

Kraftsituasjonen veke 27, 2024

Lågare prisar i sør og små prisskilnader i Noreg

Vekeprisen i Sør-Noreg (NO1, NO2 og NO5) var lågare enn dei førre vekene og enda på 27-34 øre/kWh. Høgare vindkraftproduksjon sør i Norden og nord på kontinentet er ein viktig årsak til prisnedgangen. Det var Sørøst-Noreg (NO1) som hadde lågast pris, medan Vest-Noreg (NO5) hadde den høgaste. I siste halvdel av veka hadde Sørøst- og Sørvest-Noreg (NO5) timar med særleg låge prisar. Det var på same tid som det var høg sol- og vindkraftproduksjon som førte til mykje import frå kontinentet. Flaskehalsar i nettet bidrog til at Vest-Noreg ikkje fekk like låge kraftprisar i desse timane, og til at vekesprisen dermed vart høgare der.

I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) auka kraftprisen til 29 øre/kWh. Det er første gong i år at dei nordlege prisområda ikkje hadde dei lågaste prisane i Noreg. Ein av grunnane er at Midt- og Nord-Noreg ikkje hadde timar med negative prisar i siste halvdel av veka. Førre veke var første gong sidan veke 17 at prisforskjellane mellom dei norske prisområda har vore så små.

Vêr og hydrologi

I veke 27 var det temperaturar 4 grader under vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og om lag 1 grad under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 28 er det venta temperaturar som er om lag på vekegjennomsnittet heile Noreg.

For veke 27 er det berekna eit tilsig på 3,1 TWh, eller 65 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 28 er det venta eit tilsig på 3,5 TWh, eller 80 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

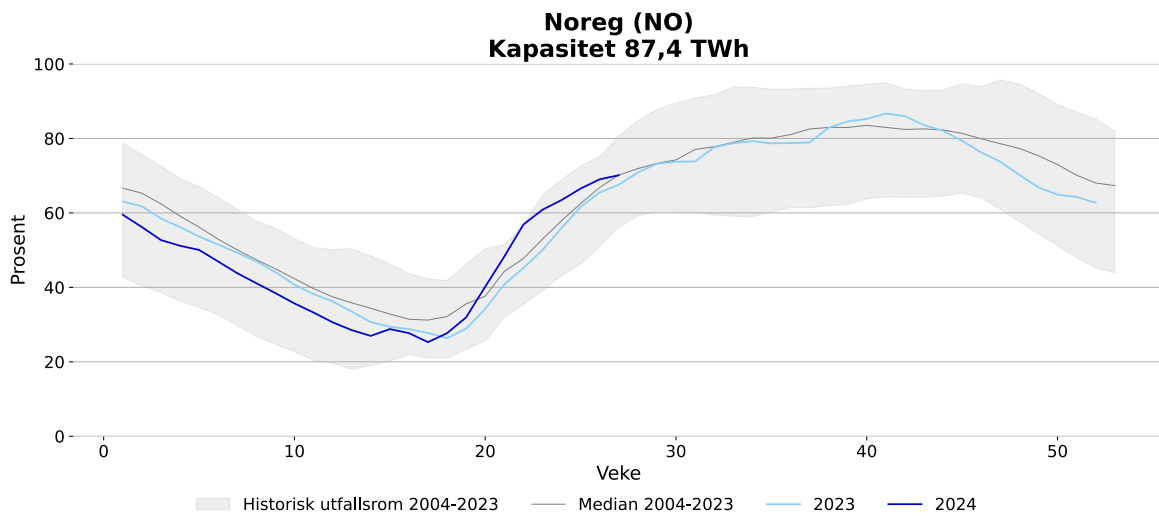
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

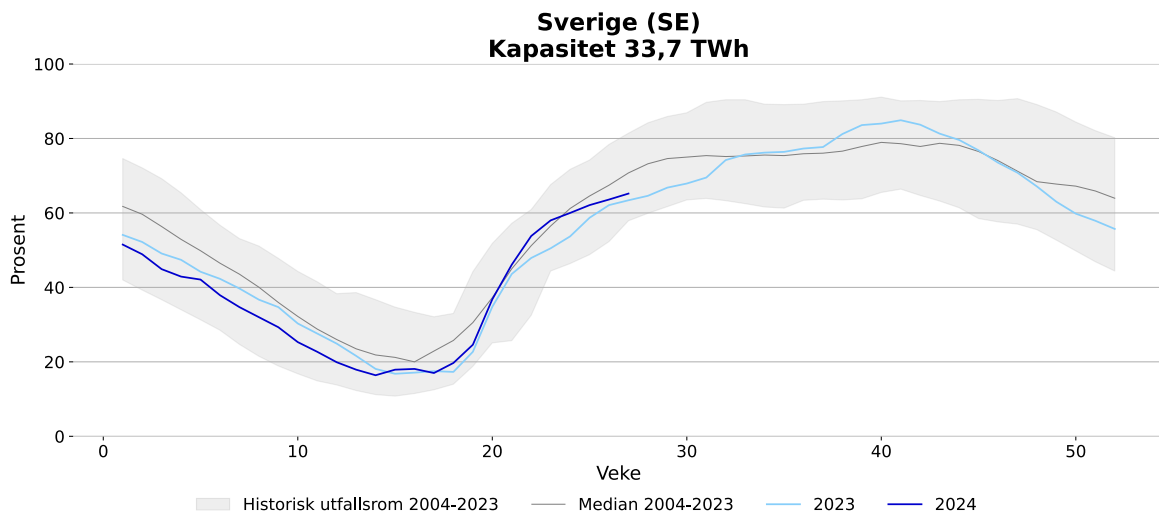
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 27 2024	Veke 26 2024	Veke 27 2023	Median veke 27	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	70,1	69,0	67,6	70,2	1,1	2,5	-0,1
Søraust-Noreg, NO1	84,3	84,4	82,3	78,8	-0,1	2,0	5,5
Sørvest-Noreg, NO2	77,2	76,7	68,0	69,8	0,5	9,2	7,4
Midt-Noreg, NO3	70,6	68,8	65,1	73,8	1,8	5,5	-3,2
Nord-Noreg, NO4	54,4	52,9	63,8	65,5	1,5	-9,4	-11,1
Vest-Noreg, NO5	69,4	67,6	67,0	65,0	1,9	2,4	4,4
Sverige	65,2	63,6	63,4	70,8	1,6	1,8	-5,6

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

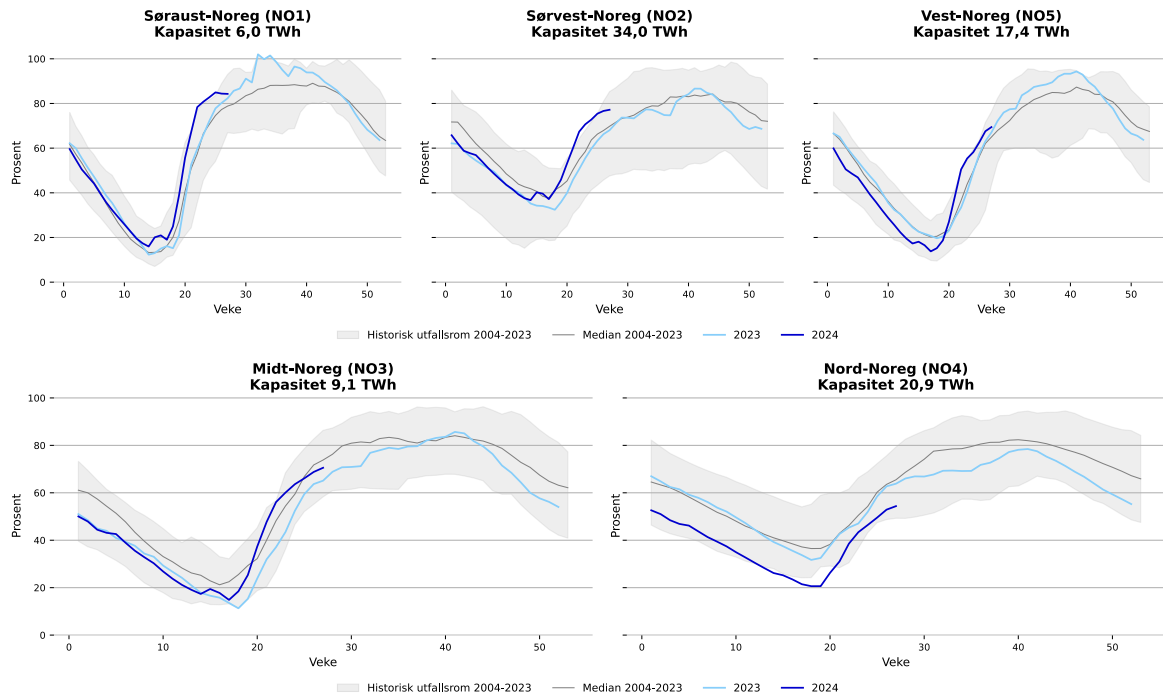
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



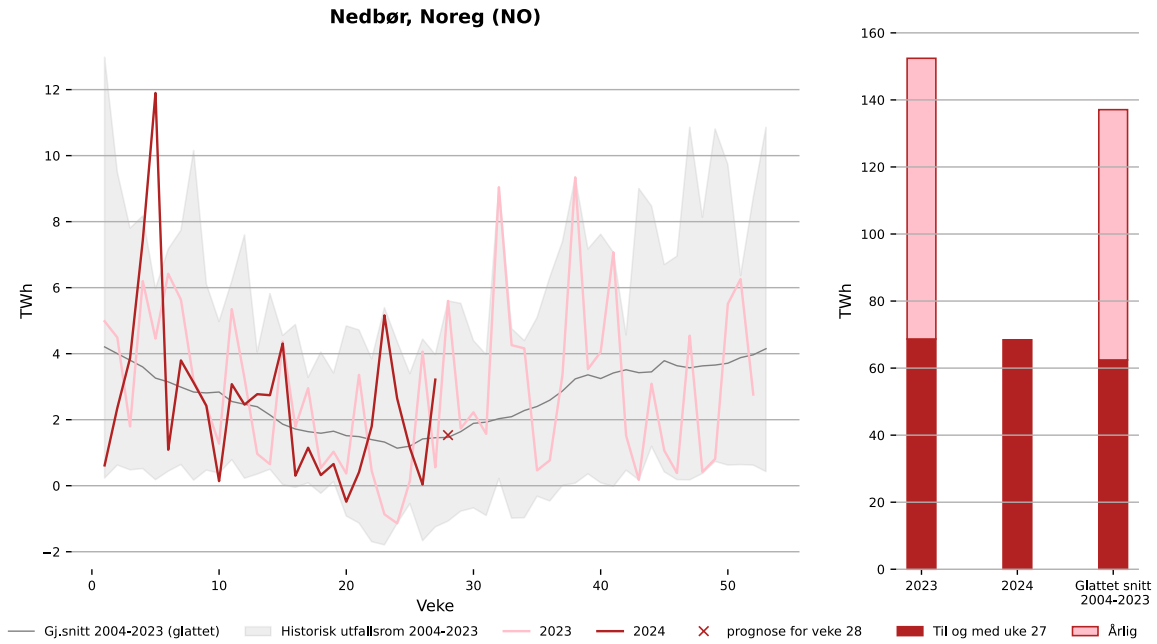
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



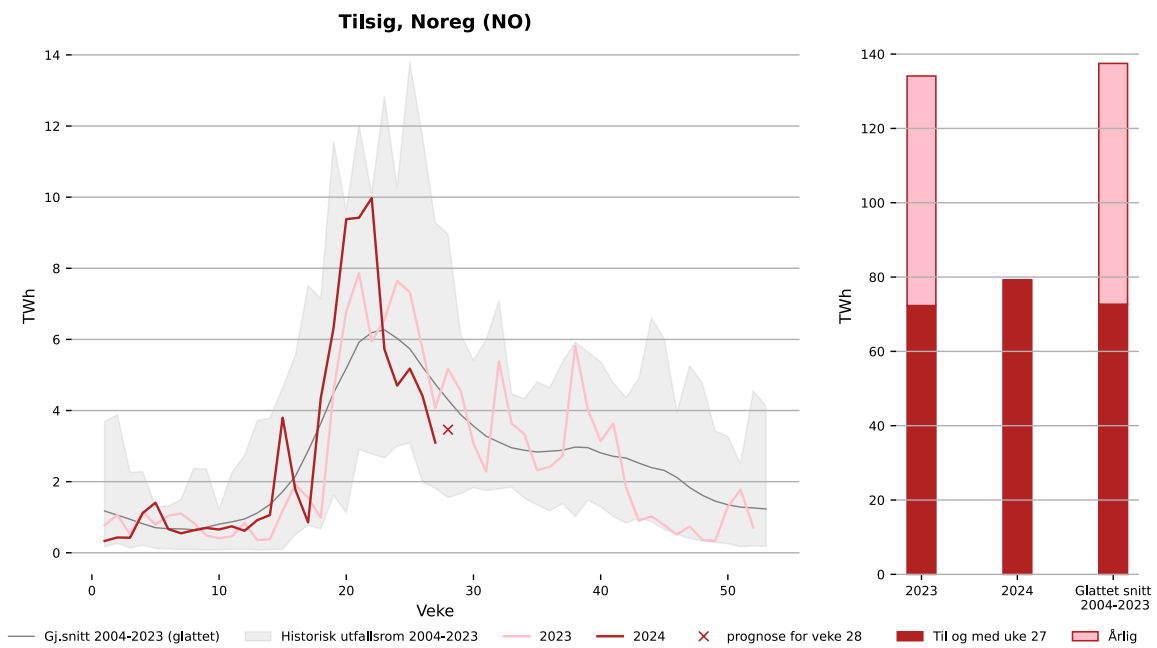
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

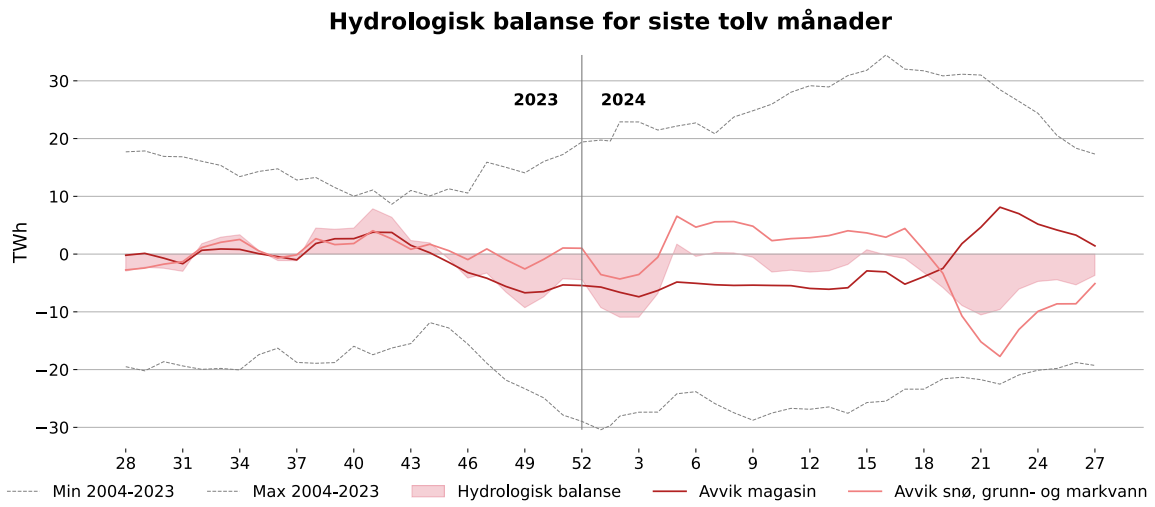
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



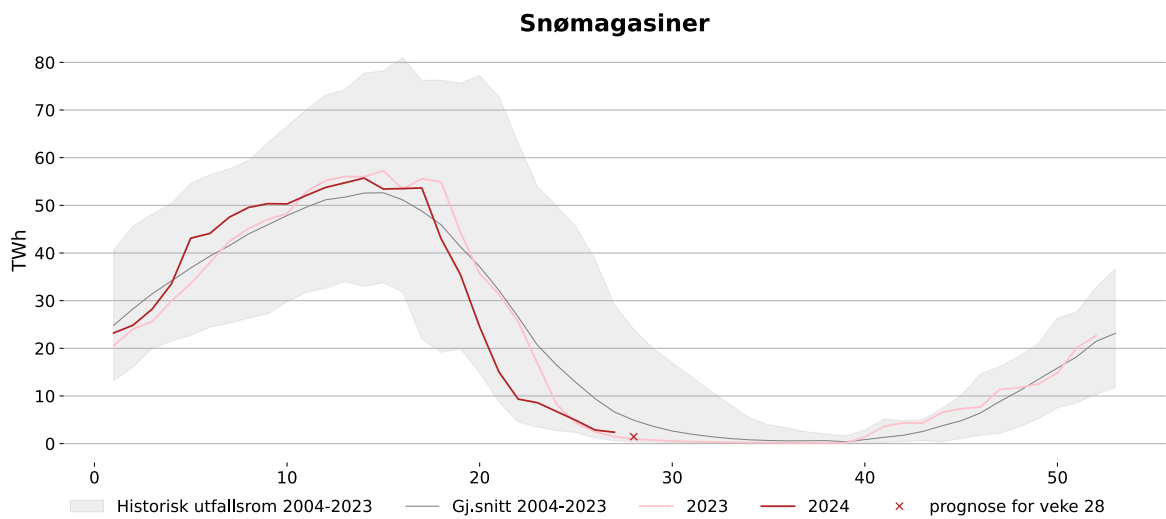
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 27 2024,		Prognose, veke 28 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,2	221	1,5	105
Søraust-Noreg, NO1	0,7	430	0,4	190
Sørvest-Noreg, NO2	1,0	232	0,5	121
Midt-Noreg, NO3	0,8	333	0,2	70
Nord-Noreg, NO4	0,2	74	0,1	37
Vest-Noreg, NO5	0,5	138	0,4	99

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

	Veke 27 2024,		Prognose, veke 28 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,1	65	3,5	81
Søraust-Noreg, NO1	0,4	92	0,4	118
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	73	1,1	98
Midt-Noreg, NO3	0,5	57	0,6	85
Nord-Noreg, NO4	0,6	57	0,5	49
Vest-Noreg, NO5	0,8	62	0,9	74

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-27 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-27 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	68,4	6,0	79,2	6,5
Søraust-Noreg, NO1	7,4	0,9	11,0	2,4
Sørvest-Noreg, NO2	24,2	5,3	30,3	7,4
Midt-Noreg, NO3	9,3	-1,8	9,9	-2,8
Nord-Noreg, NO4	10,0	-1,8	11,0	-1,5
Vest-Noreg, NO5	17,5	3,4	17,2	1,3

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

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

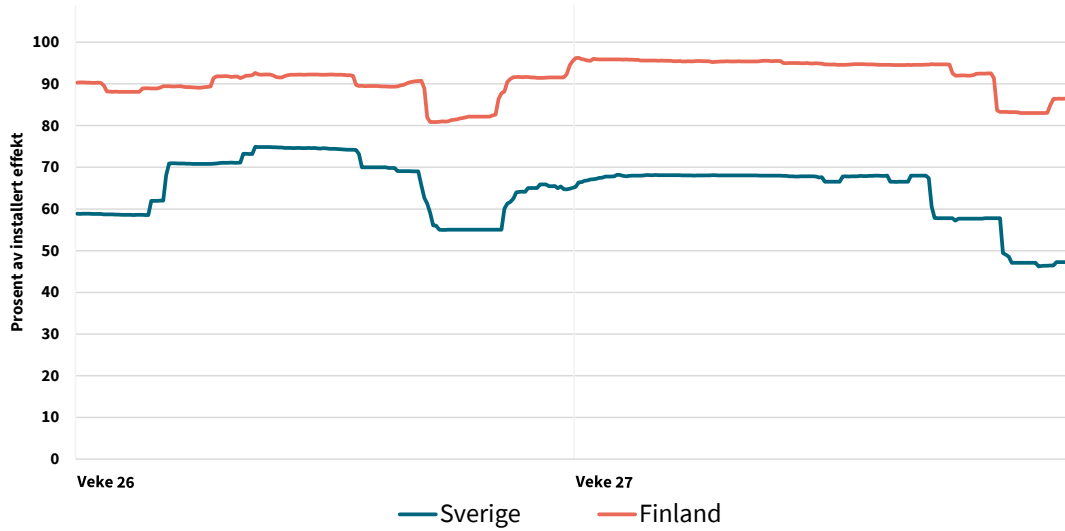
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 27	Veke 26	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 342	2 484	-142	-6 %
NO1	384	428	-45	-10 %
NO2	779	854	-75	-9 %
NO3	381	360	20	6 %
NO4	340	359	-19	-5 %
NO5	458	482	-24	-5 %
Sverige	2 315	2 282	32	1 %
SE1	261	266	-5	-2 %
SE2	704	782	-79	-10 %
SE3	1 172	1 124	48	4 %
SE4	178	109	69	63 %
Danmark	688	443	244	55 %
Jylland	518	304	215	71 %
Sjælland	169	140	29	21 %
Finland	1 444	1 408	36	3 %
Norden	6 788	6 617	171	3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 084	2 058	26	1 %
NO1	435	436	-1	0 %
NO2	583	574	8	1 %
NO3	466	454	13	3 %
NO4	318	317	1	0 %
NO5	282	277	5	2 %
Sverige	2 009	1 975	34	2 %
SE1	152	136	17	12 %
SE2	239	210	29	14 %
SE3	1 278	1 293	-15	-1 %
SE4	340	336	4	1 %
Danmark	651	635	16	3 %
Jylland	415	393	22	6 %
Sjælland	236	242	-6	-2 %
Finland	1 307	1 275	32	3 %
Norden	6 050	5 942	108	2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	258	426	-167	
Sverige	306	308	-2	
Danmark	37	-191	228	
Finland	137	133	4	
Norden	738	675	63	

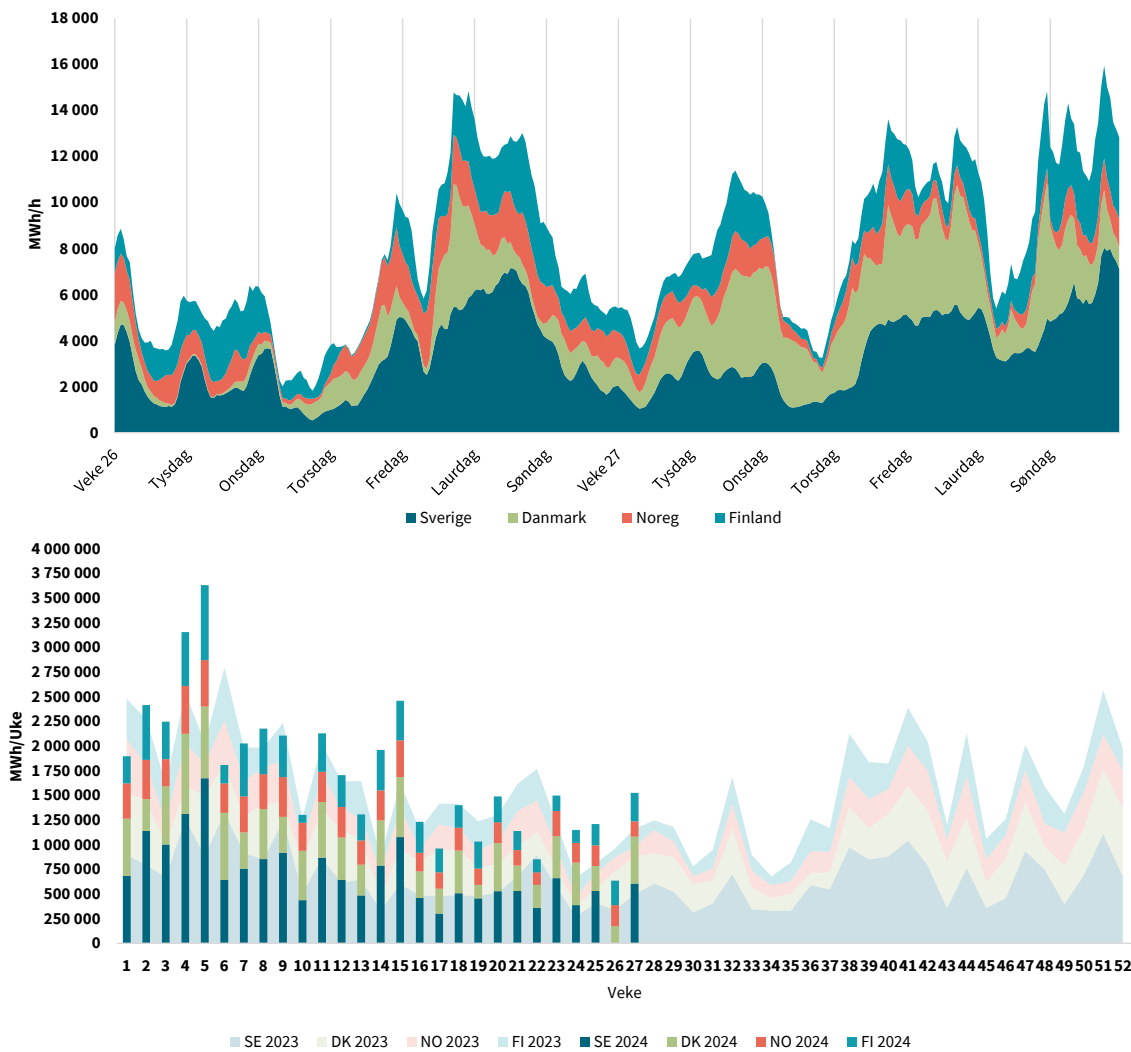
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

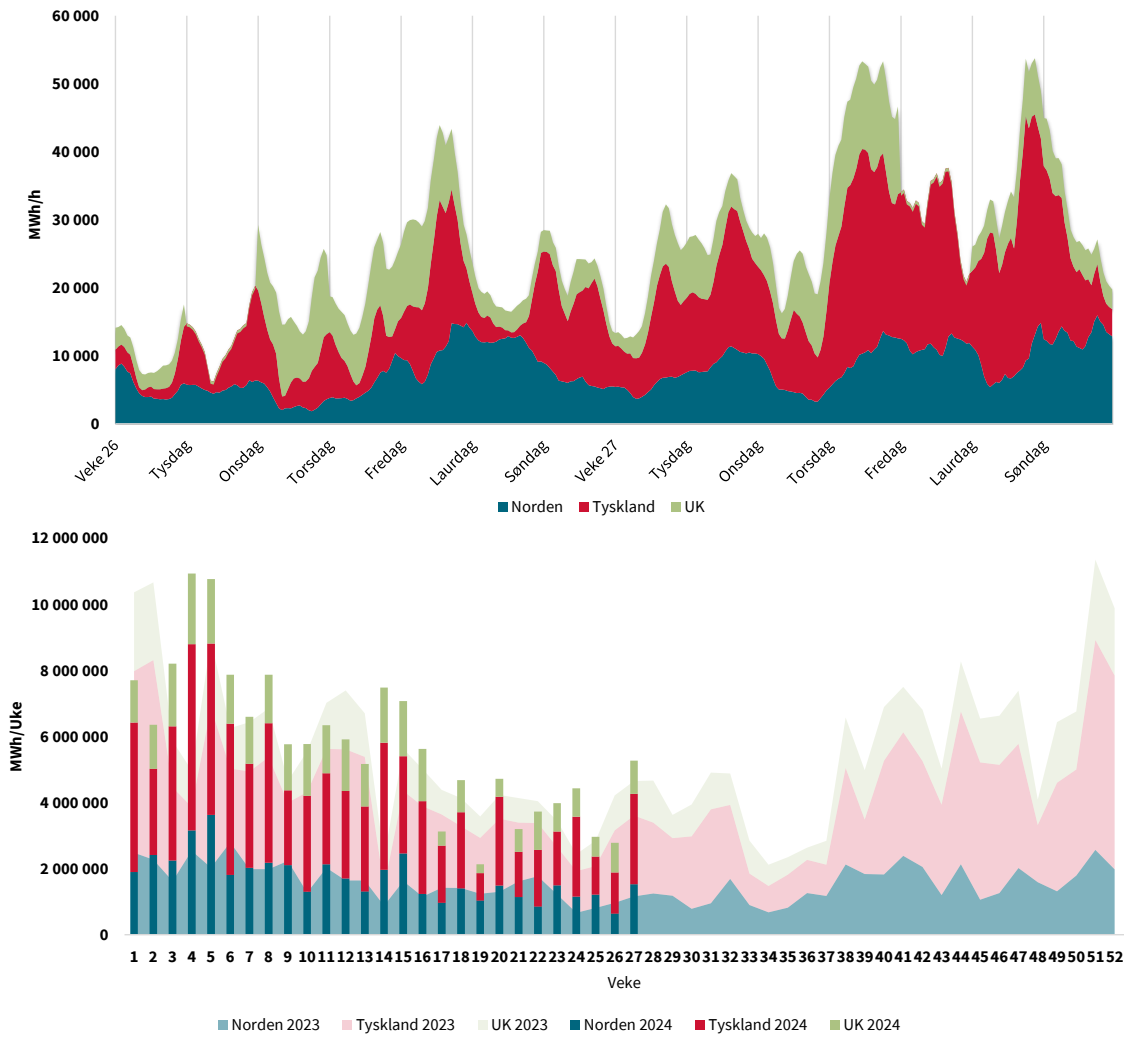
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

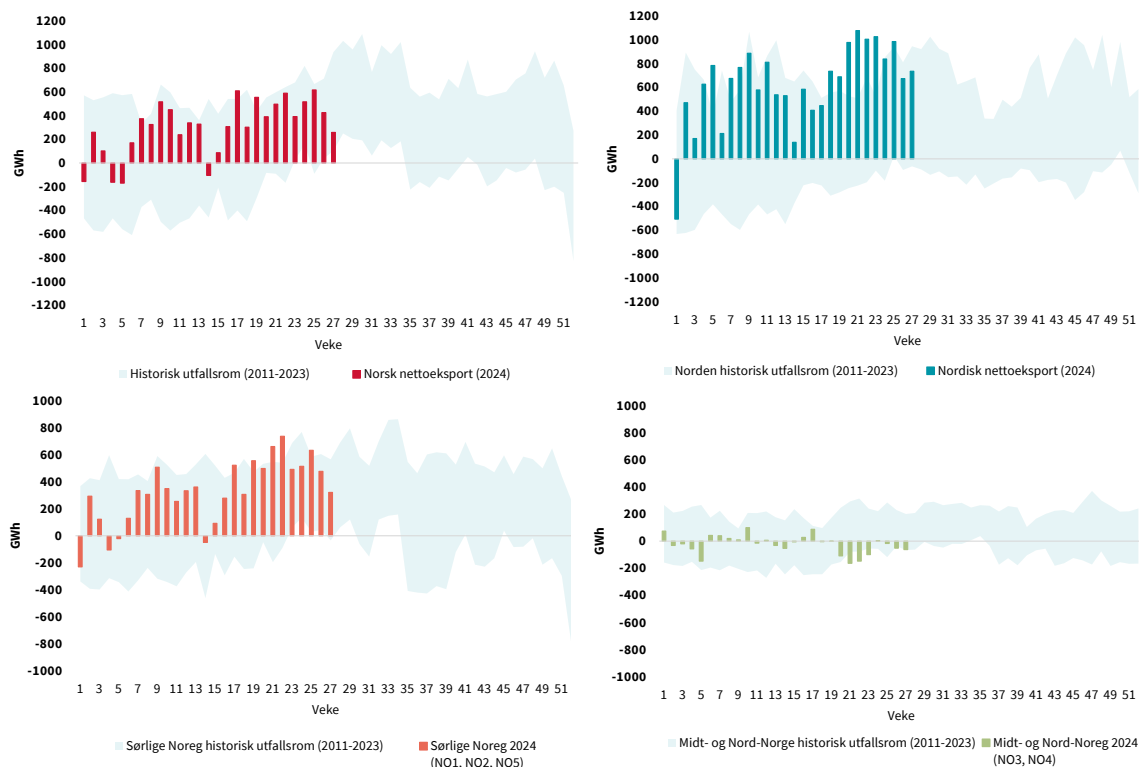
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	56,4	51,3	10,0	5,1
Forbruk	47,7	45,0	6,0	2,7
Nettoeksport	8,7	6,3		2,4
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	25,1	27,1	-7,2	-1,9
Forbruk	25,8	25,4	1,6	0,4
Nettoeksport	-0,6	1,7		-2,4
Noreg				
Produksjon	81,5	78,4	3,9	3,2
Forbruk	73,5	70,4	4,2	3,1
Nettoeksport	8,1	8,0		0,1
Norden				
Produksjon	225,1	217,2	3,5	7,8
Forbruk	208,2	198,1	4,8	10,1
Nettoeksport	16,9	19,1		-2,2

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

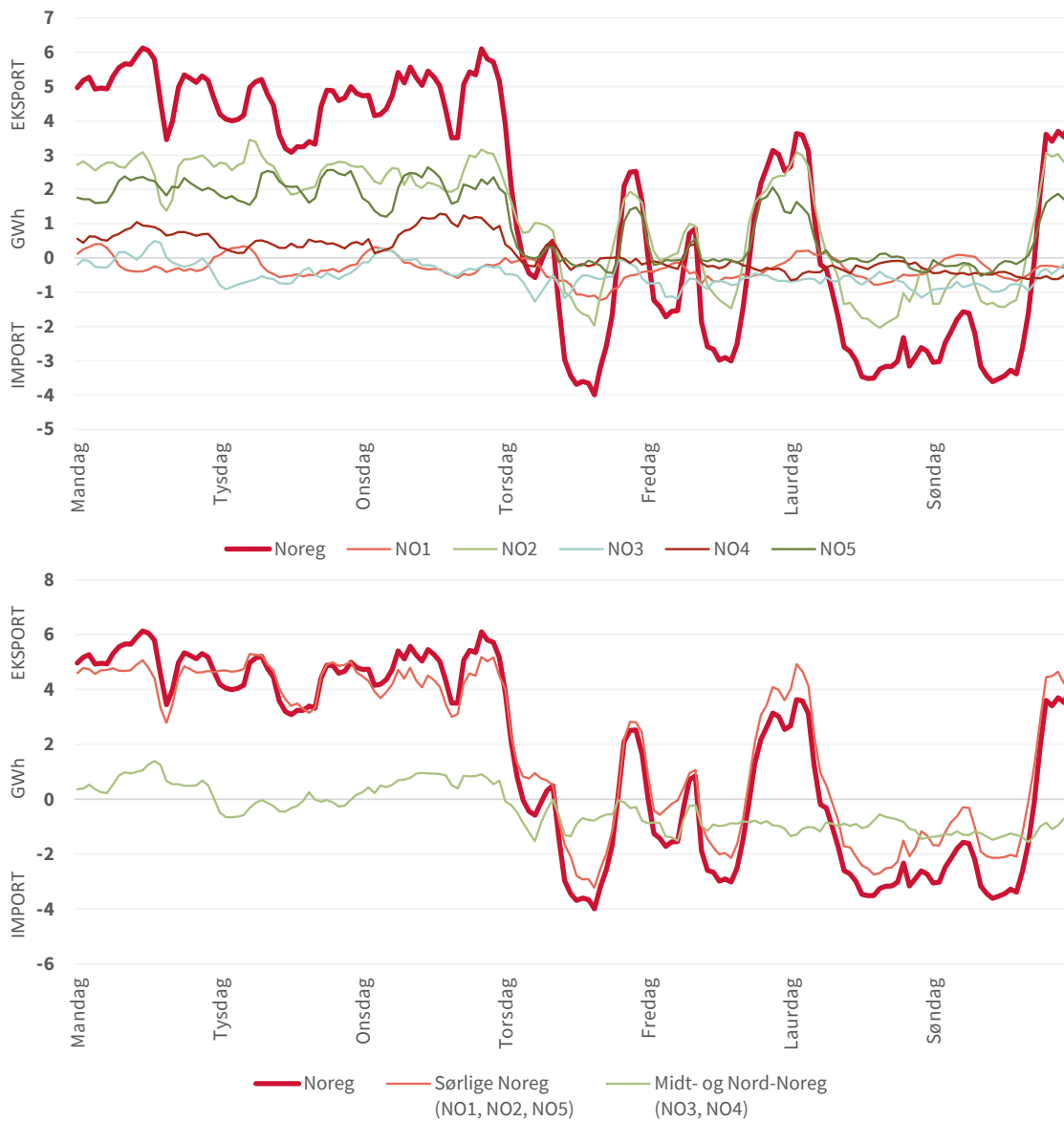
Utvexling

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 27	Veke 26 (2024)	Veke 27 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	266,2	327,9	599,1	-18,8	-55,6
NO2	300,6	427,1	845,9	-29,6	-64,5
NO3	285,7	253,9	411,6	12,5	-30,6
NO4	285,7	253,9	278,3	12,5	2,7
NO5	342,4	333,5	601,4	2,7	-43,1
SE1	200,1	238,2	566,2	-16,0	-64,7
SE2	197,5	238,2	566,2	-17,1	-65,1
SE3	207,2	240,3	566,2	-13,8	-63,4
SE4	454,8	732,1	594,5	-37,9	-23,5
Finland	188,8	218,8	566,2	-13,7	-66,6
Jylland	446,9	786,2	843,6	-43,2	-47,0
Sjælland	497,9	798,1	817,0	-37,6	-39,1
Estland	1140,7	1083,0	812,2	5,3	40,4
System	247,0	307,7	597,1	-19,8	-58,6
Nederland	518,3	825,3	966,2	-37,2	-46,4
Tyskland	587,1	1508,0	981,6	-61,1	-40,2
Polen	1175,1	1330,4	1296,7	-11,7	-9,4
Storbritannia	786,5	962,1	1097,3	-18,3	-28,3

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

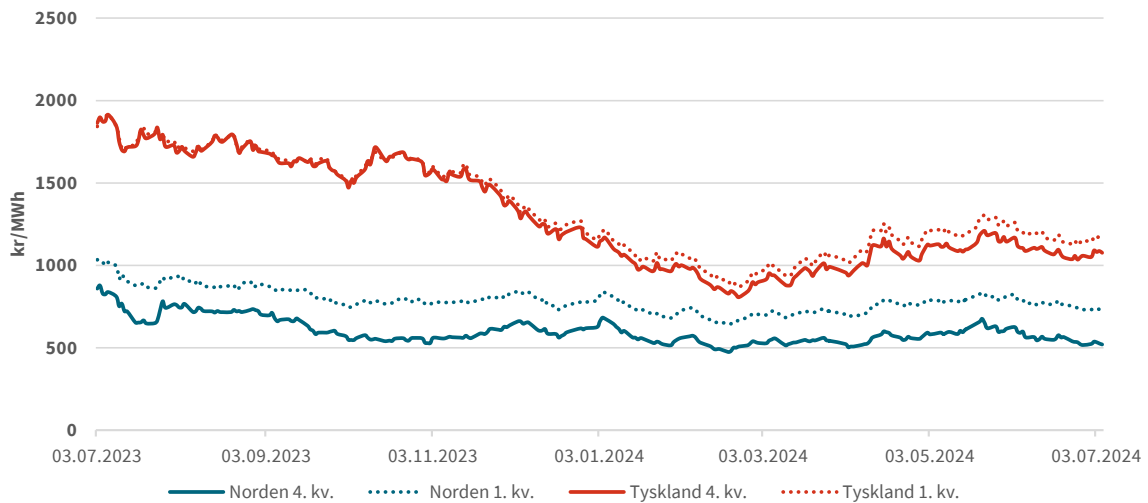


Terminmarknaden

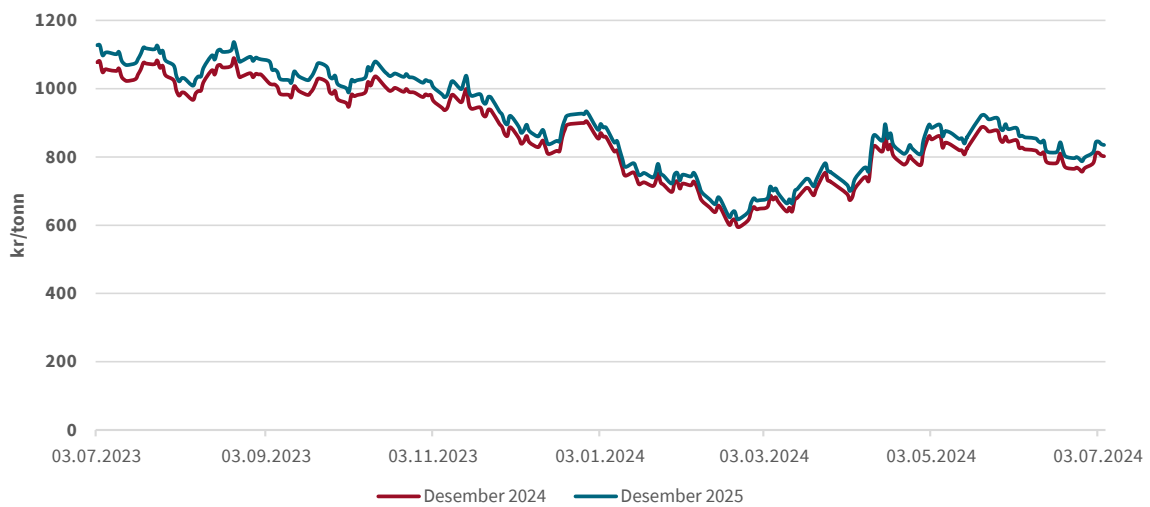
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 27	Veke 26	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	362,0	352,2	2,8
	September	401,9	401,2	0,2
	4. kvartal 2024	520,2	516,9	0,6
	1. kvartal 2025	728,5	732,3	-0,5
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2024	1076,1	1058,4	1,7
	1. kvartal 2025	1168,7	1154,1	1,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	802,0	767,7	4,5
	Desember 2025	834,9	798,7	4,5

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	Utilgjengeleg	Link til UMM
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2024-05-15	2024-07-18	64 dagar	1081	1081	Link 10
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-09-02	348 dagar	250	0-250	Link 48
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2024-06-23	2024-10-04	103 dagar	370	370	Link 65
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2024-11-22	234 dagar	385	110-220	Link 66
Planned	DK1	European Network of Transmission	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-08-08	93 dagar	405	405	Link 68
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-08-08	93 dagar	412	412	Link 70
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2024-05-13	2024-07-12	60 dagar	600	350-600	Link 95
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 101
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2024-06-30	2024-07-27	26 dagar	990	495-990	Link 102
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi	2024-07-08	2024-07-11	3 dagar	473	473	Link 103
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-06-25	2024-07-14	19 dagar	1600	90-308	Link 3
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2024-07-03	2024-07-05	2 dagar	110	0-110	Link 5
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G3	2024-07-03	2024-07-05	2 dagar	110	110	Link 6
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2024-04-08	2024-07-05	88 dagar	160	0-160	Link 7
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2024-06-17	2024-08-30	74 dagar	125	125	Link 11
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2024-06-17	2024-07-05	18 dagar	380	255-380	Link 13
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2024-01-22	2024-07-12	172 dagar	150	150	Link 14
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-05-29	2025-03-01	275 dagar	1600	30-1600	Link 16
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2024-06-17	2024-07-02	15 dagar	110	110	Link 20
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G1	2024-07-03	2024-07-05	2 dagar	125	125	Link 23
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2024-06-24	2024-07-01	7 dagar	310	310	Link 44
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-10-24	199 dagar	101	101	Link 51

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

Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-05-14	2024-07-30	77 dagar	548	548	Link 52
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-05-27	2024-09-13	109 dagar	165	165	Link 69
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-12-21	684 dagar	320	320	Link 92
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2024-05-29	2024-09-22	116 dagar	150	150	Link 93
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2024-05-23	2024-07-30	68 dagar	130	130	Link 94
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2024-05-16	2024-08-25	101 dagar	145	145	Link 96
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2024-05-31	2024-08-06	66 dagar	380	380	Link 100
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-04-01	2024-07-29	119 dagar	190	190	Link 104
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4 G42	2024-06-18	2024-07-09	20 dagar	565	565	Link 110

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert	Utligjengeleg	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	7300	1100-2600	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	6200	1900-3300	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	1200	800-1200	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-06-10	2024-07-12	32 dagar	2810	2160-2660	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-06-24	2024-07-05	11 dagar	7300	0-1000	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-06-24	2024-07-05	11 dagar	3300	0-1000	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2024-06-24	2024-07-05	11 dagar	3300	0-2900	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-05-15	2024-07-19	65 dagar	7300	1900	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-05-15	2024-07-19	65 dagar	6200	2200	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-05-15	2024-07-19	65 dagar	1200	800	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-05-15	2024-07-19	65 dagar	2810	2160	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2024-05-15	2024-07-19	65 dagar	2145	545	Link 9
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2024-06-24	2024-07-04	10 dagar	500	500	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2024-06-24	2024-07-04	10 dagar	600	100	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2024-06-24	2024-07-04	10 dagar	250	150	Link 12
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2024-06-24	2024-07-04	10 dagar	300	200	Link 12
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2024-06-24	2024-07-04	10 dagar	2095	595	Link 12
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2024-06-24	2024-07-04	10 dagar	600	0	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2024-06-24	2024-07-04	10 dagar	700	100	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2024-06-24	2024-07-04	10 dagar	800	800	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2024-06-24	2024-07-04	10 dagar	500	500	Link 12
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2024-06-24	2024-07-04	10 dagar	500	500	Link 12
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2024-06-24	2024-07-04	10 dagar	1000	500	Link 12
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2024-06-24	2024-07-04	10 dagar	2145	545	Link 12
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-18	2024-07-02	14 dagar	1000	25-400	Link 17
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-18	2024-07-02	14 dagar	985	361-400	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-06-09	2024-07-03	24 dagar	6200	1800	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2024-06-29	2024-07-06	7 dagar	1000	0-700	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2024-06-29	2024-07-06	7 dagar	1200	0-1000	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-06-29	2024-07-06	7 dagar	7300	0-2200	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-06-29	2024-07-06	7 dagar	3300	500	Link 22
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2024-07-01	2024-08-01	30 dagar	2800	400	Link 26

Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-07-01	2024-08-01	30 dagar	6200	400	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-07-01	2024-08-29	59 dagar	1000	25-400	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-01	2024-08-29	59 dagar	985	361-400	Link 28
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-06-30	2024-07-02	2 dagar	3700	300	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-28	2025-01-01	186 dagar	1000	25-400	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-28	2025-01-01	186 dagar	985	361-654	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-07-02	36 dagar	1000	25-625	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-07-02	36 dagar	1000	25-625	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-07-02	36 dagar	985	361-946	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-07-02	36 dagar	985	361-946	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-07-03	2024-07-05	2 dagar	1000	400	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-07-01	2024-09-20	81 dagar	1000	25-400	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-03	2024-07-05	2 dagar	985	400	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-01	2024-09-20	81 dagar	985	361-400	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-26	2024-07-19	23 dagar	1000	25-400	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-26	2024-07-19	23 dagar	985	361-400	Link 46
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-18	2024-08-31	74 dagar	1000	25-400	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-18	2024-08-31	74 dagar	985	361-400	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2024-07-01	2024-07-05	4 dagar	723	233	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2024-07-01	2024-07-05	4 dagar	700	210	Link 56
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2024-07-01	2024-08-02	32 dagar	723	0-233	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-27	2024-08-02	36 dagar	1000	25-400	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-27	2024-08-02	36 dagar	985	361-400	Link 59
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 60
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	1000	25-400	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	985	361-654	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	1000	25-625	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	985	361-946	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-01	2024-07-30	59 dagar	1000	25-625	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-30	2024-07-26	57 dagar	1000	25-625	Link 74

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	1000	25-625	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	1000	25-800	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	1000	25-625	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	1000	25-625	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-05-18	2024-08-10	84 dagar	1000	25-625	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	1000	25-800	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-30	2024-07-26	57 dagar	985	361-946	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	985	361-946	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-01	2024-07-30	59 dagar	985	361-946	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-18	2024-08-10	84 dagar	985	361-946	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-05-27	2024-07-26	60 dagar	985	361-946	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	985	361-946	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	985	361-985	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	985	361-985	Link 90
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-07-01	2024-07-12	11 dagar	1000	25-400	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-01	2024-07-12	11 dagar	985	361-400	Link 99
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 105
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 105
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-07-01	2024-07-05	4 dagar	1000	400	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-01	2024-07-05	4 dagar	985	400	Link 107

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert	Utilgjengeleg	Link til UMM
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2024-06-14	2024-07-12	28 dagar	167	88-167	Link 2
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-07-07	2024-07-07	0 dagar	250	120	Link 4
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-07-03	2024-07-03	0 dagar	396	116-206	Link 15
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-07-02	2024-07-03	0 dagar	260	113	Link 19
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2024-07-07	2024-07-25	18 dagar	162	150	Link 24
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2024-06-04	2024-07-07	33 dagar	162	150	Link 25
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-06-19	2024-07-01	12 dagar	260	103-239	Link 29
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-07-02	2024-07-02	0 dagar	230	120	Link 91