

Kraftsituasjonen veke 43, 2025

Nettoimport til sørlege Noreg for fyrste gong i år

Lågare vasskraftproduksjon og nettoimport til sørlege Noreg

Førre veke var prega av mykje vindkraftproduksjon nord på kontinentet. I til dømes vart det produsert nesten 6 TWh frå vindkraft i Tyskland førre veke, noko som er særst høgt for årstida. Vindkraftproduksjonen nord på kontinentet og Storbritannia var høgast i helga. Mykje import frå nabolanda i denne perioden bidrog til at det vart produsert mindre vasskraft i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5), og bidrog til at sørlege Noreg hadde nettoimport over veka for fyrste gong i år. Den samla magasininfyllinga i desse områda var tilnærma uendra samanlikna med veka før.

Lågare kraftprisar i store deler av Nord-Europa

Høg vindkraftproduksjon ga prisnedgang i store deler av Nord-Europa førre veke. Gjennom helga vart det fleire timar med nullprisar i mange av landa. Dette bidrog til at vekesprisen i sørlege Noreg fall frå veka før, trass i at prisen på kvardagane var på nær same nivå som veka før.

Prisauke i nordlege Norden

På måndag og torsdag var det lite vindkraftproduksjon nord i Norden (NO4, NO3, SE1, SE2). Dette bidrog til timar med høgare kraftprisar her, og til at vekesprisen i desse områda gjekk opp frå veka før. På det høgaste var timeprisen 74 øre/kWh i Nord-Noreg (NO4) på torsdag, og ein må tilbake til mai for å finne en time med høgare kraftpris i dette prisområde. Resten av veka var prisen i Nord-Noreg stort sett under 10 øre/kWh. Gjennomsnittlege kraftprisar for veke 43:

- Sørøst-Noreg (NO1): 55 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 56 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 40 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 7 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 55 øre/kWh

NB: vi manglar noko data for produksjon og forbruk for Danmark for søndag 26.10. Dette påverkar enkelte tabellar og figurar i rapporten.

Vêr og hydrologi

I veke 43 var temperaturen 2 – 3 grader over normalen i Sør-Noreg og omkring 1 grad over normalen i Nord-Noreg. I veke 44 er det venta temperaturar som er omkring normalen i heile landet.

For veke 43 er det utrekna eit tilsig på 2,5 TWh, eller om lag 96 % av gjennomsnittet for veka. For veke 44 er det venta eit tilsig på 2,2 TWh, som også er om lag 90 % av gjennomsnittet for veka.

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

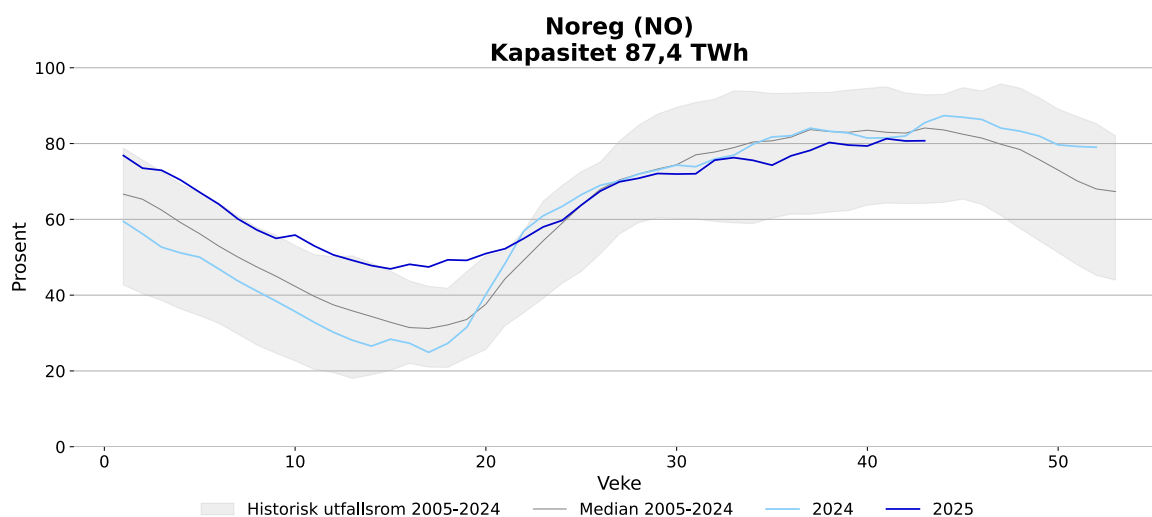
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

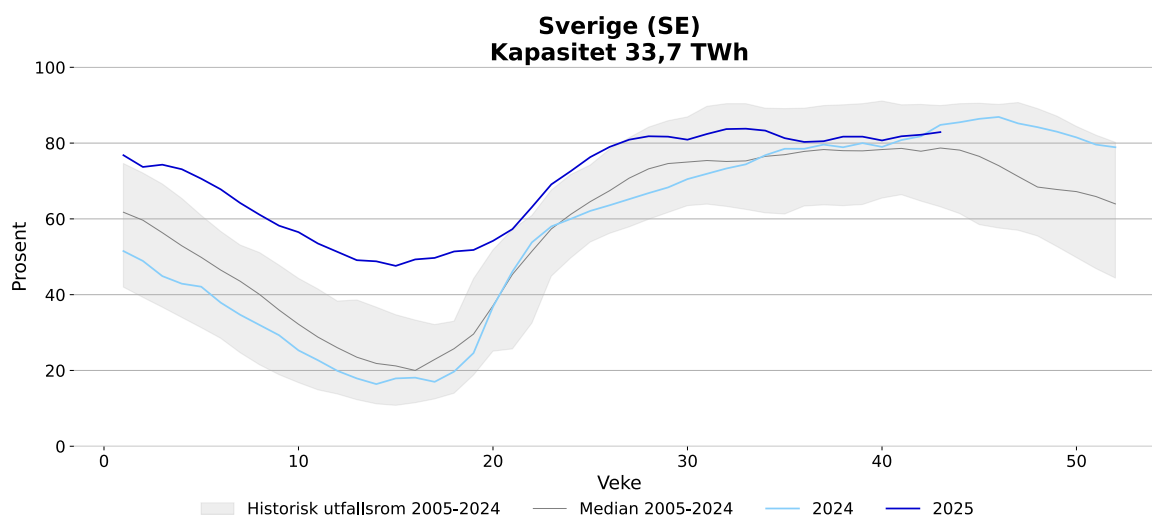
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 43 2025	Veke 42 2025	Veke 43 2024	Median veke 43	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	80,7	80,7	85,5	84,1	0,1	-4,8	-3,4
Søraust-Noreg, NO1	87,5	84,0	95,8	87,8	3,5	-8,3	-0,3
Sørvest-Noreg, NO2	67,6	67,2	84,1	84,0	0,4	-16,5	-16,4
Midt-Noreg, NO3	92,1	93,7	90,6	82,5	-1,6	1,5	9,6
Nord-Noreg, NO4	94,4	94,9	78,4	80,7	-0,5	16,0	13,7
Vest-Noreg, NO5	82,7	83,1	90,4	86,0	-0,4	-7,7	-3,3
Sverige	82,9	82,2	84,8	78,7	0,7	-1,9	4,2

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

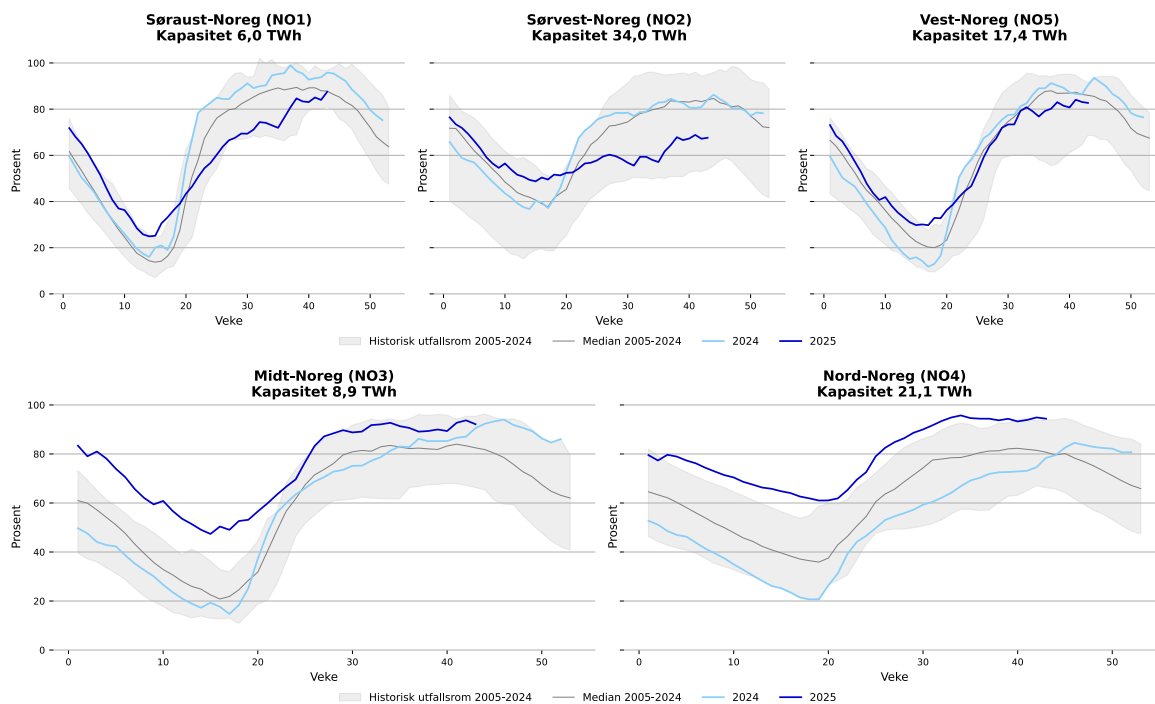
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



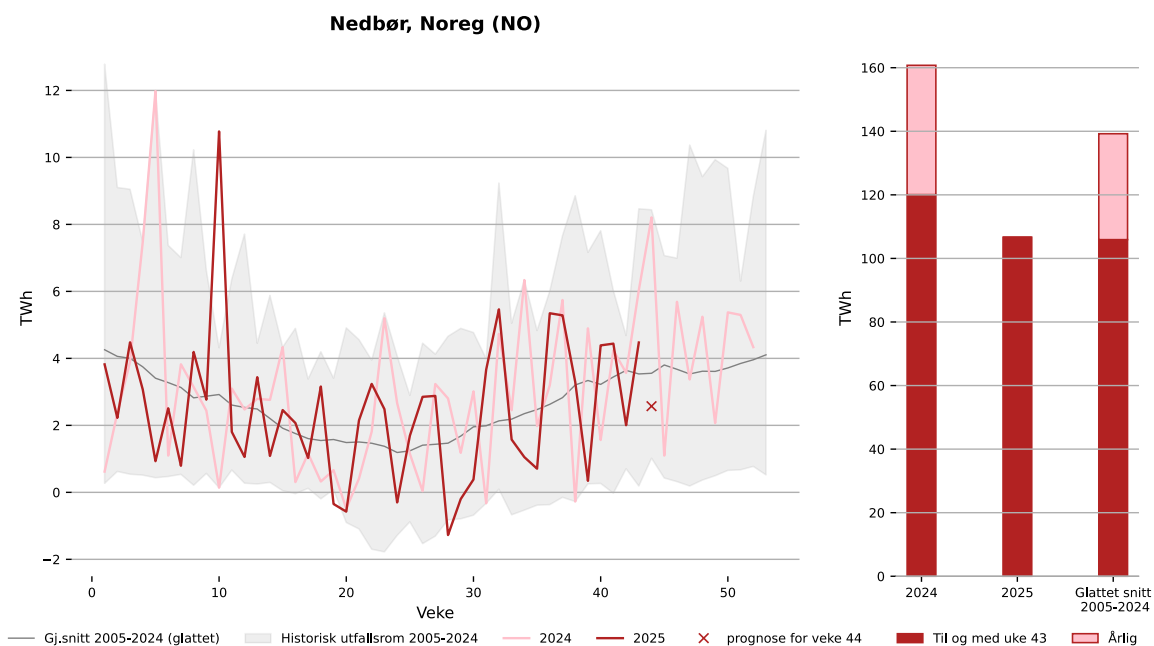
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



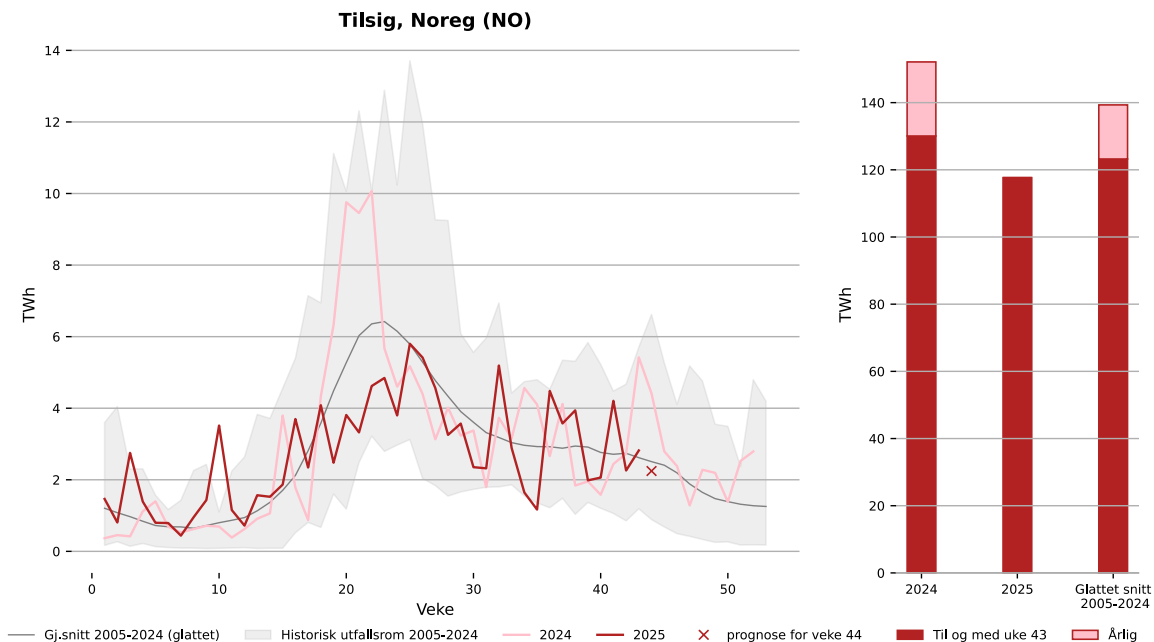
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

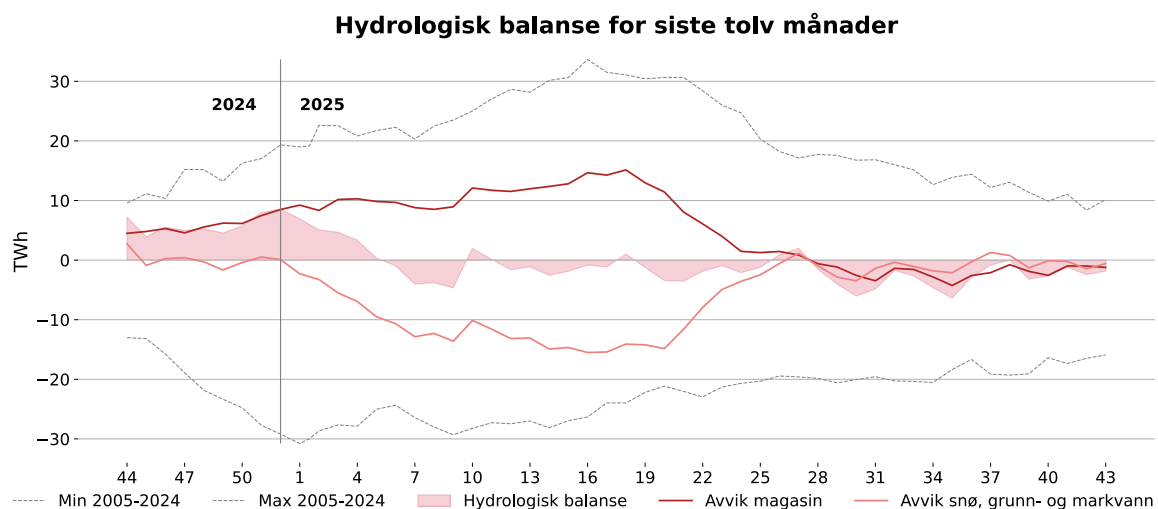
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



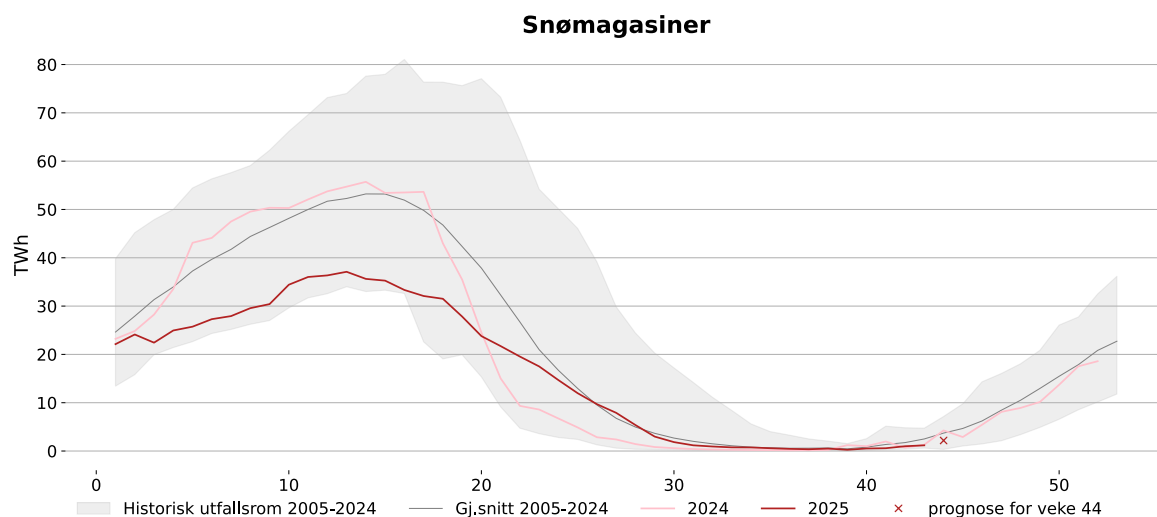
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 43 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 44 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,5	127	2,6	72
Søraust-Noreg, NO1	1,3	294	0,5	116
Sørvest-Noreg, NO2	1,4	118	1,0	85
Midt-Noreg, NO3	0,3	56	0,3	59
Nord-Noreg, NO4	0,5	83	0,3	42
Vest-Noreg, NO5	1,0	128	0,5	61

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

	Veke 43 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 44 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,5	96	2,2	90
Søraust-Noreg, NO1	0,6	219	0,5	195
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	91	0,7	77
Midt-Noreg, NO3	0,3	76	0,3	74
Nord-Noreg, NO4	0,3	86	0,4	91
Vest-Noreg, NO5	0,4	67	0,4	71

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-43 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-43 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	106,7	0,8	117,4	-5,8
Søraust-Noreg, NO1	11,5	-0,8	15,2	1,0
Sørvest-Noreg, NO2	29,2	-3,1	36,3	-0,8
Midt-Noreg, NO3	18,9	0,7	18,0	-3,4
Nord-Noreg, NO4	22,7	4,0	21,1	-0,6
Vest-Noreg, NO5	24,6	0,2	27,0	-1,9

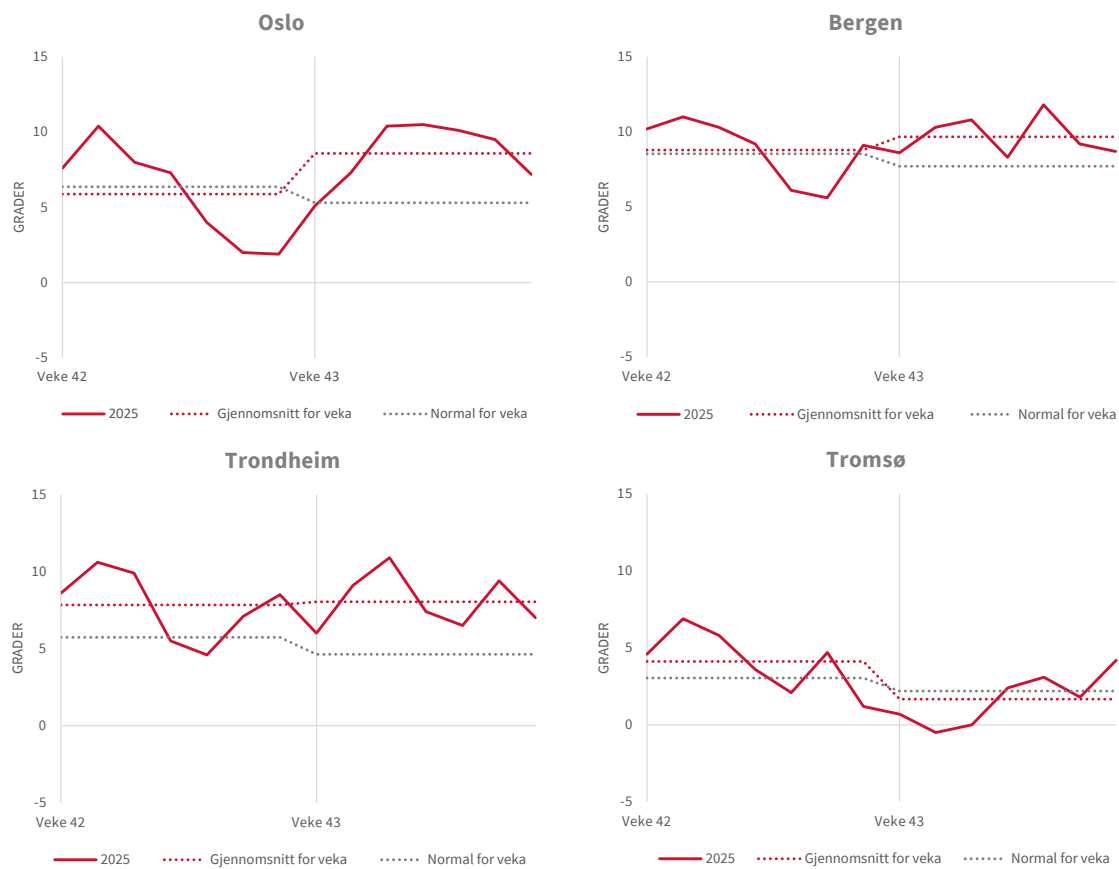
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann
Noreg	-1,8	-1,2	-0,6
Søraust-Noreg, NO1	0,3	0,0	0,3
Sørvest-Noreg, NO2	-5,1	-4,6	-0,5
Midt-Noreg, NO3	0,5	0,9	-0,4
Nord-Noreg, NO4	3,3	3,0	0,3
Vest-Noreg, NO5	-0,6	-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 43	Veke 42	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 749	3 142	-393	-13 %
NO1	406	386	19	5 %
NO2	791	1 035	-244	-24 %
NO3	525	652	-126	-19 %
NO4	546	444	102	23 %
NO5	482	625	-143	-23 %
Sverige	2 959	2 864	94	3 %
SE1	486	562	-75	-13 %
SE2	1 050	1 001	49	5 %
SE3	1 249	1 175	74	6 %
SE4	173	127	46	36 %
Danmark	653	625	28	4 %
Jylland	435	439	-4	-1 %
Sjælland	218	186	32	17 %
Finland	1 683	1 688	-5	0 %
Norden	8 044	8 320	-276	-3 %

Forbruk

Norge	2 690	2 573	117	5 %
NO1	663	644	18	3 %
NO2	725	673	52	8 %
NO3	555	568	-13	-2 %
NO4	401	374	28	7 %
NO5	346	314	32	10 %
Sverige	2 400	2 451	-51	-2 %
SE1	197	217	-20	-9 %
SE2	264	257	6	2 %
SE3	1 536	1 578	-42	-3 %
SE4	404	399	5	1 %
Danmark	750	734	16	2 %
Jylland	469	456	13	3 %
Sjælland	281	278	3	1 %
Finland	1 649	1 594	55	3 %
Norden	7 489	7 353	137	2 %

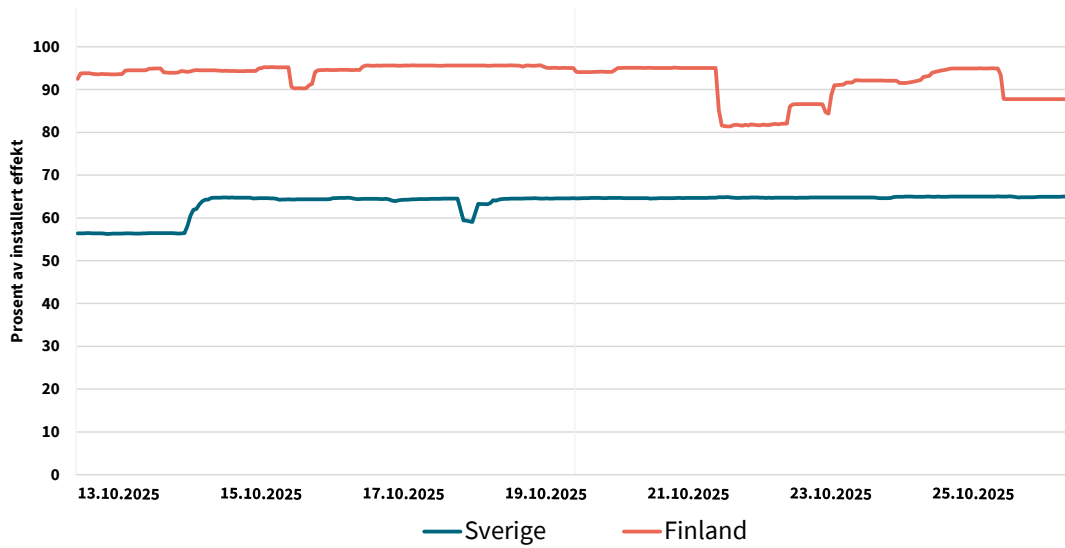
Nettoeksport

Norge	59	569	-510	
Sverige	558	413	145	
Danmark	-97	-109	12	
Finland	34	94	-60	
Norden	554	967	-413	

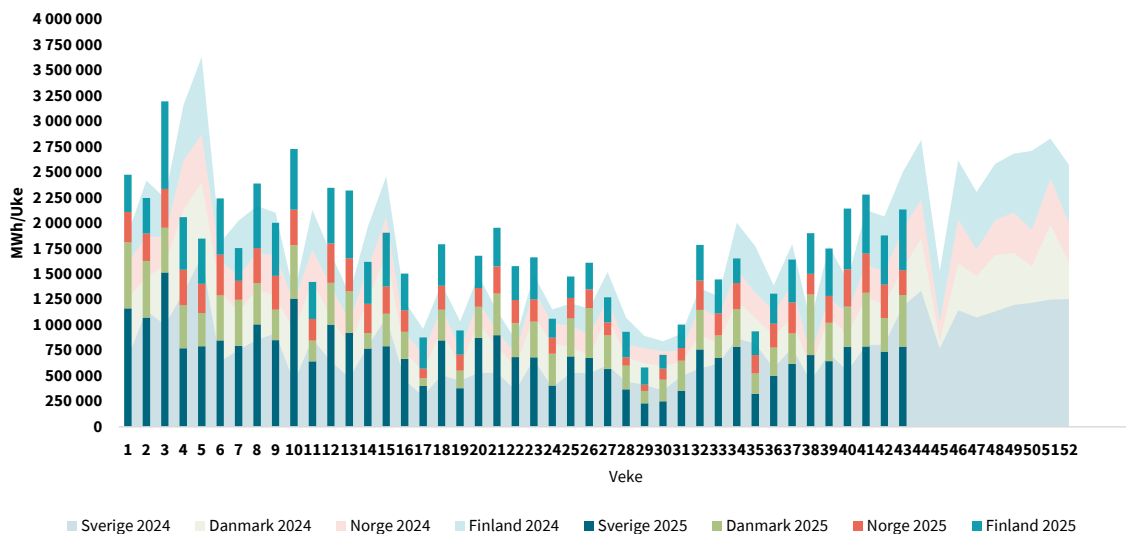
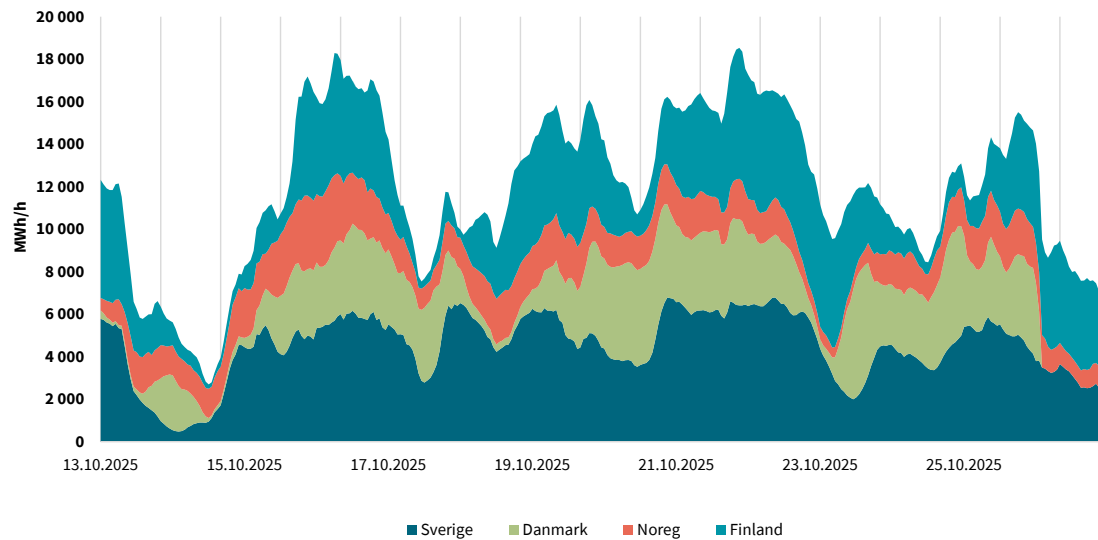
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

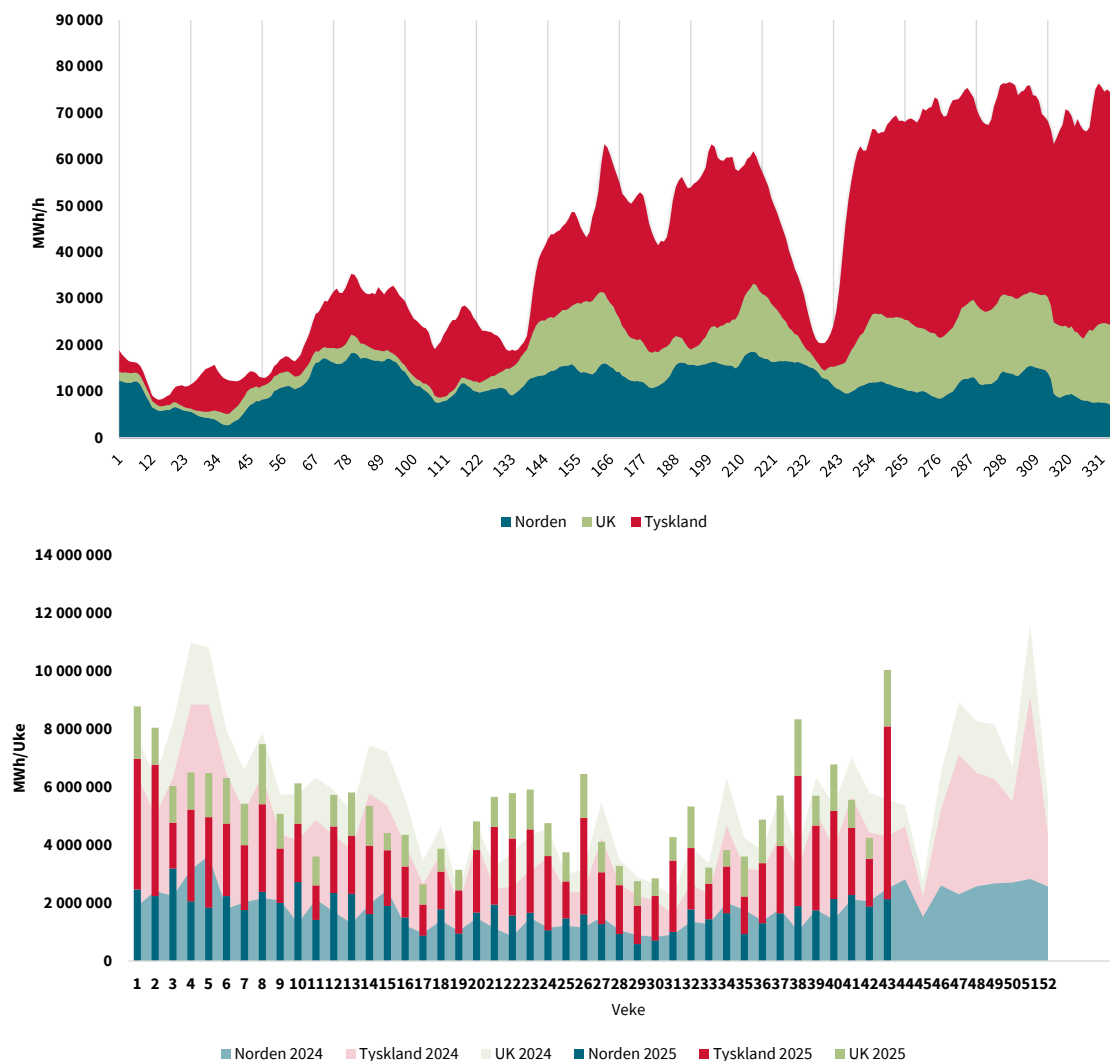
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

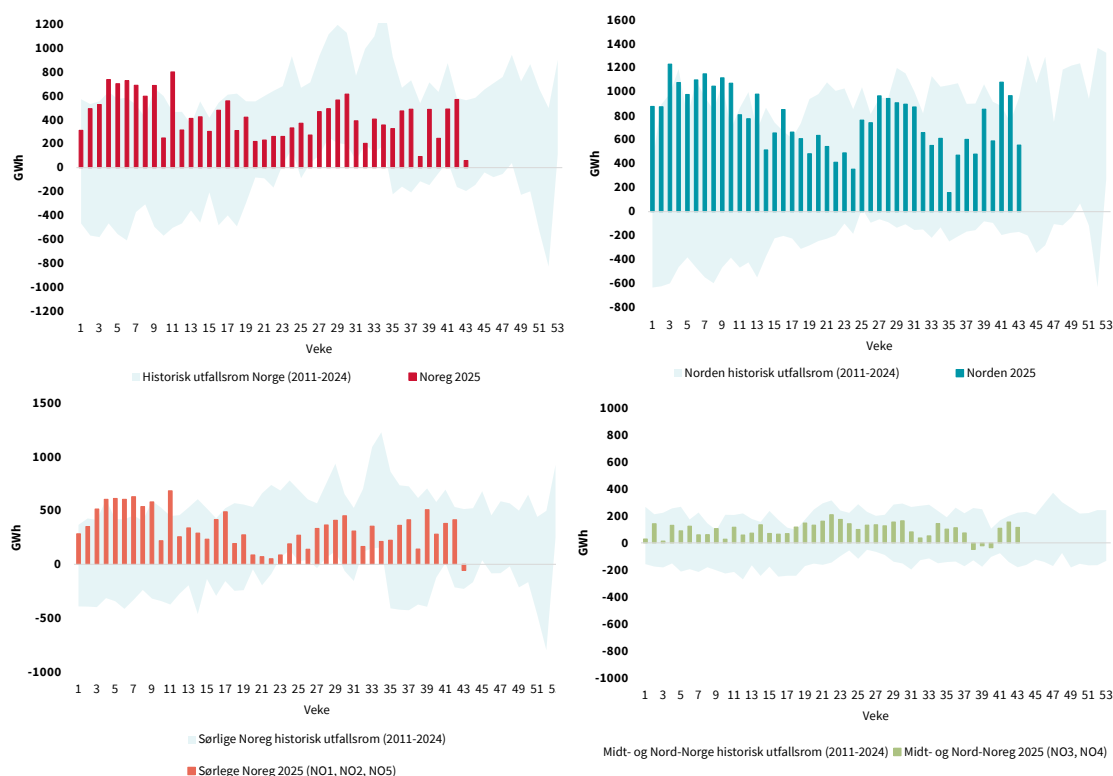
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	84,5	86,8	-2,7	-2,3
Forbruk	70,2	70,0	0,3	0,2
Nettoeksport	14,3	16,8		-2,5
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	43,4	36,4	19,3	7,0
Forbruk	39,3	38,9	1,2	0,5
Nettoeksport	4,1	-2,5		6,6
Noreg				
Produksjon	127,9	123,2	3,7	4,7
Forbruk	109,6	108,9	0,6	0,7
Nettoeksport	18,4	14,4		4,0
Norden				
Produksjon	345,4	341,0	1,3	4,4
Forbruk	312,4	309,6	0,9	2,8
Nettoeksport	32,9	31,4		1,6

* 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 illustrates the distribution of 1000 randomly selected individuals across 10 countries, with arrows indicating migration flows and numbers in parentheses representing population sizes. The countries are color-coded: UK (yellow), NL (light green), DE (dark green), PL (light blue), LT (medium blue), EE (dark blue), RU (purple), and others (orange/red). The numbers in parentheses represent the population size of the destination country.

Country	Population Size (in parentheses)	Individuals (from arrows)
UK	61	178
NL	37	43
DE	229	54
PL	72	78
LT	90	54
EE	139	127
RU	55	110

* Tal for veka før står i parentes.

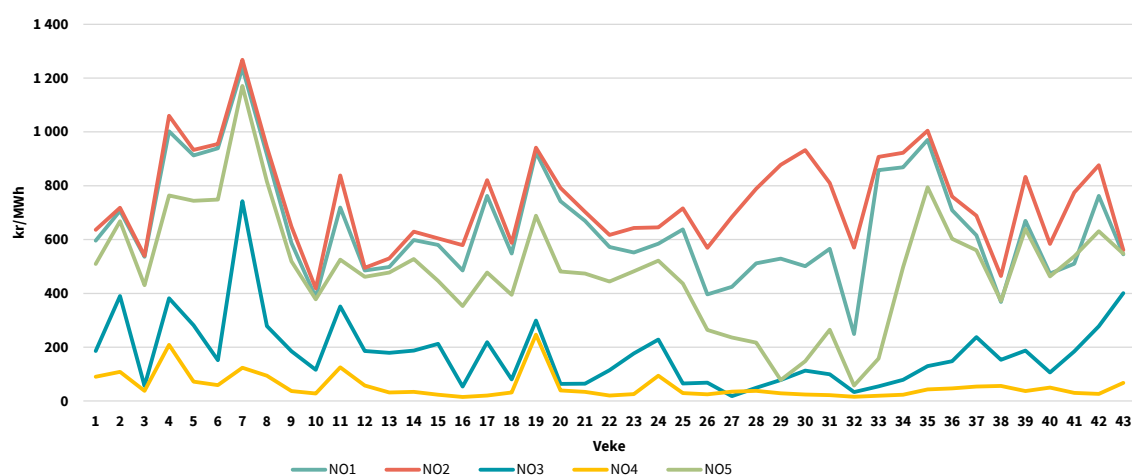
Kraftprisar

Engrosmarknaden

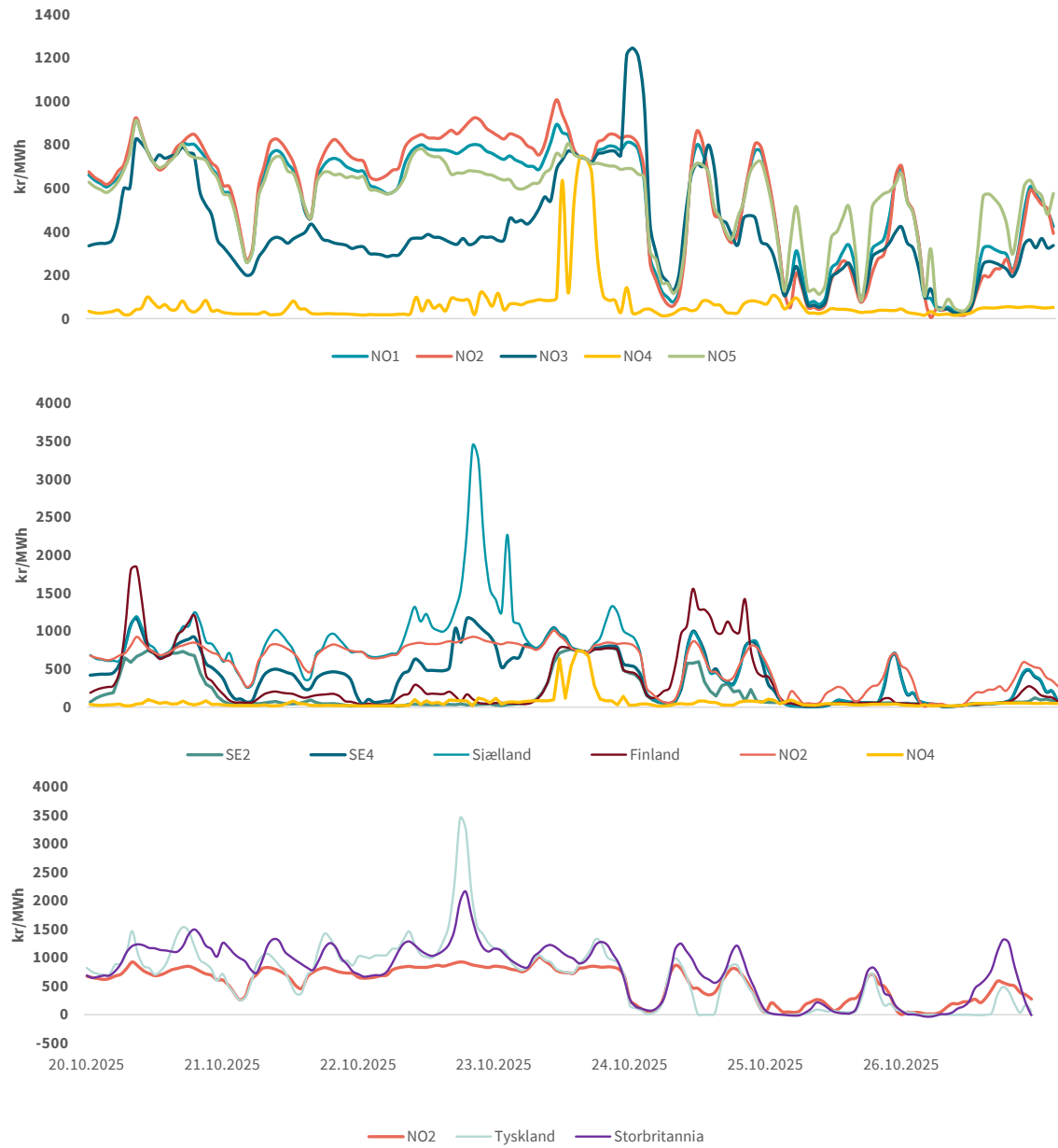
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 43	Veke 42 (2025)	Veke 43 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	548,4	762,2	273,4	-28,1	100,6
NO2	564,6	876,4	455,2	-35,6	24,0
NO3	403,3	277,9	23,2	45,1	1638,3
NO4	67,5	26,5	23,2	154,9	190,8
NO5	550,4	631,3	273,5	-12,8	101,3
SE1	178,6	110,5	17,6	61,6	914,4
SE2	188,8	78,9	17,6	139,3	972,3
SE3	368,1	1045,3	152,9	-64,8	140,7
SE4	431,6	1208,8	180,1	-64,3	139,7
Finland	332,9	903,5	209,2	-63,2	59,2
Jylland	630,0	1323,0	1108,6	-52,4	-43,2
Sjælland	652,7	1380,3	1123,7	-52,7	-41,9
Nederland	682,5	1277,8	1165,3	-46,6	-41,4
Tyskland	678,6	1367,9	1190,3	-50,4	-43,0
Polen	1128,1	1473,2	1358,6	-23,4	-17,0
Storbritannia	777,9	1216,4	1217,4	-36,0	-36,1
Frankrike	396,5	924,1	836,4	-57,1	-52,6
Belgia	595,6	1165,8	1026,3	-48,9	-42,0

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

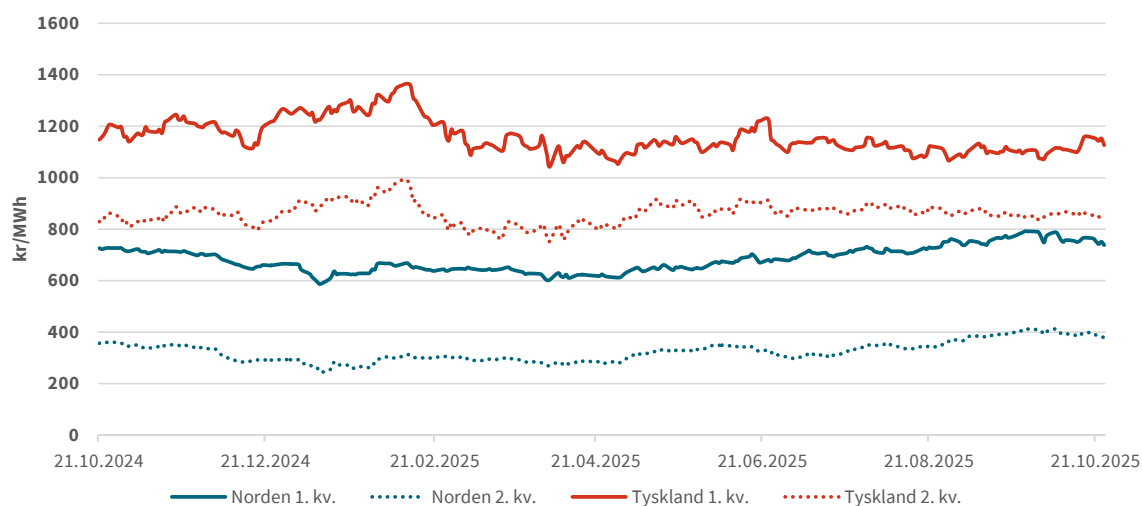


Terminmarknaden

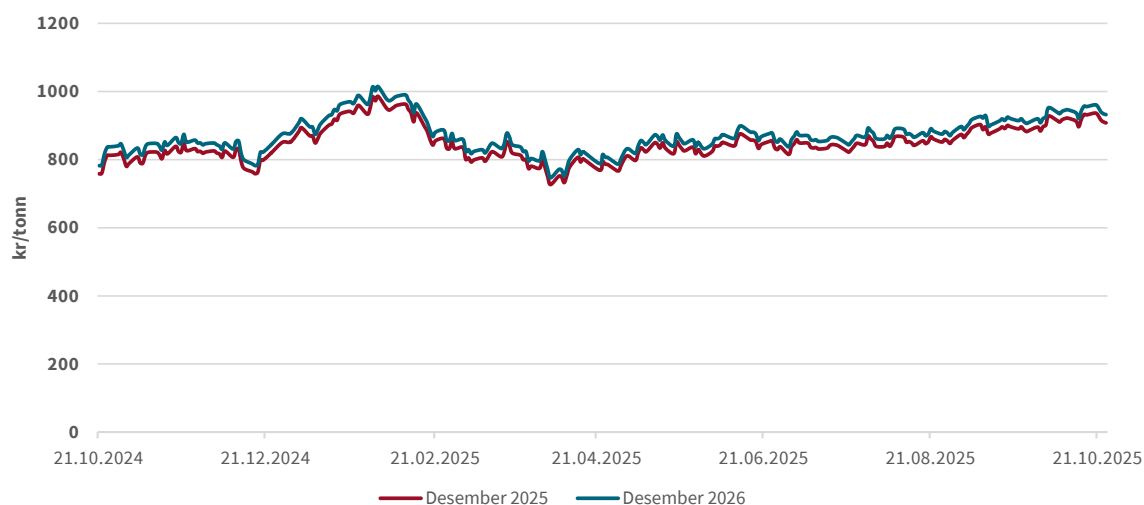
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 43	Veke 42	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	624,5	653,7	-4,5
	Desember	687,0	701,2	-2,0
	1. kvartal 2026	738,6	767,5	-3,8
	2. kvartal 2026	379,4	399,0	-4,9
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2026	1126,9	1161,2	-3,0
	2. kvartal 2026	842,4	862,1	-2,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	908,1	931,7	-2,5
	Desember 2026	931,9	955,4	-2,5

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 utsléppskvotar 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
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-10-20	2025-11-16	27 dagar	412	412	Link 32
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-10-02	2026-04-30	210 dagar	409	140-409	Link 57
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-10-25	2025-10-29	4 dagar	150	50-150	Link 1
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2025-09-14	2025-11-24	71 dagar	260	260	Link 5
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-10-20	2025-10-22	2 dagar	478	223	Link 45
Unplanned	FI	Gasum Oy	Kosolankankaan tuulivoimapuisto	2025-10-21	2025-10-30	8 dagar	430	160-250	Link 20
Planned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2025-09-09	2025-11-05	56 dagar	260	260	Link 86
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-04-11	2025-10-28	199 dagar	170	170	Link 2
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2025-10-09	2025-10-23	14 dagar	240	240	Link 58
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-06-24	2026-04-06	285 dagar	890	155	Link 94
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-235	Link 106
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2025-10-07	2025-10-22	15 dagar	185	185	Link 21
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Songa G1	2025-08-04	2025-10-24	81 dagar	136	136	Link 39
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 47
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2025-09-01	2025-10-31	60 dagar	165	165	Link 59
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2025-08-17	2025-11-21	95 dagar	160	160	Link 66
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2025-08-27	2025-10-31	65 dagar	110	110	Link 83
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 91
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2025-12-20	244 dagar	310	310	Link 95
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 100
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Skjomen	2025-10-20	2025-10-23	3 dagar	300	300	Link 19
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2025-06-02	2025-12-12	193 dagar	300	300	Link 80
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2026-01-16	263 dagar	120	120	Link 40
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima	2025-10-20	2025-10-23	3 dagar	500	200-300	Link 38
Planned	NO5	Eviny Fornøybar AS	Evanger G3	2025-09-08	2025-11-05	58 dagar	110	110	Link 14
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2025-08-06	2025-11-21	107 dagar	310	310	Link 56
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2025-10-07	2025-10-31	24 dagar	187	187	Link 60

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

Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-03-10	337 dagar	280	280	Link 61
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure	2025-10-20	2025-10-24	4 dagar	445	445	Link 12
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2025-11-14	45 dagar	104	104	Link 53
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2025-11-14	45 dagar	104	104	Link 54
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-29	2025-11-30	305 dagar	372	58-315	Link 67
Planned	SE2	Fortum Sverige AB	Krångede	2025-06-23	2025-12-05	165 dagar	252	42-252	Link 93
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2025-11-26	276 dagar	330	130-330	Link 62
Planned	SE3	RES Renewable Norden AB	Jädraås	2025-06-02	2025-10-31	151 dagar	207	39-207	Link 69
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 6
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2025-10-20	2025-10-22	2 dagar	130	130	Link 24
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-10-31	216 dagar	1400	1400	Link 65
Unplanned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-10-21	2025-10-27	6 dagar	448	448	Link 31

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	DE-LU → DK2	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	1000	25-625	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-20	2025-12-05	46 dagar	1000	25-625	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-16	2026-01-01	76 dagar	1000	25-625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-15	2025-10-23	38 dagar	1000	25-400	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-06-28	2025-10-22	116 dagar	1000	25-400	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-08-25	2025-11-14	81 dagar	1000	25-400	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-10-06	2026-01-01	86 dagar	1000	25-625	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-09-01	2025-10-24	53 dagar	1000	25-400	Link 104
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2025-10-16	2025-11-02	18 dagar	600	390-396	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 87
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 89
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 105
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	715	315	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-20	2025-12-05	46 dagar	985	361-946	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-07-02	2026-02-27	240 dagar	985	361-946	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-16	2026-01-01	76 dagar	985	361-946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-15	2025-10-23	38 dagar	985	361-400	Link 51

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-06-28	2025-10-22	116 dagar	985	361-654	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-08-25	2025-11-14	81 dagar	985	361-654	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-10-06	2026-01-01	86 dagar	985	361-946	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-09-01	2025-10-24	53 dagar	985	361-654	Link 103
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2025-10-24	2025-10-26	2 dagar	1700	1100-1250	Link 7
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2025-09-01	2025-11-09	69 dagar	1700	1350	Link 96
Planned	Elering AS	EE → FI	2025-10-20	2025-10-30	10 dagar	1016	289-302	Link 107
Planned	Elering AS	FI → EE	2025-10-20	2025-10-30	10 dagar	1016	211-220	Link 107
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2025-10-06	2025-10-22	16 dagar	1100	700	Link 63
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2025-10-20	2025-10-29	9 dagar	1100	700	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-10-01	2025-10-23	22 dagar	1200	800-1100	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-09-18	2025-11-01	44 dagar	1200	800	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-05-12	2026-01-01	233 dagar	1456	0-1456	Link 88
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2025-04-27	2026-01-01	248 dagar	1456	0-1456	Link 90
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 105
Planned	LITGRID AB	LT → SE4	2025-10-20	2025-10-30	10 dagar	700	344	Link 77
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2025-10-13	2025-10-21	8 dagar	723	723	Link 29
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2025-10-14	2025-10-23	9 dagar	2200	200	Link 17
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2025-10-13	2025-10-23	10 dagar	2200	200	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-25	2025-11-02	69 dagar	2145	2045	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	2145	1345	Link 92
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2025-10-13	2025-10-21	8 dagar	723	723	Link 30
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-10-14	2025-10-23	9 dagar	3700	500	Link 17
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-10-13	2025-10-23	10 dagar	3700	400	Link 18
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-10-13	2025-10-24	11 dagar	1200	700	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-10-13	2025-10-24	11 dagar	700	300	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2025-10-06	2025-10-22	16 dagar	700	200	Link 63
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-10-13	2025-10-24	11 dagar	250	150	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2025-10-06	2025-10-22	16 dagar	1500	1100	Link 63
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2026-01-01	762 dagar	1500	0-300	Link 76
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2025-10-13	2025-10-24	11 dagar	600	200	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-10-06	2025-10-22	16 dagar	3300	1400	Link 63
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-10-20	2025-10-29	9 dagar	3300	1200	Link 74

Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2025-10-13	2025-10-24	11 dagar	1000	300	Link 4
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2025-10-13	2025-10-24	11 dagar	300	100	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-10-01	2025-10-23	22 dagar	7300	1300-2300	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-08-25	2025-11-02	69 dagar	7300	1600	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-09-18	2025-11-01	44 dagar	7300	600	Link 64
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-10-25	2025-11-25	31 dagar	7300	1100	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-10-20	2025-10-29	9 dagar	7300	400	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-08-25	2025-11-02	69 dagar	715	615	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2025-10-11	2025-10-23	12 dagar	1200	200	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2025-10-25	2025-11-25	31 dagar	1200	100	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-10-01	2025-10-23	22 dagar	2810	1860-2360	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-09-18	2025-11-01	44 dagar	2810	1760	Link 64
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-10-25	2025-11-25	31 dagar	2810	1960	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-25	2025-11-02	69 dagar	6200	2700	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-09-18	2025-11-01	44 dagar	6200	1600	Link 64
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	6200	700	Link 92
Planned	Svenska kraftnät	SE3A → SE3	2025-10-25	2025-11-25	31 dagar	2860	2160	Link 68
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2025-10-16	2025-11-02	18 dagar	615	399-615	Link 16
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2025-10-24	2025-10-26	2 dagar	1300	550	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2025-08-11	2025-11-09	90 dagar	1300	100	Link 92
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2025-09-01	2025-11-09	69 dagar	1300	660	Link 96
Planned	LITGRID AB	SE4 → LT	2025-10-20	2025-10-30	10 dagar	700	262	Link 77

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-10-24	2025-10-24	0 dagar	260	110	Link 13
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-10-22	2025-10-22	0 dagar	260	164	Link 25
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2025-10-23	2025-10-23	0 dagar	150	150	Link 26
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-10-23	2025-10-23	0 dagar	396	137	Link 27
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2025-08-10	2025-11-17	98 dagar	160	60-120	Link 28
Planned	FI	Gasum Oy	Kokkola Zinc smelter	2025-10-22	2025-10-22	0 dagar	142	104	Link 33
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-10-21	2025-10-21	0 dagar	396	165-265	Link 36
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2025-10-21	2025-10-21	0 dagar	150	150	Link 37
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-10-20	2025-10-20	0 dagar	260	160	Link 41
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-10-22	2025-10-22	0 dagar	260	164	Link 42
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-10-22	2025-10-22	0 dagar	396	226	Link 44

Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2025-10-20	2025-10-20	0 dagar	164	104	Link 43
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2025-10-25	2025-10-25	0 dagar	174	174	Link 3
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-10-21	2025-10-22	0 dagar	210	130	Link 23
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2025-10-21	2025-10-21	0 dagar	210	140	Link 34
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU4	2025-10-21	2025-10-21	0 dagar	458	422	Link 75
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2025-10-22	2025-10-22	0 dagar	130	130	Link 35
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2025-10-20	2025-10-20	0 dagar	230	230	Link 46
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2025-10-22	2025-10-22	0 dagar	149	149	Link 22
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2025-10-20	2025-10-31	11 dagar	167	116	Link 52