

Kraftsituasjonen veke 36, 2025

Auka magasininfylling og lågare kraftprisar i sørlege Noreg

I førre veke gjekk magasininfyllinga opp i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) med 3,9 prosenteiningar. Særleg sterk var auken i Sørvest-Noreg (NO2) på 4,4 prosenteiningar. Hovudårsaka til oppgangen var mykje tilsig. I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) gjekk magasininfyllinga noko ned. Hovudårsaka bak nedgangen var mindre tilsig enn normalt.

Lågare kraftprisar i store delar av Norden og på kontinentet

I veke 36 var vekeprisane lågare i store delar av Norden og på kontinentet, samanlikna med veka før. Vekeprisane vart reduserte i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5), medan dei var tilnærma uendra i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4).

Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 36:

- Sørøst-Noreg (NO1): 71 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 76 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 15 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 5 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 60 øre/kWh

Auka vindkraftproduksjon bidrog til lågare kraftprisar

Årsaka til dei reduserte kraftprisane var mellom anna auka vindkraftproduksjon i Norden og på kontinentet. På onsdag og torsdag bidrog høg vindkraftproduksjon til timar med låge prisar, noko som var ein viktig årsak til at gjennomsnittsprisane gjekk ned samanlikna med veka før.

I helga fekk Tyskland i periodar et stort overskott av kraft. Det var i timar med høg vind- og solkraftproduksjon i kombinasjon med lågare forbruk grunna helg. Det gav låge prisar og kraftimport til Noreg. På sundag fekk Noreg også kraftimport frå Storbritannia. Kabelen mellom Noreg og Storbritannia kom attende på nett rett før helga, etter ein periode med vedlikehald.

Auka magasininfylling i sørlege Noreg

Mykje nedbør ga høgt tilsig i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) i veka som gjekk. Det gav auka produksjon frå elvekraft, medan det var liten endring i produksjonen frå vasskraftverk med magasin. Ein stor del av tilsiget gjekk dermed til å fylle opp vassmagasina, som fekk ei monaleg auke. I Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) gjekk magasininfyllinga noko ned for andre veke på rad. Hovudårsaka bak nedgangen var mindre tilsig enn normalt.

Vêr og hydrologi

I veke 36 var temperaturen rundt lag 2 grader over normalen i Sør-Noreg og 4–5 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 37 er det og venta temperaturar som er om lag 2 grader over normalen i sør og 4 grader over normalen i nord.

For veke 36 er det utrekna eit tilsig på 4,5 TWh, eller om lag 150 % av gjennomsnittet for veka. For veke 37 er det venta eit tilsig på 2,7 TWh, som er om lag 90 % av gjennomsnittet for veka.

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

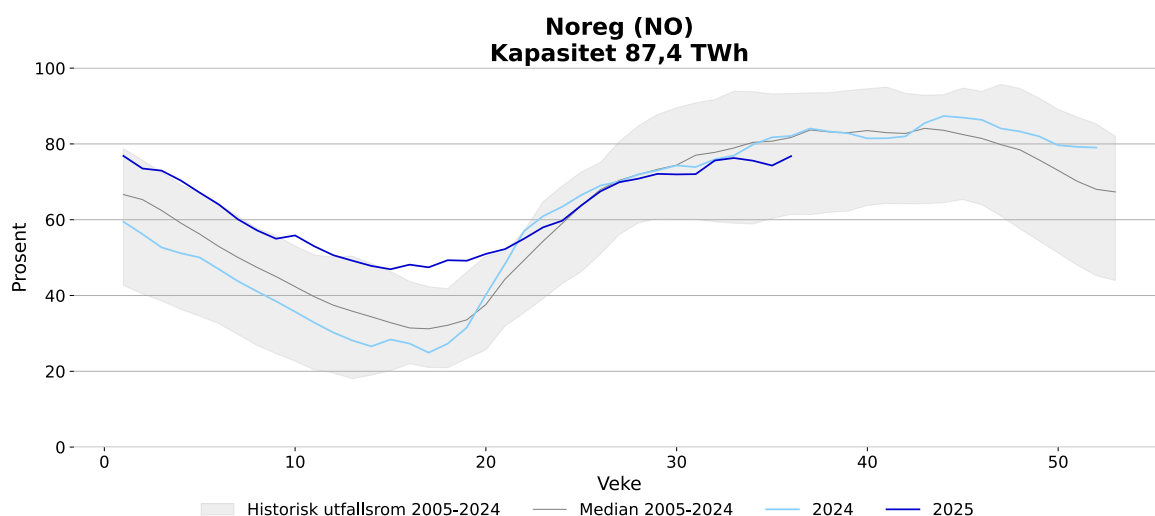
Magasininfylling

Tabell 1 Magasininfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

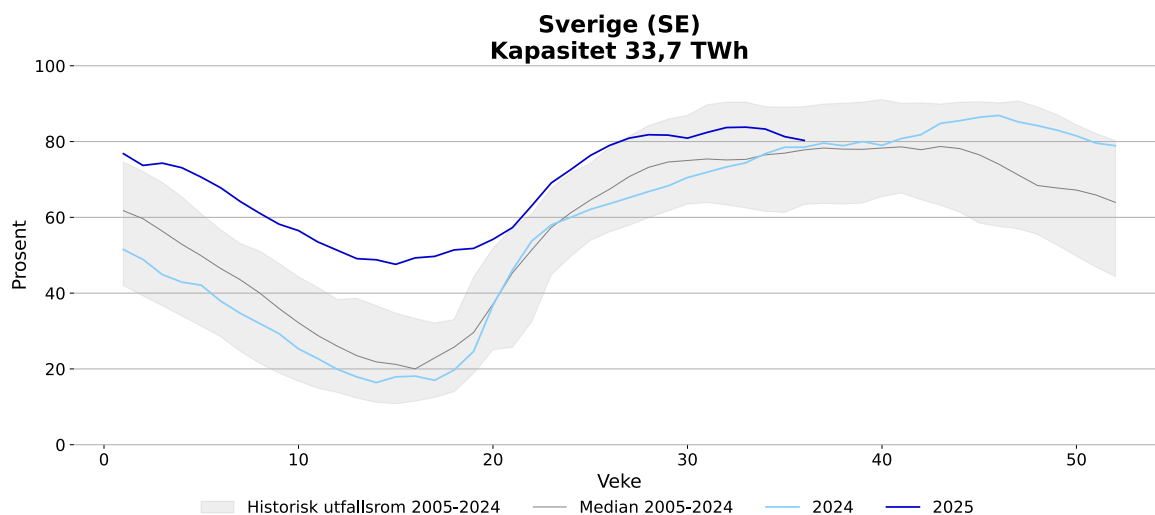
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 36 2025	Veke 35 2025	Veke 36 2024	Median veke 36	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	76,8	74,3	82,1	81,7	2,5	-5,3	-4,9
Søraust-Noreg, NO1	76,3	71,9	95,6	88,4	4,4	-19,3	-12,1
Sørvest-Noreg, NO2	61,7	57,1	83,0	81,1	4,6	-21,3	-19,4
Midt-Noreg, NO3	90,6	91,4	82,8	82,2	-0,7	7,8	8,4
Nord-Noreg, NO4	94,4	94,6	70,3	80,5	-0,2	24,1	13,9
Vest-Noreg, NO5	79,2	76,8	89,2	87,6	2,4	-10,0	-8,4
Sverige	80,3	81,3	78,5	77,8	-1,0	1,8	2,5

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

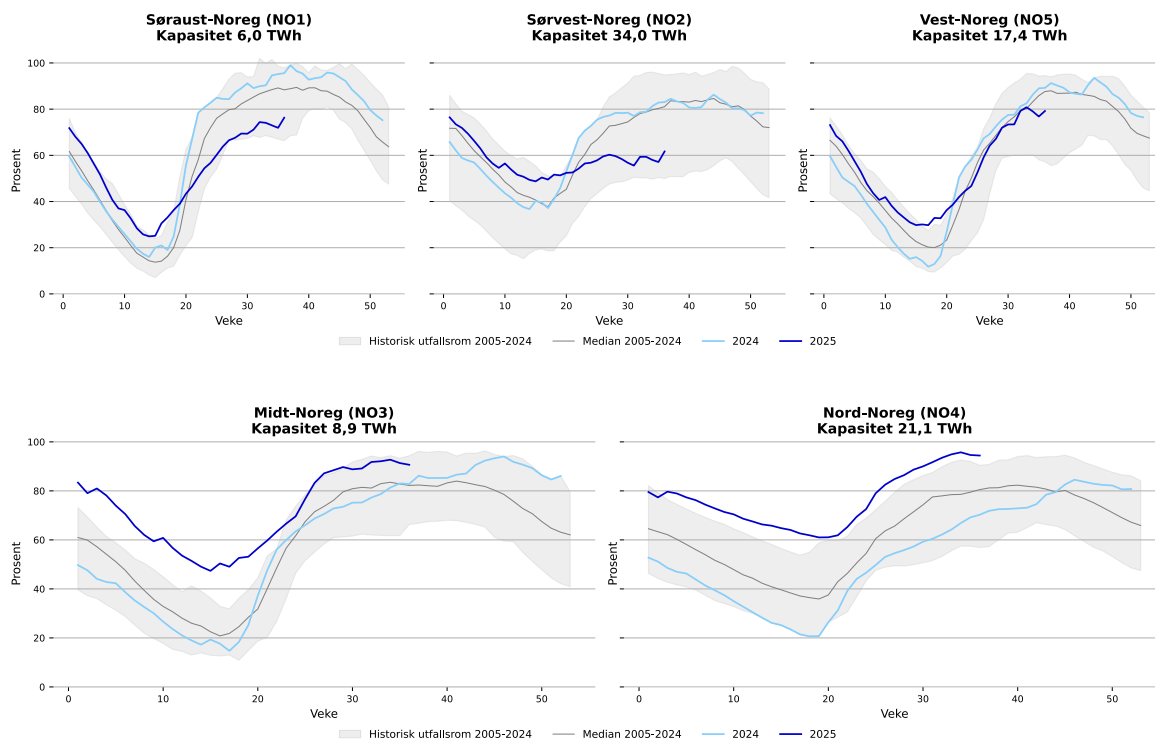
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



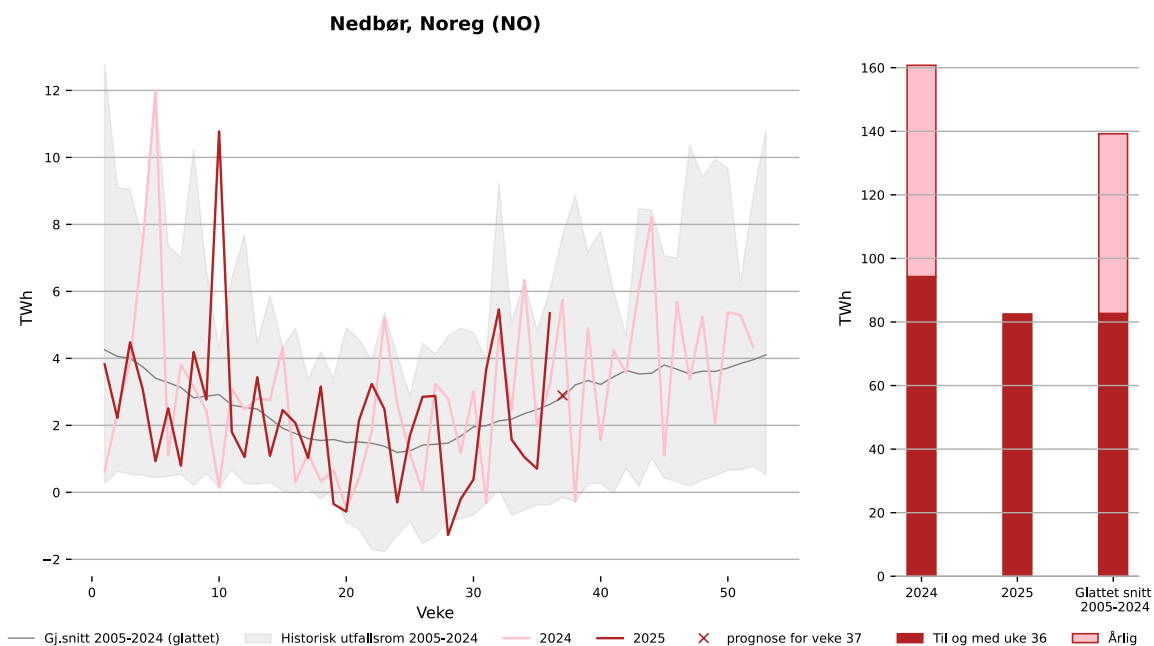
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



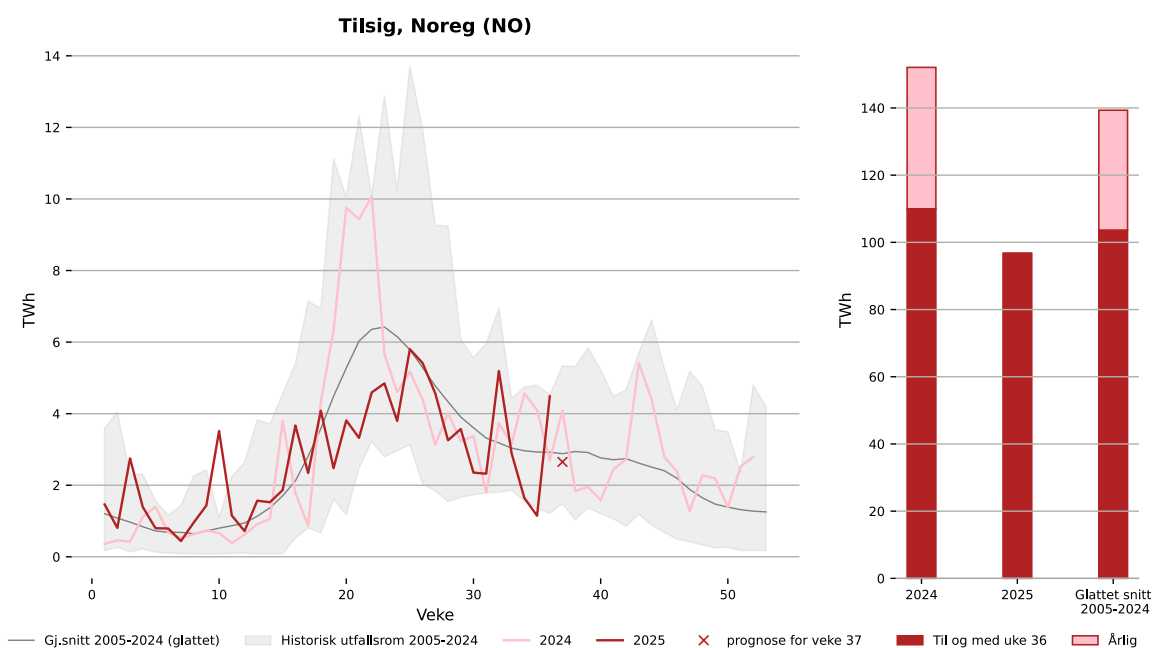
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

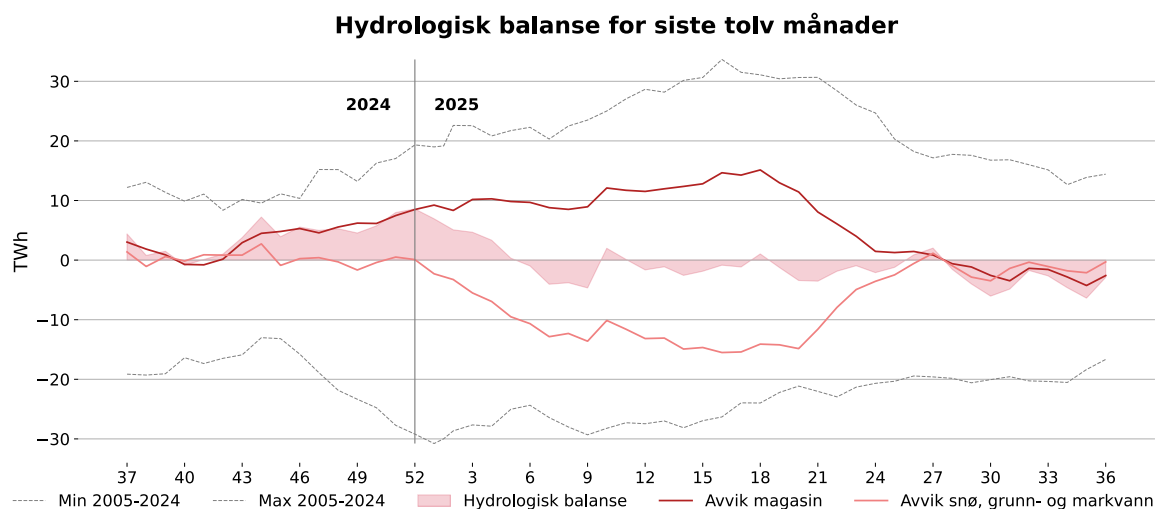
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



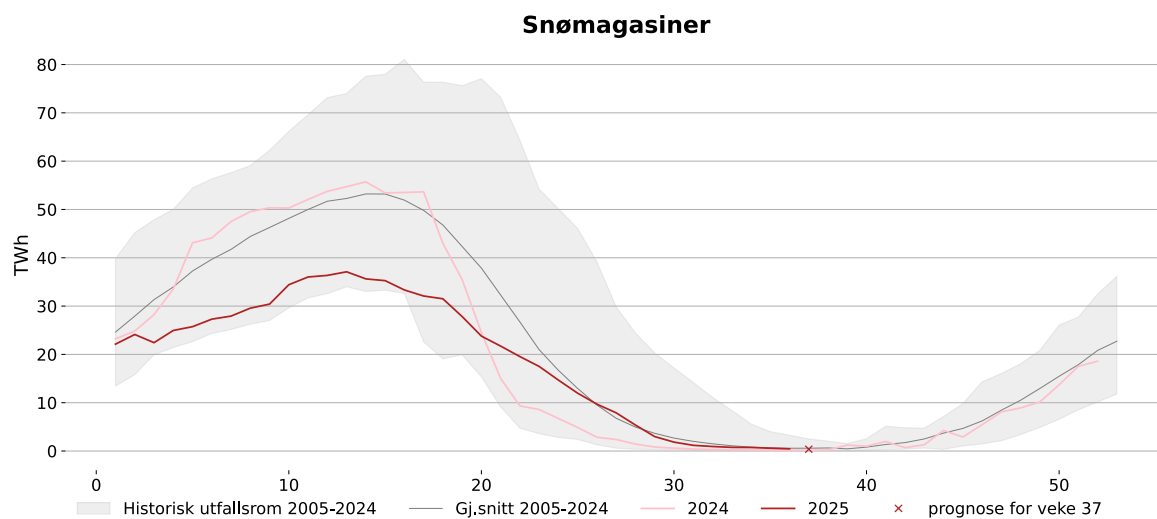
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 36 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 37 2025,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	5,3	203	2,9	102
Søraust-Noreg, NO1	0,6	179	0,8	249
Sørvest-Noreg, NO2	2,8	351	1,3	151
Midt-Noreg, NO3	0,4	83	0,2	48
Nord-Noreg, NO4	0,3	68	0,0	-
Vest-Noreg, NO5	1,3	201	0,5	80

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

	Veke 36 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 37 2025,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,5	153	2,7	92
Søraust-Noreg, NO1	0,5	158	0,3	104
Sørvest-Noreg, NO2	2,3	282	1,0	128
Midt-Noreg, NO3	0,3	54	0,3	55
Nord-Noreg, NO4	0,4	72	0,4	81
Vest-Noreg, NO5	1,0	132	0,6	79

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-36 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-36 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	82,4	-0,3	96,8	-6,9
Søraust-Noreg, NO1	7,7	-1,9	11,9	-0,2
Sørvest-Noreg, NO2	21,4	-3,6	28,5	-2,4
Midt-Noreg, NO3	15,4	0,9	15,5	-2,7
Nord-Noreg, NO4	18,5	3,8	18,5	0,2
Vest-Noreg, NO5	19,6	0,6	22,7	-1,4

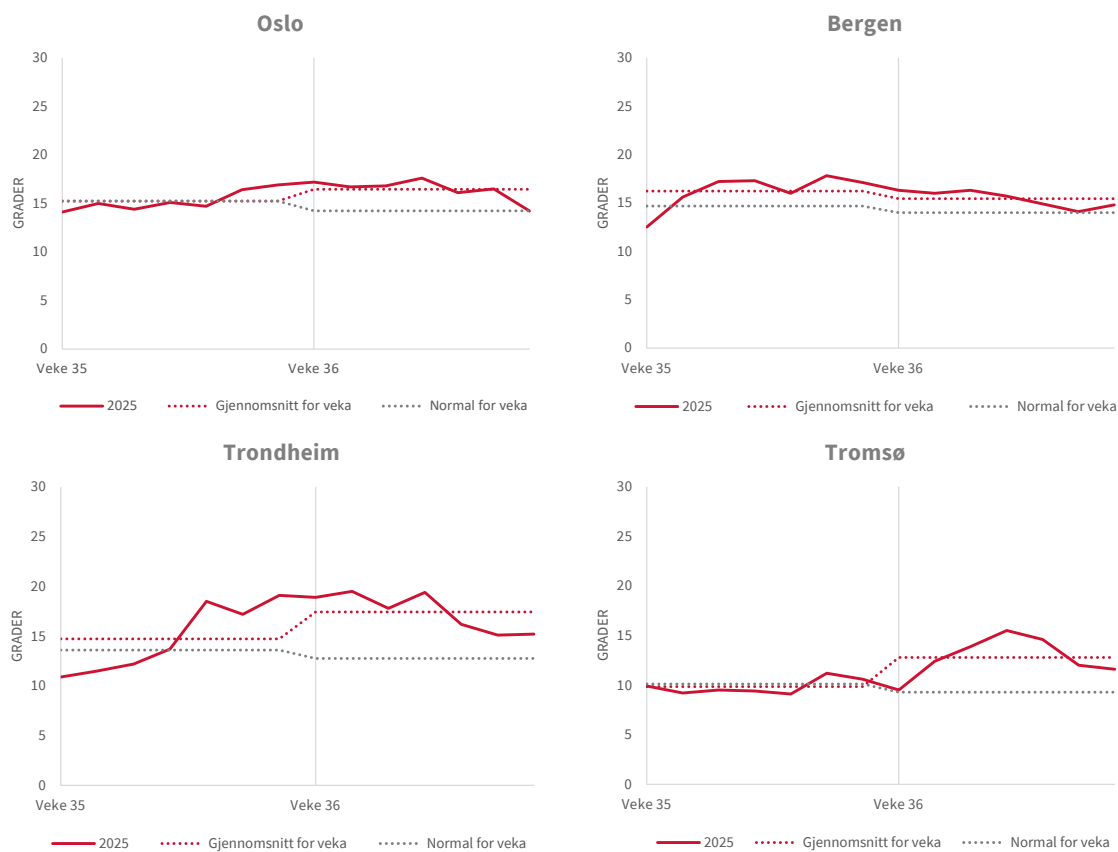
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Figur 8 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og Montel - SysPower



Produksjon, forbruk og utveksling

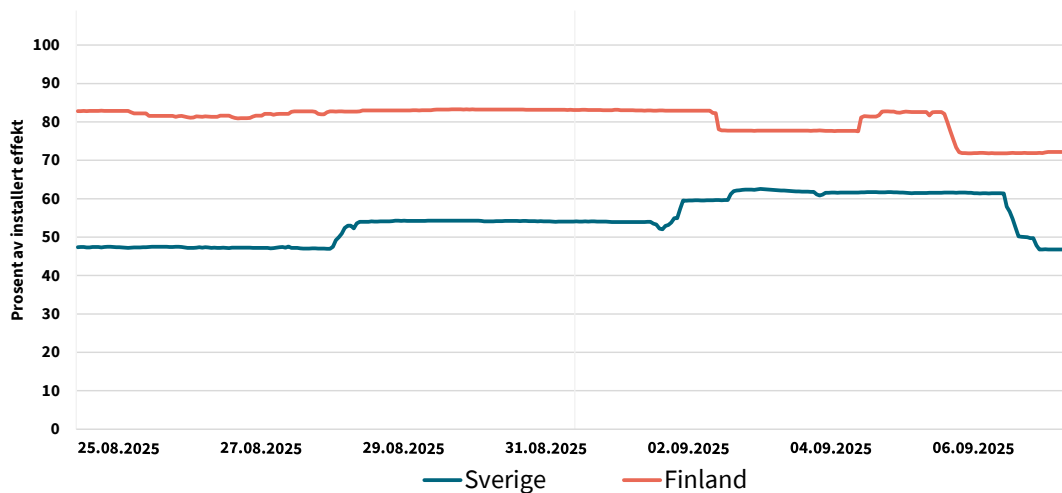
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 36	Veke 35	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 595	2 511	83	3 %
NO1	298	242	57	23 %
NO2	777	710	67	9 %
NO3	424	430	-6	-1 %
NO4	499	507	-8	-2 %
NO5	596	623	-27	-4 %
Sverige	2 500	2 408	92	4 %
SE1	506	555	-49	-9 %
SE2	882	873	8	1 %
SE3	1 015	909	106	12 %
SE4	97	70	27	38 %
Danmark	486	421	65	15 %
Jylland	345	293	52	18 %
Sjælland	141	128	13	10 %
Finland	1 237	1 269	-31	-2 %
Norden	6 817	6 609	208	3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 129	2 165	-36	-2 %
NO1	479	481	-2	0 %
NO2	599	581	18	3 %
NO3	494	498	-3	-1 %
NO4	316	334	-17	-5 %
NO5	241	272	-31	-12 %
Sverige	2 129	2 155	-26	-1 %
SE1	207	197	10	5 %
SE2	245	252	-7	-3 %
SE3	1 340	1 362	-22	-2 %
SE4	336	344	-8	-2 %
Danmark	693	689	4	1 %
Jylland	435	431	5	1 %
Sjælland	257	258	-1	0 %
Finland	1 399	1 421	-22	-2 %
Norden	6 350	6 430	-80	-1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	466	346	119	
Sverige	371	252	118	
Danmark	-207	-267	61	
Finland	-162	-153	-10	
Norden	467	179	289	

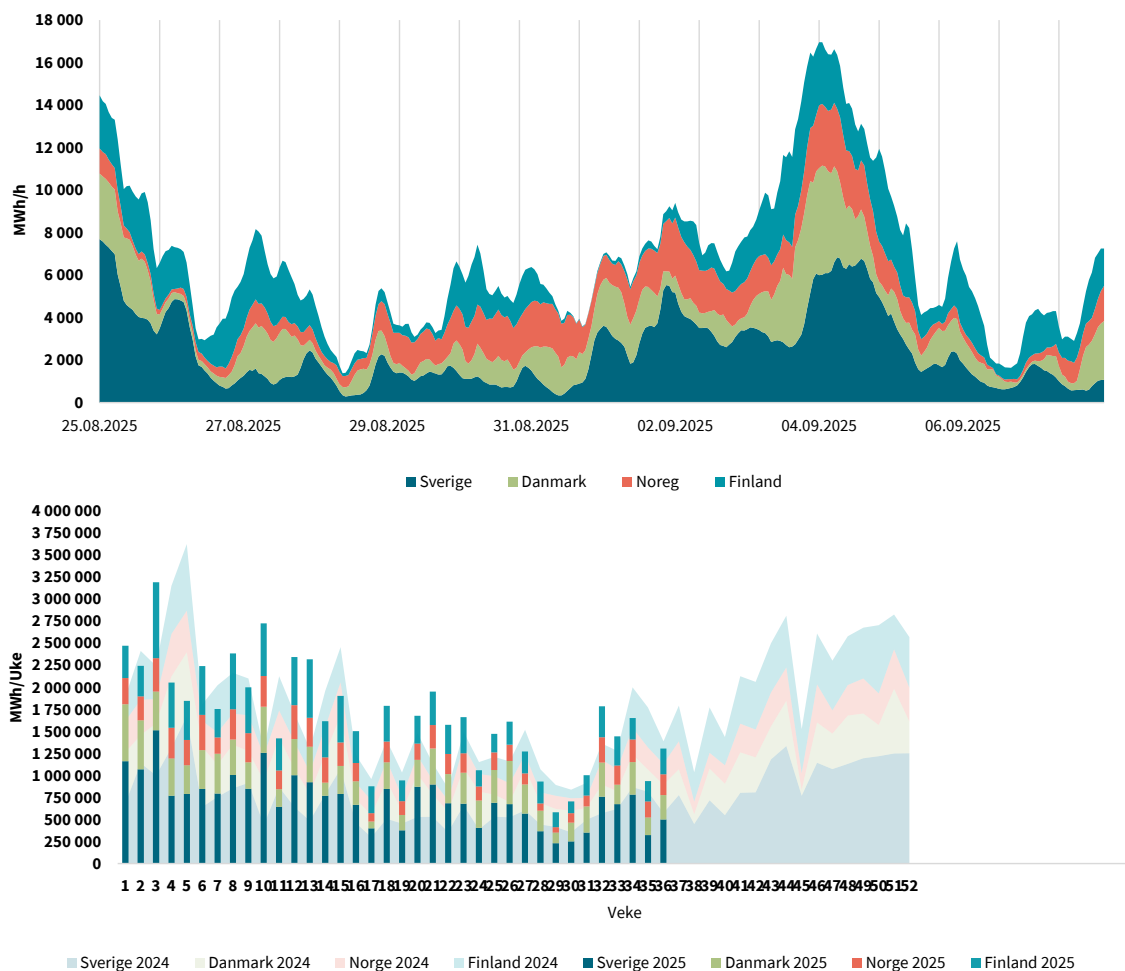
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

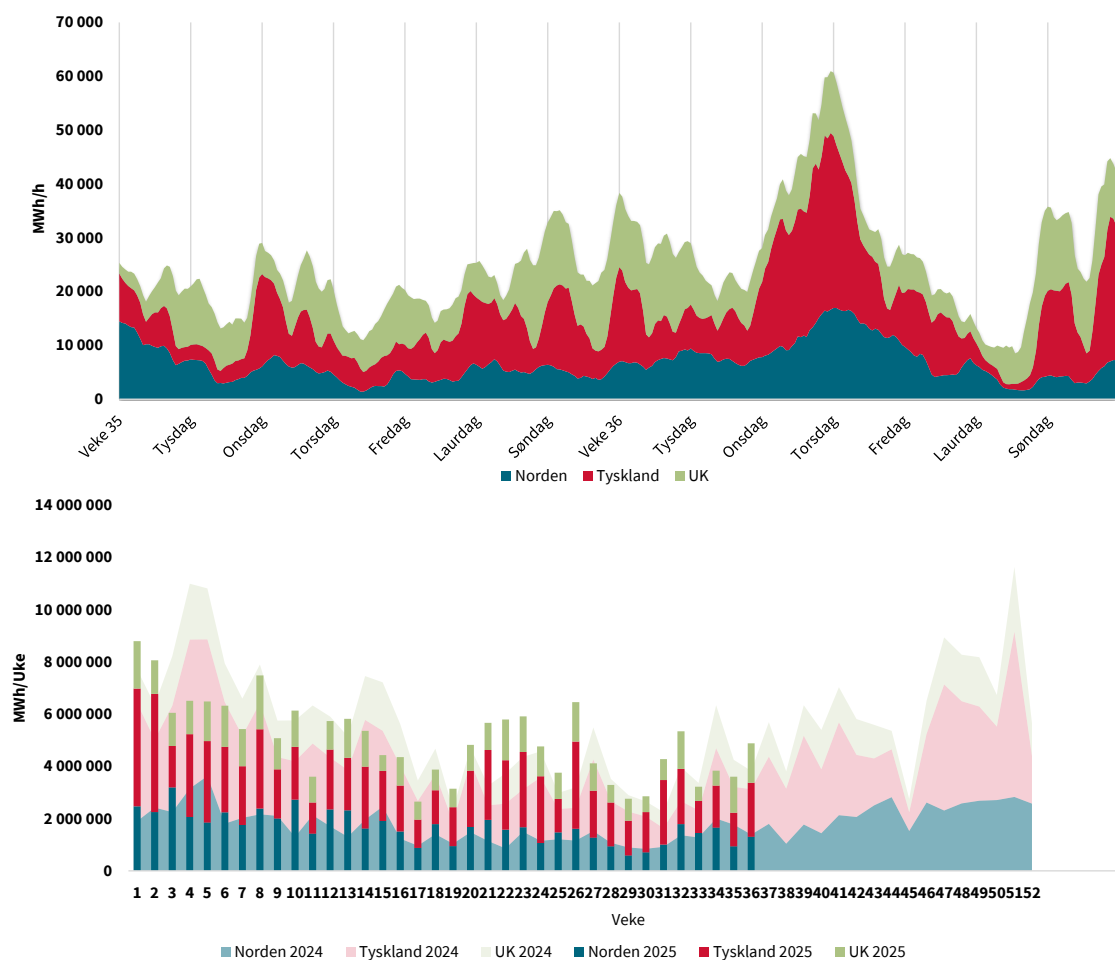
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

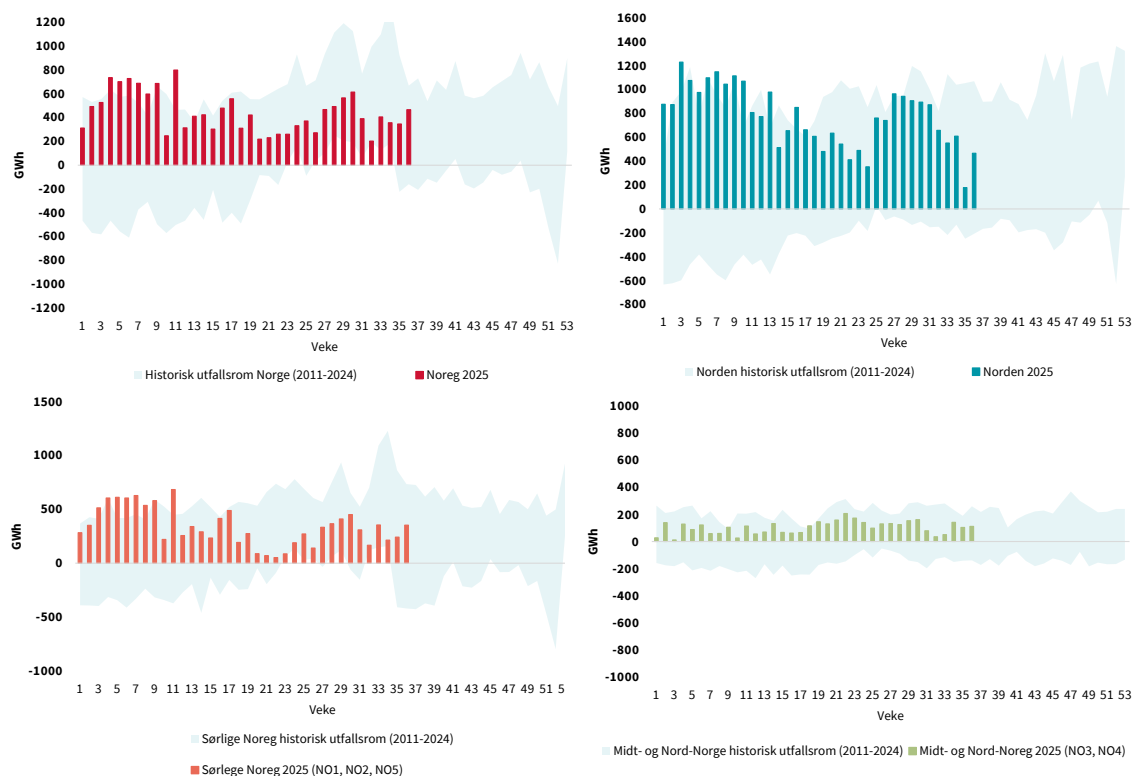
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	71,6	73,2	-2,2	-1,6
Forbruk	59,4	59,2	0,2	0,1
Nettoeksport	12,2	13,9		-1,7
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	36,9	30,8	19,9	6,1
Forbruk	33,1	32,6	1,6	0,5
Nettoeksport	3,8	-1,9		5,6
Noreg				
Produksjon	108,5	103,9	4,2	4,5
Forbruk	92,5	91,9	0,7	0,6
Nettoeksport	16,0	12,1		3,9
Norden				
Produksjon	291,8	287,4	1,5	4,4
Forbruk	263,9	261,8	0,8	2,1
Nettoeksport	27,8	25,6		2,3

* 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.



The map displays the following data for each country (Cases, Deaths):

- UK:** 37(5)
- NL:** 61(16)
- DE:** 177(132)
- FR:** 124(110)
- IT:** 120(154)
- ES:** 140(99)
- RU:** 0(0)
- EE:** 96(100)
- LT:** 98(89)
- PL:** 37(42)
- SE:** 1(0)
- DK:** 10(0)
- FI:** 19(12)
- NO:** 0(0)
- IS:** 0(0)
- CH:** 43(56)
- AT:** 0(0)
- CZ:** 0(0)
- HU:** 0(0)
- SK:** 0(0)
- SI:** 0(0)
- HR:** 0(0)
- BG:** 0(0)
- RO:** 0(0)
- GR:** 0(0)
- TR:** 0(0)
- MT:** 0(0)
- LU:** 0(0)
- BE:** 0(0)
- IE:** 0(0)
- PT:** 0(0)
- GA:** 0(0)
- MD:** 0(0)
- UA:** 0(0)
- BY:** 0(0)
- PL:** 37(42)
- LT:** 2(2)
- SE:** 1(0)
- DK:** 10(0)
- FI:** 19(12)
- NO:** 0(0)
- IS:** 0(0)
- CH:** 43(56)
- AT:** 0(0)
- CZ:** 0(0)
- HU:** 0(0)
- SK:** 0(0)
- SI:** 0(0)
- HR:** 0(0)
- BG:** 0(0)
- RO:** 0(0)
- GR:** 0(0)
- TR:** 0(0)
- MT:** 0(0)
- LU:** 0(0)
- BE:** 0(0)
- IE:** 0(0)
- PT:** 0(0)
- GA:** 0(0)
- MD:** 0(0)
- UA:** 0(0)
- BY:** 0(0)

* Tal for veka før står i parentes.

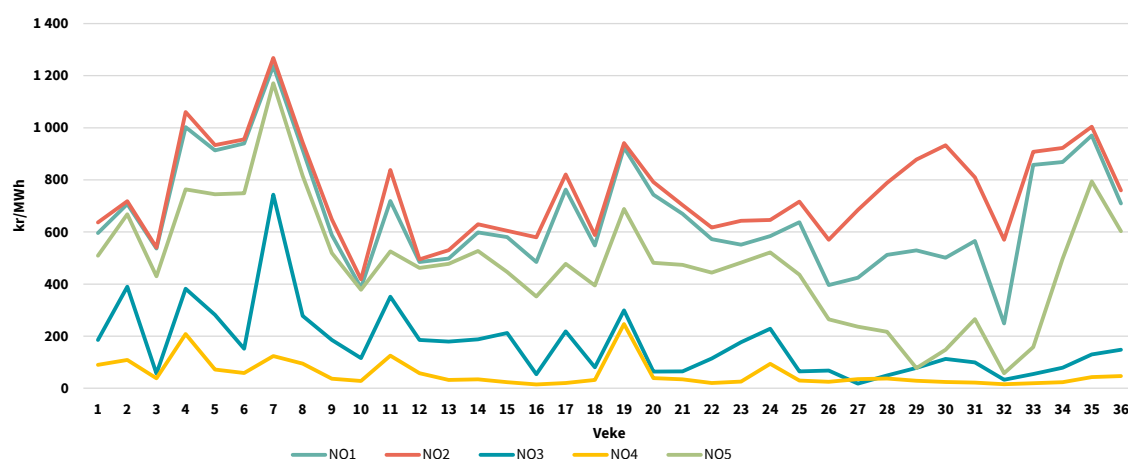
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 36	Veke 35 (2025)	Veke 36 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	709,4	970,3	251,7	-26,9	181,8
NO2	759,7	1004,2	496,2	-24,3	53,1
NO3	148,3	130,1	125,7	13,9	17,9
NO4	47,2	43,4	130,4	8,9	-63,8
NO5	602,6	794,1	251,7	-24,1	139,4
SE1	118,3	703,1	75,4	-83,2	56,8
SE2	129,1	679,1	76,3	-81,0	69,3
SE3	535,2	894,8	205,2	-40,2	160,8
SE4	963,1	1071,1	734,8	-10,1	31,1
Finland	412,6	978,2	526,5	-57,8	-21,6
Jylland	973,9	1061,6	1013,9	-8,3	-3,9
Sjælland	1011,5	1087,3	1010,9	-7,0	0,1
Nederland	850,1	974,8	1117,2	-12,8	-23,9
Tyskland	995,6	1062,1	1158,3	-6,3	-14,0
Polen	1319,0	1205,2	1317,5	9,4	0,1
Storbritannia	839,9	941,2	1177,0	-10,8	-28,6
Frankrike	337,8	654,8	970,0	-48,4	-65,2
Belgia	663,8	873,4	1059,6	-24,0	-37,4

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

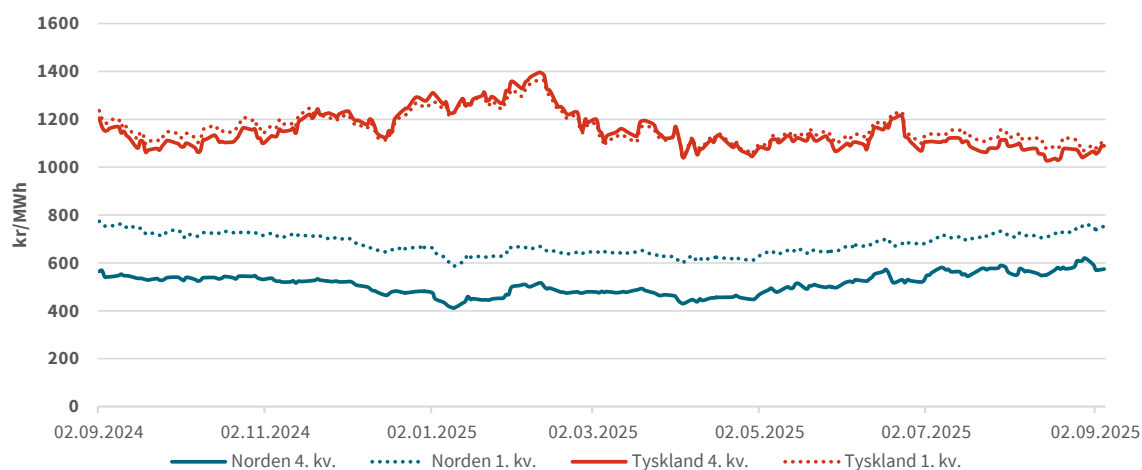


Terminmarknaden

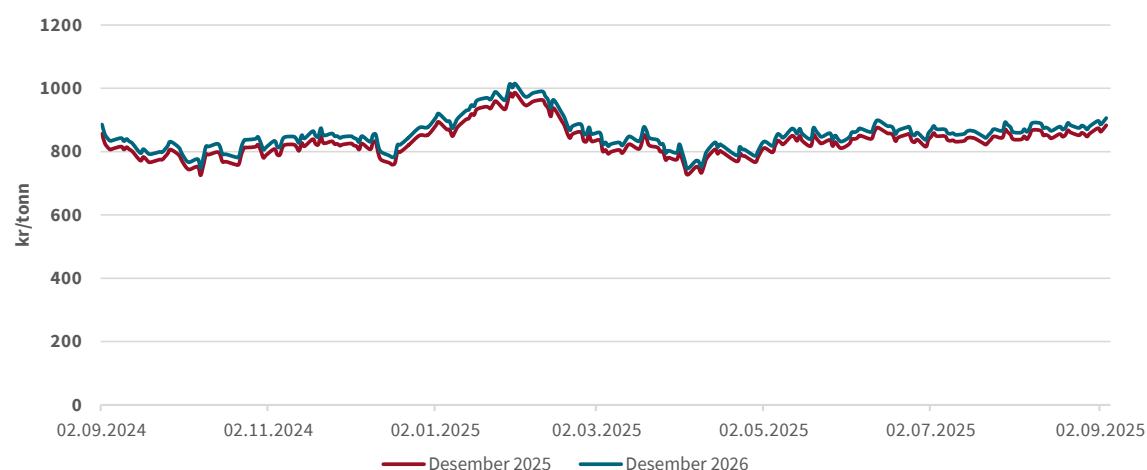
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 36	Veke 35	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	443,7	523,5	-15,2
	November	610,0	639,3	-4,6
	4. kvartal 2025	574,2	619,9	-7,4
	1. kvartal 2026	754,6	762,1	-1,0
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2025	1088,7	1046,1	4,1
	1. kvartal 2026	1109,2	1072,7	3,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	883,1	857,2	3,0
	Desember 2026	905,8	880,0	2,9

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	Skærbækværket SKV3	2025-08-24	2025-09-28	35 dagar	427	427	Link 1
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2025-05-30	2025-09-05	97 dagar	373	0-373	Link 16
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-04-30	2025-09-30	153 dagar	409	409	Link 147
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-08-29	2025-10-05	37 dagar	478	148-478	Link 6
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2025-07-18	2025-09-04	48 dagar	254	254	Link 23
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-06-01	2025-09-28	119 dagar	150	149-150	Link 43
Unplanned	FI	Value Oy	Äänekoski	2025-07-09	2025-09-09	61 dagar	260	180-260	Link 4
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2025-08-17	2025-09-12	26 dagar	507	507	Link 10
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2025-09-06	2025-09-23	17 dagar	507	507	Link 32
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-12	501 dagar	1600	30-187	Link 5
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB5	2025-07-28	2025-09-04	38 dagar	160	160	Link 28
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2025-08-08	2025-09-02	24 dagar	230	230	Link 42
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2025-07-28	2025-09-01	35 dagar	160	160	Link 52
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2025-05-19	2025-09-29	133 dagar	145	145	Link 83
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-04-11	2025-09-18	159 dagar	170	170	Link 87
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-06-24	2026-04-06	285 dagar	890	155	Link 112
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Skjerka	2025-08-11	2025-09-05	25 dagar	208	104-208	Link 30
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-04-01	2025-10-06	188 dagar	206	206	Link 39
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2025-08-25	2025-09-04	10 dagar	101	101	Link 25

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

Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2025-08-25	2025-09-04	10 dagar	110	110	Link 29
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 34
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2025-08-27	2025-10-31	65 dagar	110	110	Link 35
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2025-07-05	2025-09-01	58 dagar	165	0-165	Link 69
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2025-09-03	2025-09-09	6 dagar	160	160	Link 71
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Songa G1	2025-08-04	2025-10-31	88 dagar	136	136	Link 72
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2025-08-15	2025-09-12	28 dagar	160	160	Link 74
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2025-09-08	2025-09-12	4 dagar	185	185	Link 80
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2025-08-17	2025-12-31	135 dagar	160	160	Link 85
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 100
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-12-20	244 dagar	310	310	Link 113
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2025-09-01	2025-10-17	46 dagar	165	165	Link 120
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 133
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Skjomen	2025-09-01	2025-09-14	13 dagar	300	300	Link 122
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2025-11-17	203 dagar	120	120	Link 86
Unplanned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1	2025-09-07	2025-09-12	5 dagar	840	540-760	Link 2
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2025-08-15	2025-09-12	28 dagar	275	275	Link 90
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G1	2025-09-08	2025-09-10	2 dagar	125	125	Link 11
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G2	2025-09-01	2025-09-04	3 dagar	125	125	Link 31
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2025-09-08	2025-09-12	4 dagar	110	110	Link 40
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-01-30	298 dagar	280	280	Link 61
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2025-08-06	2025-11-21	107 dagar	310	310	Link 104
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G2	2025-09-08	2025-09-19	11 dagar	135	135	Link 132
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure	2025-08-20	2025-09-17	28 dagar	445	189-445	Link 3
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur	2025-08-25	2025-09-26	32 dagar	207	207	Link 101
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-08-31	2025-09-09	8 dagar	104	104	Link 21
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-08-31	2025-09-09	8 dagar	104	104	Link 22
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2025-09-08	2025-10-03	25 dagar	210	210	Link 37
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2025-08-20	2025-09-09	20 dagar	170	170	Link 105

Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2025-08-18	2025-09-05	18 dagar	216	216	Link 146
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-09-30	244 dagar	372	58-315	Link 19
Planned	SE2	Fortum Sverige AB	Krångede	2025-06-23	2025-12-05	165 dagar	252	42-252	Link 109
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2025-08-03	2025-09-16	44 dagar	1134	1134	Link 9
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2025-10-26	245 dagar	330	130-330	Link 13
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2025-08-28	2025-09-02	4 dagar	1104	554	Link 46
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2025-06-02	2025-10-31	151 dagar	207	39-207	Link 68
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2025-09-07	2025-12-06	90 dagar	1098	1098	Link 130
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2025-09-01	2025-09-05	4 dagar	130	130	Link 18
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-10-17	202 dagar	1400	1400	Link 53
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 135
Unplanned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-08-22	2025-09-07	16 dagar	448	448	Link 8

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2025-09-04	2025-09-06	2 dagar	600	100-600	Link 7
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2025-09-03	2025-09-22	19 dagar	600	300	Link 14
Unplanned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2025-09-03	2025-09-22	19 dagar	600	300	Link 14
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2025-08-25	2025-09-05	11 dagar	1400	1400	Link 15
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2025-08-25	2025-09-05	11 dagar	1400	1400	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-09-02	2025-09-04	2 dagar	2810	2260	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-09-02	2025-09-04	2 dagar	7300	1300	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-09-02	2025-09-04	2 dagar	6200	1900	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-09-02	2025-09-04	2 dagar	1200	1200	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-04	2025-09-15	42 dagar	1000	25-325	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-04	2025-09-15	42 dagar	985	361-654	Link 27
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-03-04	2025-09-25	204 dagar	2145	300	Link 36

Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-04	2025-09-25	204 dagar	3900	300	Link 36
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-03-04	2025-09-25	204 dagar	3700	300	Link 36
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-04	2025-09-25	204 dagar	700	100	Link 36
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-04	2025-09-25	204 dagar	250	100	Link 36
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-04	2025-09-25	204 dagar	1200	100	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-09-07	2025-10-02	25 dagar	7300	1600	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-09-07	2025-10-02	25 dagar	1200	800-1200	Link 45
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2025-09-01	2025-09-24	22 dagar	1016	358	Link 49
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2025-09-01	2025-09-24	22 dagar	1016	358	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-08-04	2025-09-05	32 dagar	1200	400-1200	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2025-08-04	2025-09-05	32 dagar	1200	400-1200	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-03	2025-09-05	2 dagar	1000	325	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-03	2025-09-05	2 dagar	985	654	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-01	2025-09-05	4 dagar	1000	325	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-20	2025-09-12	23 dagar	1000	25-325	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-01	2025-09-05	4 dagar	985	654	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-20	2025-09-12	23 dagar	985	361-654	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-07	2025-09-02	57 dagar	1000	25-325	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-09	647 dagar	1000	25-800	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-02	2025-09-04	2 dagar	1000	325	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-07	2025-09-02	57 dagar	985	361-654	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-09	647 dagar	985	361-985	Link 66

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-02	2025-09-04	2 dagar	985	654	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-25	2025-11-12	79 dagar	1000	25-400	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-18	2025-09-30	43 dagar	1000	25-400	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-25	2025-11-12	79 dagar	985	361-654	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-18	2025-09-30	43 dagar	985	361-654	Link 78
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2025-08-25	2025-09-05	11 dagar	2200	200	Link 79
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-08-25	2025-09-05	11 dagar	3700	400	Link 79
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-08-21	2025-09-16	26 dagar	1500	900	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-08-21	2025-09-16	26 dagar	700	400	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-08-21	2025-09-16	26 dagar	3300	700	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2025-08-21	2025-09-16	26 dagar	1100	600	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2025-08-21	2025-09-16	26 dagar	600	300	Link 81
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-08-03	2025-09-16	44 dagar	1500	500	Link 82
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-08-03	2025-09-16	44 dagar	700	100	Link 82
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-08-03	2025-09-16	44 dagar	3300	500	Link 82
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2025-07-24	2025-11-23	122 dagar	715	370	Link 84
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-07-24	2025-11-23	122 dagar	715	370	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-25	2025-10-02	38 dagar	1000	25-400	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-25	2025-10-02	38 dagar	985	361-654	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 92
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 93
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 94

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	6200	1600	Link 97
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	7300	600	Link 97
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	2810	1760	Link 97
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-04-19	2025-09-17	151 dagar	1200	800	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-03	2025-09-17	45 dagar	1000	25-325	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-03	2025-09-17	45 dagar	985	361-654	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-28	2025-10-30	94 dagar	1000	25-400	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-28	2025-10-30	94 dagar	985	361-654	Link 103
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	1300	100	Link 106
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	6200	700	Link 106
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	2145	1345	Link 106
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	715	315	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-09	2025-09-22	74 dagar	1000	25-325	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-09	2025-09-22	74 dagar	985	361-654	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	1000	25-625	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-01-01	182 dagar	985	361-946	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-01	2025-09-05	4 dagar	1000	325	Link 114
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-01	2025-09-05	4 dagar	985	654	Link 115
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-01	2025-09-04	65 dagar	1000	25-400	Link 116
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-23	2025-09-12	81 dagar	1000	25-400	Link 117
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-01	2025-09-04	65 dagar	985	361-654	Link 118

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-23	2025-09-12	81 dagar	985	361-654	Link 119
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2025-09-01	2025-11-09	69 dagar	1300	660	Link 121
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2025-09-01	2025-11-09	69 dagar	1700	1350	Link 121
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 123
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 124
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	1000	25-625	Link 125
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-15	2025-09-19	127 dagar	985	361-946	Link 126
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 127
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	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	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	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 136
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 137
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-01	2025-10-24	53 dagar	985	361-654	Link 138
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-01	2025-10-24	53 dagar	1000	25-400	Link 139

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-01	2025-10-14	43 dagar	1000	25-400	Link 140
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-07-21	2025-09-12	53 dagar	1000	25-325	Link 141
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-21	2025-09-12	53 dagar	985	361-654	Link 142
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-28	2025-10-15	109 dagar	985	361-654	Link 143
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-28	2025-10-15	109 dagar	1000	25-400	Link 144
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-01	2025-10-14	43 dagar	985	361-654	Link 145
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 148
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 148
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-08-25	2025-11-09	76 dagar	7300	1600	Link 150
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-25	2025-11-09	76 dagar	2145	2045	Link 150
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-08-25	2025-11-09	76 dagar	715	615	Link 150
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-25	2025-11-09	76 dagar	6200	2700	Link 150

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-09-02	2025-09-07	4 dagar	396	136-241	Link 17
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-09-08	2025-09-08	0 dagar	396	138	Link 20
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2025-08-10	2025-10-17	67 dagar	160	60-120	Link 38
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-09-02	2025-09-03	0 dagar	260	128-184	Link 41
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-09-02	2025-09-02	0 dagar	396	134-216	Link 44
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2025-09-01	2025-09-01	0 dagar	250	117	Link 50
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-09-01	2025-09-01	0 dagar	396	131-199	Link 51
Planned	FI	UPM Energy Oy	Tervasaari Paper Mill / PM	2025-08-25	2025-09-07	13 dagar	115	105	Link 73
Unplanned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2025-06-22	2025-09-29	98 dagar	171	81-150	Link 70
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-09-06	2025-09-06	0 dagar	210	210	Link 12
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-09-03	2025-09-04	0 dagar	210	130	Link 33
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-08-29	2025-09-19	21 dagar	290	115-150	Link 47

Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-08-28	2025-09-19	22 dagar	215	135	Link 48
---------	-----	-----------	---------	------------	------------	----------	-----	-----	-------------------------