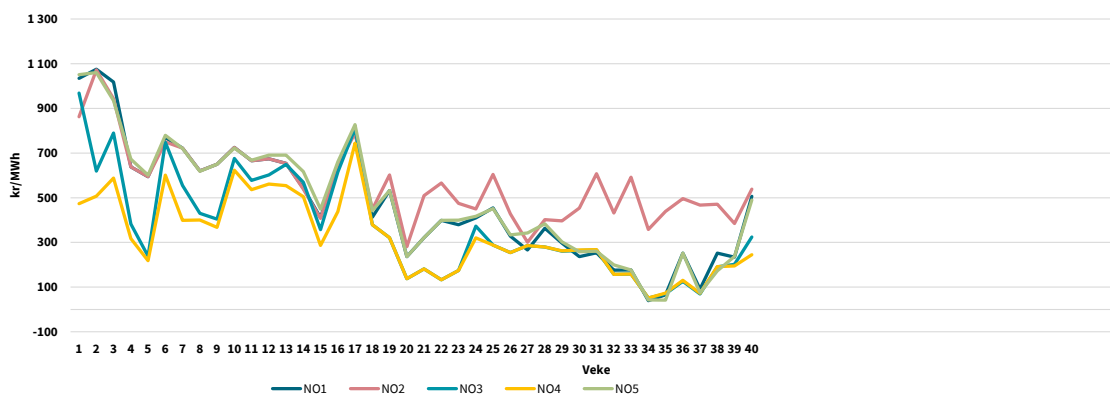
Kraftprisar

Engrosmarknaden

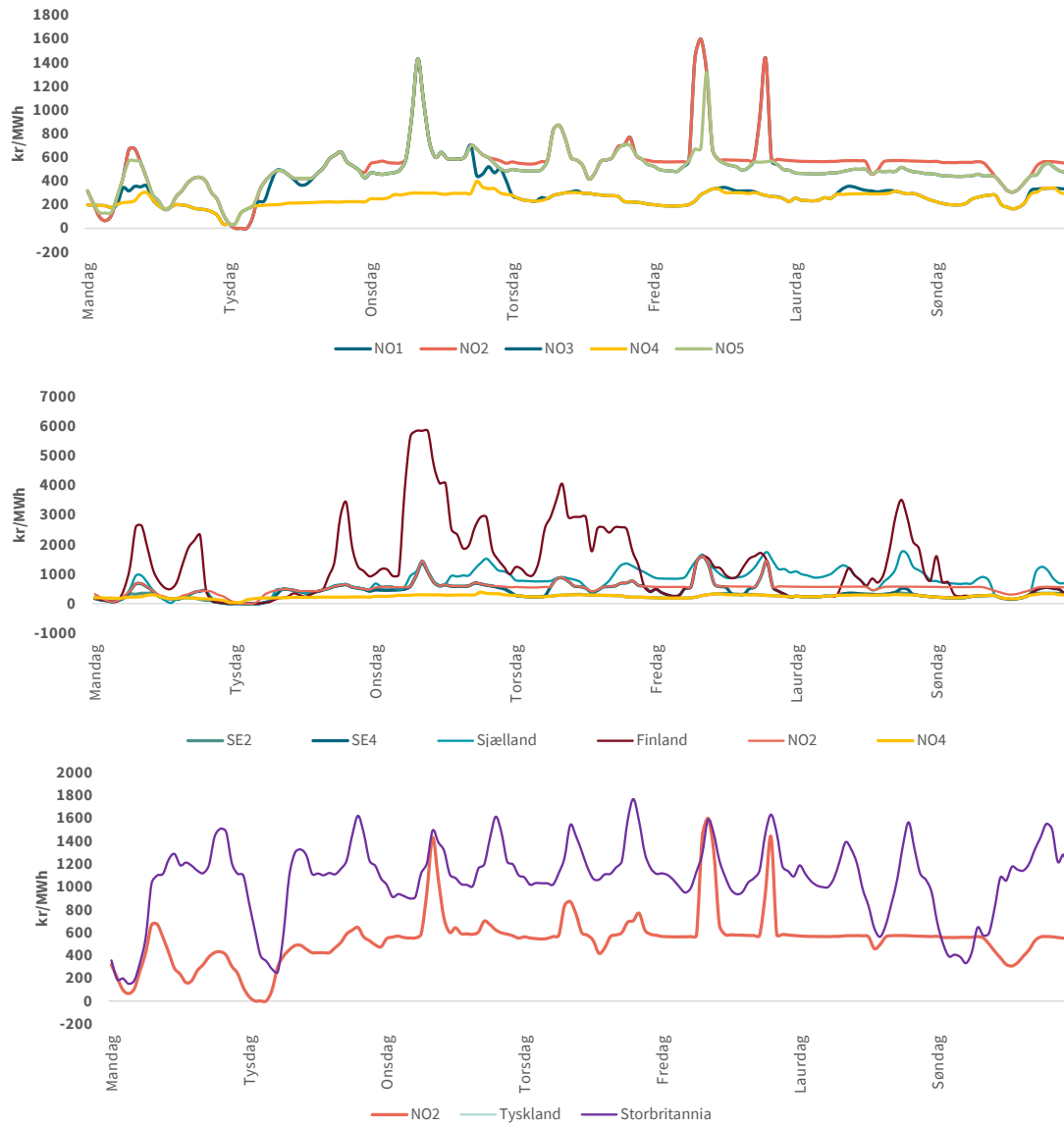
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 40	Veke 39 (2024)	Veke 40 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	506,3	234,2	27,1	116,2	1766,1
NO2	538,9	384,9	242,6	40,0	122,1
NO3	324,4	202,1	33,1	60,5	879,9
NO4	245,1	194,6	37,7	26,0	550,5
NO5	490,1	237,3	27,1	106,5	1706,5
SE1	286,0	112,4	36,7	154,3	678,4
SE2	319,1	123,2	36,7	159,1	768,6
SE3	425,6	125,6	68,3	238,8	522,8
SE4	425,6	125,6	68,3	238,8	522,8
Finland	1275,4	291,2	312,1	338,0	308,7
Jylland	744,1	693,3	497,4	7,3	49,6
Sjælland	741,7	637,0	496,4	16,4	49,4
Nederland	866,1	795,8	950,8	8,8	-8,9
Tyskland	846,7	744,5	854,4	13,7	-0,9
Polen	1368,3	836,6	882,2	63,6	55,1
Storbritannia	1067,9	1093,4	924,1	-2,3	15,6
Frankrike	668,5	411,3	906,9	62,5	-26,3
Belgia	758,8	620,2	892,6	22,3	-15,0

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

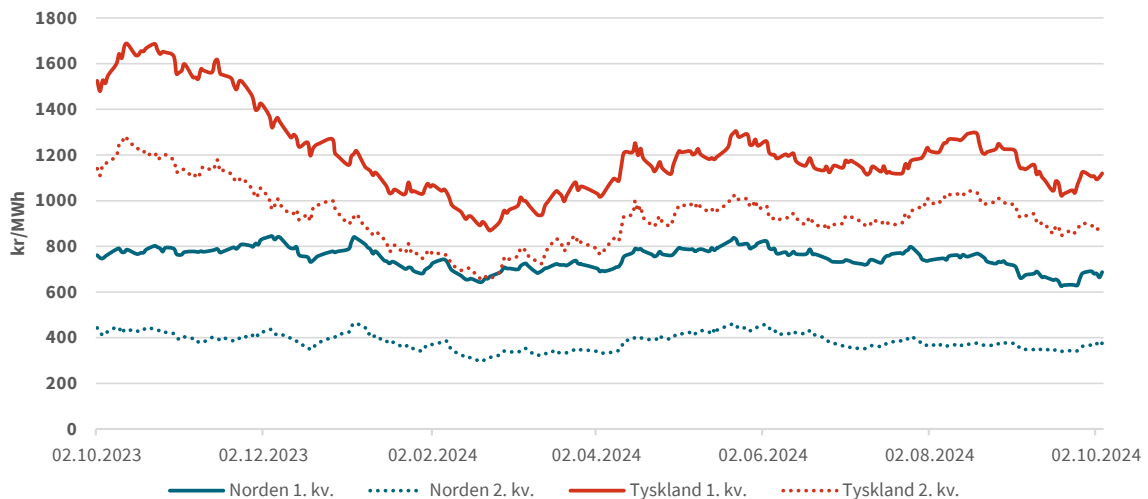


Terminmarknaden

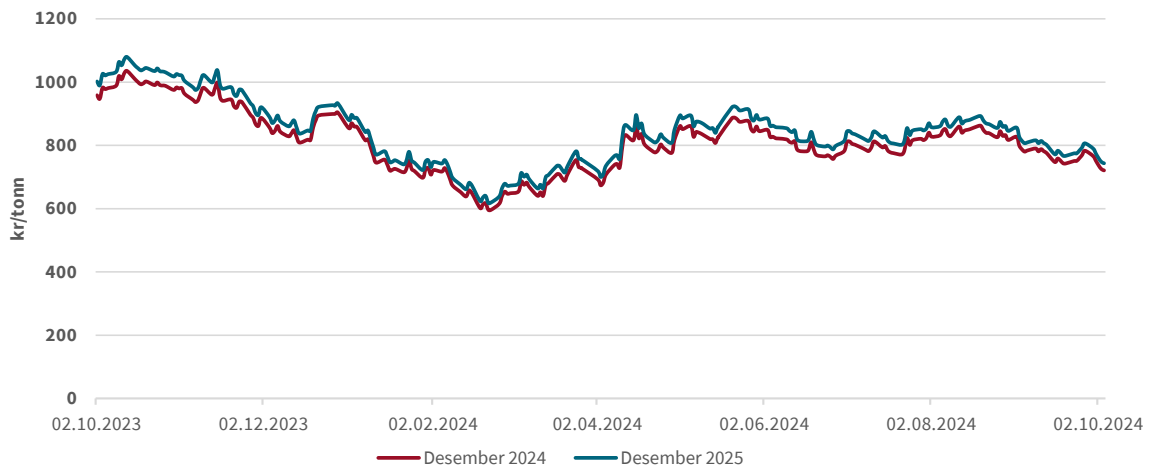
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 40	Veke 39	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	377,3	345,2	9,3
	November	539,4	517,2	4,3
	4. kvartal 2024	512,0	497,2	3,0
	1. kvartal 2025	687,7	683,9	0,6
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2024	0,0	1007,8	-100,0
	1. kvartal 2025	1119,6	1126,5	-0,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	720,7	783,0	-8,0
	Desember 2025	743,3	806,4	-7,8

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 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	SE1	Vattenfall AB	Vietas	2024-10-03	2024-10-07	4 dagar	307	307	Link 3
Unplanned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2024-10-04	2024-10-11	7 dagar	260	160-260	Link 5
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2024-10-02	2024-10-05	3 dagar	1040	26-490	Link 7
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2024-08-31	2024-10-12	41 dagar	507	507	Link 9
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-09-25	2024-10-06	11 dagar	645	135-210	Link 15
Planned	NO1	Hafslund Kraft Innlandet AS	Nedre Vinstra	2024-08-19	2024-12-16	119 dagar	330	65-230	Link 16
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2024-09-07	2024-11-15	69 dagar	260	176-260	Link 21
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-09-30	377 dagar	250	0-250	Link 32
Unplanned	SE2	Arise AB	Kölvallen Vindpark	2024-09-20	2025-03-27	187 dagar	277	265-271	Link 37
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2024-06-23	2024-11-01	131 dagar	370	370	Link 55
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2025-01-31	304 dagar	385	110-220	Link 59
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2024-09-02	2024-10-17	45 dagar	206	206	Link 66
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2024-08-17	2024-11-29	104 dagar	330	100-330	Link 70
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 90
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 100
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2024-09-25	2024-10-07	12 dagar	230	230	Link 1
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-10-03	2024-10-06	3 dagar	1600	100-640	Link 4
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-10-06	2025-05-25	231 dagar	890	165	Link 6
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2024-09-23	2024-10-04	11 dagar	434	434	Link 13

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

Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2024-09-30	2024-10-04	4 dagar	310	310	Link 14
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2024-10-03	2024-10-11	7 dagar	130	130	Link 17
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-05-29	2025-03-01	275 dagar	1600	30-1600	Link 27
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2024-08-26	2024-12-02	98 dagar	210	210	Link 30
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2024-05-29	2024-10-22	146 dagar	150	150	Link 31
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G2	2024-09-27	2024-10-11	13 dagar	177	177	Link 33
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2024-06-17	2024-10-09	114 dagar	125	125	Link 35
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2024-08-23	2024-10-11	49 dagar	280	280	Link 40
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2024-09-26	2024-09-30	4 dagar	110	110	Link 42
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-11-29	235 dagar	101	101	Link 45
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-01-24	718 dagar	320	320	Link 50
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2024-10-31	59 dagar	412	72-122	Link 58
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2024-07-29	2024-11-22	116 dagar	110	110	Link 67
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2024-09-30	2024-11-26	57 dagar	120	120	Link 68
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-01-08	163 dagar	190	190	Link 69
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2024-09-23	2024-10-18	25 dagar	187	187	Link 94
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2024-07-14	2024-10-20	98 dagar	160	160	Link 99
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2024-09-14	2024-10-09	25 dagar	335	335	Link 101
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-10-02	2024-10-07	5 dagar	548	448-548	Link 102
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-09-09	2024-10-06	26 dagar	890	890	Link 104

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2024-09-28	2024-10-15	17 dagar	1200	800-1200	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-09-28	2024-10-15	17 dagar	1200	800-1200	Link 8
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2024-09-23	2024-10-04	11 dagar	715	370-715	Link 10
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2024-09-23	2024-10-04	11 dagar	715	370-715	Link 10

Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2024-09-23	2024-10-04	11 dagar	715	370-715	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2024-09-23	2024-10-04	11 dagar	715	370-715	Link 11
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2024-09-30	2024-10-04	4 dagar	1632	232	Link 12
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2024-09-30	2024-10-04	4 dagar	1632	232	Link 12
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2024-08-14	2024-10-15	62 dagar	1200	600-1200	Link 19
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-08-14	2024-10-15	62 dagar	1200	600-1200	Link 19
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2024-09-09	2024-10-03	24 dagar	715	675	Link 23
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2024-09-09	2024-10-03	24 dagar	715	405	Link 23
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2024-09-30	2024-10-17	17 dagar	600	300	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-09-30	2024-10-17	17 dagar	3300	1300-2000	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2024-09-30	2024-10-17	17 dagar	700	300	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2024-09-30	2024-10-17	17 dagar	1500	300	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2024-09-30	2024-10-17	17 dagar	1100	600-1100	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2024-09-30	2024-10-18	18 dagar	1500	300	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2024-09-30	2024-10-18	18 dagar	700	300	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2024-09-30	2024-10-18	18 dagar	1100	400	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-09-30	2024-10-18	18 dagar	3300	1100	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2024-09-30	2024-10-18	18 dagar	600	300	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-23	2024-10-02	9 dagar	1000	25-325	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-23	2024-10-02	9 dagar	985	361-654	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-25	2025-01-01	97 dagar	1000	25-325	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-25	2025-01-01	97 dagar	985	361-654	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-09-09	2024-10-11	32 dagar	7300	400-1100	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-09-09	2024-10-11	32 dagar	1200	900-1100	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2024-09-09	2024-10-11	32 dagar	2810	1860-2060	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-09-23	2024-10-03	10 dagar	6200	1000	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-23	2024-10-02	9 dagar	1000	25-325	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-23	2024-10-02	9 dagar	985	361-654	Link 49

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-20	2024-11-04	44 dagar	1000	25-325	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-20	2024-11-04	44 dagar	985	361-654	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2024-09-30	2024-10-04	4 dagar	723	233	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2024-09-30	2024-10-04	4 dagar	700	210	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-03	2024-10-06	64 dagar	1000	25-400	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-03	2024-10-06	64 dagar	985	361-654	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-23	2024-10-02	9 dagar	1000	25-325	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-10	2024-10-09	29 dagar	1000	25-400	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-10	2024-10-09	29 dagar	1000	25-400	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-23	2024-10-02	9 dagar	985	361-654	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-10	2024-10-09	29 dagar	985	361-654	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-10	2024-10-09	29 dagar	985	361-654	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	1700	1300	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	6200	1200	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	615	165	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	600	100	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	700	100	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-05	2024-11-01	88 dagar	1000	25-400	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-05	2024-11-01	88 dagar	985	361-654	Link 75
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 76
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	1000	25-400	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	985	361-654	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	1000	25-625	Link 81

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	985	361-946	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-23	2024-10-25	32 dagar	1000	25-325	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	1000	25-800	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-23	2024-10-25	32 dagar	985	361-654	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	985	361-985	Link 88
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 89
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2024-09-23	2024-10-08	15 dagar	2200	300	Link 91
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-09-23	2024-10-08	15 dagar	3500	1100	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	1000	25-400	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	985	361-654	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-10	2024-09-30	20 dagar	1000	25-400	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-10	2024-09-30	20 dagar	985	361-654	Link 96
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 97
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 97

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-10-06	2024-10-06	0 dagar	250	110	Link 2
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-10-03	2024-10-03	0 dagar	260	113	Link 18
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-10-03	2024-10-03	0 dagar	250	140	Link 20
Unplanned	FI	Gasum Oy	Kokkola Zinc smelter	2024-10-03	2024-10-03	0 dagar	142	122	Link 22
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2024-09-30	2024-10-03	3 dagar	167	84-124	Link 26
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-10-03	2024-10-03	0 dagar	396	136	Link 28
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-09-29	2024-10-02	2 dagar	260	176	Link 29
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-10-02	2024-10-02	0 dagar	396	136-221	Link 34
Planned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2024-09-27	2024-10-07	9 dagar	140	120	Link 41

Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2024-10-01	2024-12-01	61 dagar	150	150	Link 98
---------	----	----------	------	------------	------------	----------	-----	-----	---------