

Kraftsituasjonen veke 13, 2025

Mildare vår bidrog til redusert forbruk og auka nettoeksport i Norden

Forbruket i alle land i Norden vart redusert i veke 13 samanlikna med veke 12, mellom anna på grunn av mildare vår. Produksjonen vart om lag uendra, som betydde auka nettoeksport i både Noreg og Norden.

Kraftprisane i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) og Danmark auka noko i veke 13, medan prisane i resten av Norden gjekk ned. Vekeprisane i sørlege Noreg enda på mellom 48 og 52 øre/kWh, medan prisane i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) enda på høvesvis 18 og 3 øre/kWh.

Måndag og onsdag var det i periodar lite vindkraftproduksjon sør i Norden og nord på kontinentet. Dette bidrog til enkelttimar med høge kraftprisar i sørlege Noreg og delar av Europa. Frå torsdag auka sol- og vindkraftproduksjon på kontinentet, noko som bidrog til periodar med låge prisar der. I desse periodane vart det importert kraft til sørlege Noreg. I helga fekk Tyskland fleire timar kor kraftprisen var negativ, medan prisane i sørlege Noreg vart 5 øre/kWh på det lågaste.

*Merknad: Ein datafeil gjorde at forbrukstala i kraftsituasjonsrapporten for veke 12 ikkje var rette. Dette er no retta opp.

Vår og hydrologi

I veke 13 var det temperaturar omkring 2–4 gradar over normalen i heile Noreg. I veke 14 er det venta temperaturar omkring 1-3 gradar over normalen i Sør- og Midt-Noreg og 0 til 1 grad over normalen i Nord-Noreg.

For veke 13 er det utrekna eit tilsig på 1,6 TWh, eller om lag 38 prosent over gjennomsnittet for veka. For veke 14 er det venta eit tilsig på 1,6 TWh, eller omkring 17 prosent over gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljar om snø, vår og vatn sjå: www.senorge.no/map

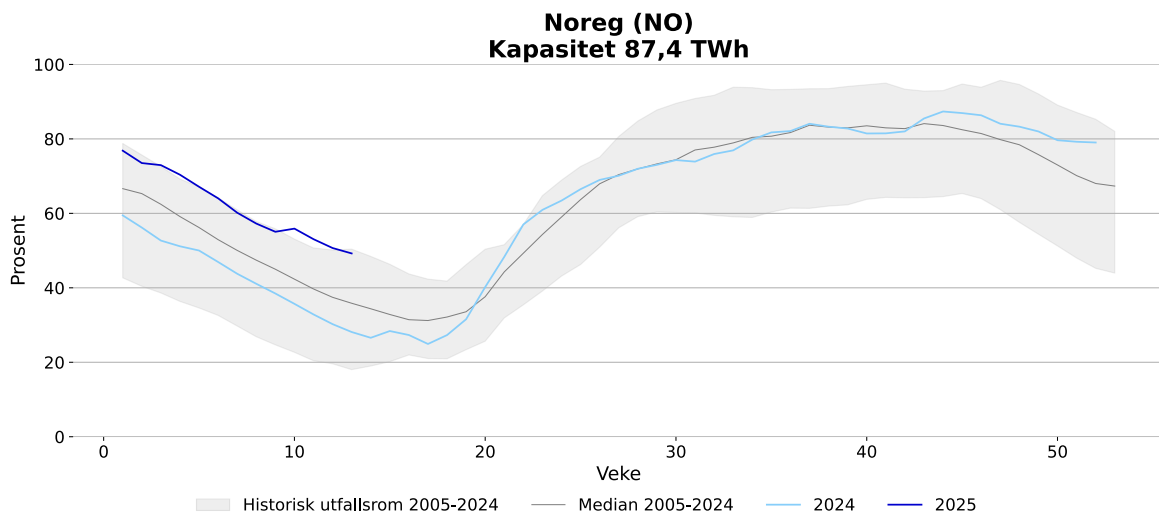
Magasinfyllying

Tabell 1: Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

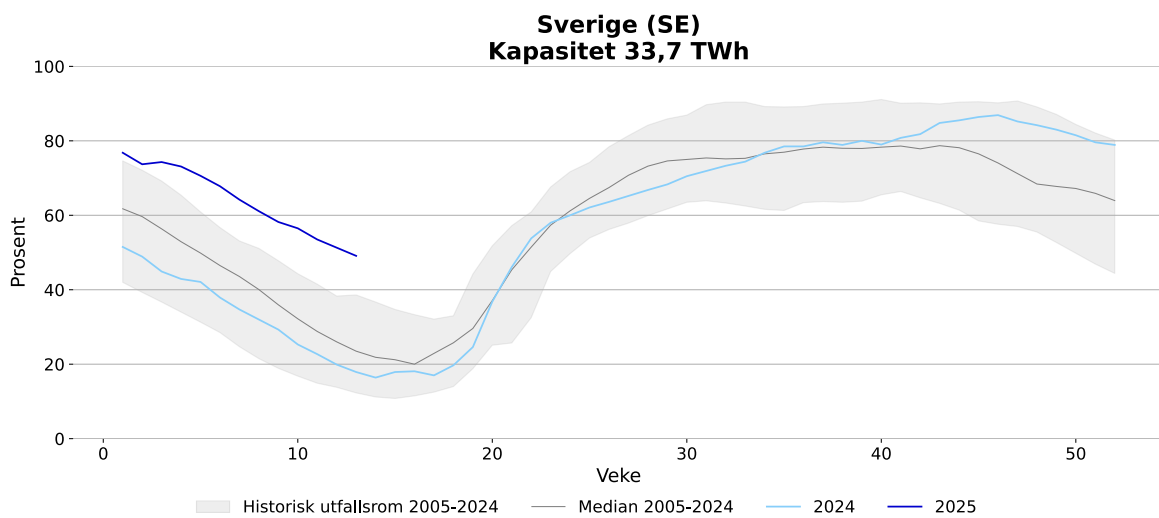
	Prosent			Median veke 13	Prosentteiningar		
	Veke 13 2025	Veke 12 2025	Veke 13 2024		Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	49,2	50,7	28,1	35,9	-1,5	21,1	13,3
Søraust-Noreg, NO1	25,8	28,4	17,4	16,0	-2,6	8,4	9,8
Sørvest-Noreg, NO2	50,7	51,6	37,6	42,7	-0,8	13,1	8,0
Midt-Noreg, NO3	51,6	53,7	19,1	26,2	-2,1	32,5	25,4
Nord-Noreg, NO4	66,4	67,6	28,3	42,5	-1,2	38,1	23,9
Vest-Noreg, NO5	33,4	35,6	17,4	27,6	-2,2	16,0	5,8
Sverige	49,1	51,3	17,9	23,5	-2,2	31,2	25,6

*Referanseperioden for medianen er 2005-2024 for Noreg og dei fem norske prisområda.

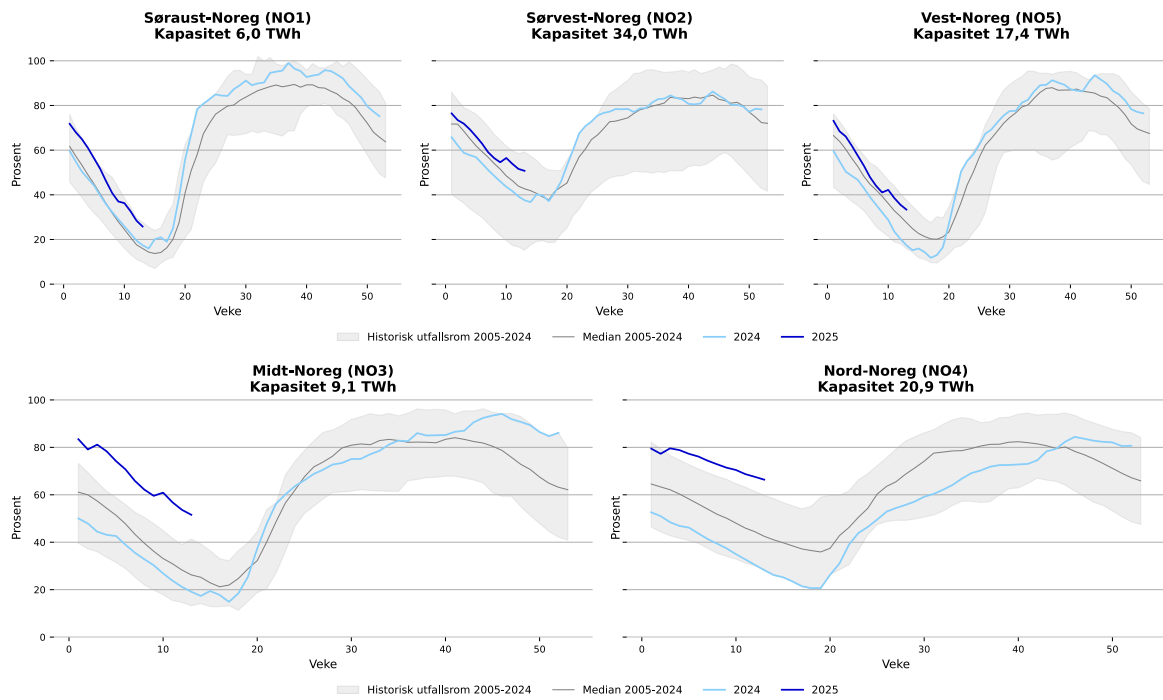
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



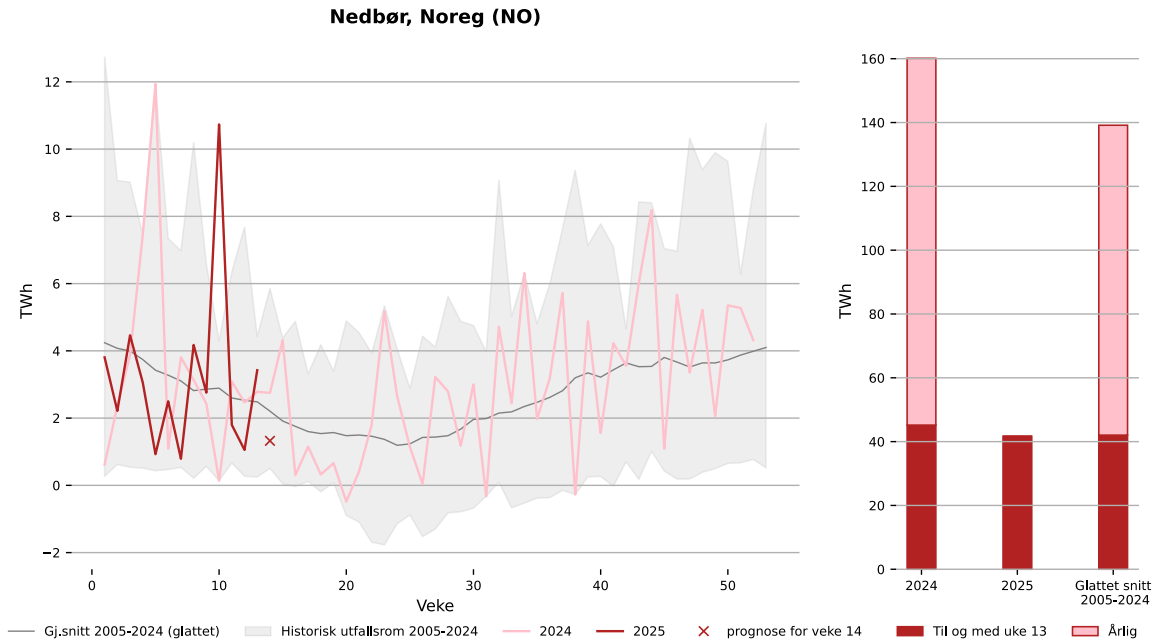
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



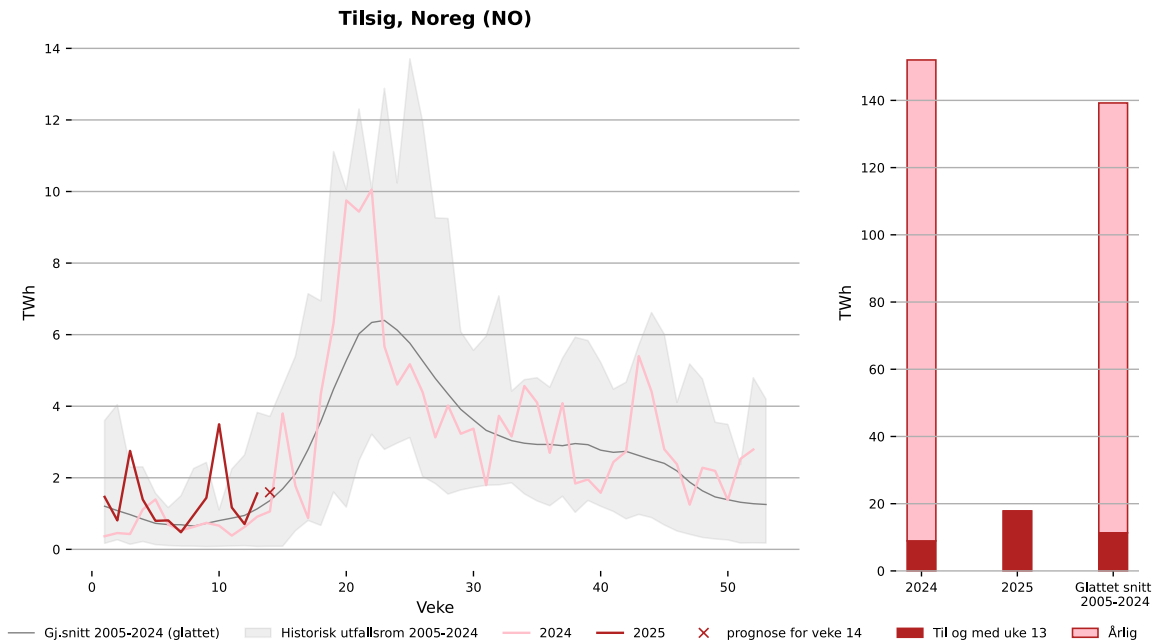
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

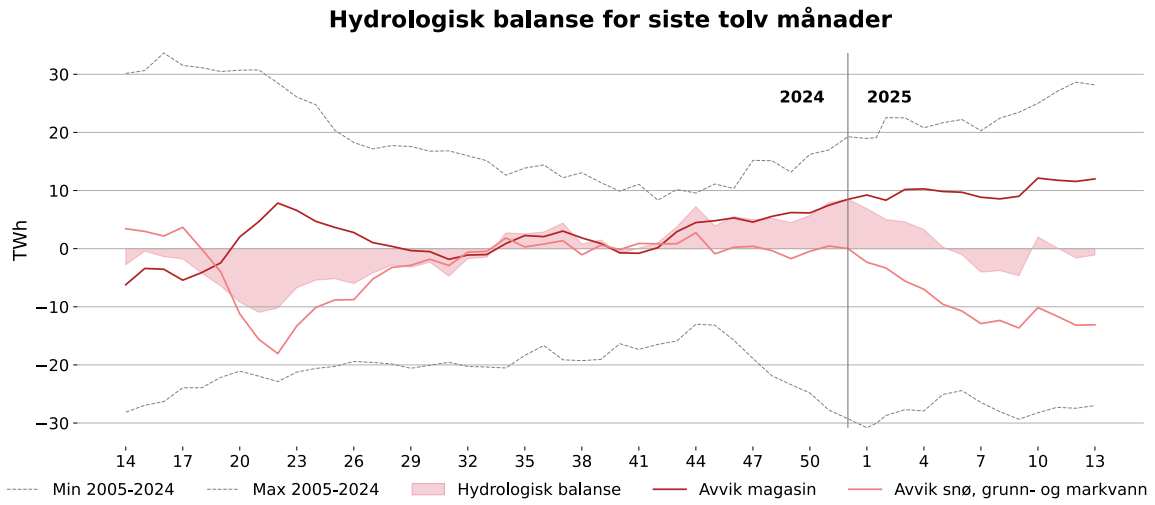
Figur 4: Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



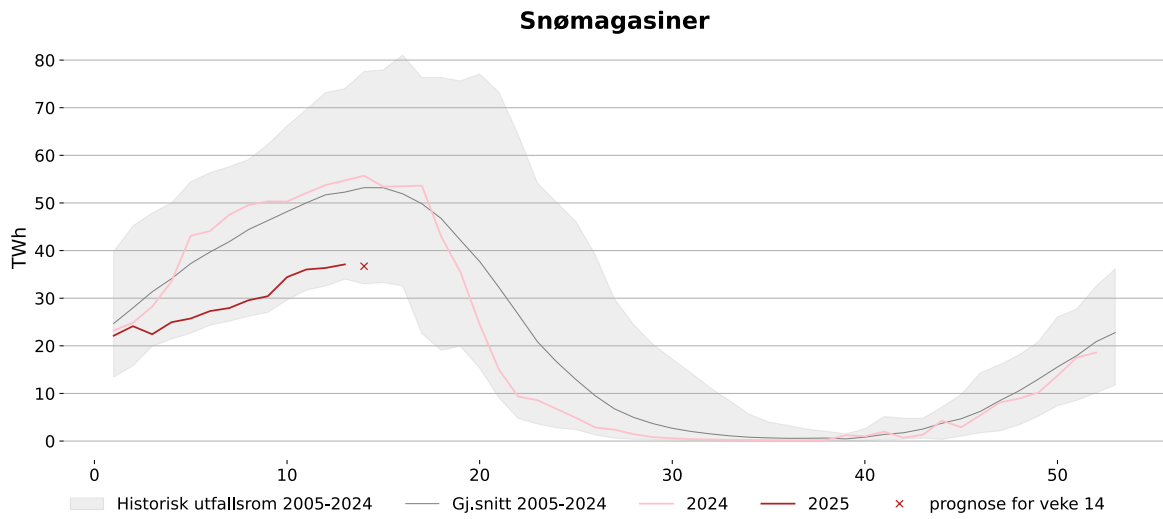
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Veke 13 2025,		Prognose, veke 14 2025,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,4	138	1,3	60
Søraust-Noreg, NO1	0,2	68	0,0	12
Sørvest-Noreg, NO2	0,7	108	0,0	-
Midt-Noreg, NO3	0,6	128	0,2	56
Nord-Noreg, NO4	1,2	222	1,1	234
Vest-Noreg, NO5	0,7	135	0,0	-

Tabell 3: Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Veke 13 2025,		Prognose, veke 14 2025,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,6	138	1,6	117
Søraust-Noreg, NO1	0,2	123	0,2	116
Sørvest-Noreg, NO2	0,7	170	0,4	87
Midt-Noreg, NO3	0,2	107	0,3	122
Nord-Noreg, NO4	0,2	112	0,4	219
Vest-Noreg, NO5	0,3	133	0,2	101

Tabell 4: Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-13 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-13 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	41,7	-0,3	17,8	6,5
Søraust-Noreg, NO1	3,4	-0,7	1,9	0,9
Sørvest-Noreg, NO2	10,5	-2,9	7,0	2,5
Midt-Noreg, NO3	8,1	0,6	2,7	0,7
Nord-Noreg, NO4	9,7	2,0	3,0	1,2
Vest-Noreg, NO5	10,2	0,8	3,2	1,2

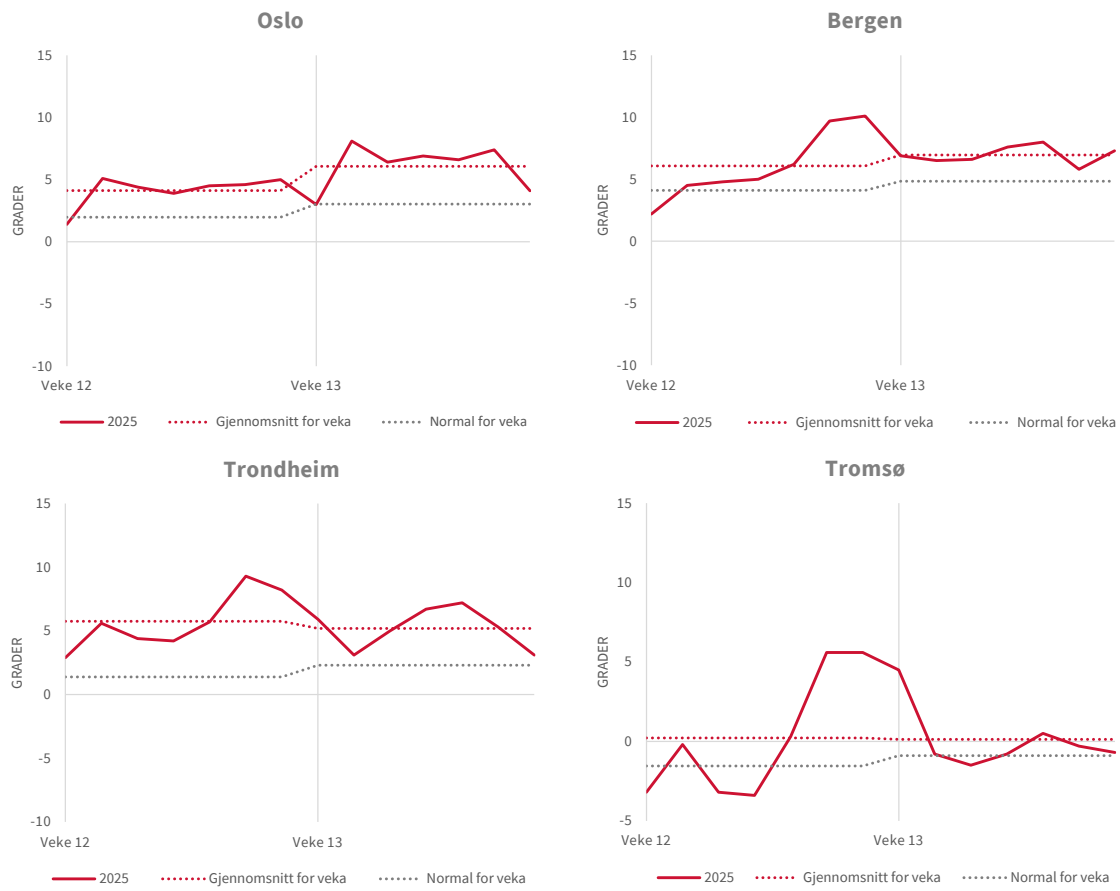
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

	Hydrologisk balanse		Avvik i snø, grunn- og markvann
		Avvik magasin	
Noreg	-1,1	12,0	-13,1
Søraust-Noreg, NO1	-1,9	0,6	-2,5
Sørvest-Noreg, NO2	-4,6	3,1	-7,6
Midt-Noreg, NO3	0,8	2,3	-1,6
Nord-Noreg, NO4	7,0	4,9	2,2
Vest-Noreg, NO5	-2,3	1,3	-3,6

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 Montel - SysPower



Produksjon, forbruk og utveksling

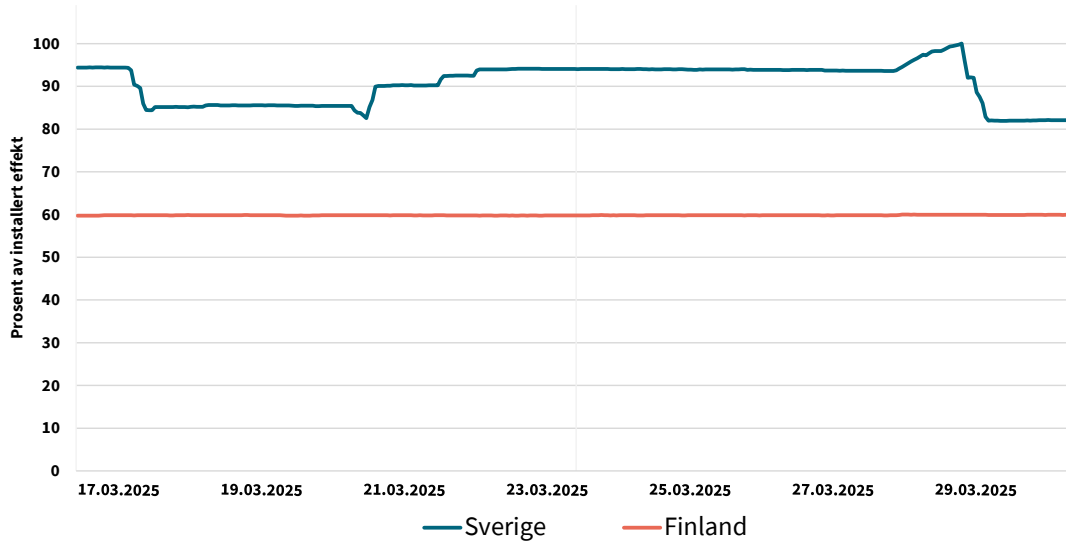
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 13	Veke 12	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 180	3 208	-28	-1 %
NO1	367	396	-30	-8 %
NO2	1 088	1 092	-4	0 %
NO3	556	582	-26	-4 %
NO4	523	527	-3	-1 %
NO5	646	611	35	6 %
Sverige	3 249	3 378	-130	-4 %
SE1	510	553	-42	-8 %
SE2	963	983	-19	-2 %
SE3	1 620	1 615	5	0 %
SE4	155	228	-73	-32 %
Danmark	728	735	-7	-1 %
Jylland	523	516	6	1 %
Sjælland	205	218	-13	-6 %
Finland	1 588	1 587	1	0 %
Norden	8 745	8 908	-163	-2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 769	2 894	-125	-4 %
NO1	692	740	-48	-7 %
NO2	734	745	-11	-1 %
NO3	580	599	-19	-3 %
NO4	428	452	-24	-5 %
NO5	335	357	-22	-6 %
Sverige	2 580	2 694	-114	-4 %
SE1	224	234	-10	-4 %
SE2	299	306	-7	-2 %
SE3	1 635	1 703	-68	-4 %
SE4	421	451	-30	-7 %
Danmark	734	771	-37	-5 %
Jylland	451	470	-19	-4 %
Sjælland	283	301	-18	-6 %
Finland	1 687	1 775	-88	-5 %
Norden	7 770	8 134	-364	-4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	411	314	97	
Sverige	669	684	-15	
Danmark	-6	-36	30	
Finland	-99	-188	89	
Norden	975	774	201	

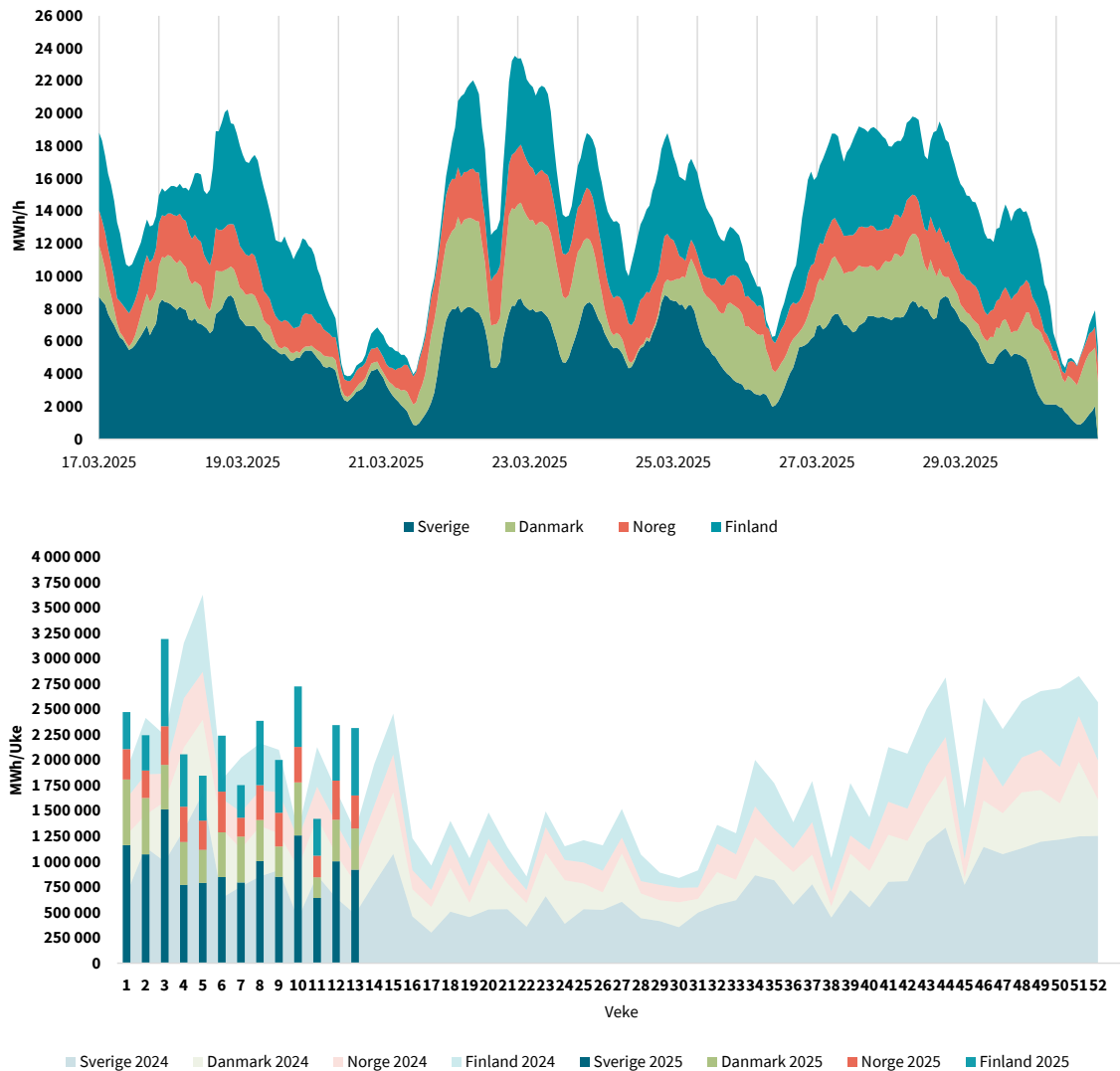
*Ikke temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

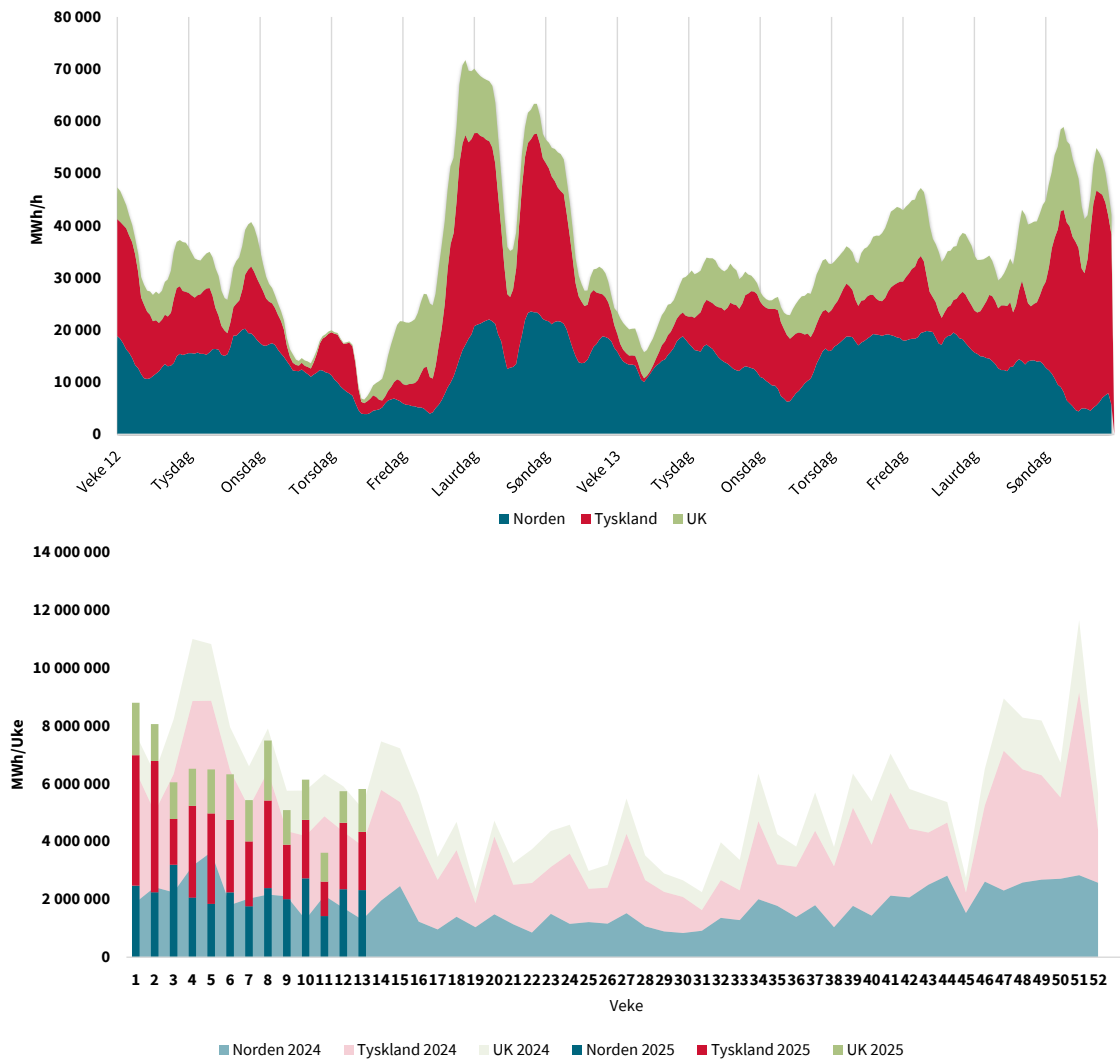
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

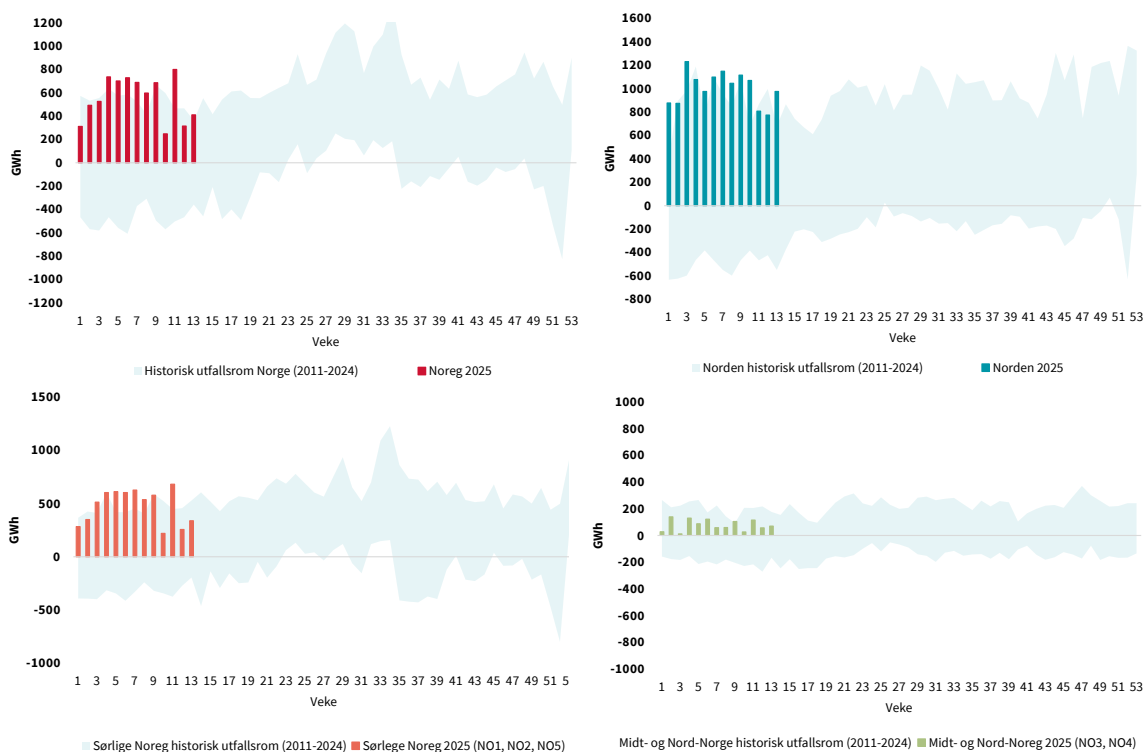
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	33,4	30,3	10,5	3,2
Forbruk	27,0	27,6	-2,3	-0,6
Nettoeksport	6,5	2,6		3,8
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	15,1	14,0	7,5	1,0
Forbruk	13,9	14,0	-0,9	-0,1
Nettoeksport	1,2	0,0		1,2
Noreg				
Produksjon	48,5	44,3	8,7	4,2
Forbruk	40,9	41,6	-1,8	-0,8
Nettoeksport	7,6	2,6		5,0
Norden				
Produksjon	128,4	123,4	3,9	5,0
Forbruk	114,9	116,8	-1,6	-1,9
Nettoeksport	13,4	6,6		6,8

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

Utvexling

Figur 12 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: ENTSO-E

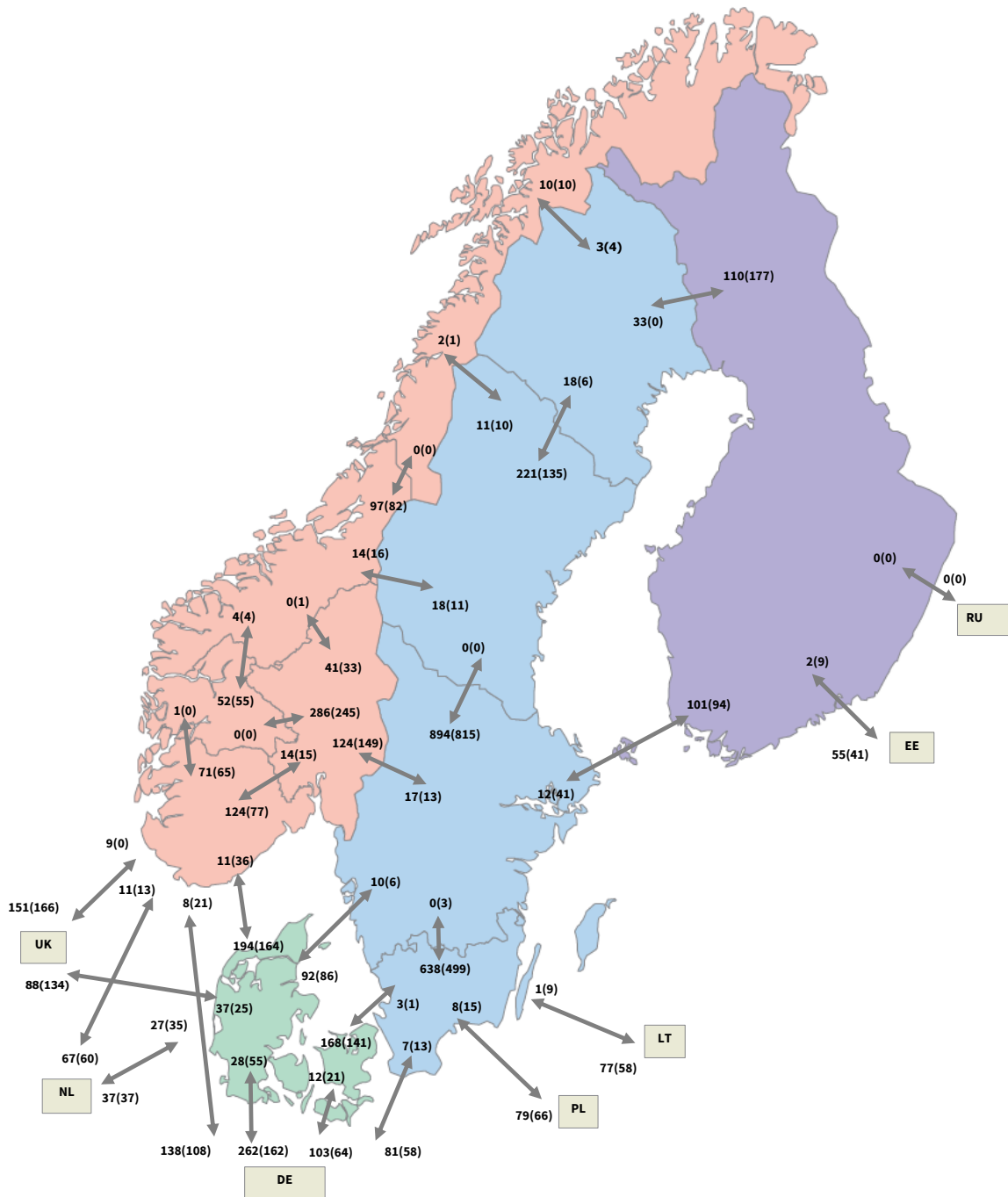


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E.



Figur 14 Fysisk mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: ENTSO-E



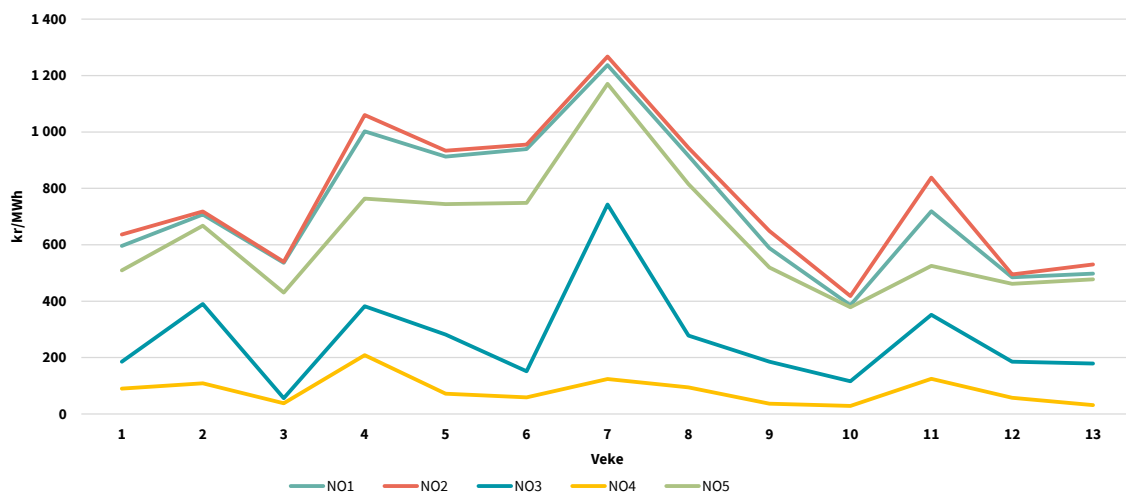
* Tal for veka før står i parentes.

Kraftprisar Engrosmarknaden

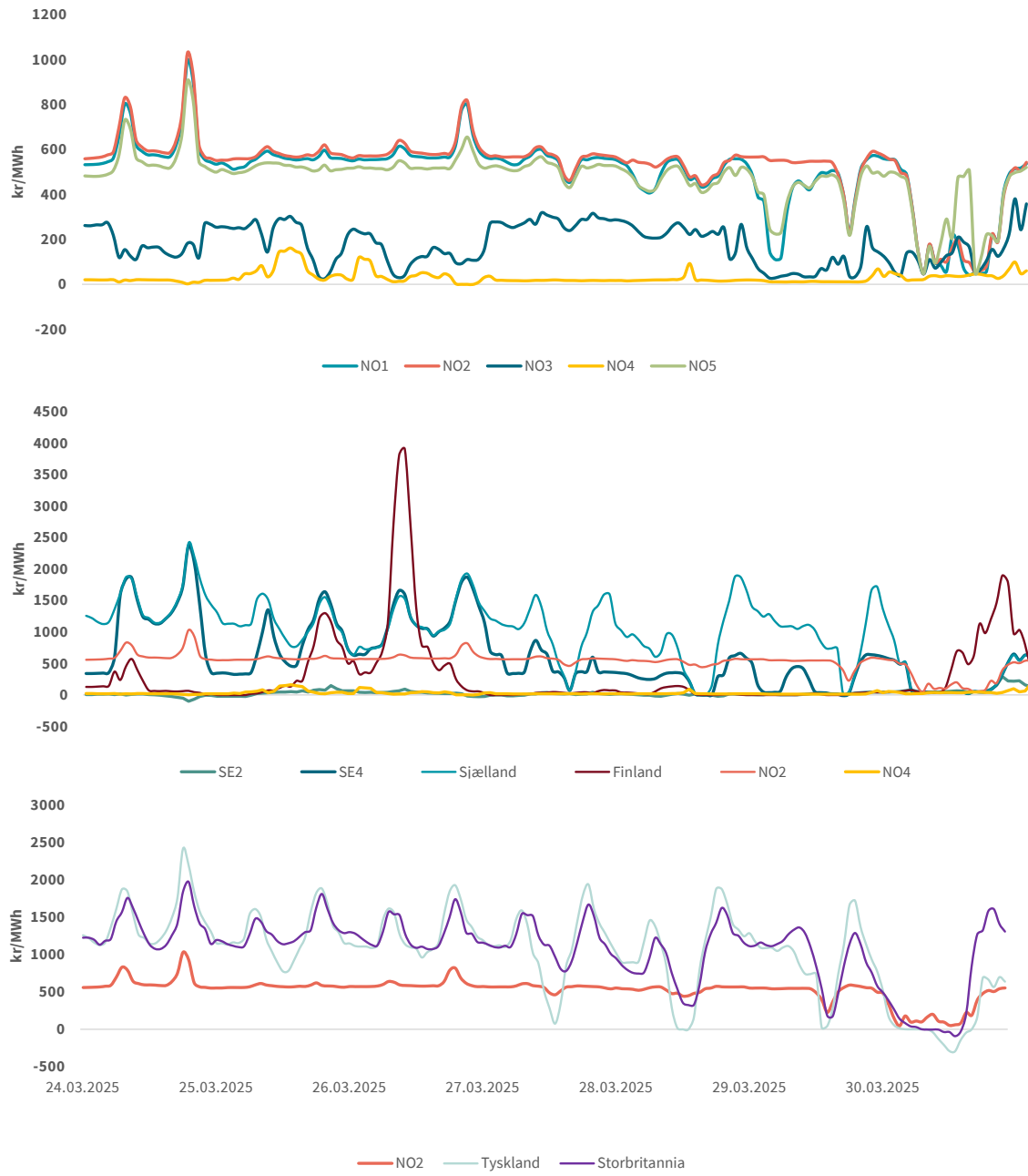
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 13	Veke 12 (2025)	Veke 13 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	498,0	485,0	653,7	2,7	-23,8
NO2	530,1	494,9	653,8	7,1	-18,9
NO3	179,1	185,7	649,6	-3,5	-72,4
NO4	31,8	57,8	554,4	-44,9	-94,3
NO5	477,3	461,8	690,5	3,4	-30,9
SE1	61,5	103,6	568,9	-40,7	-89,2
SE2	28,1	36,2	568,9	-22,4	-95,1
SE3	464,4	536,8	568,9	-13,5	-18,4
SE4	618,4	673,2	576,6	-8,1	7,2
Finland	308,0	513,5	624,4	-40,0	-50,7
Jylland	946,3	848,3	697,0	11,6	35,8
Sjælland	982,7	805,6	693,6	22,0	41,7
Nederland	998,0	920,2	715,2	8,5	39,5
Tyskland	1041,1	894,8	707,5	16,3	47,2
Polen	1181,2	980,2	792,7	20,5	49,0
Storbritannia	1077,7	1201,6	881,8	-10,3	22,2
Frankrike	810,4	653,6	453,8	24,0	78,6
Belgia	992,0	901,8	621,4	10,0	59,6

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

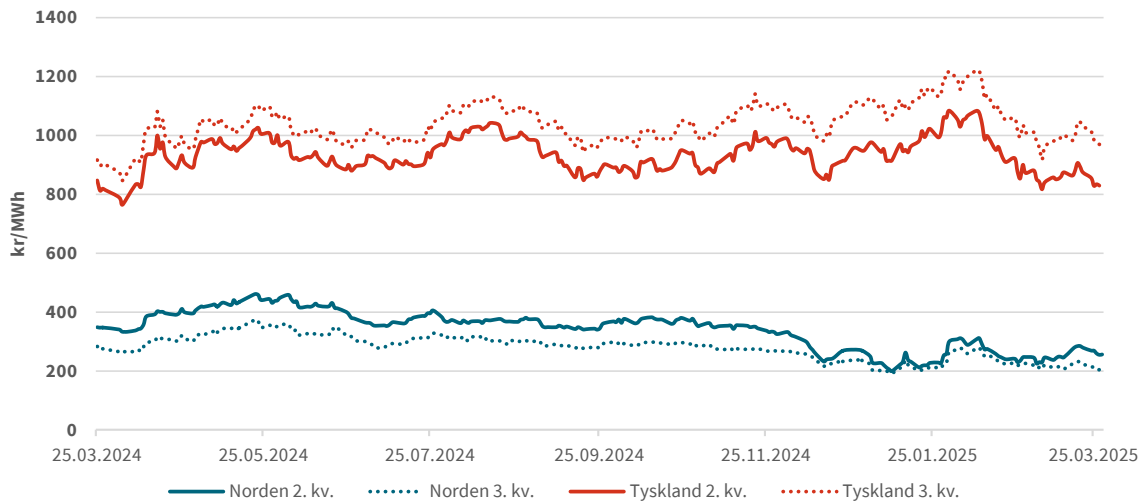


Terminmarknaden

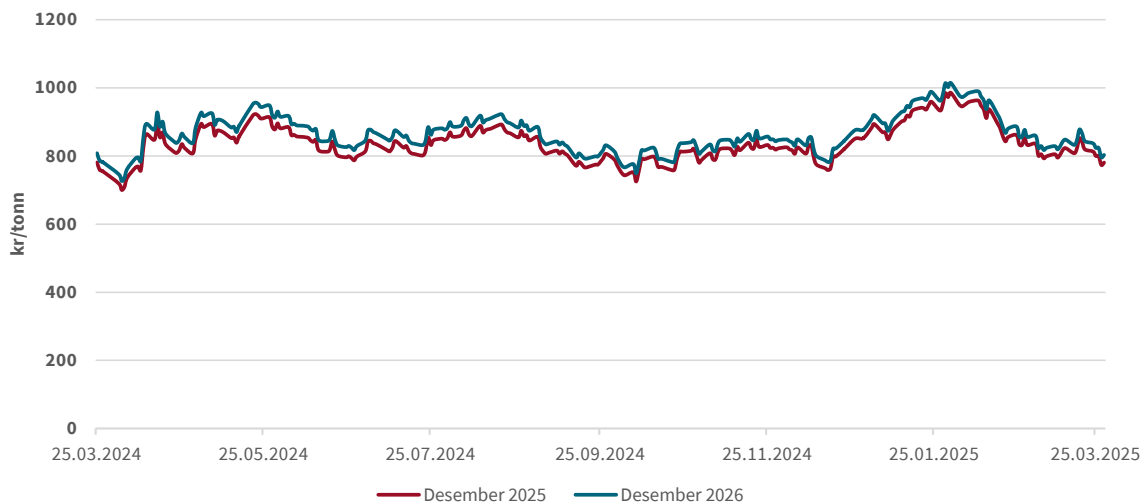
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 13	Veke 12	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	372,4	402,6	-7,5
	Mai	222,6	235,8	-5,6
	2. kvartal 2025	256,1	278,9	-8,2
	3. kvartal 2025	208,4	223,1	-6,6
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2025	829,4	874,1	-5,1
	3. kvartal 2025	953,4	1030,7	-7,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	780,8	819,6	-4,7
	Desember 2026	803,0	843,5	-4,8

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: Montel - SysPower



Figur 18 Daglege sluttprisar for utsleppskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: Montel - SysPower



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	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-05-16	255 dagar	412	72-122	Link 65
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-03-20	2025-05-17	58 dagar	478	115-478	Link 19
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-03-18	2025-03-25	7 dagar	150	150	Link 21
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-03-01	2025-05-02	61 dagar	1600	1600	Link 41
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-12-19	2025-05-25	157 dagar	890	155-415	Link 45
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2025-03-26	2025-03-28	2 dagar	320	0-320	Link 32
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2025-03-05	2025-06-06	92 dagar	310	310	Link 34
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-03-31	2025-04-04	4 dagar	310	310	Link 47
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2025-03-24	2025-04-11	18 dagar	110	110	Link 61
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2025-03-31	2025-04-11	11 dagar	160	160	Link 69
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2025-01-20	2025-04-30	100 dagar	600	600	Link 2
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2025-03-31	2025-04-07	7 dagar	300	300	Link 17
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-03-28	2025-03-31	2 dagar	150	150	Link 12
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2025-02-04	2025-03-25	48 dagar	125	10-125	Link 23
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2025-03-21	2025-04-03	13 dagar	250	250	Link 1
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G1	2025-03-28	2025-04-04	6 dagar	125	125	Link 7
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2025-03-21	2025-03-29	8 dagar	250	250	Link 10
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2025-03-18	2025-05-30	73 dagar	110	110	Link 35
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2025-03-31	2025-04-04	4 dagar	310	310	Link 71
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2025-03-31	2025-07-04	95 dagar	201	201	Link 24

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

Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2025-03-24	2025-03-27	3 dagar	170	170	Link 16
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2025-03-31	2025-04-04	4 dagar	159	159	Link 33
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-22	2025-04-16	83 dagar	372	199-322	Link 29
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G2	2025-03-24	2025-04-01	8 dagar	143	143	Link 3
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-22	2025-10-26	246 dagar	330	130-330	Link 18
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2025-03-19	2025-03-24	5 dagar	260	0-260	Link 25
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2025-03-31	2025-04-13	13 dagar	260	260	Link 46
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-04-18	20 dagar	1400	1400	Link 11
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3 G31	2025-02-28	2025-03-28	27 dagar	537	537	Link 15
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 59
Unplanned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-03-24	2025-04-03	10 dagar	448	68-448	Link 14
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2025-03-16	2025-04-16	31 dagar	335	335	Link 73

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2025-03-29	2025-04-02	3 dagar	700	700	Link 5
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2025-03-29	2025-04-02	3 dagar	700	700	Link 5
Unplanned	Energinet	DK2 → DK1	2025-03-28	2025-03-31	2 dagar	600	600	Link 9
Unplanned	Energinet	DK1 → DK2	2025-03-28	2025-03-31	2 dagar	590	590	Link 9
Unplanned	Statnett SF	SE1 → NO4	2025-03-18	2025-04-19	31 dagar	600	450	Link 28
Unplanned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-18	2025-04-19	31 dagar	700	300-600	Link 28
Unplanned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-20	2025-04-19	30 dagar	1200	200-500	Link 28
Unplanned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-20	2025-04-19	30 dagar	250	100	Link 28

Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO4	2025-03-20	2025-04-19	30 dagar	300	50	Link 28
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2025-03-20	2025-04-19	30 dagar	1000	300	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-06	2025-04-26	109 dagar	1000	25-625	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-06	2025-04-26	109 dagar	985	361-946	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2025-03-23	2025-03-27	4 dagar	723	233	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2025-03-23	2025-03-27	4 dagar	700	210	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-03-24	2025-03-27	3 dagar	715	565	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-03-24	2025-03-27	3 dagar	1200	900	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-03-24	2025-03-27	3 dagar	7300	1300	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2025-03-24	2025-03-27	3 dagar	2095	1595	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-03-24	2025-03-27	3 dagar	6200	2000	Link 38
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	2810	2060	Link 39
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	6200	1800	Link 39
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	1200	1000	Link 39
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	7300	1000	Link 39
Planned	Energinet	NL → DK1	2025-03-10	2025-04-03	24 dagar	700	400	Link 40
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	3900	300	Link 42
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	2145	300	Link 42

Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	3700	300	Link 42
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	700	100	Link 42
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	250	100	Link 42
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1200	100	Link 42
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1400	400-700	Link 42
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1400	400-700	Link 42
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1444	400-700	Link 42
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1444	400-700	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-03-25	2025-03-27	2 dagar	6200	400	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-03-29	2025-04-18	20 dagar	1200	800	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-03-29	2025-04-18	20 dagar	2810	1760	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-03-29	2025-04-18	20 dagar	6200	1600	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-03-29	2025-04-18	20 dagar	7300	600	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-03-10	2025-03-28	18 dagar	1200	400	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-03-10	2025-03-28	18 dagar	7300	1300	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-03-10	2025-03-28	18 dagar	2810	2160	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	1000	25-625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	1000	25-625	Link 50

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	985	361-946	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	985	361-946	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 58
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	590	0-390	Link 60
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	600	0-400	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 63
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 64
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 64
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 72
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 72

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
------	--------	--------------	--------	----------	----------	----------	-----------------	--------------------	--------------

Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-03-30	2025-03-30	0 dagar	260	168	Link 6
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-03-29	2025-03-31	2 dagar	396	106-166	Link 8
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-03-24	2025-03-29	4 dagar	396	101-201	Link 13
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-03-25	2025-03-26	0 dagar	260	113	Link 20
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2025-03-24	2025-03-25	0 dagar	250	128-190	Link 22
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-03-24	2025-03-24	0 dagar	260	113	Link 26
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2025-03-24	2025-03-24	0 dagar	250	143	Link 27