

NVE arbeider no med å forbetre kraftsituasjonsrapporten

Vil du bidra? Del innspela dine her:

<https://forms.office.com/e/gncz7DbUMZ?origin=lprLink>

Kraftsituasjonen veke 24, 2026

Framleis høgt tilsig og auking i magasinfyllinga

Pågåande snøsmelting og mykje nedbør for årstida gav høgt tilsig til vasskraftverk og magasin førre veke, og magasinfyllinga i Noreg auka. I store delar av landet er no snøen smelta, og tilsiget vil framover vere meir avhengig av nedbør. I Noreg var både kraftproduksjon og kraftforbruk tilnærma uendra frå veka før, og Noreg hadde nettoeksport av kraft for fjerde veke på rad.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 83 øre/kWh (-10 øre/kWh frå veke 23)
- Sørvest-Noreg (NO2): 90 øre/kWh (-7 øre/kWh frå veke 23)
- Midt-Noreg (NO3): 59 øre/kWh (-9 øre/kWh frå veke 23)
- Nord-Noreg (NO4): 19 øre/kWh (-5 øre/kWh frå veke 23)
- Vest-Noreg (NO5): 73 øre/kWh (-9 øre/kWh frå veke 23)

Lågare tilsig frå snøsmelting og meir frå nedbør

Snøsmeltinga dei siste vekene har både bidrege til meir produksjon frå elvekraft og auka magasinfylling. Førre veke auka elvekraftproduksjon i Sørøst- og Sørvest Noreg (NO1 og NO2) endå meir på grunn av mykje nedbør. No som store delar av snøen har smelta vil tilsiget framover avhenge meir av nedbør. Det er venta at magasinfyllinga vil variere gjennom sommaren, grunna variasjonar i både tilsig og produksjon frå vasskraft.

Samla sett var både kraftproduksjonen og kraftforbruket i Noreg tilnærma uendra frå førre veke, og Noreg hadde nettoeksport av kraft for fjerde veke på rad.

Lågare kraftprisar

Dei gjennomsnittlege kraftprisane gjekk ned i alle dei norske prisområda i veke 24. Vekesnippet vart særleg trekt ned av dei låge kraftprisane i helga, medan prisnivået på vekedagane var nokså likt som veka før. Prisnedgangen i helga heng saman med kraftoverskot og lågare kraftprisar på kontinentet. Høg vindkraft, kombinert med solkraftproduksjon og lågt forbruk grunna helg, bidrog til dette. I same periode var det høg import til Sørvest-Noreg (NO2) og kraftprisane vart tidvis svært låge.

Merknad

Det manglar temperaturdata for Noreg 13. juni. Dei manglande verdiane er erstatta med prognosetal. Dette påverkar verdiane i figur 8. Det manglar data for kraftforbruk for fleire timar i Danmark i veke 24. Desse tala er erstatta med prognosetal. Dette påverkar tal for dansk forbruk, og utveksling for Norden (tabell 6 og 7, og figur 12).

Vêr og hydrologi

I veke 24 var temperaturen 0–2 grader under normalen i Sør-Noreg og 3–4 grader over normalen i Nord-Noreg. For veke 25 er det venta temperaturar som er 2–3 grader over normalen i Sør-Noreg og omkring normalen i Nord-Noreg.

For veke 24 er det utrekna eit tilsig på 7,3 TWh, som er om lag 120 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 25 er det venta eit tilsig på 3,9 TWh, som er om lag 70 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

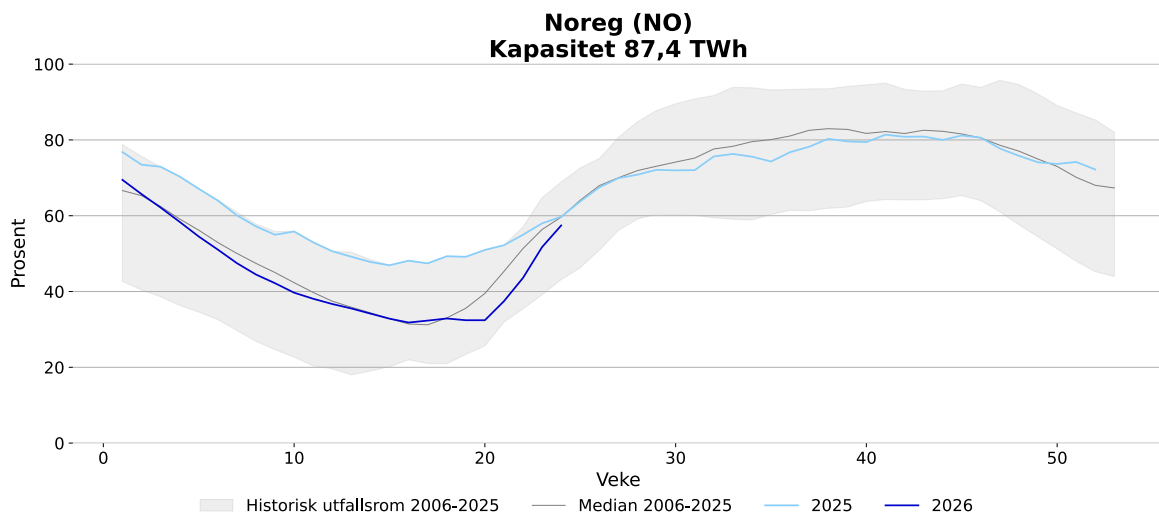
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

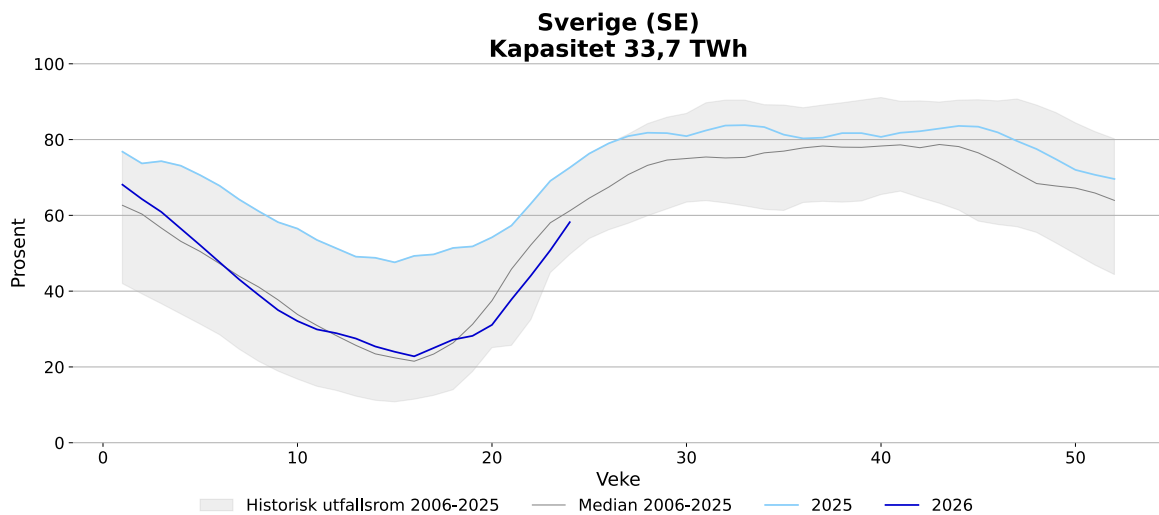
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 24 2026	Veke 23 2026	Veke 24 2025	Median veke 24	Endring frå sist veke	Differanse	
						frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	57,4	51,7	59,7	59,6	5,7	-2,3	-2,2
Søraust-Noreg, NO1	68,7	60,4	56,7	72,0	8,3	12,0	-3,3
Sørvest-Noreg, NO2	49,7	44,6	56,8	64,7	5,1	-7,1	-15,0
Midt-Noreg, NO3	49,2	45,0	69,6	63,0	4,2	-20,4	-13,8
Nord-Noreg, NO4	79,9	74,7	72,6	55,8	5,2	7,3	24,1
Vest-Noreg, NO5	46,3	39,0	46,7	50,1	7,3	-0,4	-3,8
Sverige	58,2	50,8	72,6	61,2	7,4	-14,4	-3,0

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

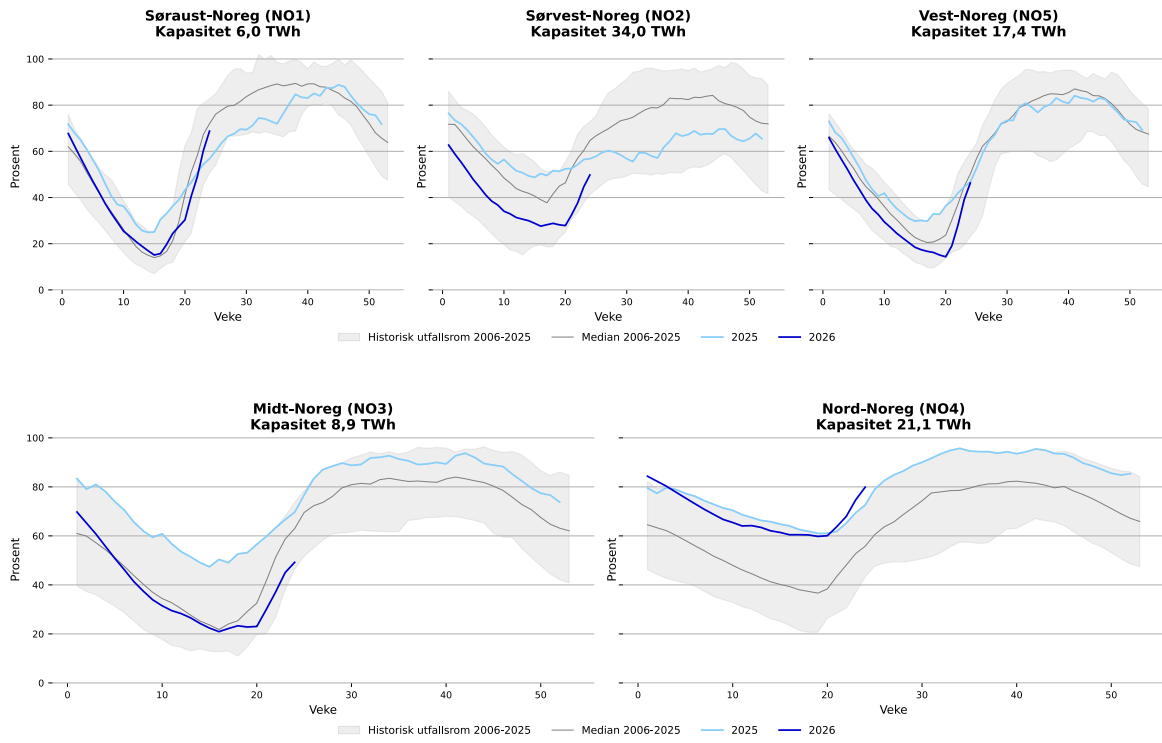
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



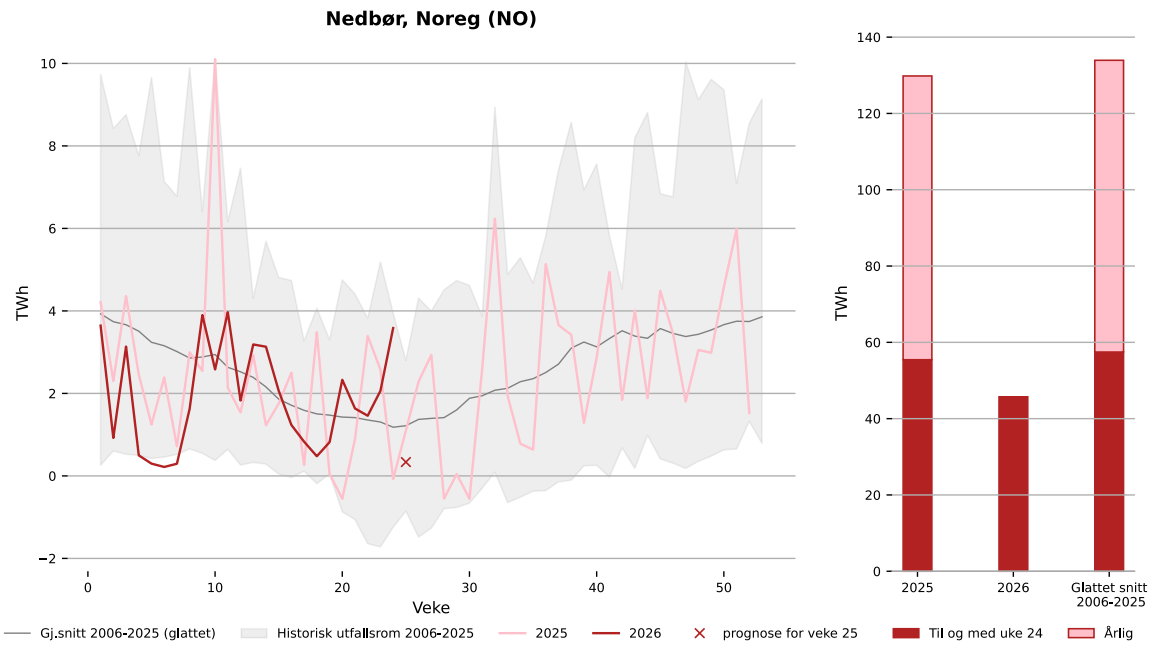
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



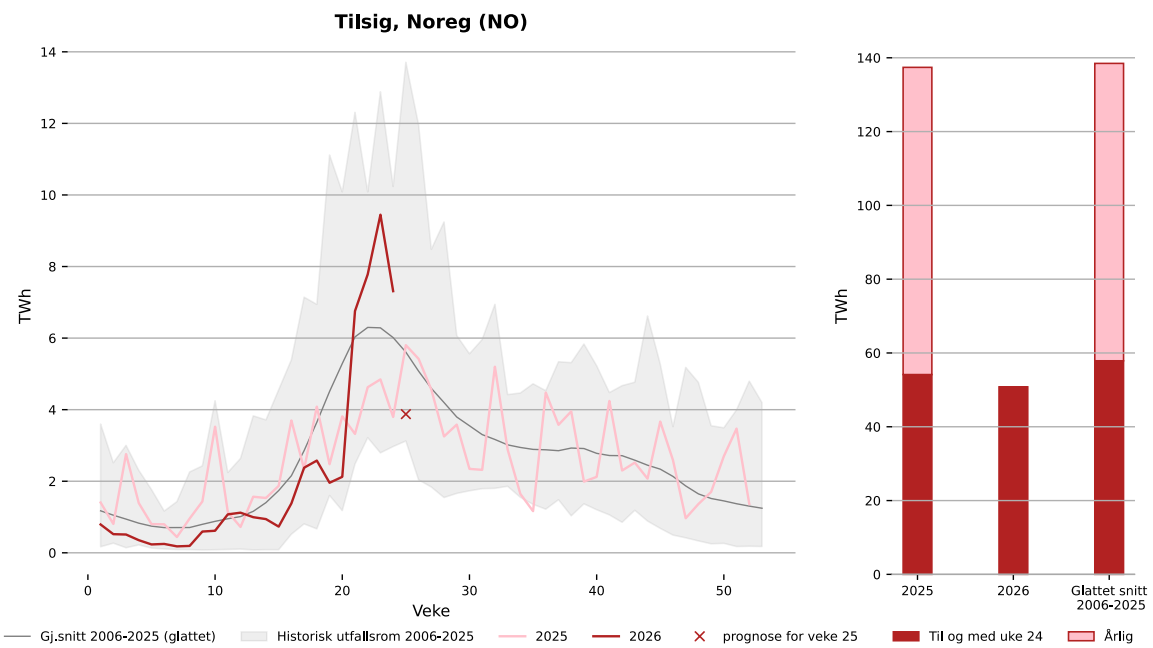
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

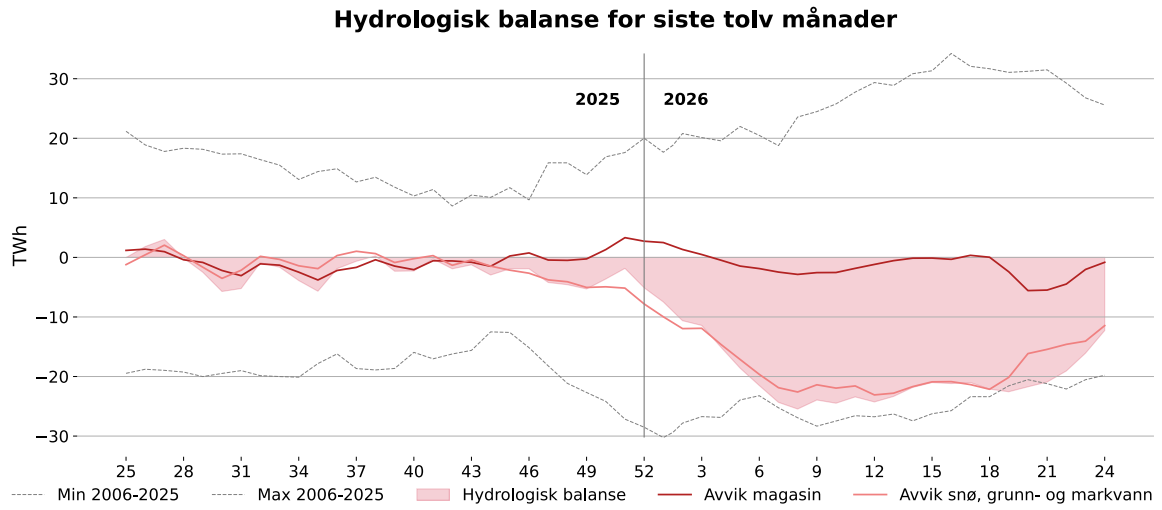
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



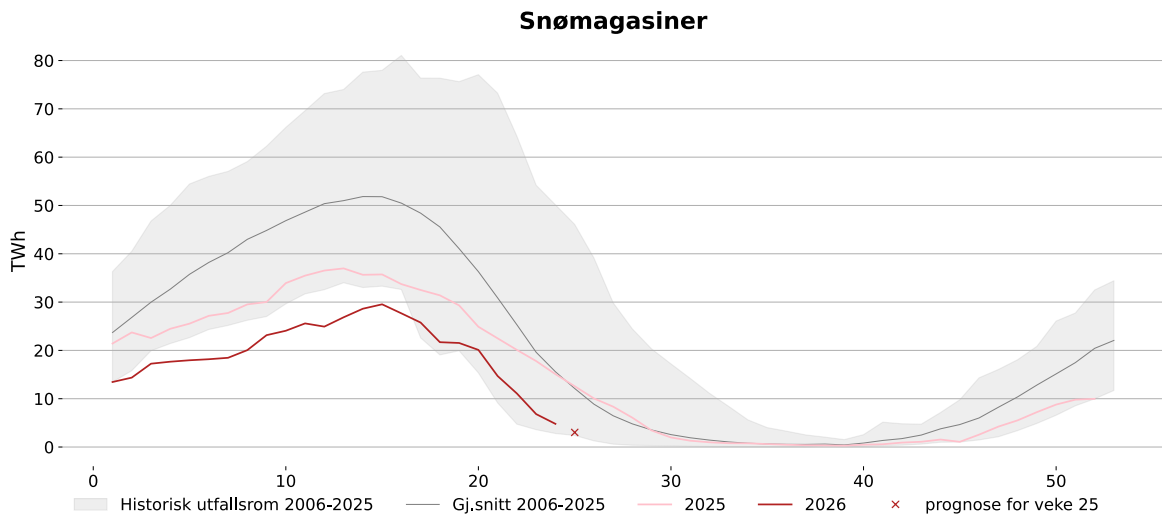
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 24 2026,		Prognose, veke 25 2026,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,6	304	0,3	28
Søraust-Noreg, NO1	0,6	528	-0,3	-
Sørvest-Noreg, NO2	1,4	424	-0,2	-
Midt-Noreg, NO3	0,4	194	0,2	103
Nord-Noreg, NO4	0,2	89	0,4	174
Vest-Noreg, NO5	1,0	329	0,2	68

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

	Veke 24 2026,		Prognose, veke 25 2026,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	7,3	122	3,9	69
Søraust-Noreg, NO1	0,9	164	0,5	93
Sørvest-Noreg, NO2	2,4	145	1,0	65
Midt-Noreg, NO3	0,6	60	0,6	58
Nord-Noreg, NO4	1,5	128	0,8	65
Vest-Noreg, NO5	1,8	117	1,1	75

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-24 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-24 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	45,7	-11,8	50,8	-7,1
Søraust-Noreg, NO1	5,8	-0,3	7,8	0,4
Sørvest-Noreg, NO2	14,3	-3,5	17,9	-1,1
Midt-Noreg, NO3	6,5	-3,7	6,0	-4,1
Nord-Noreg, NO4	8,6	-2,0	9,1	-0,1
Vest-Noreg, NO5	10,5	-2,2	10,0	-2,2

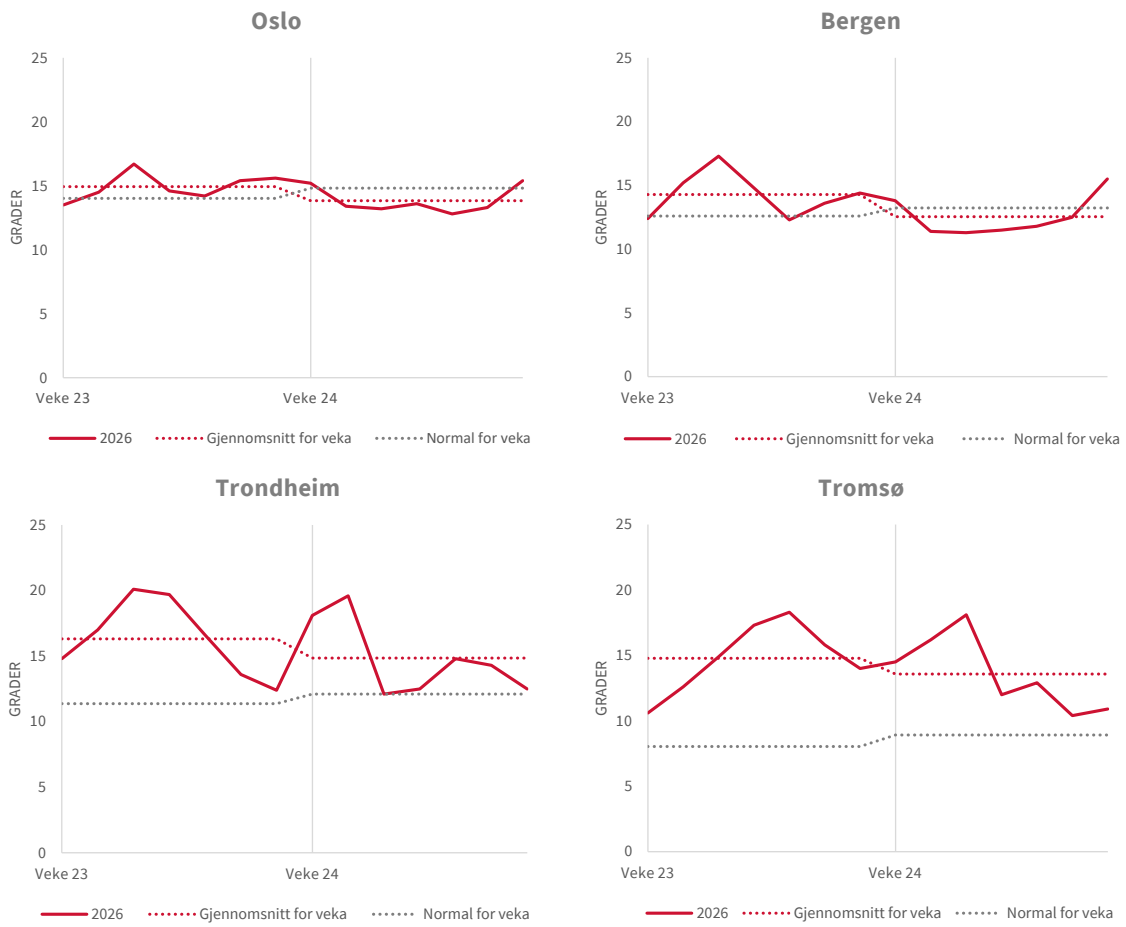
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

	Hydrologisk balanse		Avvik i snø, grunn- og markvann	Hydrologisk balanse, endring frå sist veke
	Hydrologisk balanse	Avvik magasin		
Noreg	-12,3	-0,8	-11,5	3,8
Søraust-Noreg, NO1	-0,1	-0,1	0,0	0,7
Sørvest-Noreg, NO2	-7,1	-4,0	-3,1	1,6
Midt-Noreg, NO3	-3,6	-1,1	-2,6	0,4
Nord-Noreg, NO4	2,4	5,0	-2,6	0,2
Vest-Noreg, NO5	-3,7	-0,5	-3,2	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

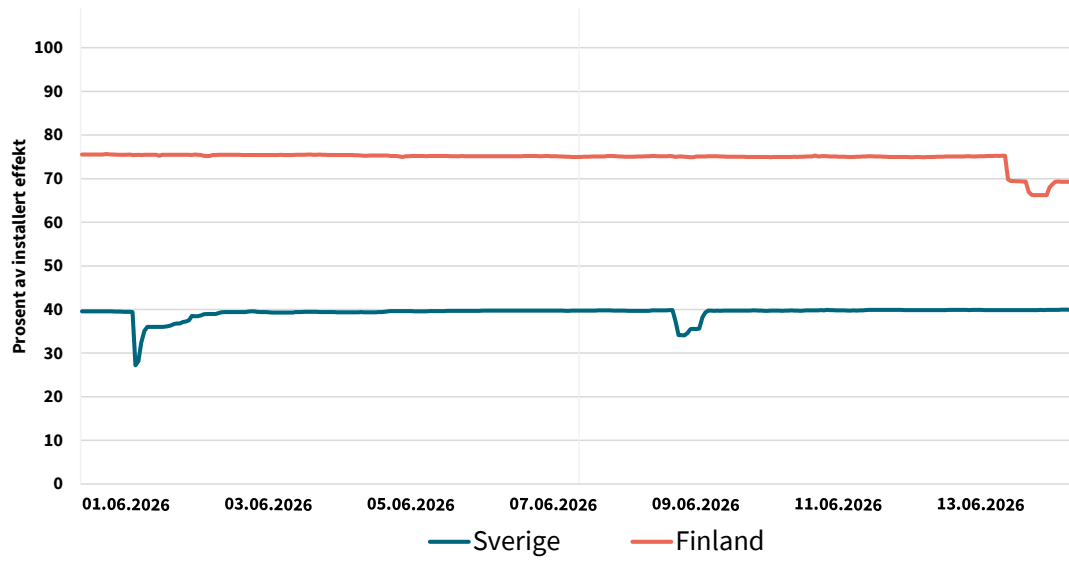
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 24	Veke 23	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 567	2 594	-27	-1 %
NO1	473	422	52	12 %
NO2	719	717	2	0 %
NO3	370	405	-35	-9 %
NO4	513	514	-0	0 %
NO5	491	536	-45	-8 %
Sverige	2 344	2 186	158	7 %
SE1	457	431	26	6 %
SE2	869	788	80	10 %
SE3	908	855	53	6 %
SE4	110	111	-1	-1 %
Danmark	627	579	49	8 %
Jylland	442	419	23	6 %
Sjælland	185	159	25	16 %
Finland	1 307	1 319	-12	-1 %
Norden	6 845	6 678	167	3 %
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 201	2 191	9	0 %
NO1	499	493	6	1 %
NO2	635	625	10	2 %
NO3	475	475	-1	0 %
NO4	314	315	-1	0 %
NO5	279	284	-5	-2 %
Sverige	2 095	2 069	26	1 %
SE1	160	161	-1	-1 %
SE2	229	225	4	2 %
SE3	1 369	1 355	14	1 %
SE4	337	328	9	3 %
Danmark	682	673	9	1 %
Jylland	417	416	1	0 %
Sjælland	265	257	8	3 %
Finland	1 425	1 409	16	1 %
Norden	6 402	6 343	60	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	366	403	-36	
Sverige	250	117	133	
Danmark	-55	-94	39	
Finland	-118	-90	-28	
Norden	443	335	108	

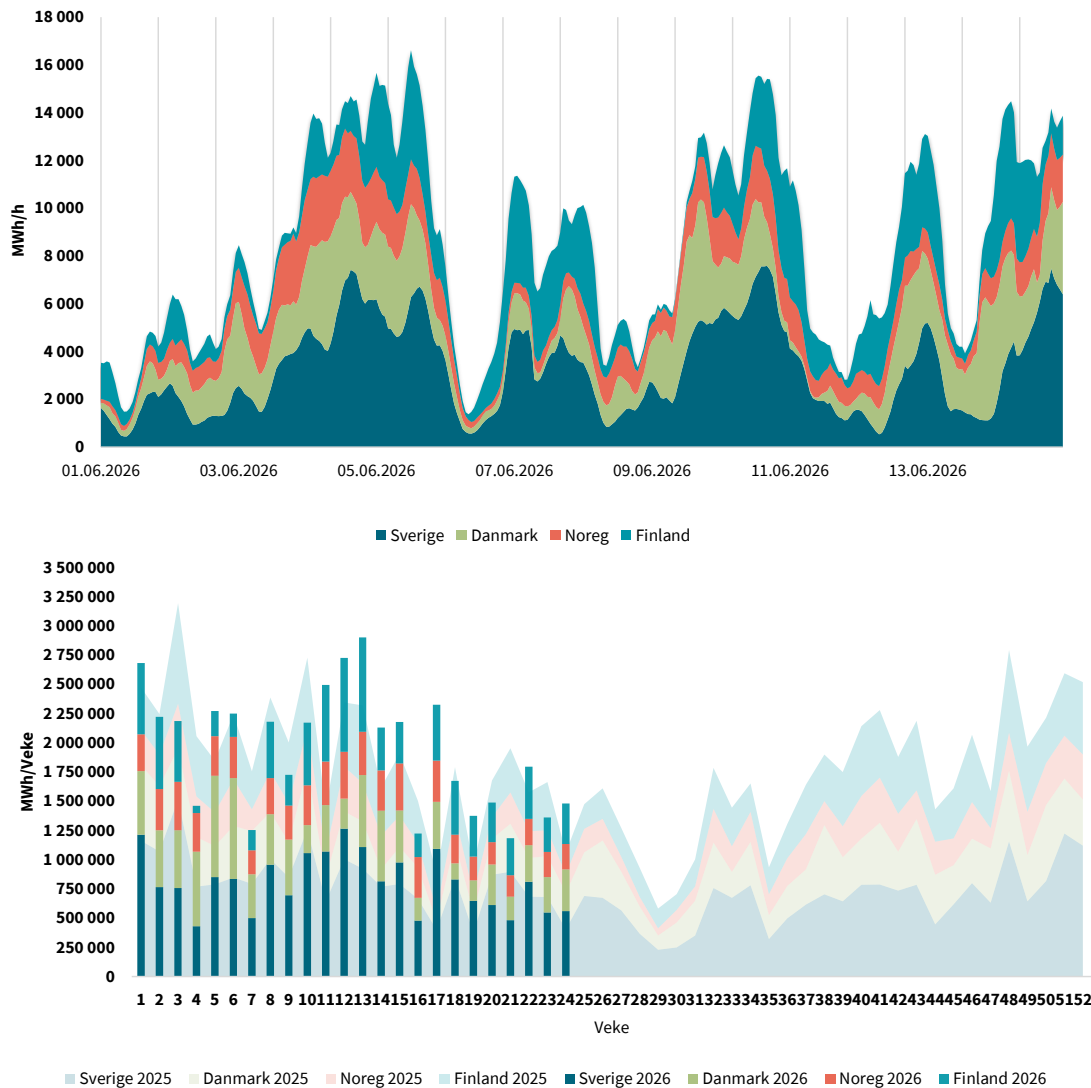
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

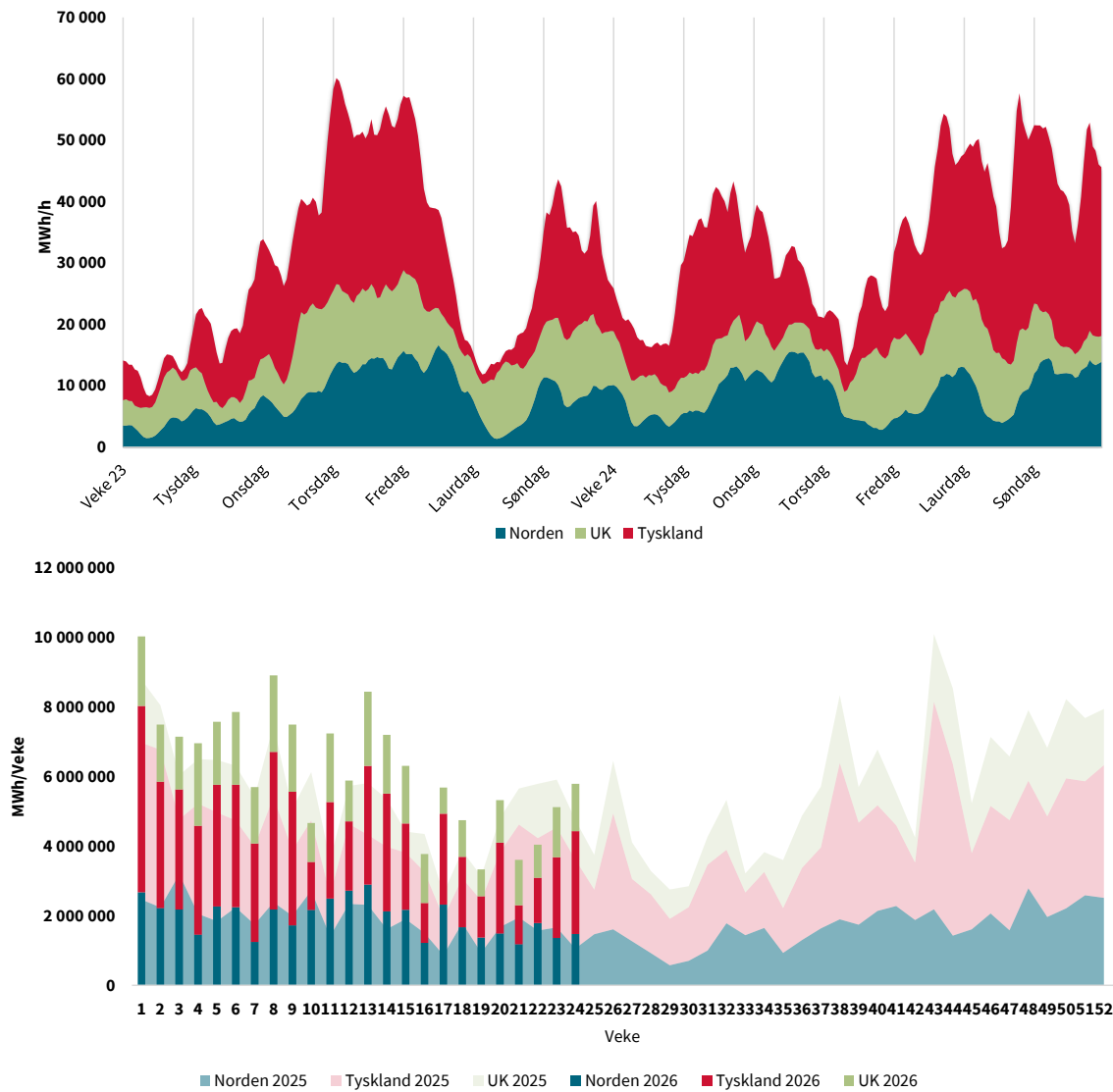
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

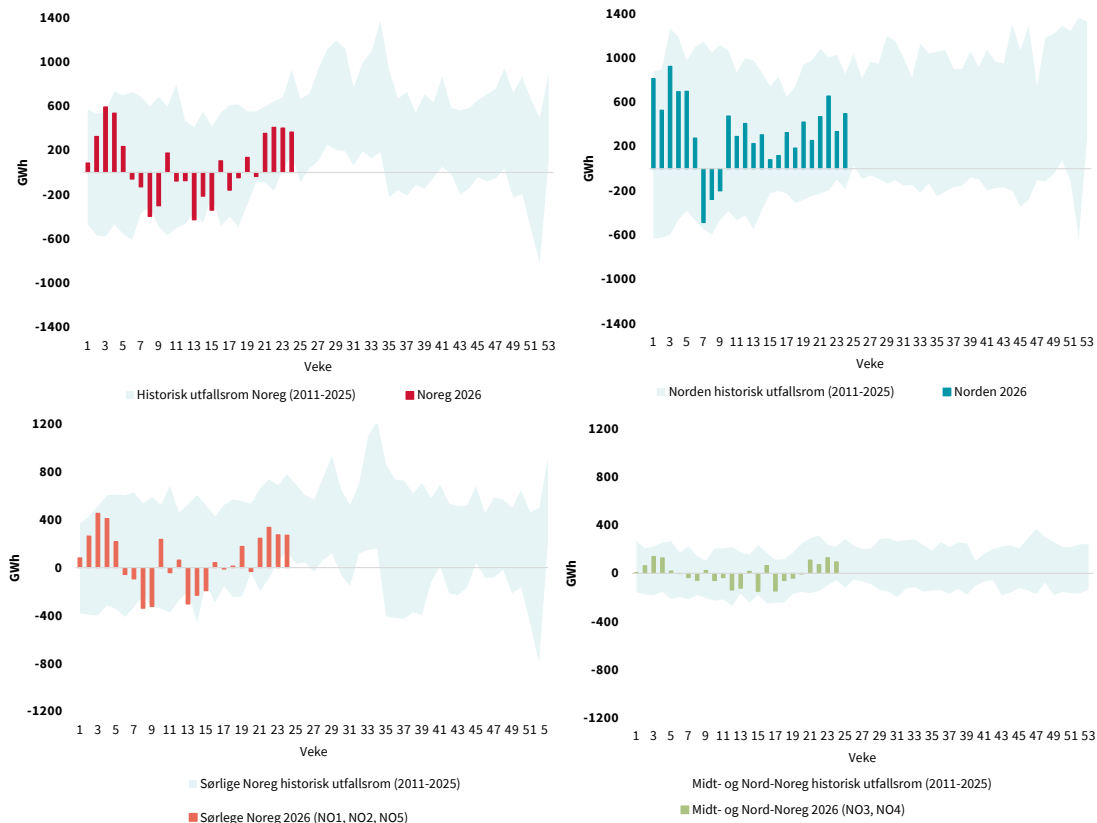
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	47,9	52,1	-8,0	-4,2
Forbruk	46,5	43,5	6,8	3,0
Nettoeksport	1,5	8,6		-7,1
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	24,1	26,2	-8,1	-2,1
Forbruk	24,1	23,8	1,3	0,3
Nettoeksport	0,0	2,4		-2,4
Noreg				
Produksjon	72,0	78,3	-8,7	-6,3
Forbruk	70,5	67,2	4,6	3,3
Nettoeksport	1,5	11,0		-9,6
Norden				
Produksjon	207,8	209,4	-0,8	-1,6
Forbruk	199,8	190,1	4,8	9,7
Nettoeksport	8,0	19,3		-11,3

* 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

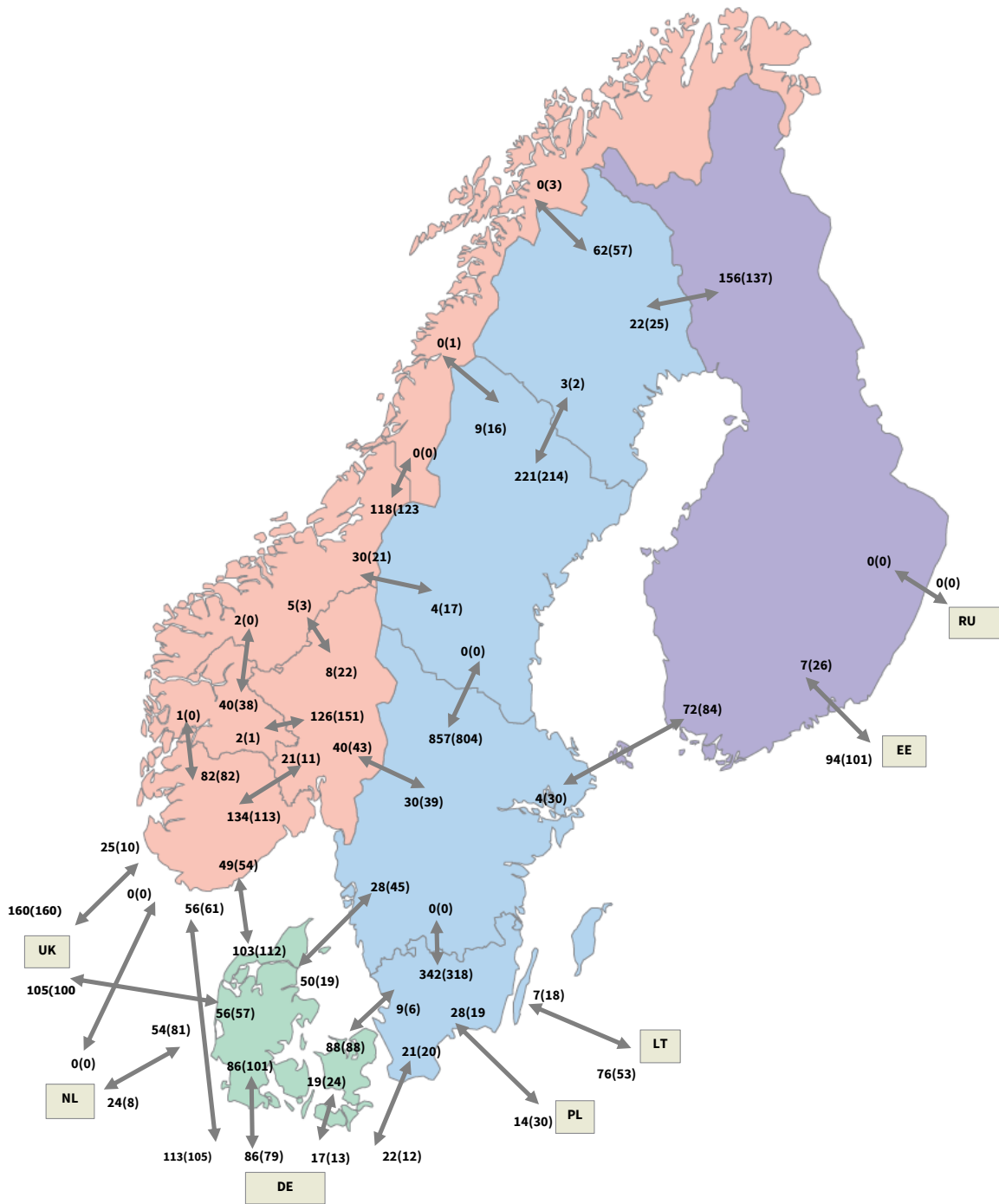


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



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



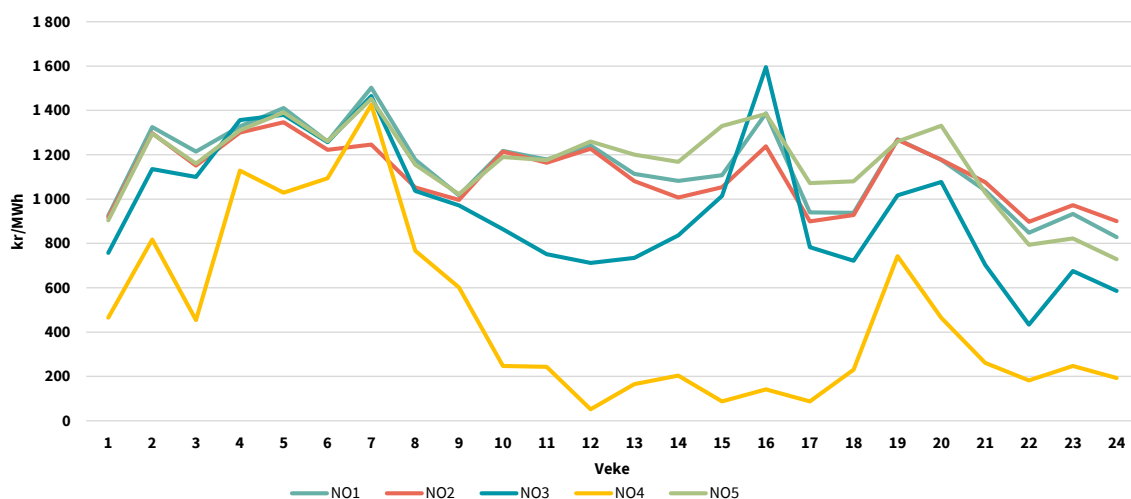
Kraftprisar

Engrosmarknaden

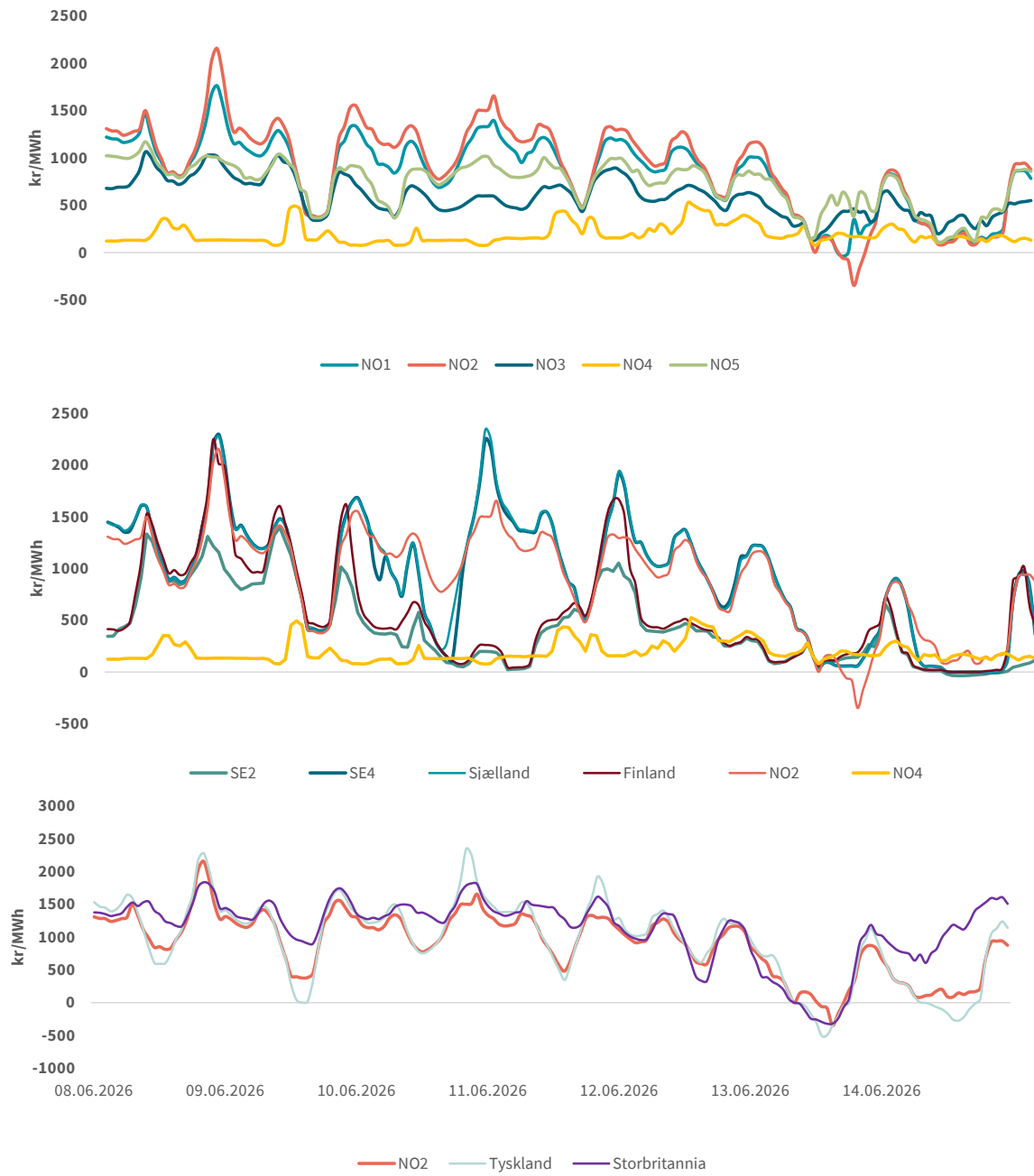
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 24	Veke 23 (2026)	Veke 24 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	828,4	932,8	584,5	-11,2	41,7
NO2	900,8	972,9	645,7	-7,4	39,5
NO3	585,6	675,2	228,9	-13,3	155,9
NO4	192,6	247,5	94,3	-22,2	104,3
NO5	729,2	822,6	521,7	-11,4	39,8
SE1	496,7	689,8	45,3	-28,0	995,4
SE2	432,8	647,7	123,1	-33,2	251,7
SE3	729,7	923,6	335,2	-21,0	117,7
SE4	924,4	1051,7	568,8	-12,1	62,5
Finland	563,0	773,2	533,3	-27,2	5,6
Jylland	943,9	1051,6	637,1	-10,2	48,2
Sjælland	933,2	1066,6	634,6	-12,5	47,1
Nederland	930,9	990,6	722,0	-6,0	28,9
Tyskland	948,0	1034,2	618,9	-8,3	53,2
Polen	1106,6	1144,1	914,3	-3,3	21,0
Storbritannia	1131,2	1139,7	994,0	-0,7	13,8
Frankrike	287,7	244,9	323,4	17,5	-11,1
Belgia	915,1	958,3	694,0	-4,5	31,9

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

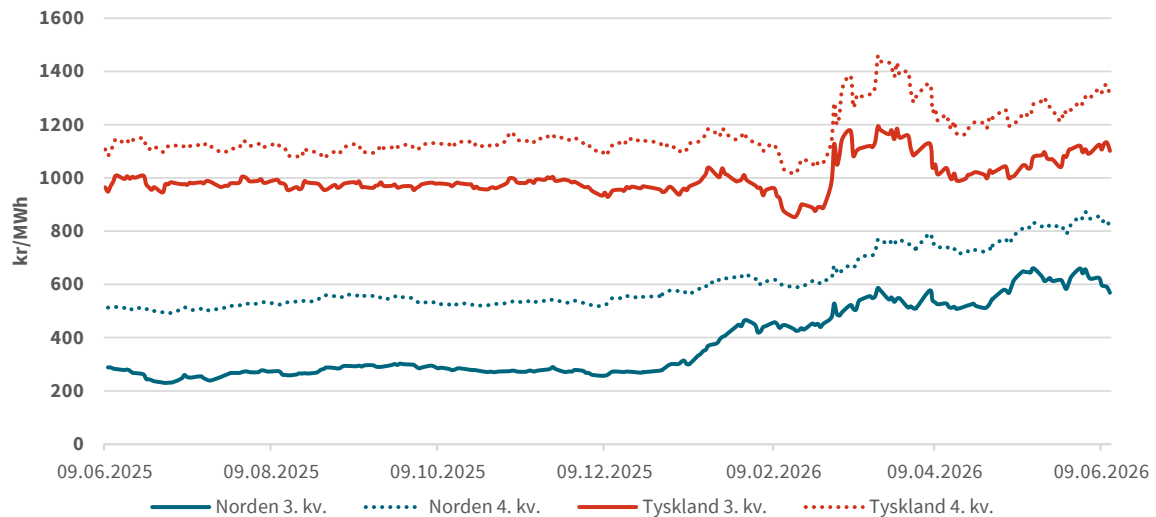


Terminmarknaden

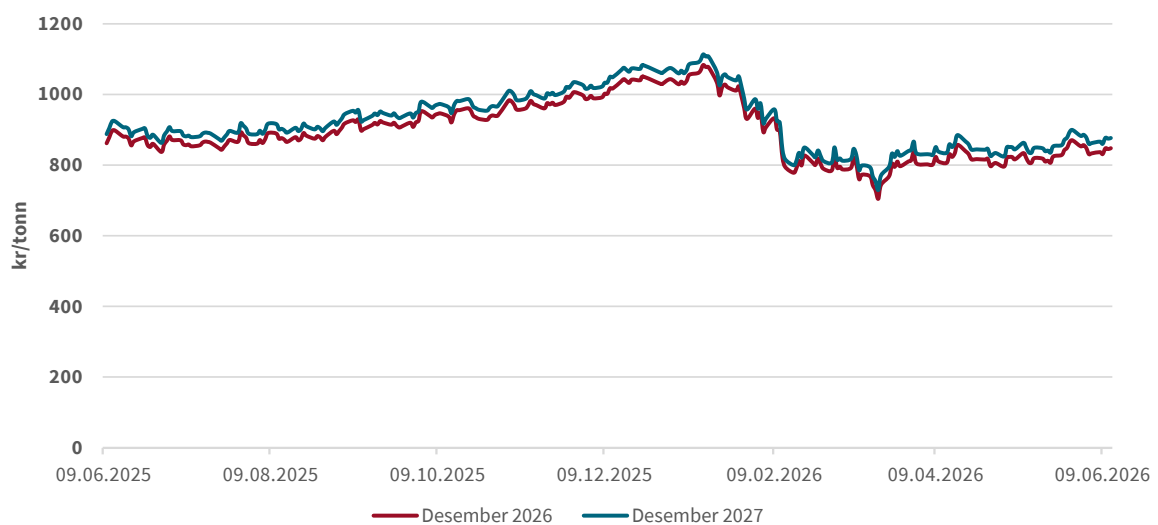
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veke.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 24	Veke 23	Endring (%)
ENX (nordisk kraft)	Juli	490,4	559,2	-12,3
	August	559,9	601,9	-7,0
	3. kvartal 2026	568,4	620,9	-8,5
	4. kvartal 2026	810,0	847,1	-4,4
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2026	1101,3	1094,8	0,6
	4. kvartal 2026	1307,2	1303,7	0,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	847,6	833,0	1,8
	Desember 2027	876,6	862,2	1,7

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



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



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: [Sluttbrukerpriser og strømknader - NVE](#)

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på leidningsnett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om leidningar og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Studstrupvaerket	2026-05-29	2026-07-03	34 dagar	359	359	Link 52
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-06-12	2026-08-31	80 dagar	412	412	Link 20
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-11-09	192 dagar	409	409	Link 58
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-05-13	2026-08-30	109 dagar	412	412	Link 63
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2026-05-29	2026-07-03	34 dagar	363	363	Link 66
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2026-05-27	2026-09-20	116 dagar	150	149-150	Link 67
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-05-01	2026-07-21	81 dagar	478	478	Link 99
Unplanned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2026-06-11	2026-06-14	2 dagar	250	170-250	Link 12
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2026-04-19	2026-06-16	57 dagar	890	890	Link 14
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-04-17	2027-04-18	366 dagar	890	155	Link 83
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 100
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2026-05-25	2026-06-20	26 dagar	120	120	Link 102
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2026-05-31	2026-08-27	88 dagar	145	145	Link 103
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Skjerka	2026-06-15	2026-06-25	9 dagar	208	104-208	Link 6
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2026-06-01	2026-11-20	172 dagar	640	640	Link 85
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2026-06-15	2026-06-26	11 dagar	440	220-440	Link 94
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2026-06-01	2026-06-19	18 dagar	310	310	Link 27
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2026-06-01	2026-06-12	11 dagar	160	160	Link 72
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2026-06-01	2026-06-12	11 dagar	160	160	Link 80
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-08-28	143 dagar	165	165	Link 90
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2026-06-01	2026-06-19	18 dagar	185	185	Link 95

² Kjelde: [Nord Pool - UMM Platform](#) ("Urgent Market Messages (UMM)")

Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2026-06-01	2026-06-19	18 dagar	185	185	Link 96
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 108
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2026-06-01	2026-06-19	18 dagar	160	160	Link 109
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2026-06-06	2026-06-10	4 dagar	120	120	Link 30
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2026-05-21	2026-07-03	42 dagar	225	225	Link 60
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-10-16	300 dagar	150	150	Link 74
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2026-09-16	135 dagar	120	120	Link 79
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2026-06-15	2026-06-19	4 dagar	150	150	Link 91
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Usta	2026-04-20	2026-06-16	57 dagar	208	208	Link 42
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-06-19	438 dagar	280	15-280	Link 13
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2026-06-12	2026-06-15	2 dagar	250	250	Link 15
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2026-06-08	2026-06-12	4 dagar	187	187	Link 17
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2026-06-06	2026-07-17	41 dagar	310	310	Link 18
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2026-06-01	2026-06-12	11 dagar	280	280	Link 62
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2026-10-15	191 dagar	280	280	Link 101
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2026-05-24	2026-06-26	32 dagar	320	320	Link 5
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2026-05-25	2026-06-18	24 dagar	160	160	Link 71
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	170	170	Link 97
Planned	SE2	Statkraft Energi AS	Åmot-Lingbo	2026-06-05	2026-06-08	2 dagar	249	129-249	Link 50
Planned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2026-05-23	2026-06-22	30 dagar	372	372	Link 73
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-08-10	98 dagar	1081	1081	Link 46
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2026-04-12	2026-06-26	75 dagar	1121	1121	Link 84
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G41	2026-05-23	2026-08-07	76 dagar	565	565	Link 23
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-03-31	2026-06-27	87 dagar	190	190	Link 56
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-03-28	2026-06-28	92 dagar	1400	1400	Link 61
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2026-05-22	2026-08-13	83 dagar	130	130	Link 70

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-25	2026-08-07	74 dagar	7600	2000	Link 1
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-25	2026-08-07	74 dagar	2810	2310	Link 1
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-25	2026-08-07	74 dagar	1200	900	Link 1
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-25	2026-08-07	74 dagar	6200	2600	Link 1
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-06-14	2026-07-31	47 dagar	1000	350-550	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-06-13	2026-06-17	3 dagar	600	300-600	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-06-13	2026-06-17	3 dagar	600	300-600	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-06-06	2026-06-11	4 dagar	600	180-600	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-08-10	98 dagar	2810	2210	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-08-10	98 dagar	7600	1900	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-08-10	98 dagar	6200	2500	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-08-10	98 dagar	1200	800-1000	Link 39
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-06-02	2026-09-02	92 dagar	1632	245	Link 40
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-06-02	2026-09-02	92 dagar	1632	245	Link 40
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-05-26	2026-06-08	13 dagar	2145	300	Link 44
Unplanned	Energinet	NO2 → DK1	2026-06-02	2026-06-08	5 dagar	1632	245	Link 45
Unplanned	Energinet	DK1 → NO2	2026-06-02	2026-06-08	5 dagar	1632	245	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-06-08	2026-06-11	3 dagar	3300	300	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-05-18	2026-06-22	35 dagar	2095	1945	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-05-18	2026-06-22	35 dagar	715	465	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-18	2026-06-22	35 dagar	1200	1000	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-18	2026-06-22	35 dagar	7600	2000	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-02-25	2026-06-28	123 dagar	7600	1900	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-02-25	2026-06-28	123 dagar	1700	950	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-02-25	2026-06-28	123 dagar	1200	800-1000	Link 59

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-25	2026-06-28	123 dagar	6200	2500	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-02-25	2026-06-28	123 dagar	2810	2210	Link 59
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-06-01	2026-06-12	11 dagar	3900	700	Link 64
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-06-01	2026-06-12	11 dagar	3900	500	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2026-06-04	2026-06-16	12 dagar	600	100	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2026-06-04	2026-06-16	12 dagar	1900	800	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2026-06-04	2026-06-16	12 dagar	700	300	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-06-04	2026-06-16	12 dagar	3300	800	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-05-31	2026-06-12	12 dagar	2800	400-800	Link 75
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-31	2026-06-12	12 dagar	6200	400-800	Link 75
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-06-08	2026-06-24	16 dagar	2145	1250	Link 77
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-06-08	2026-06-24	16 dagar	2095	900	Link 77
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 78
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	700	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2026-05-18	2026-07-03	46 dagar	1000	625	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2026-05-18	2026-07-03	46 dagar	985	946	Link 82
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2026-05-26	2026-06-26	31 dagar	723	723	Link 86
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2026-05-26	2026-06-26	31 dagar	723	723	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-05-26	2026-07-03	38 dagar	723	723	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-05-26	2026-07-03	38 dagar	723	723	Link 88
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	1900	1300	Link 89
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	3300	1500	Link 89
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	7600	1700	Link 89
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 92
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 93
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	6200	1700	Link 105
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	7600	1100	Link 105
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	1200	900	Link 105
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-18	2026-06-18	31 dagar	2810	2010	Link 105

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 107

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	2026-06-07	2026-06-17	9 dagar	200	200	Link 16
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket elkedler ELK	2026-06-15	2026-06-18	3 dagar	185	185	Link 35
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-06-15	2026-06-17	1 dagar	270	140	Link 10
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-06-14	2026-06-14	0 dagar	396	181	Link 11
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Hepokorpi	2026-06-11	2026-06-12	0 dagar	115	115	Link 25
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Hepokorpi	2026-06-10	2026-06-11	1 dagar	115	115	Link 36
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-06-10	2026-06-10	0 dagar	396	277	Link 38
Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-06-08	2026-06-08	0 dagar	396	109	Link 48
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Karmøy / AP 18	2026-06-10	2026-06-10	0 dagar	280	280	Link 32
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Karmøy / AP 18	2026-06-11	2026-06-11	0 dagar	280	280	Link 33
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-06-11	2026-06-11	0 dagar	150	150	Link 34
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Karmøy / AP 18	2026-06-09	2026-06-09	0 dagar	280	280	Link 41
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-06-08	2026-06-08	0 dagar	164	164	Link 47
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-06-12	2026-06-12	0 dagar	180	180	Link 43
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-06-15	2026-06-15	0 dagar	290	125-145	Link 2
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-06-15	2026-06-15	0 dagar	215	120	Link 4
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-06-15	2026-06-15	0 dagar	215	101	Link 7
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-06-11	2026-06-21	10 dagar	290	110-175	Link 19
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-06-13	2026-06-13	0 dagar	130	130	Link 22
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-06-11	2026-06-11	0 dagar	215	205	Link 24
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-06-11	2026-06-11	0 dagar	215	120	Link 26
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-06-10	2026-06-11	0 dagar	290	115-150	Link 28
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-06-10	2026-06-11	0 dagar	215	119-205	Link 29
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-06-09	2026-06-09	0 dagar	230	230	Link 49

Kraftsituasjonen veke 24
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2026

Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2026-06-10	2026-06-10	0 dagar	167	104	Link 31
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2026-06-09	2026-06-09	0 dagar	149	140	Link 51