

Kraftsituasjonen veke 35, 2025

Mindre vindkraftproduksjon og auka kraftprisar

I førre veke gjekk magasinfyllinga ned i samtlege prisområde i Noreg. Hovudårsaka til nedgangen var lite tilsig. Ein må rekne med variasjonar i magasinfyllinga utover hausten. I eit vêrbasert kraftsystem som det norske er det normalt at ressurssituasjonen i vassmagasina varierer.

Høgare kraftprisar i Norden

I veke 35 auka dei gjennomsnittlege kraftprisane i størstedelen av Norden samanlikna med veka før. Lågare produksjon av vindkraft medverka til prisauken. Dei nordiske prisområda fekk også færre timar med låge kraftprisar midt på dagen. Dette har samband med at produksjonen av solkraft på kontinentet minkar på denne tida av året. I Noreg var prisendringane førre veke små, bortsett frå i Vest-Noreg (NO5). Her auka prisane til eit nivå nærare Sørøst- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2).

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 35:

- Sørøst-Noreg (NO1): 97 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 100 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 13 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 4 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 79 øre/kWh

Mindre vind ga lågare kraftproduksjon

Samla kraftproduksjon i Norden gjekk ned blant anna grunna lågare vindkraftproduksjon. Samanlikna med veka før, gjekk vindkraftproduksjonen ned med om lag 40 prosent. Lågare kraftproduksjon og tilnærma uendra forbruk ga lågare nettoeksport frå Norden.

Magasinfyllinga gjekk ned i nord

Veke 35 var fyrste gong sidan snøsmeltinga starta i vår at magasinfyllinga i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) gjekk ned. Magasinfyllinga minka fordi tilsiget var lågt, samstundes som vasskraftproduksjonen heldt seg på nivå med veka før. Mot helga auka utvekslingskapasiteten frå Midt- og Nord-Noreg. I same periode vart kraftprisane i Midt-Noreg noko høgare.

Vêr og hydrologi

I veke 35 var temperaturen 0-2 grader over normalen i heile Noreg. I veke 36 er det venta temperaturar 2-4 grader over normalen i heile landet.

For veke 35 er det utrekna eit tilsig på 1,1 TWh, eller om lag 40 % av gjennomsnittet for veka. For veke 36 er det venta eit tilsig på 3,2 TWh, som er om lag 110 % av gjennomsnittet for veka.

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

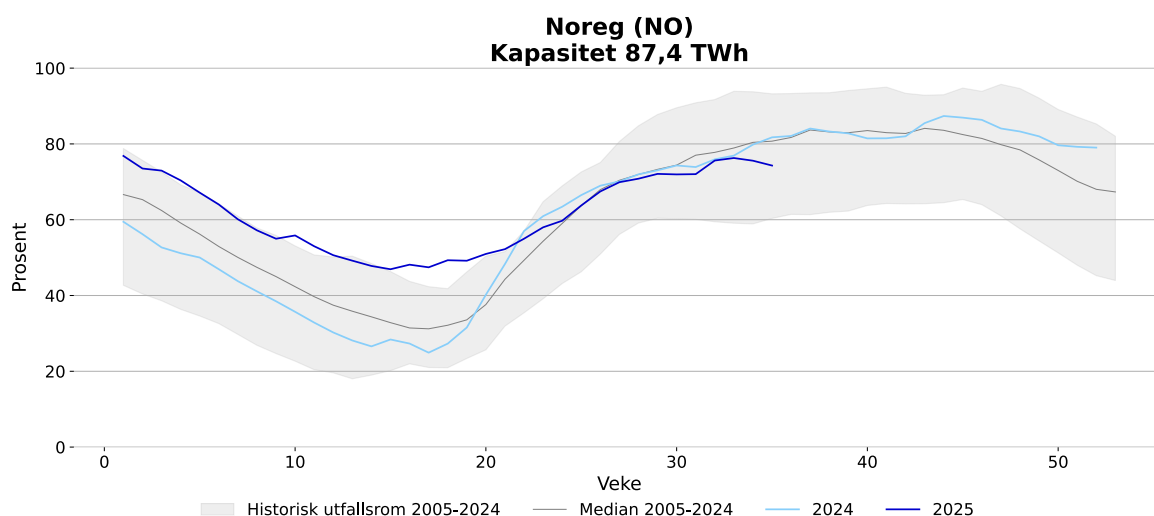
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

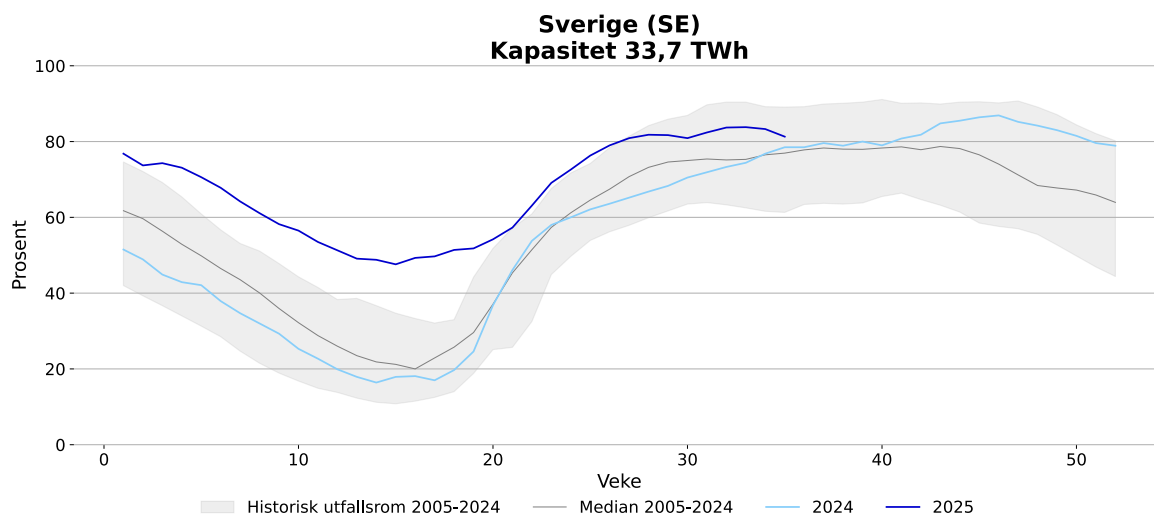
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 35 2025	Veke 34 2025	Veke 35 2024	Median veke 35	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	74,3	75,6	81,7	80,7	-1,3	-7,4	-6,4
Søraust-Noreg, NO1	71,9	73,0	95,2	89,2	-1,1	-23,3	-17,3
Sørvest-Noreg, NO2	57,1	58,0	82,9	80,3	-0,9	-25,8	-23,2
Midt-Noreg, NO3	91,4	92,8	82,9	82,9	-1,4	8,5	8,5
Nord-Noreg, NO4	94,7	95,7	69,1	79,5	-1,0	25,6	15,2
Vest-Noreg, NO5	76,8	79,1	89,0	85,9	-2,3	-12,2	-9,1
Sverige	81,3	83,3	78,5	77,0	-2,0	2,8	4,3

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

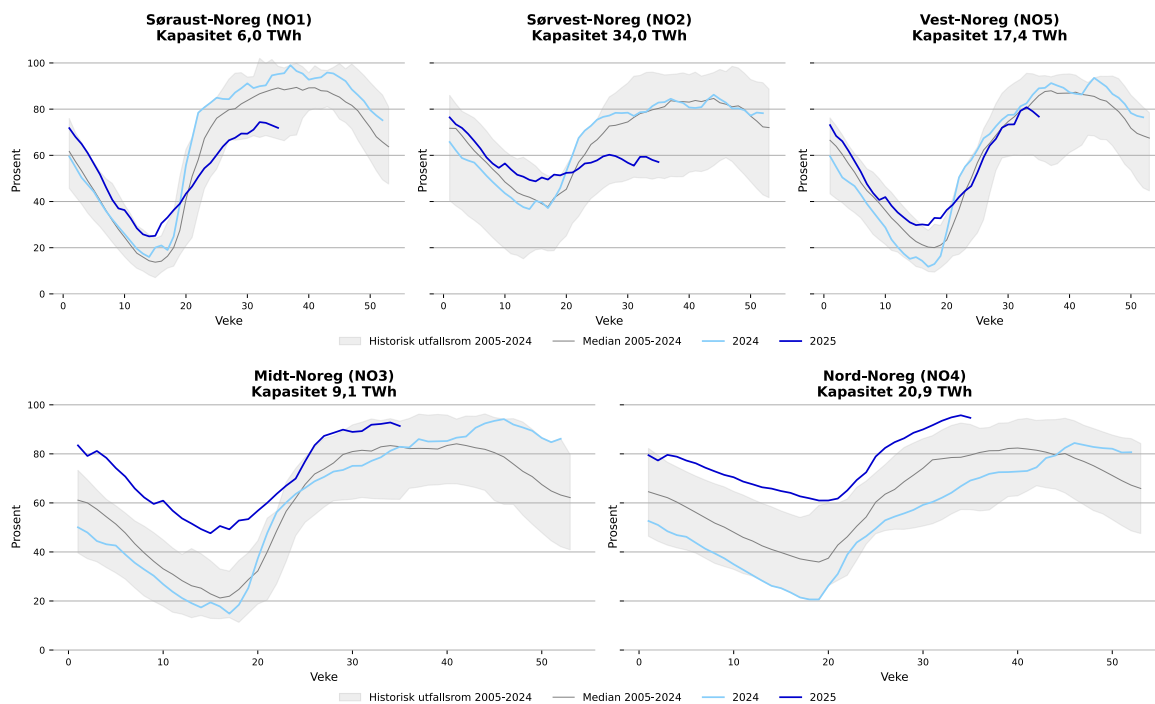
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



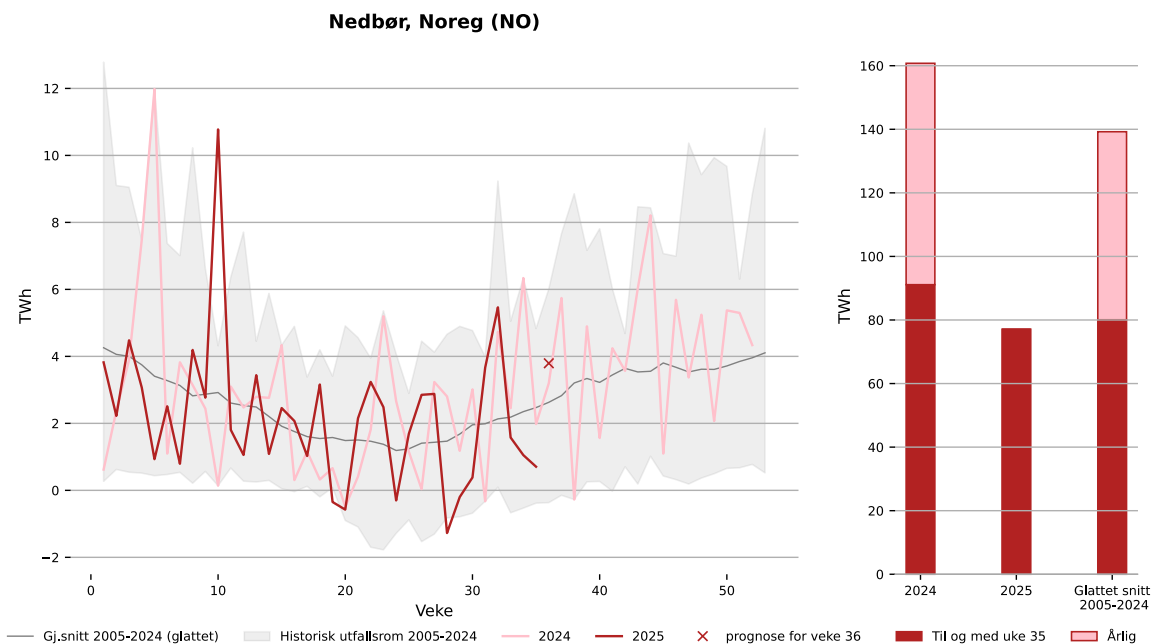
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



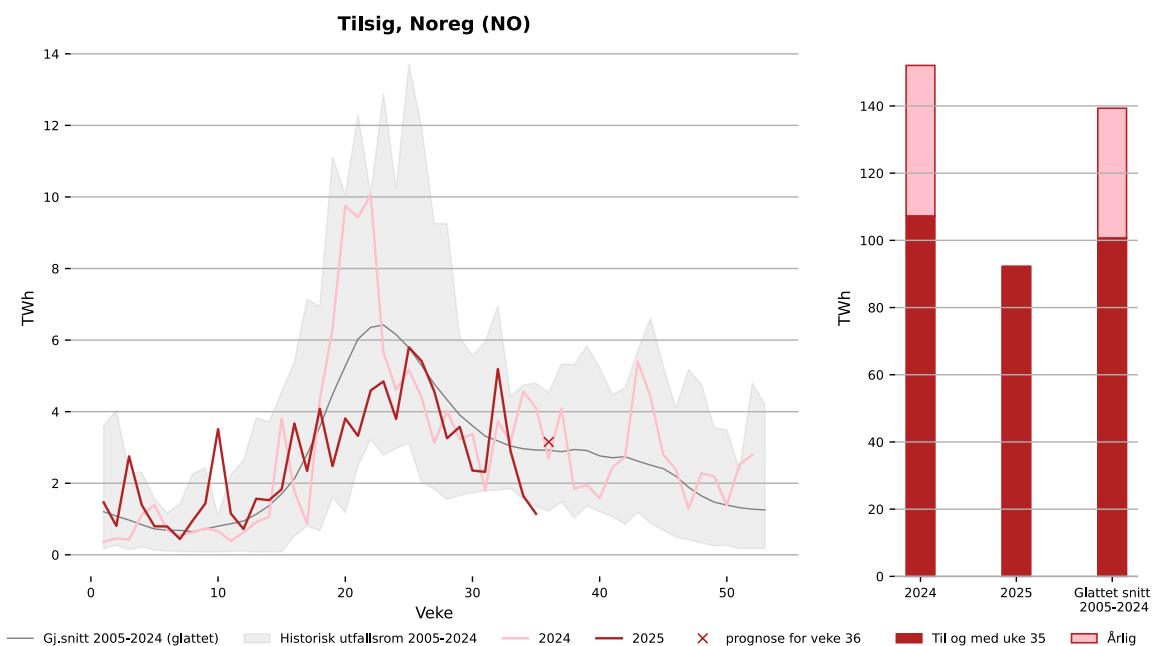
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

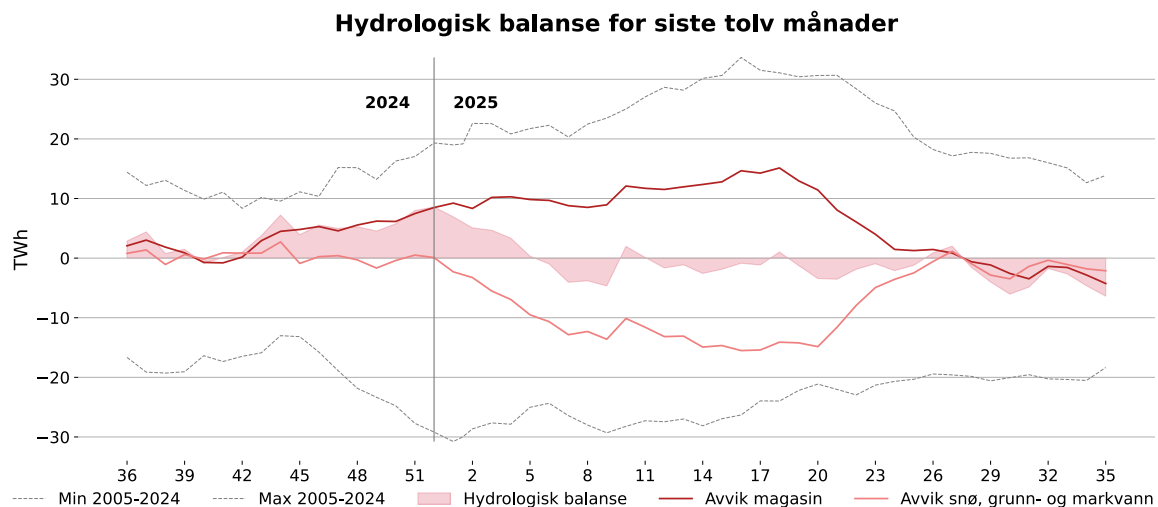
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



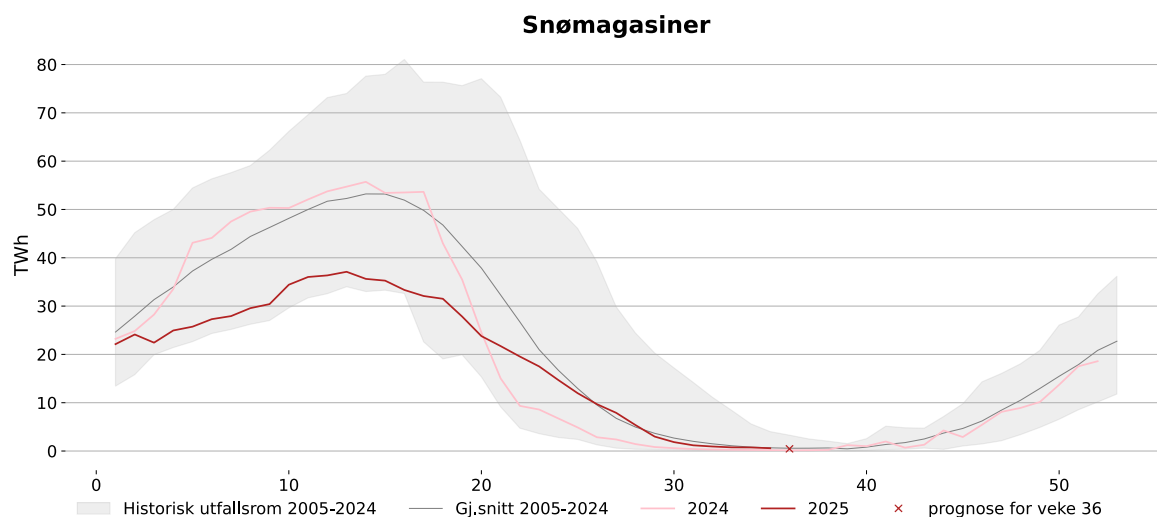
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 35 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 36 2025,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,7	29	3,8	144
Søraust-Noreg, NO1	0,1	34	0,4	131
Sørvest-Noreg, NO2	0,7	98	1,9	246
Midt-Noreg, NO3	-0,2	-	0,3	78
Nord-Noreg, NO4	-0,1	-	0,0	2
Vest-Noreg, NO5	0,2	26	1,1	163

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

	Veke 35 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 36 2025,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,1	39	3,2	108
Søraust-Noreg, NO1	0,2	45	0,3	98
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	41	1,3	163
Midt-Noreg, NO3	0,2	44	0,4	75
Nord-Noreg, NO4	0,2	43	0,4	76
Vest-Noreg, NO5	0,2	29	0,7	97

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-35 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-35 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	77,1	-3,0	92,2	-8,5
Søraust-Noreg, NO1	7,1	-2,2	11,3	-0,5
Sørvest-Noreg, NO2	18,7	-5,5	26,2	-3,9
Midt-Noreg, NO3	15,0	1,0	15,2	-2,5
Nord-Noreg, NO4	18,2	4,0	18,1	0,3
Vest-Noreg, NO5	18,3	0,0	21,6	-1,7

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

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 35	Veke 34	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 486	2 564	-77	-3 %
NO1	240	282	-42	-15 %
NO2	701	745	-44	-6 %
NO3	429	463	-35	-8 %
NO4	495	522	-26	-5 %
NO5	621	552	70	13 %
Sverige	2 408	2 640	-232	-9 %
SE1	555	536	19	3 %
SE2	873	1 031	-158	-15 %
SE3	909	948	-39	-4 %
SE4	70	125	-54	-44 %
Danmark	421	619	-198	-32 %
Jylland	293	451	-157	-35 %
Sjælland	128	168	-40	-24 %
Finland	1 269	1 250	18	1 %
Norden	6 584	7 073	-489	-7 %

Forbruk

Norge	2 188	2 207	-19	-1 %
NO1	479	476	3	1 %
NO2	618	597	22	4 %
NO3	497	509	-11	-2 %
NO4	325	334	-9	-3 %
NO5	269	292	-24	-8 %
Sverige	2 155	2 124	31	1 %
SE1	197	189	8	4 %
SE2	252	257	-6	-2 %
SE3	1 362	1 350	12	1 %
SE4	344	327	17	5 %
Danmark	680	688	-8	-1 %
Jylland	425	432	-7	-2 %
Sjælland	255	256	-1	-1 %
Finland	1 421	1 443	-22	-2 %
Norden	6 445	6 462	-17	0 %

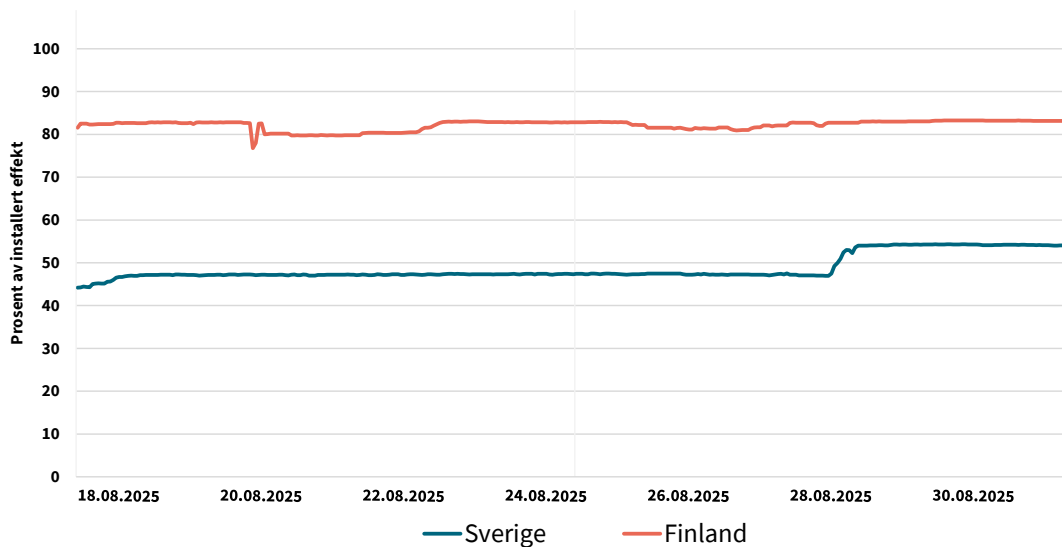
Nettoeksport

Norge	298	356	-58	
Sverige	252	516	-264	
Danmark	-259	-69	-190	
Finland	-153	-192	40	
Norden	139	611	-472	

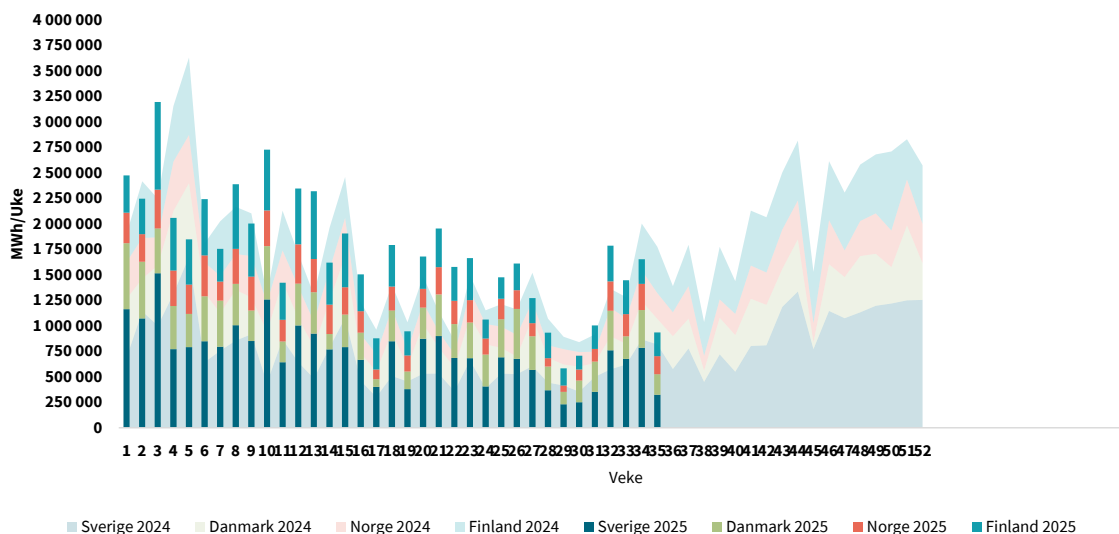
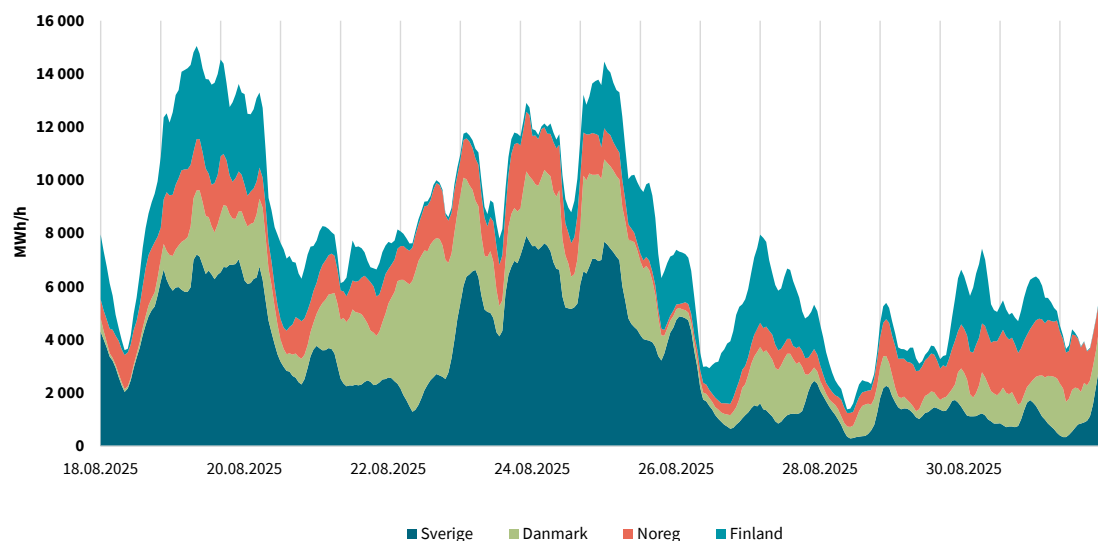
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

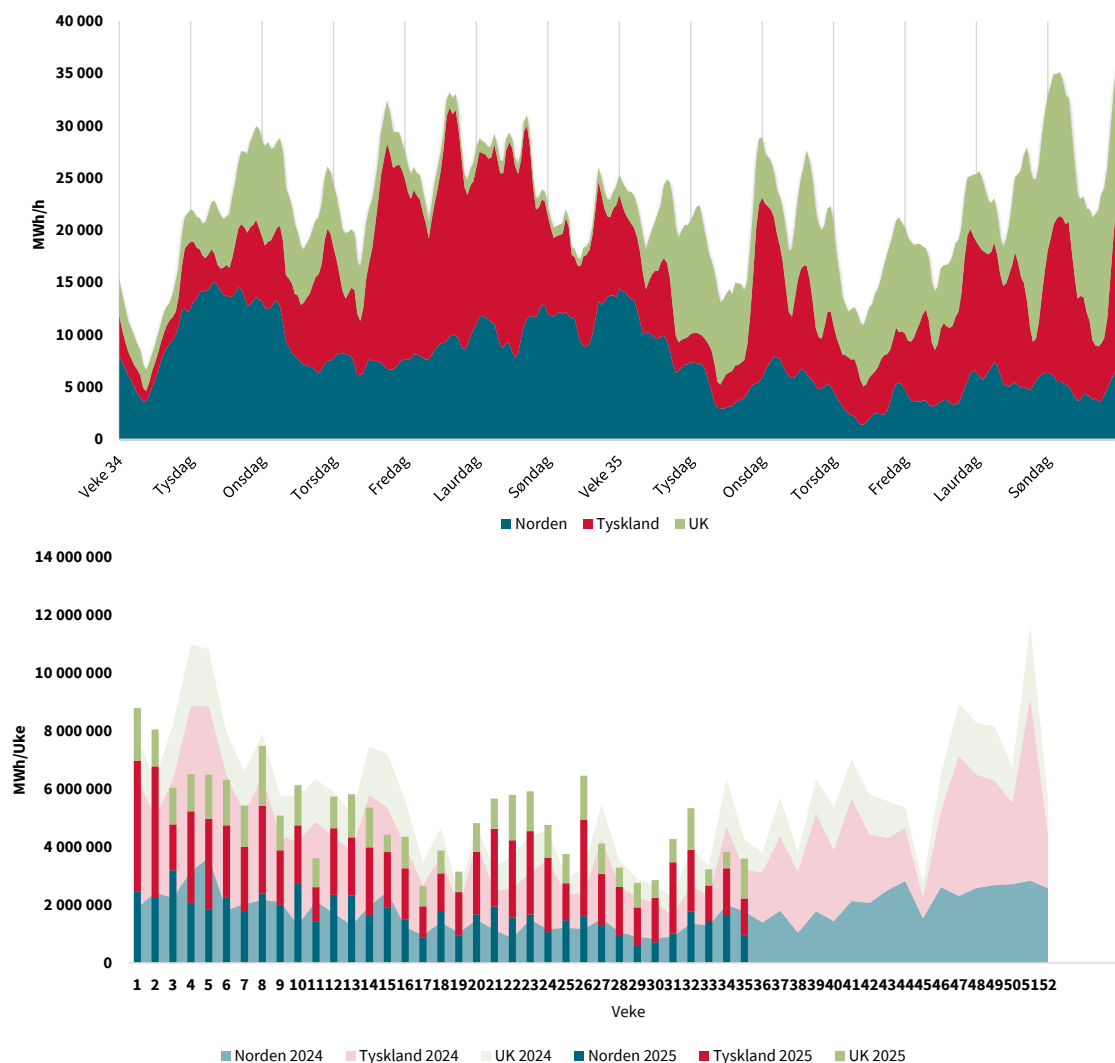
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

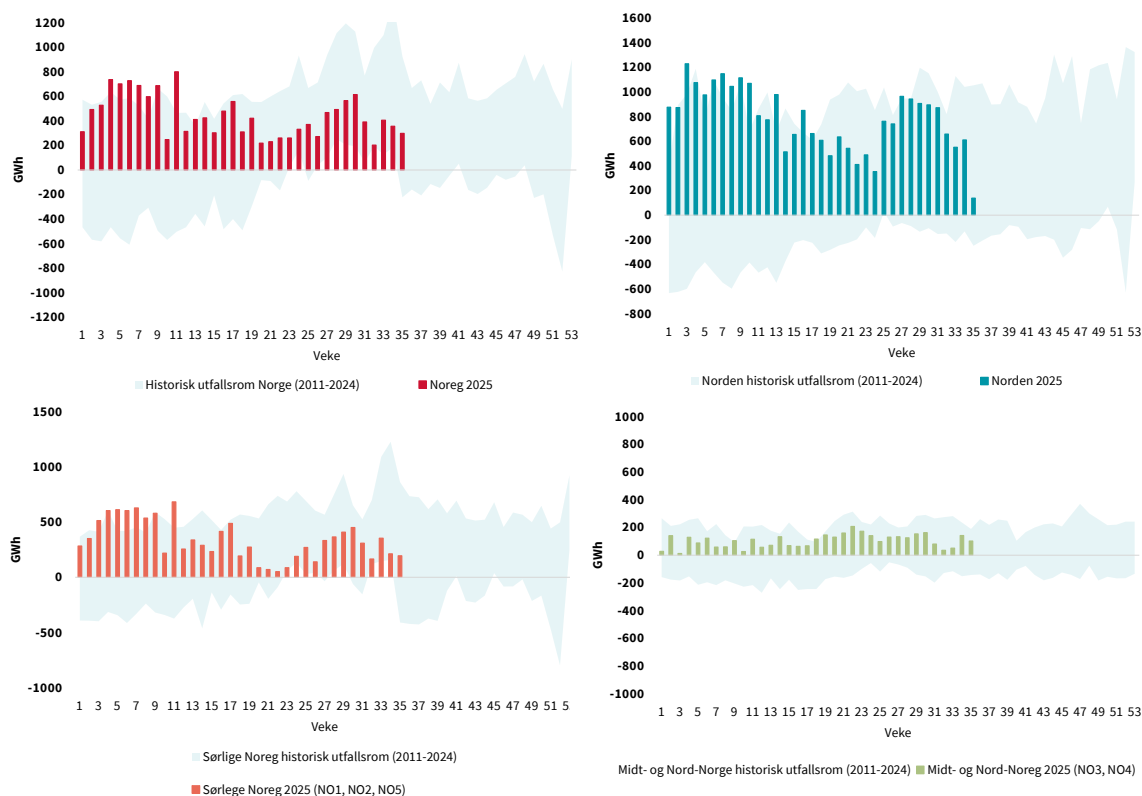
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	69,9	71,2	-1,8	-1,3
Forbruk	58,1	57,9	0,2	0,1
Nettoeksport	11,8	13,2		-1,4
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	36,0	30,1	19,4	5,8
Forbruk	32,3	31,9	1,5	0,5
Nettoeksport	3,6	-1,7		5,4
Noreg				
Produksjon	105,8	101,3	4,3	4,6
Forbruk	90,4	89,8	0,7	0,6
Nettoeksport	15,5	11,5		4,0
Norden				
Produksjon	284,9	280,1	1,7	4,8
Forbruk	257,6	255,6	0,8	2,0
Nettoeksport	27,3	24,5		2,8

* 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

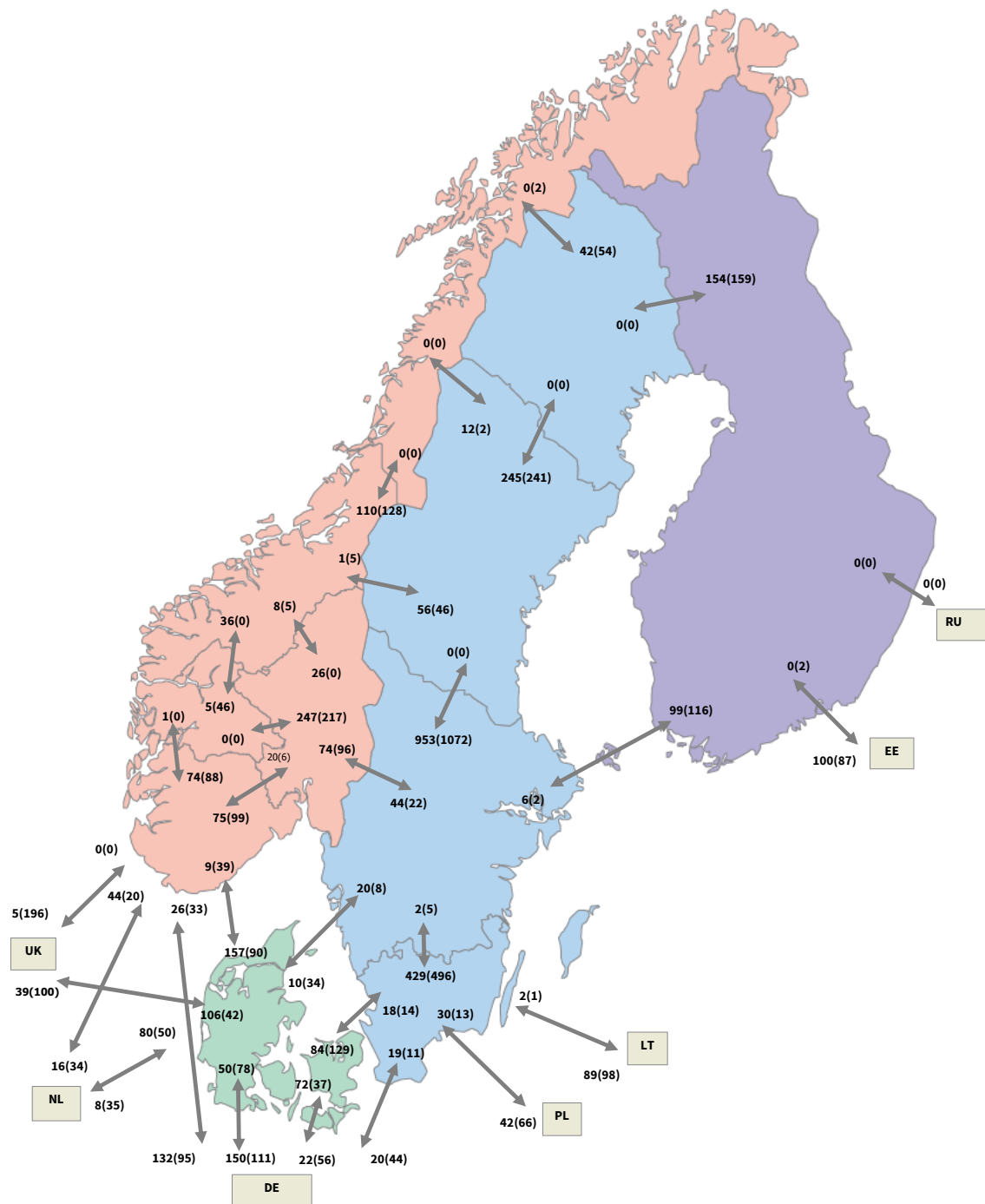


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



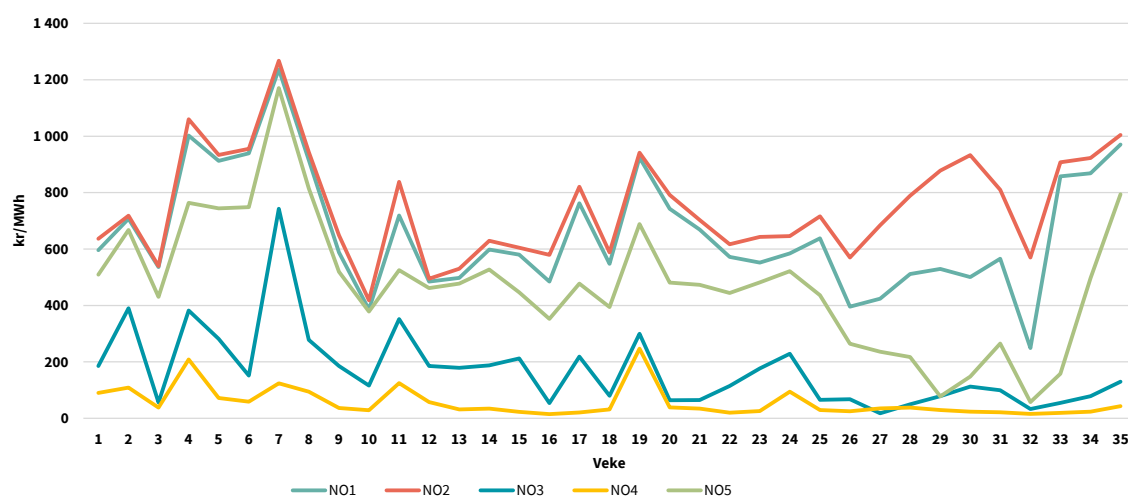
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 35	Veke 34 (2025)	Veke 35 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	970,3	868,4	64,9	11,7	1394,6
NO2	1004,2	922,4	439,2	8,9	128,6
NO3	130,1	78,7	69,9	65,3	86,0
NO4	43,4	23,7	73,4	82,7	-40,9
NO5	794,1	497,0	41,5	59,8	1814,6
SE1	703,1	284,8	27,3	146,9	2479,8
SE2	679,1	237,6	27,3	185,8	2391,9
SE3	894,8	649,0	36,8	37,9	2328,4
SE4	1071,1	906,4	371,3	18,2	188,4
Finland	978,2	1071,3	76,9	-8,7	1171,7
Jylland	1061,6	933,5	993,9	13,7	6,8
Sjælland	1087,3	947,4	960,9	14,8	13,2
Nederland	974,8	942,2	1027,0	3,5	-5,1
Tyskland	1062,1	953,9	1080,1	11,3	-1,7
Polen	1205,2	1057,6	1315,4	14,0	-8,4
Storbritannia	941,2	1118,6	952,1	-15,9	-1,1
Frankrike	654,8	694,6	922,8	-5,7	-29,0
Belgia	873,4	908,1	953,5	-3,8	-8,4

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

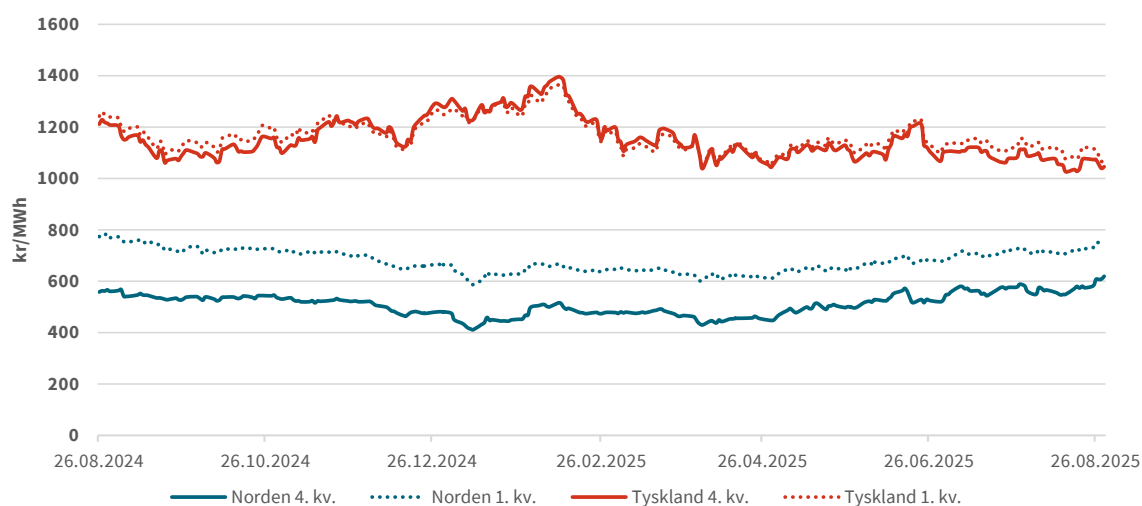


Terminmarknaden

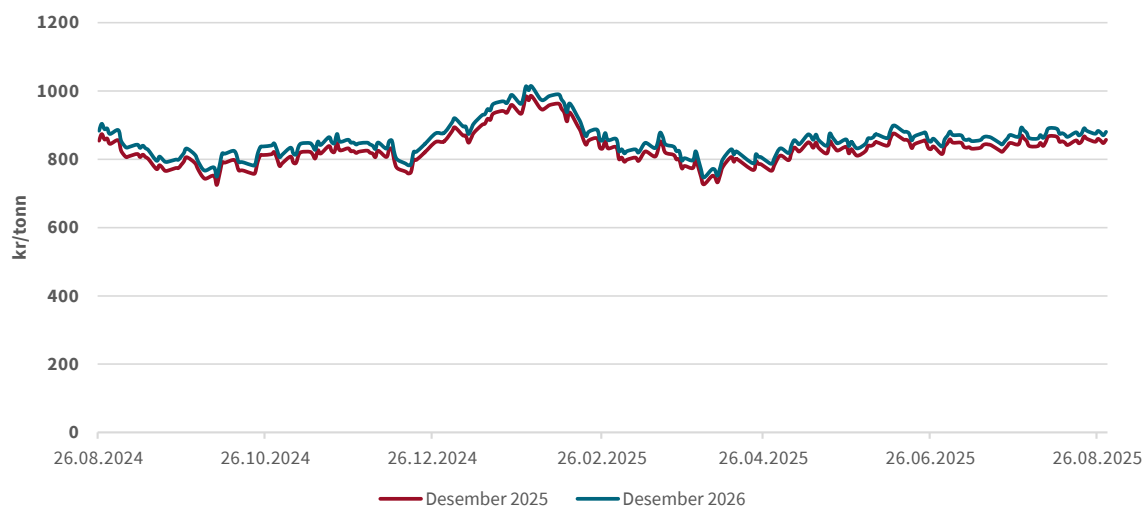
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 35	Veke 34	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	547,1	453,1	20,7
	Oktober	523,6	456,7	14,7
	4. kvartal 2025	620,0	575,3	7,8
	1. kvartal 2026	762,2	727,1	4,8
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2025	1046,2	1078,0	-2,9
	1. kvartal 2026	1072,9	1122,1	-4,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	857,4	860,5	-0,4
	Desember 2026	880,2	883,1	-0,3

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)	Utlagjengeleg (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 46
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2025-08-24	2025-09-21	28 dagar	427	427	Link 147
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-04-30	2025-09-30	153 dagar	409	409	Link 150
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-08-20	2025-09-12	23 dagar	478	128-478	Link 12
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2025-07-18	2025-09-05	49 dagar	254	254	Link 45
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-06-01	2025-10-08	129 dagar	150	149-150	Link 57
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2025-08-17	2025-09-07	21 dagar	507	507	Link 32
Unplanned	FI	Value Oy	Äänekoski	2025-07-09	2025-09-09	61 dagar	260	180-260	Link 65
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2025-08-08	2025-09-01	23 dagar	230	230	Link 5
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2025-07-28	2025-09-01	35 dagar	160	160	Link 9
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-12	501 dagar	1600	30-187	Link 35
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2025-05-19	2025-09-29	133 dagar	145	145	Link 69
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-04-11	2025-09-18	159 dagar	170	170	Link 74
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB5	2025-07-28	2025-09-07	41 dagar	160	160	Link 81
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-06-24	2026-04-06	285 dagar	890	155	Link 105
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2025-07-28	2025-08-31	34 dagar	160	160	Link 107
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2025-08-24	2025-08-31	6 dagar	640	480	Link 6
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-04-01	2025-10-01	183 dagar	206	206	Link 14
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Skjerka	2025-08-11	2025-09-05	25 dagar	208	104-208	Link 126
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 13

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

Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2025-08-25	2025-08-29	4 dagar	185	185	Link 17
Unplanned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2025-08-22	2025-08-27	4 dagar	110	0-110	Link 38
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2025-08-27	2025-10-30	64 dagar	110	110	Link 39
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2025-07-05	2025-09-01	58 dagar	165	0-165	Link 52
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Songa G1	2025-08-04	2025-10-31	88 dagar	136	136	Link 56
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2025-08-15	2025-09-12	28 dagar	160	160	Link 59
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2025-08-17	2025-12-31	135 dagar	160	160	Link 72
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 89
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-12-20	244 dagar	310	310	Link 108
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2025-09-01	2025-10-17	46 dagar	165	165	Link 116
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2025-08-25	2025-09-05	11 dagar	101	101	Link 125
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 133
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2025-08-25	2025-09-05	11 dagar	110	110	Link 154
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Skjomen	2025-09-01	2025-09-14	13 dagar	300	300	Link 118
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2025-11-17	203 dagar	120	120	Link 73
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2025-08-18	2025-08-29	11 dagar	350	350	Link 149
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2025-08-15	2025-09-12	28 dagar	275	275	Link 79
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-01-30	298 dagar	280	280	Link 36
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G2	2025-09-01	2025-09-05	4 dagar	125	125	Link 80
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2025-08-06	2025-11-21	107 dagar	310	310	Link 94
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G2	2025-08-25	2025-08-27	2 dagar	110	0-110	Link 153
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2025-08-25	2025-08-29	4 dagar	201	201	Link 16
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure	2025-08-20	2025-09-09	20 dagar	445	189-445	Link 66
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur	2025-08-25	2025-09-26	32 dagar	207	207	Link 90
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2025-08-20	2025-09-09	20 dagar	170	170	Link 95
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2025-08-18	2025-09-05	18 dagar	216	216	Link 148
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-09-05	219 dagar	372	65-315	Link 30
Planned	SE2	Fortum Sverige AB	Krångede	2025-06-23	2025-12-05	165 dagar	252	42-252	Link 100

Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2025-08-28	2025-09-01	3 dagar	1104	554	Link 4
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2025-08-17	2025-08-28	11 dagar	1104	1104	Link 22
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2025-06-02	2025-10-31	151 dagar	207	39-207	Link 48
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2025-08-03	2025-09-13	41 dagar	1134	1134	Link 106
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2025-10-26	245 dagar	330	130-330	Link 130
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-10-17	202 dagar	1400	1400	Link 15
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2025-09-01	2025-09-05	4 dagar	130	130	Link 20
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 135
Unplanned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-08-22	2025-09-02	11 dagar	448	448	Link 27

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-08-04	2025-09-05	32 dagar	1200	400-1200	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2025-08-04	2025-09-05	32 dagar	1200	400-1200	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-20	2025-09-12	23 dagar	1000	25-325	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-20	2025-09-12	23 dagar	985	361-654	Link 26
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-08-05	2025-08-31	26 dagar	3900	1400	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-07	2025-09-02	57 dagar	1000	25-325	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-09	647 dagar	1000	25-800	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-07	2025-09-02	57 dagar	985	361-654	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-09	647 dagar	985	361-985	Link 44
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-04	2025-09-10	190 dagar	3900	300	Link 47
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-03-04	2025-09-10	190 dagar	2145	300	Link 47
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-03-04	2025-09-10	190 dagar	3700	300	Link 47
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-04	2025-09-10	190 dagar	700	100	Link 47
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-04	2025-09-10	190 dagar	250	100	Link 47
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-04	2025-09-10	190 dagar	1200	100	Link 47
Planned	Elering AS	EE → FI	2025-08-25	2025-08-29	4 dagar	1016	358	Link 50
Planned	Elering AS	FI → EE	2025-08-25	2025-08-29	4 dagar	1016	358	Link 50
Planned	Elering AS	EE → FI	2025-06-02	2025-08-25	83 dagar	1016	0-758	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-25	2025-11-12	79 dagar	1000	25-400	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-18	2025-09-30	43 dagar	1000	25-400	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-25	2025-11-12	79 dagar	985	361-654	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-18	2025-09-30	43 dagar	985	361-654	Link 63
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2025-08-25	2025-09-05	11 dagar	2200	200	Link 64
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-08-25	2025-09-05	11 dagar	3700	400	Link 64
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-08-21	2025-09-16	26 dagar	1500	900	Link 67
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-08-21	2025-09-16	26 dagar	700	400	Link 67

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-08-21	2025-09-16	26 dagar	3300	700	Link 67
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2025-08-21	2025-09-16	26 dagar	1100	600	Link 67
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2025-08-21	2025-09-16	26 dagar	600	300	Link 67
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-08-03	2025-09-16	44 dagar	1500	500	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-08-03	2025-09-16	44 dagar	700	100	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-08-03	2025-09-16	44 dagar	3300	500	Link 68
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2025-07-24	2025-11-23	122 dagar	715	370	Link 70
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-07-24	2025-11-23	122 dagar	715	370	Link 70
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2025-08-20	2025-08-29	9 dagar	500	500	Link 71
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2025-08-20	2025-08-29	9 dagar	1000	500	Link 71
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2025-08-20	2025-08-29	9 dagar	500	500	Link 71
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-08-20	2025-08-29	9 dagar	2145	200	Link 71
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2025-08-20	2025-08-29	9 dagar	2095	200	Link 71
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2025-08-20	2025-08-29	9 dagar	600	100	Link 71
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-08-20	2025-08-29	9 dagar	700	200	Link 71
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2025-08-20	2025-08-29	9 dagar	600	100	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-11	2025-10-02	52 dagar	1000	25-400	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-25	2025-10-02	38 dagar	1000	25-400	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-11	2025-10-02	52 dagar	985	361-654	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-25	2025-10-02	38 dagar	985	361-654	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	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 84
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 85
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	6200	1600	Link 86
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	7300	600	Link 86
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	2810	1760	Link 86
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	1200	800	Link 86

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-03	2025-09-17	45 dagar	1000	25-325	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-03	2025-09-17	45 dagar	985	361-654	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-28	2025-10-30	94 dagar	1000	25-400	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-28	2025-10-30	94 dagar	985	361-654	Link 93
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	1300	100	Link 96
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	6200	700	Link 96
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	2145	1345	Link 96
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	715	315	Link 96
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-08-04	2025-08-27	23 dagar	3900	800	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-09	2025-09-22	74 dagar	1000	25-325	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-09	2025-09-22	74 dagar	985	361-654	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-04	2025-09-12	39 dagar	1000	25-325	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-04	2025-09-12	39 dagar	985	361-654	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	1000	25-625	Link 103
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	985	361-946	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-01	2025-09-04	65 dagar	1000	25-400	Link 112
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-23	2025-09-12	81 dagar	1000	25-400	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-01	2025-09-04	65 dagar	985	361-654	Link 114
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-23	2025-09-12	81 dagar	985	361-654	Link 115
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 119
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 120
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	1000	25-625	Link 121
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	985	361-946	Link 122
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 123
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 124
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-28	2025-08-31	64 dagar	1000	25-400	Link 127
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-28	2025-08-31	64 dagar	985	361-400	Link 128
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2026-09-12	1016 dagar	1500	0-300	Link 129

Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2025-08-25	2025-09-25	31 dagar	2095	700	Link 131
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2025-08-25	2025-09-25	31 dagar	500	300	Link 131
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-08-25	2025-09-25	31 dagar	3900	1300	Link 131
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-08-25	2025-09-25	31 dagar	800	600	Link 131
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-07-03	2025-08-25	52 dagar	800	600	Link 132
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-07-03	2025-08-25	52 dagar	3900	1000	Link 132
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	6200	2300	Link 134
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	7300	1600	Link 134
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	1200	900	Link 134
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	2810	2160	Link 134
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-03	2025-09-14	42 dagar	2145	545	Link 134
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-08-18	2025-08-31	13 dagar	250	250	Link 136
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2025-08-18	2025-08-31	13 dagar	1000	300	Link 136
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-08-18	2025-08-31	13 dagar	1200	300	Link 136
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-08-18	2025-08-31	13 dagar	700	200	Link 136
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2025-08-18	2025-08-31	13 dagar	300	300	Link 136
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 137
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 138
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-21	2025-09-12	53 dagar	1000	25-325	Link 142
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-21	2025-09-12	53 dagar	985	361-654	Link 143
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-28	2025-10-15	109 dagar	985	361-654	Link 144
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-28	2025-10-15	109 dagar	1000	25-400	Link 145
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2025-08-25	2025-09-05	11 dagar	1400	1400	Link 152
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2025-08-25	2025-09-05	11 dagar	1400	1400	Link 152
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 155
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 155
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-08-25	2025-11-09	76 dagar	7300	1600	Link 157
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-25	2025-11-09	76 dagar	2145	2045	Link 157

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-08-25	2025-11-09	76 dagar	715	615	Link 157
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-25	2025-11-09	76 dagar	6200	2700	Link 157

Forbruk

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	SSV18	2025-08-24	2025-08-27	3 dagar	200	100-150	Link 29
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2025-09-01	2025-09-01	0 dagar	250	117	Link 2
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-09-01	2025-09-01	0 dagar	396	131-199	Link 3
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-08-28	2025-08-31	2 dagar	396	136-150	Link 10
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-08-27	2025-08-28	1 dagar	396	152-211	Link 28
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-08-27	2025-08-27	0 dagar	260	160	Link 34
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2025-08-10	2025-10-17	67 dagar	160	60-120	Link 37
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-08-28	2025-08-28	0 dagar	396	140	Link 40
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-08-26	2025-08-26	0 dagar	396	131	Link 49
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-08-26	2025-08-26	0 dagar	260	160	Link 51
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-08-25	2025-08-25	0 dagar	396	169	Link 54
Planned	FI	UPM Energy Oy	Tervasaari Paper Mill / PM	2025-08-25	2025-09-07	13 dagar	115	105	Link 58
Unplanned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2025-06-22	2025-09-29	98 dagar	171	81-150	Link 53
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2025-08-30	2025-08-31	0 dagar	250	105	Link 8
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2025-08-27	2025-08-28	1 dagar	250	110-240	Link 19
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-08-27	2025-08-27	0 dagar	210	145	Link 31
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-08-29	2025-09-17	19 dagar	290	115-150	Link 11
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-08-28	2025-09-11	14 dagar	215	135	Link 151
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2025-08-31	2025-08-31	0 dagar	200	165	Link 7
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2025-08-25	2025-08-28	3 dagar	149	137	Link 21
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2025-07-17	2025-08-29	43 dagar	162	100-162	Link 91
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2025-08-26	2025-08-26	0 dagar	230	120	Link 109