

Kraftsituasjonen veke 32, 2025

Auka magasininfylling i heile landet

I førre veke auka magasininfyllinga i alle prisområda i Noreg. Særleg sterk var auken i sørlege Noreg (NO1, NO2, NO5). Her auka fyllingsgraden med 4,3 prosentpoeng, noko som er ein sterk oppgang for ei veke på denne tida av året. Årsaka til oppgangen var mykje nedbør dei siste vekene og nedgang i vasskraftproduksjonen. Dei gjennomsnittlege kraftprisane i Noreg gjekk og ned i førre veke.

Dei to siste vekene har Sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) hatt periodar med mykje nedbør. Dette ga høgt tilsig til vassmagasina førre veke. I tillegg hadde Noreg god tilgang på rimeleg importert vindkraft frå naboland som følgje av stormen «Floris». Dette medverka til at vasskraftproduksjonen i det sørlege Noreg gjekk ned for andre veka på rad. I sum bidrog dette til at magasininfyllinga auka med 4,3 prosentpoeng i Sørlege Noreg. I Sørvest-Noreg (NO2) gjekk magasininfyllinga opp med 3,7 prosentpoeng, noko som er ei kraftig auke for årstida. Magasininfyllinga for Noreg totalt er no på 75,6 prosent.

Oppgangen denne veka viser korleis ressursituasjonen i Noreg kan variera mykje frå veke til veke. Framover kan vi både få vår som gir mykje eller lite nedbør. Det vil påverka magasininfyllinga og gje variasjonar gjennom hausten.

Kraftprisane gjekk ned

Førre veke bidrog kaldare vår og høgare aktivitet etter ferien til høgare forbruk i Noreg. Trass auka forbruk, gjekk dei gjennomsnittlege kraftprisane i Noreg ned frå veka før. Sjølv om samla vasskraftproduksjon i Noreg gjekk ned, auka produksjon frå vasskraftprodusentar som ikkje har høve til å lagra vatn. Samstundes ga høgare vindkraftproduksjon i Nord-Europa kombinert med mykje solkraft, lågare kraftprisar på kontinentet. I timane med mykje sol- og vindkraft importerte Noreg frå nabolanda og nettoeksporten frå Noreg vart redusert frå veka før. Dei gjennomsnittlege kraftprisane for veke 32:

- Sørøst-Noreg (NO1): 25 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 57 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 3 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 2 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 6 øre/kWh

Vêr og hydrologi

I veke 32 var temperaturen 1–2 grader under normalen i Sør-Noreg, og 2 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 33 er det venta temperaturar 0 - 2 grader over normalen i Sør-Noreg, medan i Nord-Noreg er det venta 0–1 grader under normalen.

For veke 32 er det utrekna eit tilsig på 5,2 TWh, eller 162 % av gjennomsnittet for veka. For veke 33 er det venta eit tilsig på 2,9 TWh, som er om lag gjennomsnittet for veka.

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

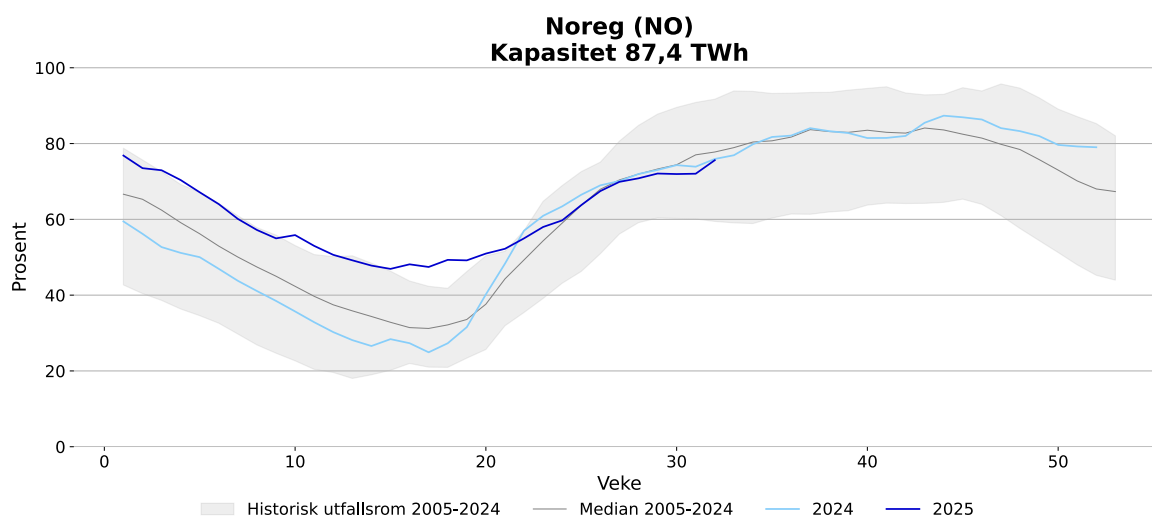
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

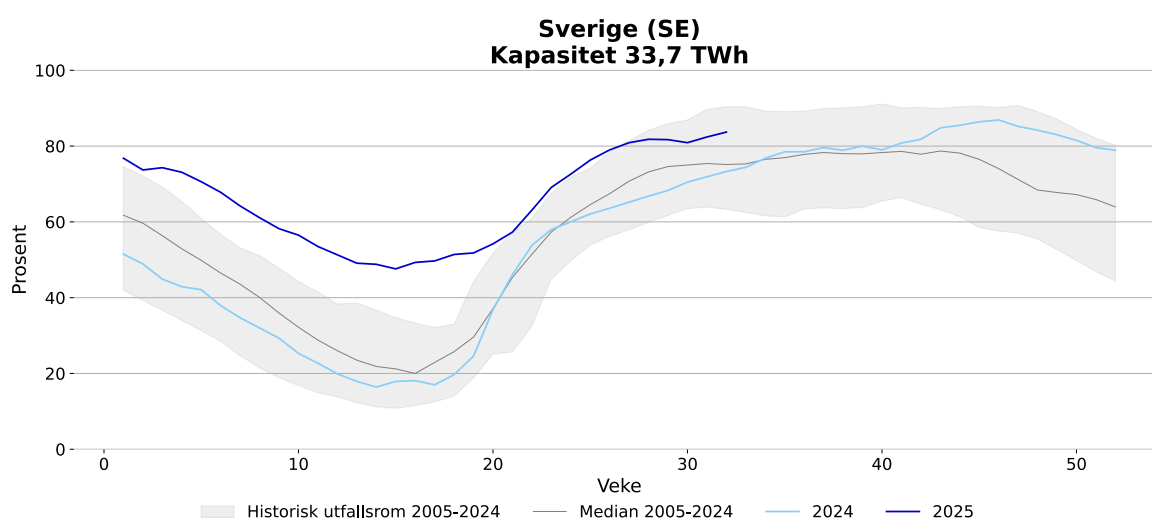
	Prosent			Median veke 32	Prosentteiningar		
	Veke 32 2025	Veke 31 2025	Veke 32 2024		Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	75,6	72,0	75,9	77,8	3,6	-0,3	-2,2
Søraust-Noreg, NO1	74,4	71,1	89,9	86,7	3,3	-15,5	-12,3
Sørvest-Noreg, NO2	59,3	55,6	78,7	78,1	3,7	-19,4	-18,8
Midt-Noreg, NO3	91,8	89,2	77,1	81,1	2,6	14,7	10,7
Nord-Noreg, NO4	93,5	91,7	62,1	78,0	1,8	31,4	15,5
Vest-Noreg, NO5	79,2	73,4	81,2	79,3	5,8	-2,0	-0,1
Sverige	83,7	82,4	73,3	75,2	1,3	10,4	8,5

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

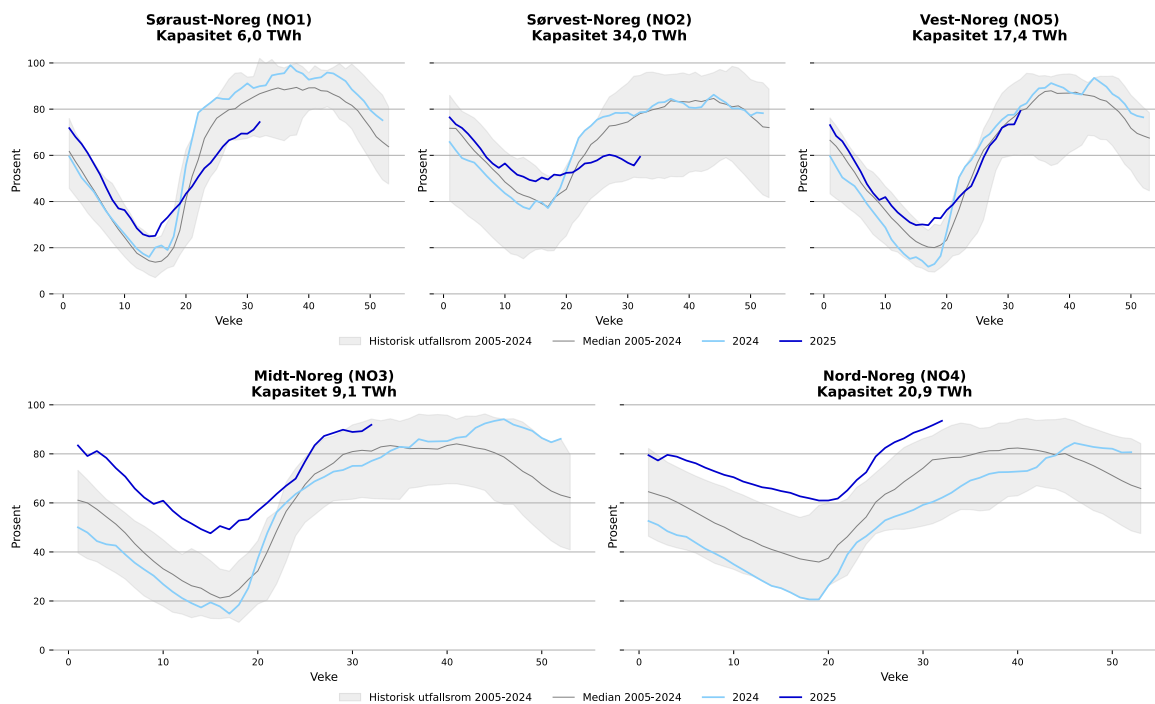
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



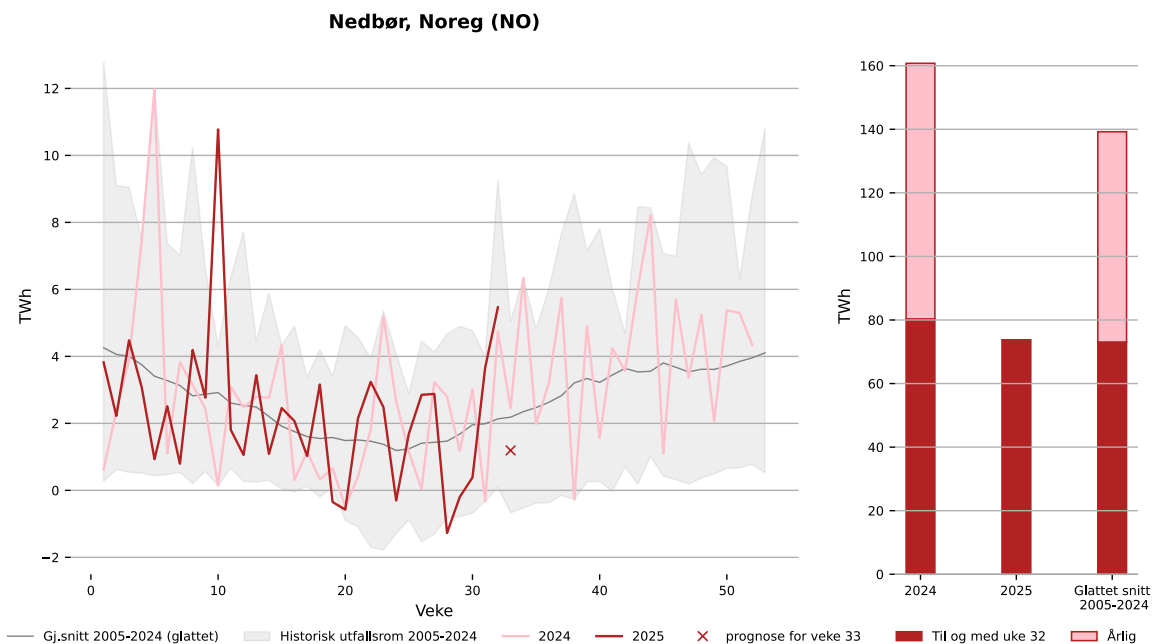
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



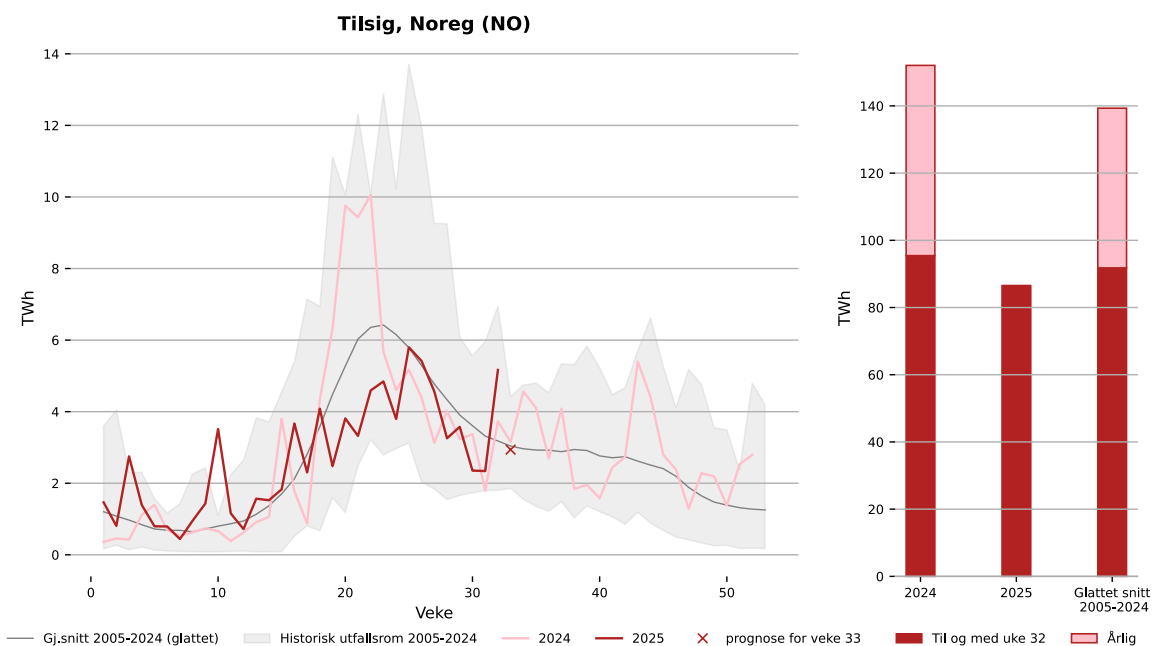
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

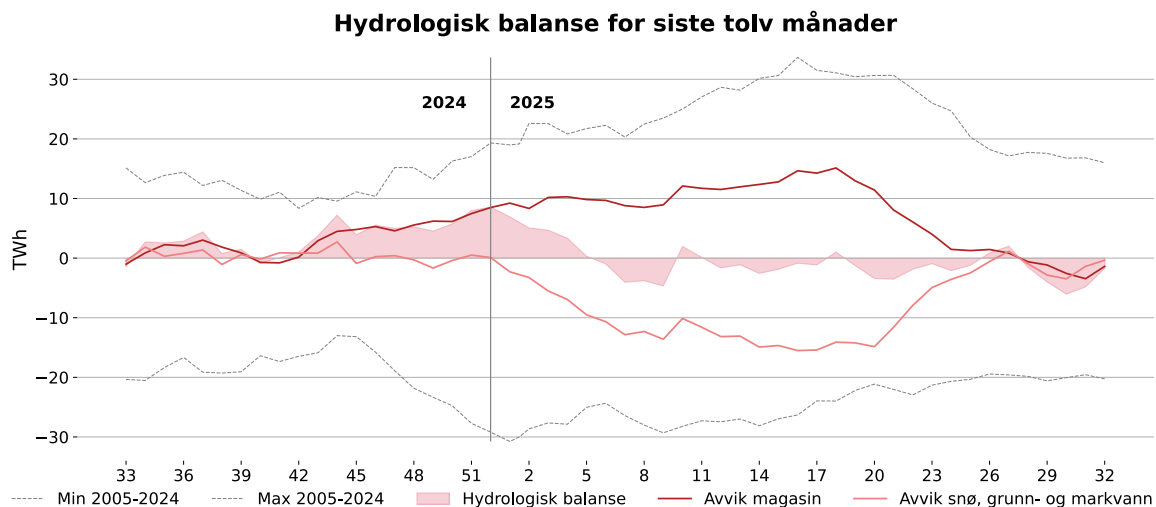
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



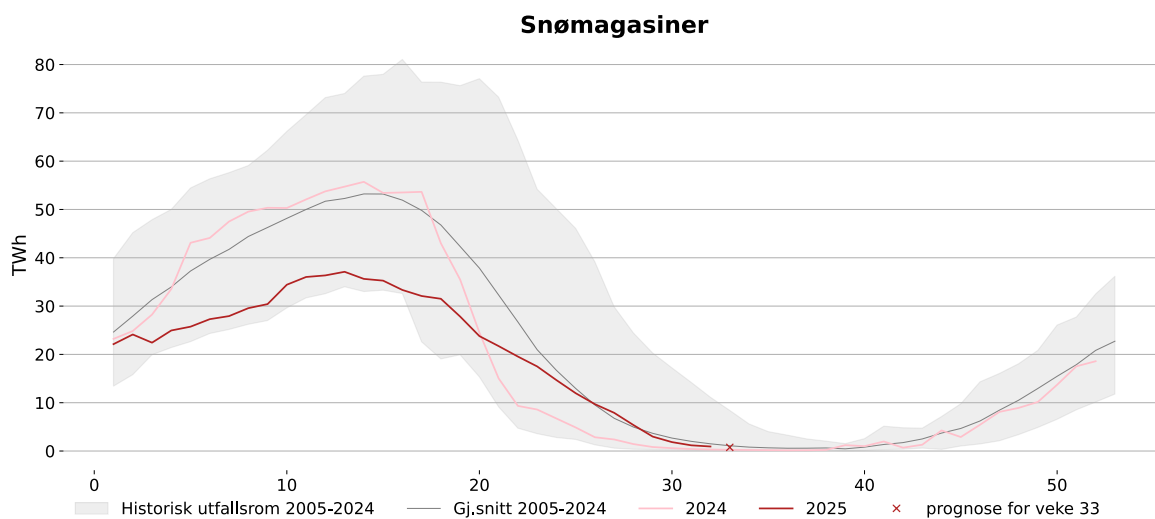
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 32 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 33 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	5,5	256	1,2	55
Søraust-Noreg, NO1	0,2	41	-0,2	-
Sørvest-Noreg, NO2	2,4	398	-0,1	-
Midt-Noreg, NO3	0,6	177	0,3	72
Nord-Noreg, NO4	0,4	160	1,2	389
Vest-Noreg, NO5	1,8	362	0,1	26

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

	0	Veke 32 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 33 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg		5,2	162	2,9	97
Søraust-Noreg, NO1		0,5	139	0,3	79
Sørvest-Noreg, NO2		1,9	246	0,6	84
Midt-Noreg, NO3		0,5	92	0,5	89
Nord-Noreg, NO4		0,7	117	0,7	128
Vest-Noreg, NO5		1,5	176	0,8	101

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-32 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-32 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	73,8	0,7	86,5	-5,3
Søraust-Noreg, NO1	7,3	-0,9	10,7	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	18,0	-4,2	24,9	-3,0
Midt-Noreg, NO3	14,4	1,5	14,2	-1,9
Nord-Noreg, NO4	16,3	3,1	16,6	0,4
Vest-Noreg, NO5	18,0	1,3	20,3	-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	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	-1,7	-1,4	-0,4
Søraust-Noreg, NO1	-0,6	-0,7	0,1
Sørvest-Noreg, NO2	-5,5	-5,4	-0,1
Midt-Noreg, NO3	0,8	1,0	-0,2
Nord-Noreg, NO4	3,8	3,6	0,2
Vest-Noreg, NO5	-0,1	0,3	-0,3

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 32	Veke 31	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 361	2 408	-47	-2 %
NO1	381	324	58	18 %
NO2	713	745	-32	-4 %
NO3	388	406	-18	-4 %
NO4	406	412	-6	-2 %
NO5	473	521	-48	-9 %
Sverige	2 590	2 621	-31	-1 %
SE1	393	509	-116	-23 %
SE2	801	870	-69	-8 %
SE3	1 229	1 125	104	9 %
SE4	166	117	49	42 %
Danmark	571	509	62	12 %
Jylland	432	352	79	22 %
Sjælland	140	157	-17	-11 %
Finland	1 337	1 243	94	8 %
Norden	6 859	6 781	78	1 %

Forbruk

Norge	2 159	2 018	141	7 %
NO1	452	418	34	8 %
NO2	627	576	52	9 %
NO3	471	459	12	3 %
NO4	287	278	8	3 %
NO5	322	287	35	12 %
Sverige	1 953	1 853	101	5 %
SE1	181	173	8	5 %
SE2	230	219	11	5 %
SE3	1 221	1 165	55	5 %
SE4	321	295	26	9 %
Danmark	686	644	42	7 %
Jylland	431	391	40	10 %
Sjælland	255	253	2	1 %
Finland	1 403	1 395	8	1 %
Norden	6 201	5 909	292	5 %

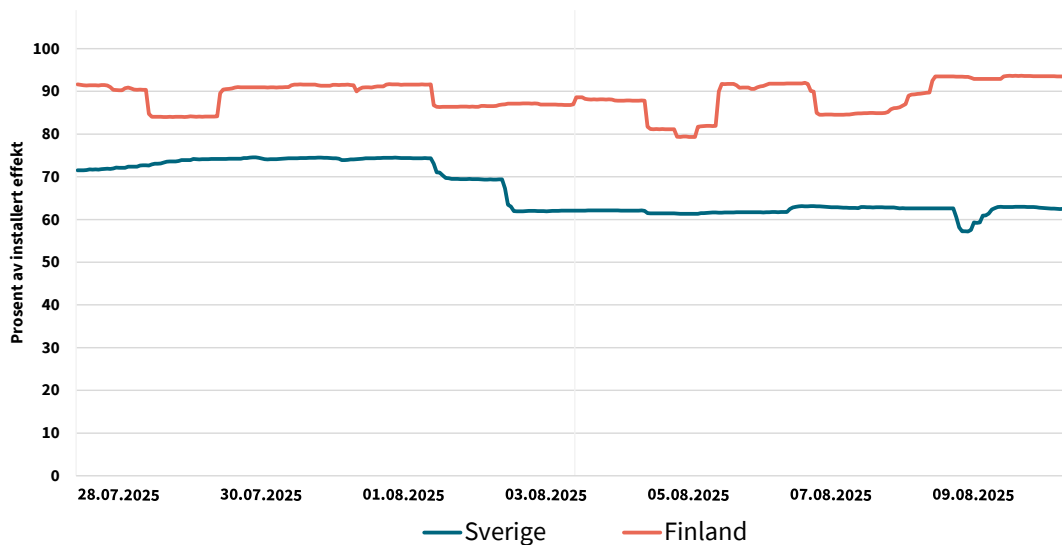
Nettoeksport

Norge	202	390	-188	
Sverige	636	768	-132	
Danmark	-115	-135	20	
Finland	-66	-152	86	
Norden	658	872	-215	

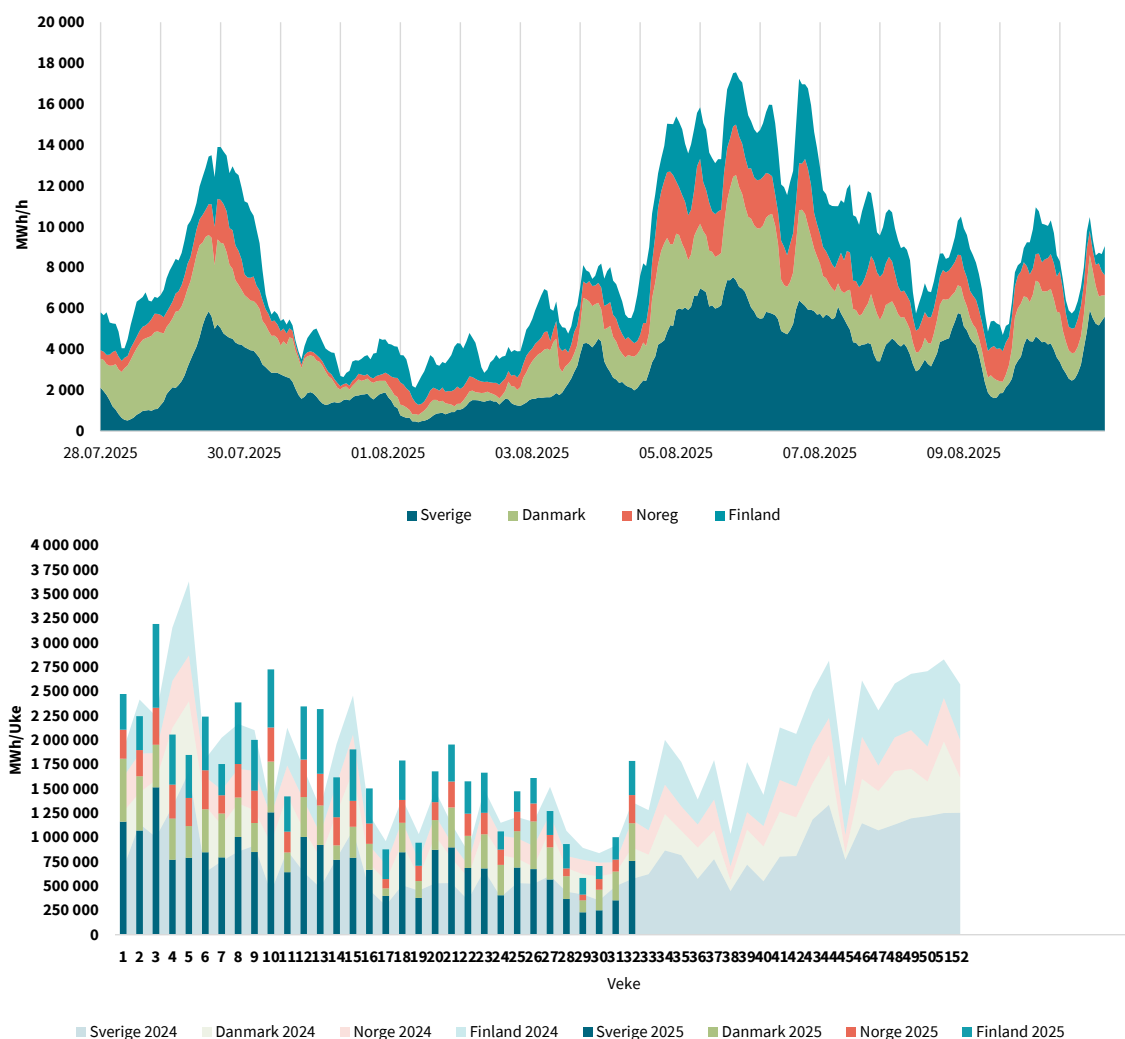
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

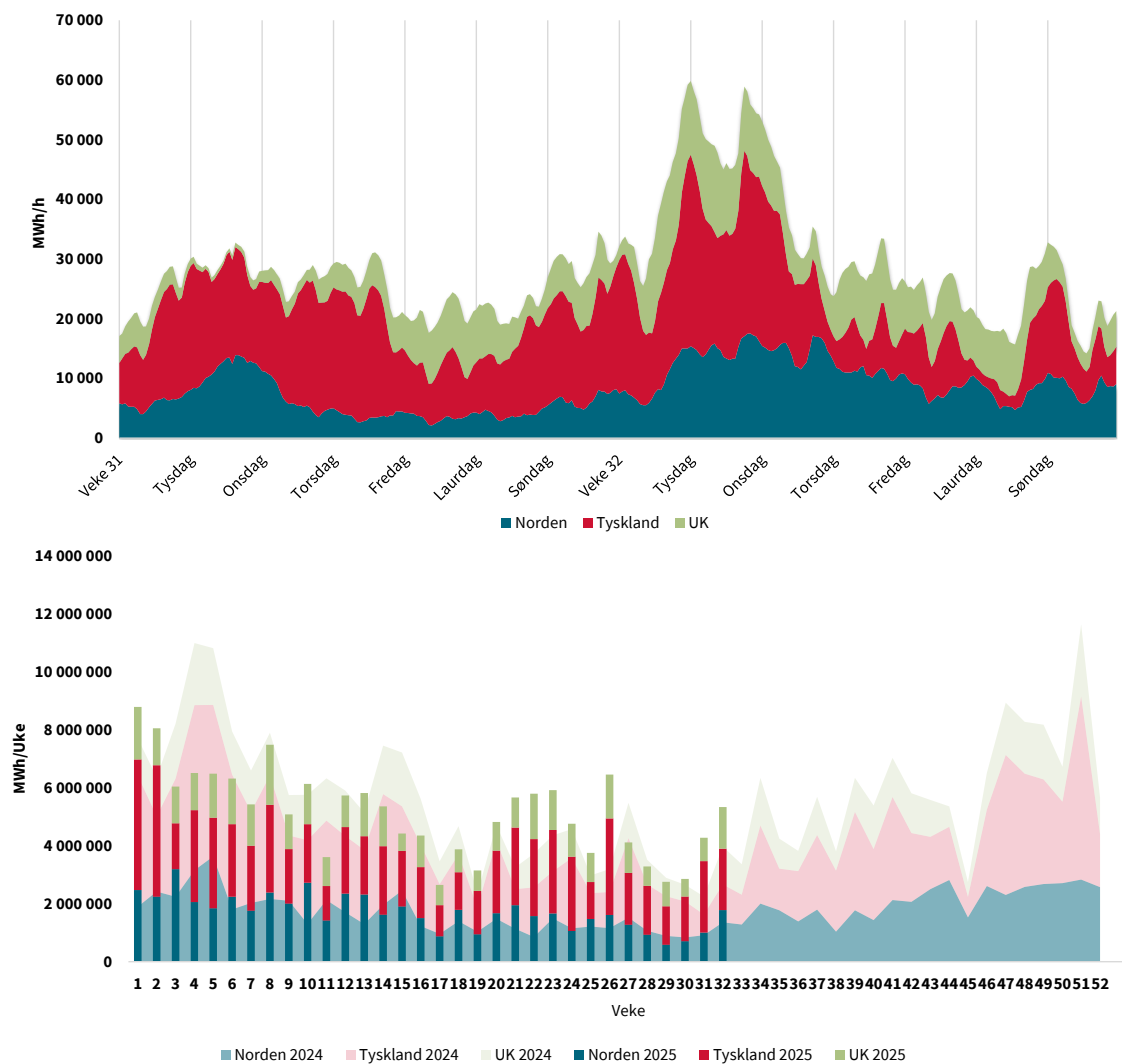
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

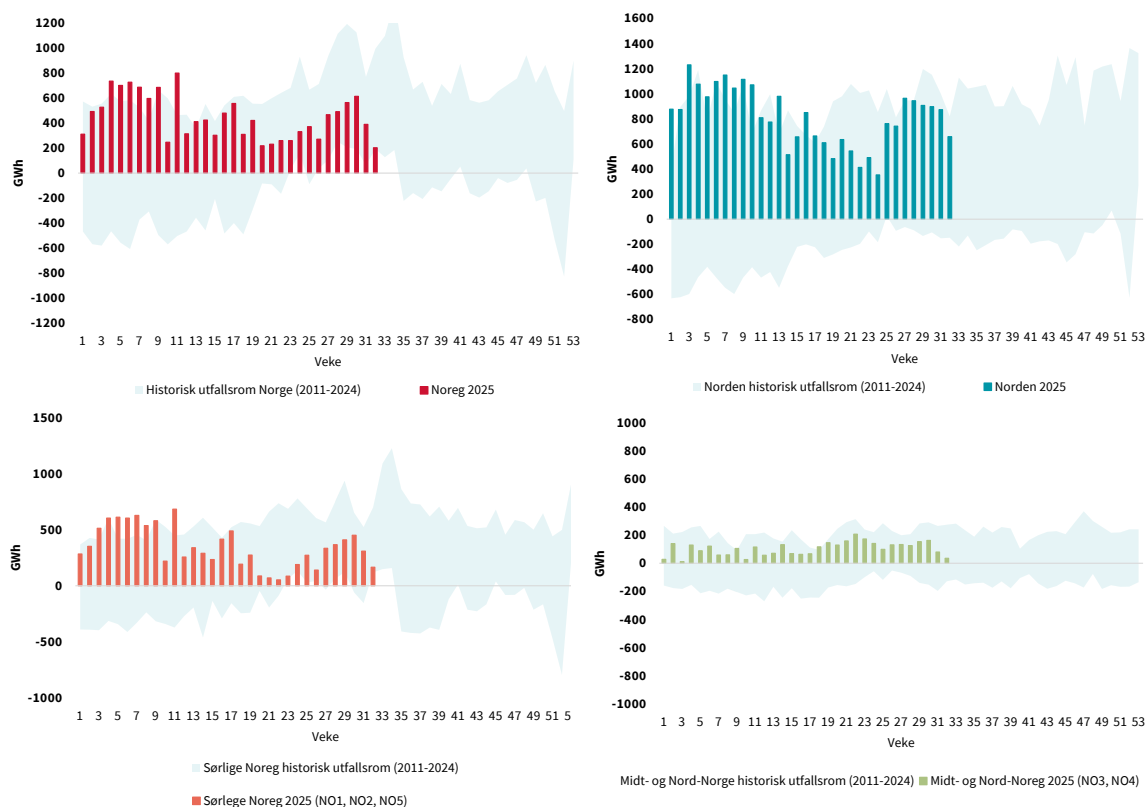
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	65,0	65,5	-0,7	-0,4
Forbruk	54,0	53,9	0,1	0,1
Nettoeksport	11,0	11,5		-0,5
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	33,2	28,2	17,9	5,0
Forbruk	29,9	29,5	1,3	0,4
Nettoeksport	3,4	-1,3		4,7
Noreg				
Produksjon	98,2	93,6	4,7	4,6
Forbruk	83,8	83,4	0,5	0,4
Nettoeksport	14,4	10,2		4,2
Norden				
Produksjon	264,4	258,8	2,1	5,6
Forbruk	238,4	236,9	0,6	1,4
Nettoeksport	26,0	21,8		4,2

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

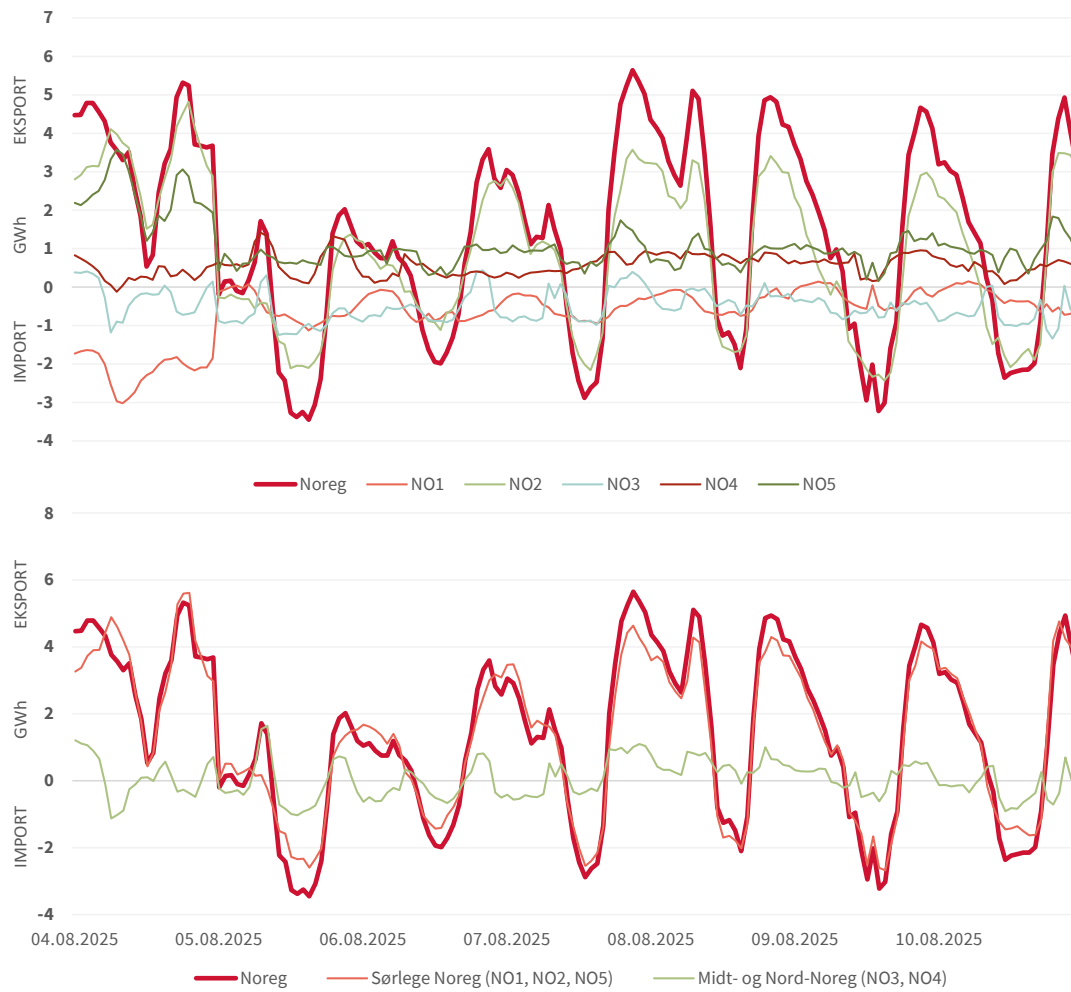
Utteksling

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

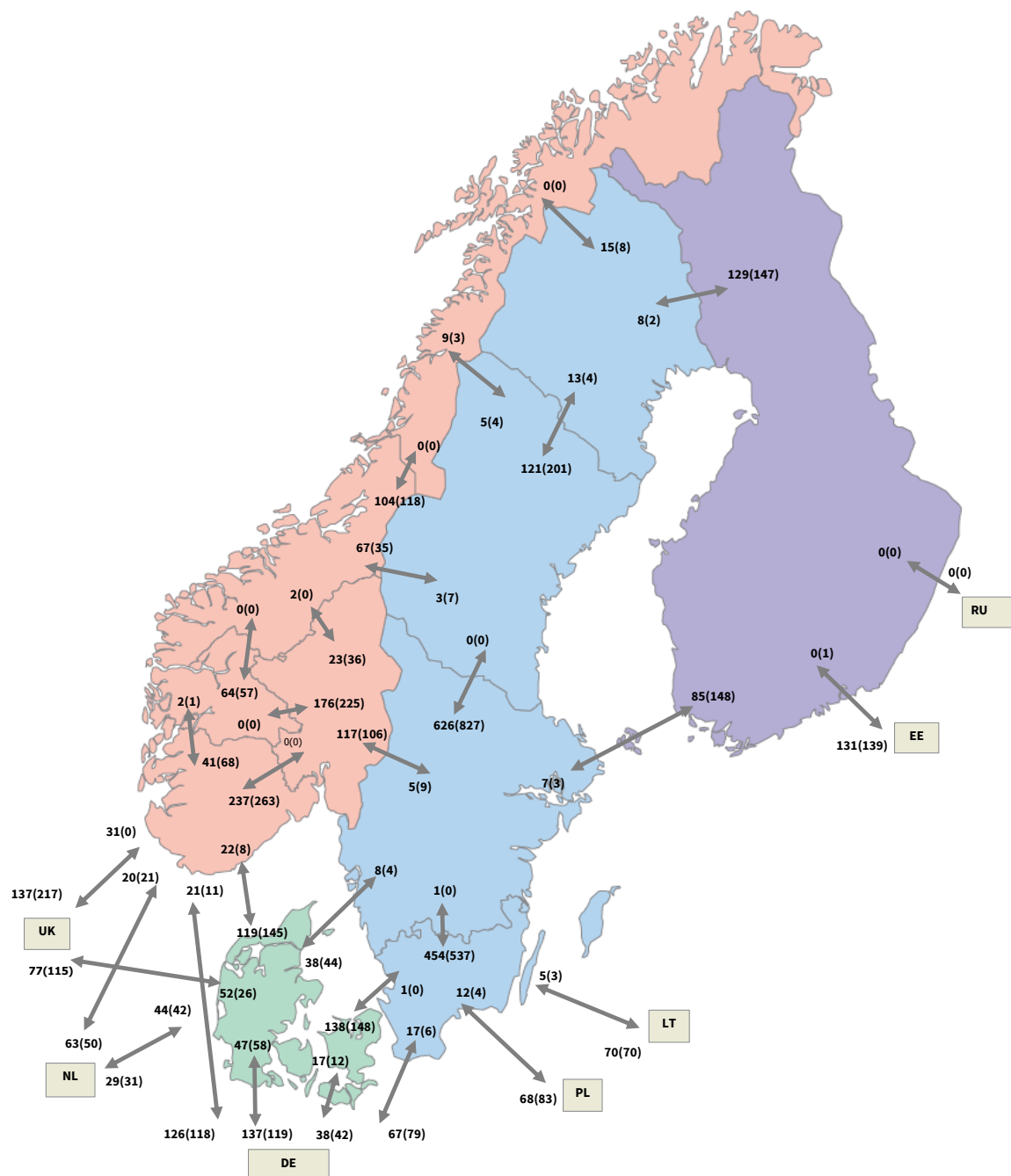


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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.

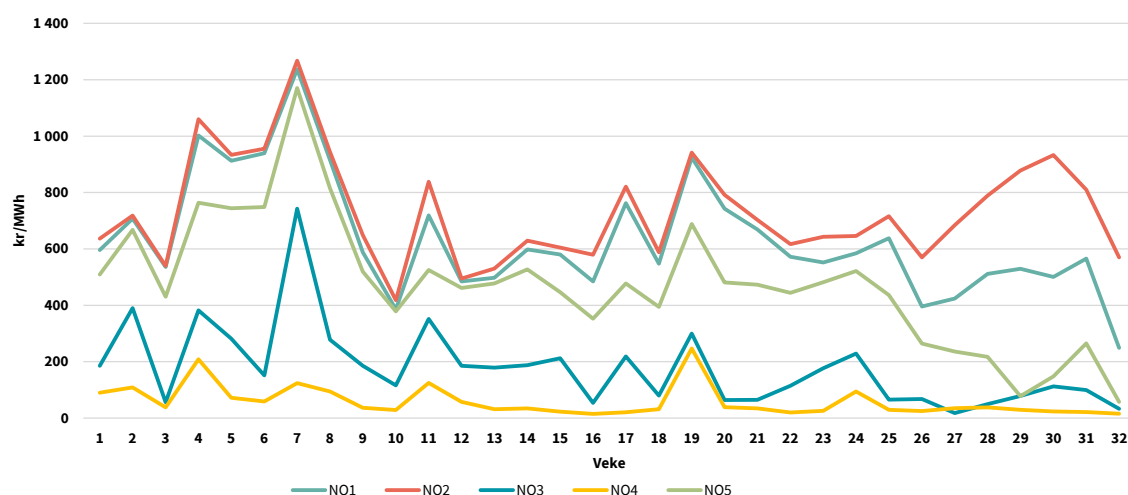
Kraftprisar

Engrosmarknaden

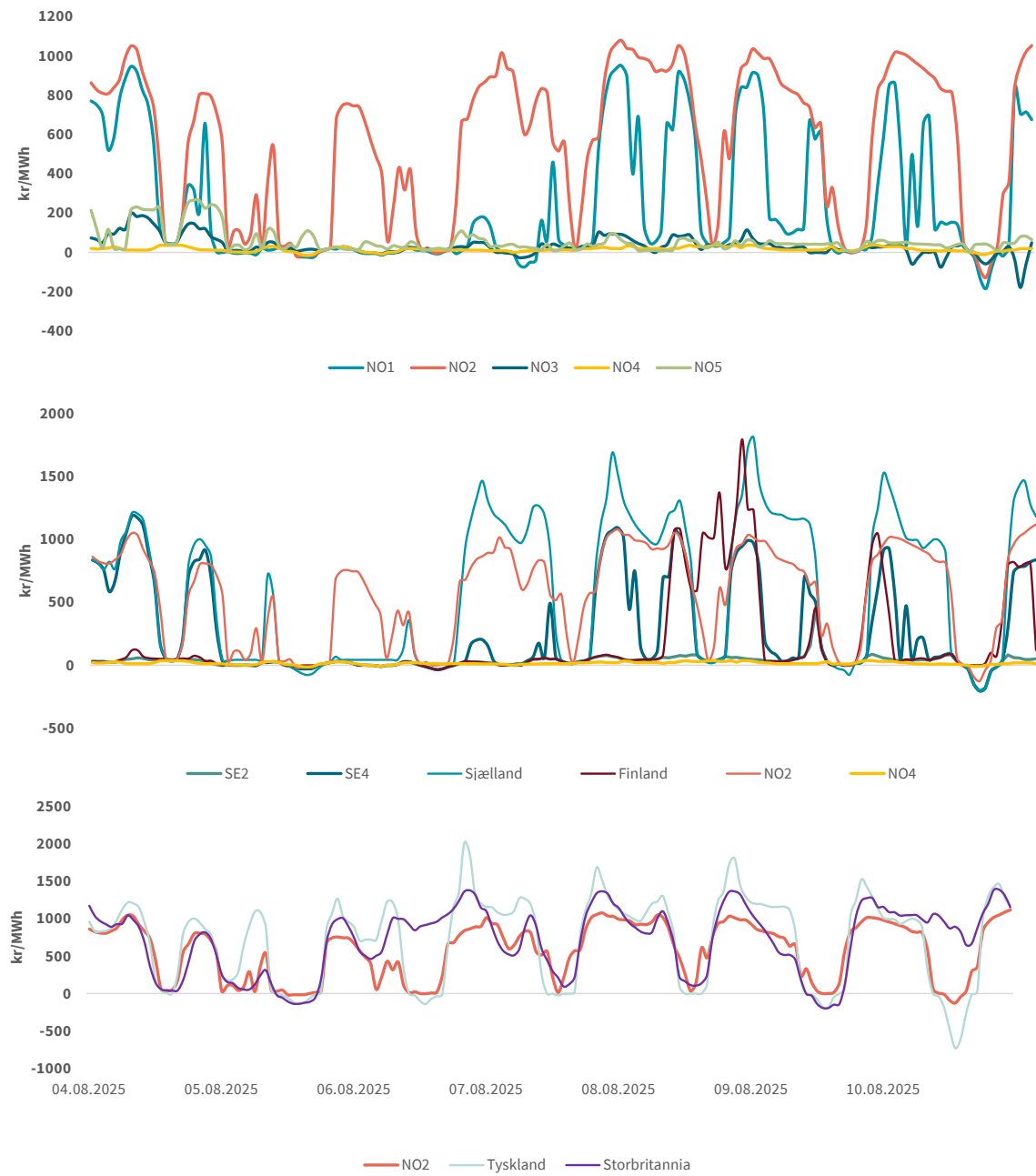
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 32	Veke 31 (2025)	Veke 32 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	248,8	565,7	176,0	-56,0	41,4
NO2	570,2	810,1	431,7	-29,6	32,1
NO3	33,0	99,3	156,8	-66,8	-79,0
NO4	15,7	21,8	156,8	-27,7	-90,0
NO5	58,0	265,3	199,6	-78,1	-70,9
SE1	29,0	169,5	123,6	-82,9	-76,5
SE2	30,2	179,8	107,8	-83,2	-72,0
SE3	152,5	389,8	107,8	-60,9	41,5
SE4	275,1	575,1	632,2	-52,2	-56,5
Finland	179,4	246,2	126,5	-27,1	41,8
Jylland	553,5	823,5	730,4	-32,8	-24,2
Sjælland	605,8	753,2	738,8	-19,6	-18,0
Nederland	692,4	883,8	856,0	-21,7	-19,1
Tyskland	710,4	902,9	903,2	-21,3	-21,3
Polen	972,2	1091,2	1040,5	-10,9	-6,6
Storbritannia	700,7	1059,1	735,3	-33,8	-4,7
Frankrike	488,1	566,1	363,6	-13,8	34,2
Belgia	613,8	835,2	641,7	-26,5	-4,3

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

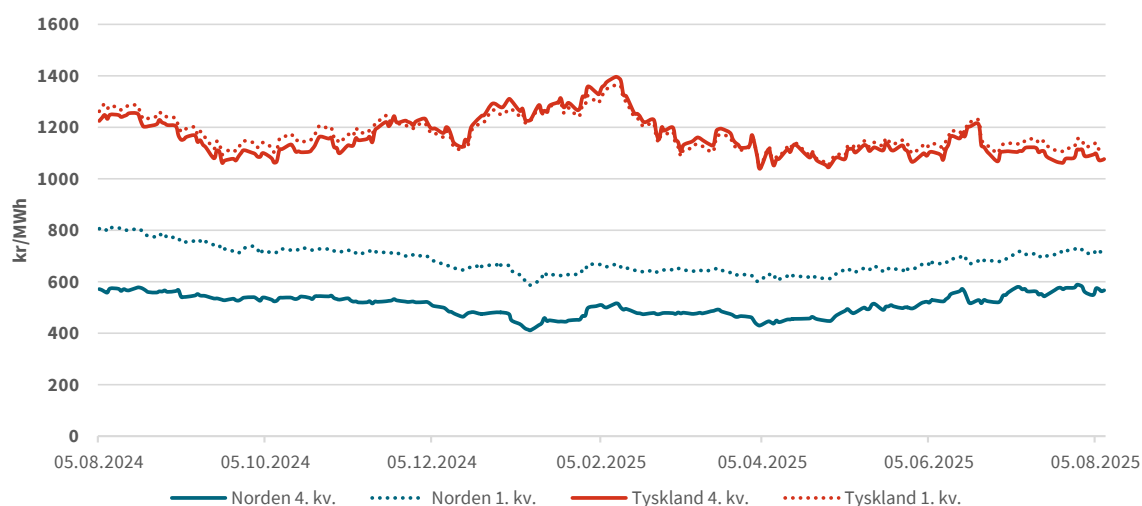


Terminmarknaden

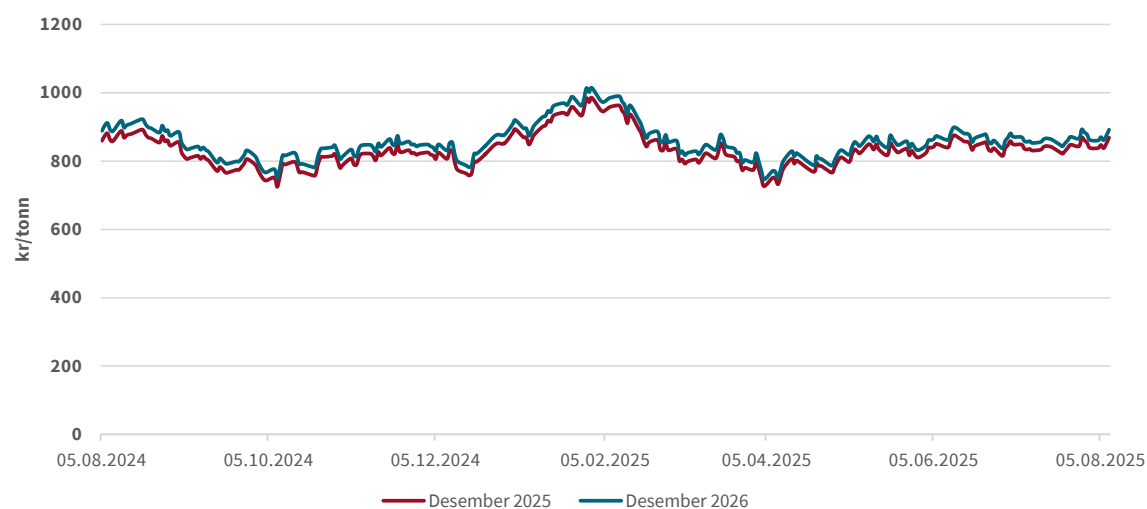
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 32	Veke 31	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	418,9	420,0	-0,3
	Oktober	429,9	420,3	2,3
	4. kvartal 2025	567,4	560,4	1,3
	1. kvartal 2026	715,6	713,7	0,3
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2025	1076,7	1087,7	-1,0
	1. kvartal 2026	1119,2	1125,0	-0,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	869,0	839,0	3,6
	Desember 2026	891,7	861,7	3,5

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 strømkostnader - 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	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2025-05-30	2025-09-05	97 dagar	373	373	Link 22
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-05-11	2025-07-31	81 dagar	412	412	Link 62
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-04-30	2025-09-30	153 dagar	409	409	Link 82
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-07-16	2025-08-11	26 dagar	478	118-353	Link 20
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2025-07-18	2025-09-03	46 dagar	254	254	Link 23
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-06-01	2025-09-14	105 dagar	150	149-150	Link 53
Unplanned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2025-07-09	2025-09-10	62 dagar	260	180-260	Link 28
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-12	501 dagar	1600	30-187	Link 10
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2025-05-25	2025-08-08	74 dagar	120	120	Link 17
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-06-24	2026-04-06	285 dagar	890	155	Link 41
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB5	2025-07-28	2025-08-31	34 dagar	160	160	Link 43
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2025-07-28	2025-08-31	34 dagar	160	160	Link 44
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2025-07-28	2025-08-31	34 dagar	160	160	Link 45
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-04-11	2025-09-03	144 dagar	170	170	Link 68
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2025-08-03	2025-08-07	4 dagar	240	240	Link 91
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2025-05-19	2025-09-26	130 dagar	145	145	Link 93
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-04-01	2025-09-08	160 dagar	206	206	Link 85
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 24
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-12-20	244 dagar	310	310	Link 46
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 63

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

Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 70
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2025-07-05	2025-08-18	44 dagar	165	0	Link 90
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga	2025-07-29	2025-07-31	2 dagar	352	0-202	Link 12
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2025-06-02	2025-10-25	145 dagar	300	300	Link 84
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2025-10-24	179 dagar	120	120	Link 31
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2025-12-15	252 dagar	280	280	Link 51
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-08-31	213 dagar	372	71-315	Link 16
Planned	SE2	Fortum Sverige AB	Krångede	2025-06-23	2025-12-05	165 dagar	252	42-252	Link 36
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2025-08-03	2025-09-13	41 dagar	1134	1134	Link 42
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2025-10-26	245 dagar	330	130-330	Link 67
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-09-17	172 dagar	1400	1400	Link 9
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2025-05-25	2025-08-14	81 dagar	130	130	Link 29
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 72

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	1000	400-650	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-01	2025-10-02	62 dagar	1000	25-400	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-03	2025-09-17	45 dagar	1000	25-325	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-28	2025-10-30	94 dagar	1000	25-400	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-09	2025-09-22	74 dagar	1000	25-325	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	1000	25-625	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-01	2025-09-04	65 dagar	1000	25-400	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-23	2025-09-12	81 dagar	1000	25-400	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	1000	25-625	Link 57

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-28	2025-08-31	64 dagar	1000	25-400	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-21	2025-09-12	53 dagar	1000	25-325	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-30	2025-08-01	32 dagar	1000	25-400	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-28	2025-10-15	109 dagar	1000	25-400	Link 80
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	590	240	Link 33
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 83
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2025-07-28	2025-08-01	4 dagar	700	210	Link 38
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2025-07-24	2025-08-22	28 dagar	715	370	Link 21
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	985	485-685	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-01	2025-10-02	62 dagar	985	361-654	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-03	2025-09-17	45 dagar	985	361-654	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-28	2025-10-30	94 dagar	985	361-654	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-09	2025-09-22	74 dagar	985	361-654	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	985	361-946	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-01	2025-09-04	65 dagar	985	361-654	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-23	2025-09-12	81 dagar	985	361-654	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	985	361-946	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-28	2025-08-31	64 dagar	985	361-400	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-21	2025-09-12	53 dagar	985	361-654	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-30	2025-08-01	32 dagar	985	361-400	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-28	2025-10-15	109 dagar	985	361-654	Link 79
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	600	300	Link 33

Planned	Energinet	DK2 → SE4	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	1700	1700	Link 33
Planned	Elering AS	EE → FI	2025-06-02	2025-08-25	83 dagar	1016	0-758	Link 86
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	1200	800	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-07-26	2025-07-28	2 dagar	1200	600	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	1200	900	Link 71
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 83
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 88
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	2145	300	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	2145	545	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2025-07-28	2025-08-01	4 dagar	723	233	Link 37
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	3700	300	Link 52
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-07-03	2025-08-25	52 dagar	800	600	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	600	180	Link 81
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	1200	200	Link 11
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	1200	100	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-08-03	2025-09-09	37 dagar	700	100	Link 7
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	700	700	Link 11
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	700	100	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	700	700	Link 81
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	250	100	Link 11
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	250	100	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	250	75	Link 81
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-04	2025-09-01	181 dagar	3900	300	Link 52
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-07-03	2025-08-25	52 dagar	3900	1000	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-07-27	2025-07-31	4 dagar	1500	200	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-08-03	2025-09-09	37 dagar	1500	500	Link 7
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2026-09-12	1016 dagar	1500	0-300	Link 66
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	600	600	Link 11

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	600	600	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-07-27	2025-07-31	4 dagar	3300	300-900	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-08-03	2025-09-09	37 dagar	3300	500	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	3300	1100	Link 81
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	1000	300	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2025-07-26	2025-07-28	2 dagar	1000	500	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	1000	300	Link 81
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	300	50	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2025-07-28	2025-08-03	6 dagar	300	90	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2025-07-27	2025-07-31	4 dagar	3300	1900	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	7300	600	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-07-26	2025-07-28	2 dagar	7300	1900	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	7300	1600	Link 71
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-07-24	2025-08-22	28 dagar	715	370	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	2810	1760	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-07-26	2025-07-28	2 dagar	2810	1960	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	2810	2160	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-07-28	2025-08-01	4 dagar	6200	1700	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	6200	1600	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-07-26	2025-07-28	2 dagar	6200	2100	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	6200	2300	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-02	2025-08-06	4 dagar	6200	2400	Link 92
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2025-07-28	2025-08-01	4 dagar	1300	600	Link 5
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2025-07-09	2025-08-10	32 dagar	1300	250	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2025-08-02	2025-08-06	4 dagar	1300	500	Link 92

Forbruk

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

Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-07-30	2025-07-30	0 dagar	396	135-238	Link 13
Unplanned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2025-06-22	2025-08-26	64 dagar	171	81-150	Link 32
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-08-02	2025-08-02	0 dagar	290	145	Link 2
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-08-02	2025-08-02	0 dagar	215	175	Link 3
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-08-02	2025-08-02	0 dagar	290	145	Link 4
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2025-08-03	2025-08-03	0 dagar	200	160-200	Link 1
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2025-07-17	2025-08-29	43 dagar	162	100-162	Link 25