



NVE

NVE arbeider no med å forbetre kraftsituasjonsrapporten

Vil du bidra? Del innspela dine her:

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

Kraftsituasjonen veke 37, 2026

Auka kraftprisar og magasinfylling

Lågare vind- og solkraftproduksjon på kontinentet førte til høgare kraftprisar og auka vasskraftproduksjon i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) i veke 37. Etter fullført vedlikehald vart samstundes meir utvekslingskapasitet på mellomlandssambanda tilgjengeleg. Til saman førte dette til nettoeksport frå Noreg gjennom veka. Tilsiget for veka var høgare enn vasskraftproduksjonen, noko som gav auka fyllinga i vassmagasina i sørlege Noreg.

Auka magasinfylling trass høgare vasskraftproduksjon

Vasskraftproduksjonen frå magasin auka monaleg i Vest- og Sørvest-Noreg (NO5 og NO2) samanlikna med veka før. Over veka var likevel tilsiget høgare enn vasskraftproduksjonen samla sett for Noreg. Dette bidrog til at fyllingsgraden i vassmagasina gjekk opp i sørlege og Midt-Noreg (NO1, NO2, NO5 og NO3).

Høgare kraftprisar

Dei gjennomsnittlege vekeprisane auka i alle dei norske prisområda, unnateke Midt-Noreg (NO3), der vekeprisen var tilnærma uendra. Sørvest-Noreg (NO2) hadde det høgaste vekesnittet hittil i år. Noko av årsaka til dette var mindre vind- og solkraftproduksjon på kontinentet som bidrog til færre timar med låge prisar på dagtid samanlikna med veka før. I løpet av veke 37 vart også produksjonskapasiteten i nordisk kjernekraft redusert på grunn av planlagt vedlikehald. Ved utgangen av veka var under 50 prosent av installert kapasitet tilgjengeleg. Mindre kraftproduksjon frå fornybare produksjonsteknologiar og kjernekraft vart i nokon timar erstatta av dyrare fossil kraftproduksjon på kontinentet. Dette gav høgare høgpristimar og bidrog til å dra vekesnittet for kraftprisen opp både på kontinentet og sør i Norden.

Auka gassprisar

Grunna en uroleg geopolitisk situasjon har gassprisane dei siste vekene auka, og er no på det høgaste nivået sidan desember 2022. Ved høg etterspurnad og låg uregulerbar kraftproduksjon på kontinentet, blir gasskraft ofte den prissetjande teknologien. Gassprisen betyr derfor mykje

for kraftprisane i Europa og verkar igjen inn på kraftprisane i Noreg gjennom mellomlandssambanda. Med dagens marknadspris for gass og utsleppskvoter (høvesvis ~80 EUR/MWh og ~80 EUR/tonn), vil et gasskraftverk med verknadsgrad på 50 % fort krevje prisar på 200 EUR/MWh (om lag 215 øre/kWh) eller meir for å dekke driftskostnadane.

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 148 øre/kWh (+25 øre/kWh frå veke 36)
- Sørvest-Noreg (NO2): 162 øre/kWh (+31 øre/kWh frå veke 36)
- Midt-Noreg (NO3): 111 øre/kWh (+0 øre/kWh frå veke 36)
- Nord-Noreg (NO4): 38 øre/kWh (+8 øre/kWh frå veke 36)
- Vest-Noreg (NO5): 149 øre/kWh (+23 øre/kWh frå veke 36)

Nettoeksport frå Noreg

Etter to veker med nettoimport til Noreg, var det i veke 37 nettoeksport frå Noreg. Høgare kraftprisar og auka etterspurnad etter kraft på kontinentet bidrog til dette. I tillegg var meir utvekslingskapasitet på mellomlandssambanda tilgjengeleg etter fullført vedlikehald, noko som mogleggjorde høgare eksport frå sørlege Noreg til Storbritannia og kontinentet.

NVE varslar rapporteringsordning i Midt-Noreg

NVE har varsle rapporteringsordning for vasskraftprodusentane i Midt-Noreg (NO3) som kan lesast her: [NVE varslar rapporteringsordning for vannkraftprodusenter i Midt-Norge – NVE](#)

Vêr og hydrologi

I veke 37 var temperaturen omkring normalen i Sør- og Nord-Noreg, og 1-2 grad under normalen for veka på Vestlandet og i Midt-Noreg. I veke 38 er det venta temperaturar omkring normalen i både Sør-Noreg og Nord-Noreg.

For veke 37 er det utrekna eit tilsig på 2,7 TWh, som er om lag 96 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 38 er det venta eit tilsig på 2,5 TWh, som er om lag 85 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

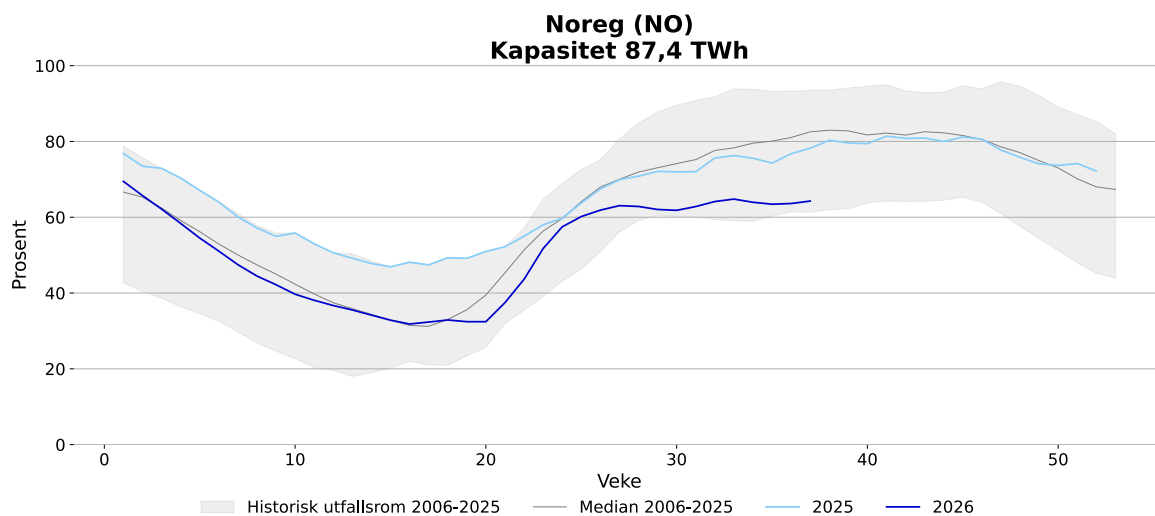
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

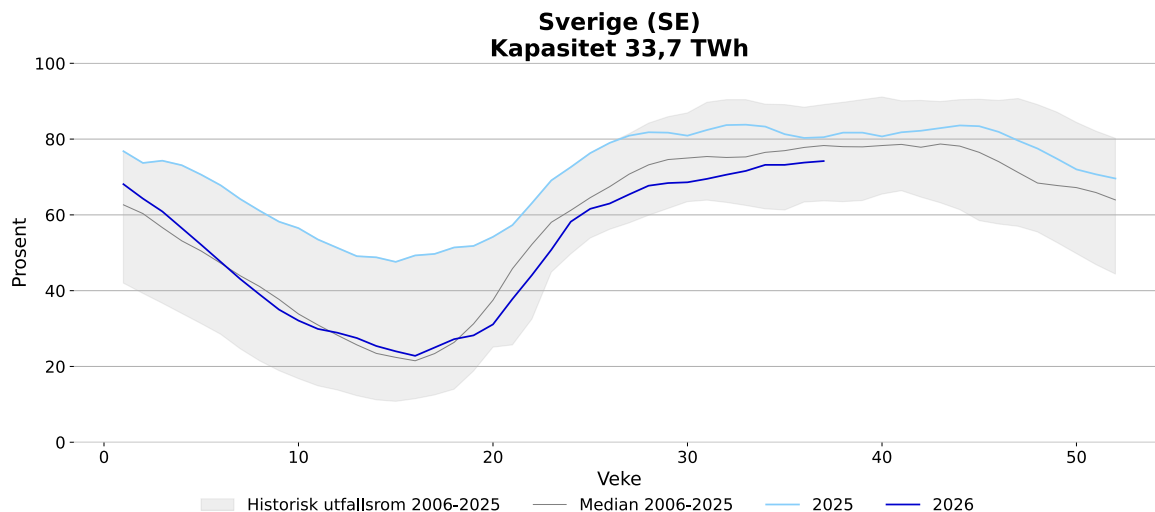
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 37 2026	Veke 36 2026	Veke 37 2025	Median veke 37	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	64,3	63,6	78,2	82,5	0,7	-13,9	-18,2
Søraust-Noreg, NO1	72,5	72,5	80,6	88,9	0,0	-8,1	-16,4
Sørvest-Noreg, NO2	46,9	46,1	64,4	83,0	0,8	-17,5	-36,1
Midt-Noreg, NO3	65,2	63,3	89,1	82,4	1,9	-23,9	-17,2
Nord-Noreg, NO4	90,0	90,3	94,4	81,2	-0,3	-4,4	8,8
Vest-Noreg, NO5	64,9	64,0	80,2	84,9	0,9	-15,3	-20,0
Sverige	74,2	73,8	80,5	78,3	0,4	-6,3	-4,1

*Referanseperioden for medianen er 2006-2025 for Noreg og dei fem norske prisområda.

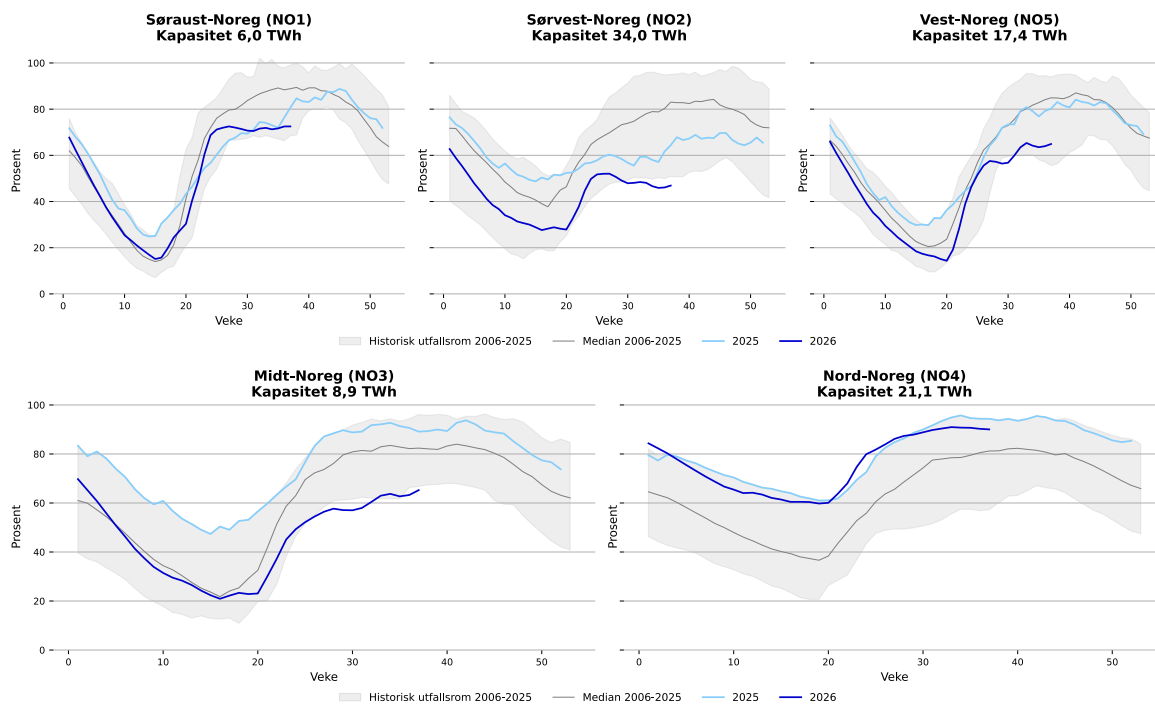
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



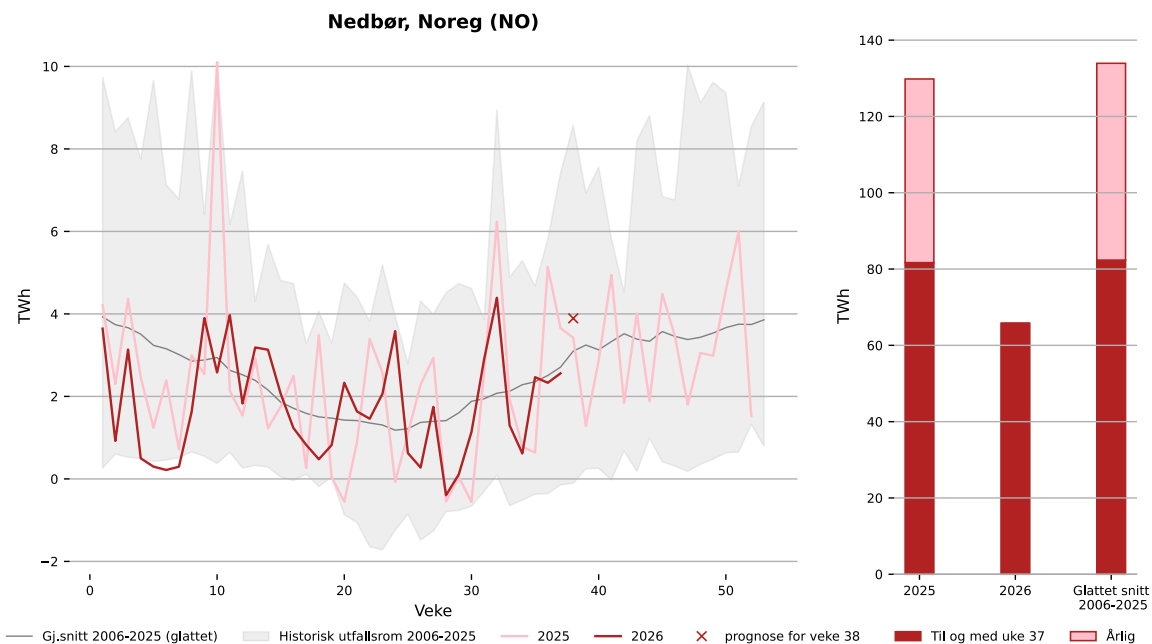
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



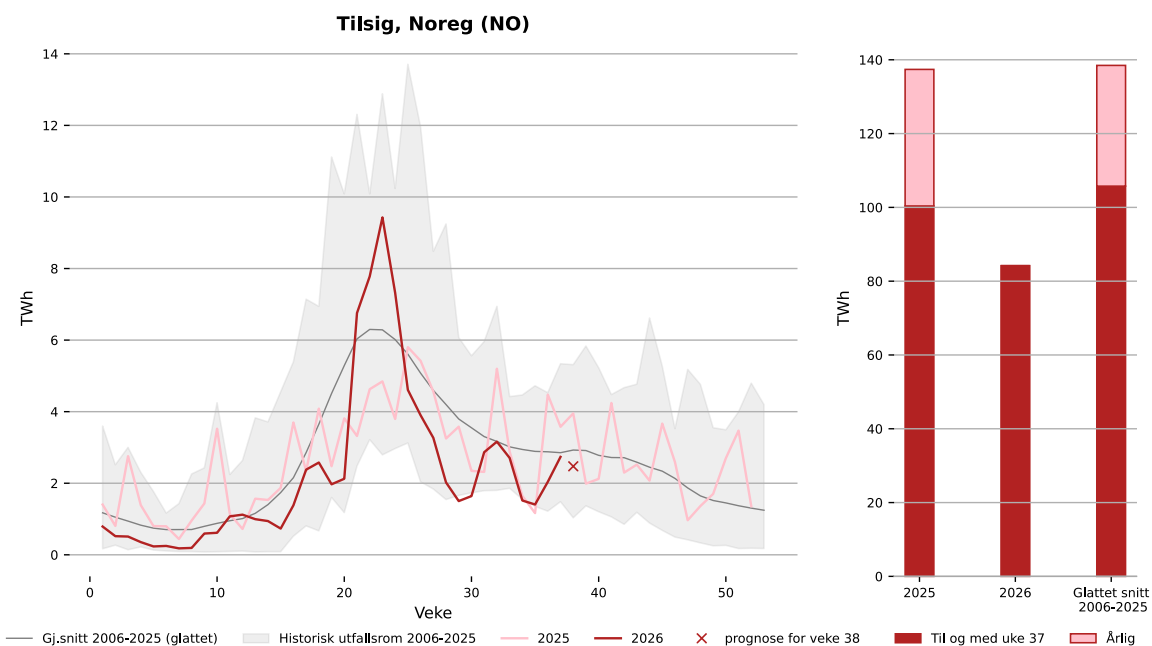
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

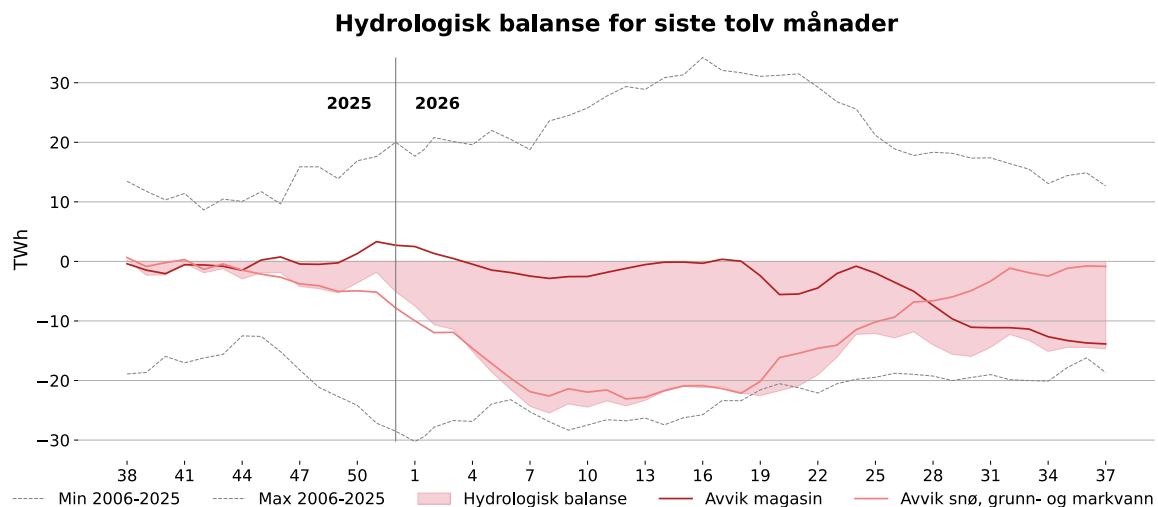
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



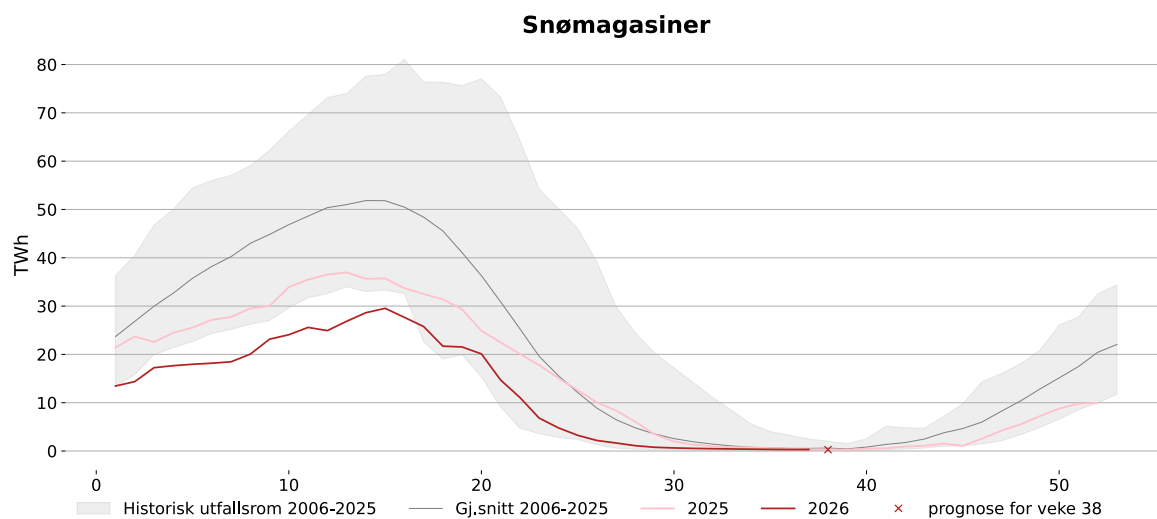
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 2006-2025. Kjelde: NVE¹

	Veke 37 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 38 2026,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,6	94	3,9	126
Søraust-Noreg, NO1	0,2	63	0,5	117
Sørvest-Noreg, NO2	0,7	81	1,4	132
Midt-Noreg, NO3	0,6	136	0,7	154
Nord-Noreg, NO4	0,4	99	0,5	103
Vest-Noreg, NO5	0,6	100	0,9	118

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2006-2025. Kjelde: NVE¹

	Veke 37 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 38 2026,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,7	96	2,5	85
Søraust-Noreg, NO1	0,2	74	0,2	65
Sørvest-Noreg, NO2	0,9	114	0,7	83
Midt-Noreg, NO3	0,4	92	0,5	99
Nord-Noreg, NO4	0,4	83	0,5	104
Vest-Noreg, NO5	0,7	96	0,5	73

Tabell 4 Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2006-2025. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-37 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-37 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	65,8	-16,5	84,2	-21,6
Søraust-Noreg, NO1	7,5	-2,3	11,1	-1,3
Sørvest-Noreg, NO2	17,8	-7,6	25,1	-6,2
Midt-Noreg, NO3	10,8	-3,6	11,1	-7,5
Nord-Noreg, NO4	13,6	-0,6	17,5	-1,3
Vest-Noreg, NO5	16,1	-2,5	19,5	-5,2

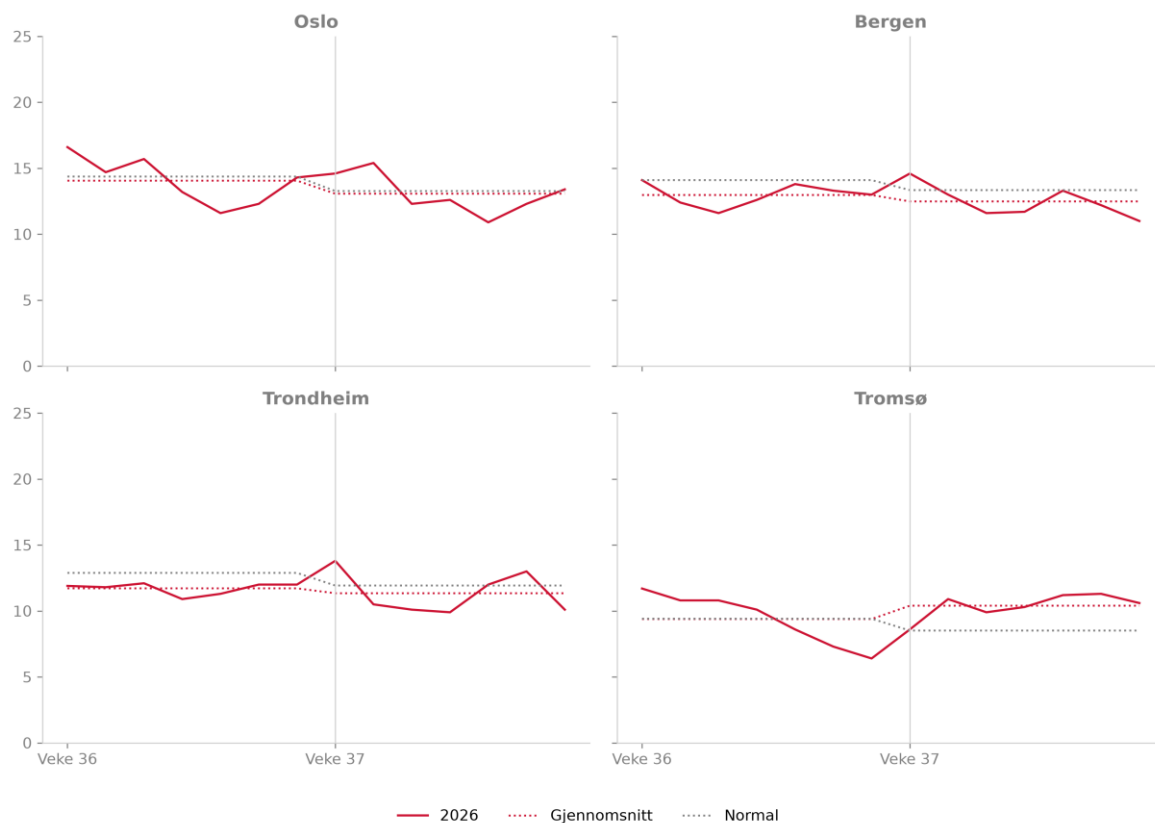
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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
		Avvik magasin			
Noreg	-14,7	-13,9	-0,8		-0,2
Søraust-Noreg, NO1	-1,2	-0,9	-0,3		-0,1
Sørvest-Noreg, NO2	-10,8	-10,4	-0,4		-0,1
Midt-Noreg, NO3	-1,6	-1,5	-0,1		0,2
Nord-Noreg, NO4	2,5	2,2	0,3		-0,1
Vest-Noreg, NO5	-3,4	-3,1	-0,3		-0,1

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 37	Veke 36	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 489	2 063	426	21 %
NO1	270	255	15	6 %
NO2	749	466	283	61 %
NO3	370	340	30	9 %
NO4	559	578	-19	-3 %
NO5	540	423	117	28 %
Sverige	2 538	2 551	-13	-1 %
SE1	515	547	-32	-6 %
SE2	911	767	144	19 %
SE3	983	1 089	-107	-10 %
SE4	129	148	-19	-13 %
Danmark	710	690	20	3 %
Jylland	517	491	25	5 %
Sjælland	193	199	-6	-3 %
Finland	1 292	1 286	6	0 %
Norden	7 028	6 589	439	7 %

Forbruk

Noreg	2 224	2 165	58	3 %
NO1	506	484	22	5 %
NO2	617	606	11	2 %
NO3	471	460	11	2 %
NO4	350	345	5	1 %
NO5	280	270	10	4 %
Sverige	2 167	2 140	28	1 %
SE1	182	175	7	4 %
SE2	254	257	-3	-1 %
SE3	1 397	1 364	32	2 %
SE4	334	343	-9	-3 %
Danmark	698	720	-22	-3 %
Jylland	429	443	-15	-3 %
Sjælland	269	277	-8	-3 %
Finland	1 426	1 425	1	0 %
Norden	6 515	6 451	65	1 %

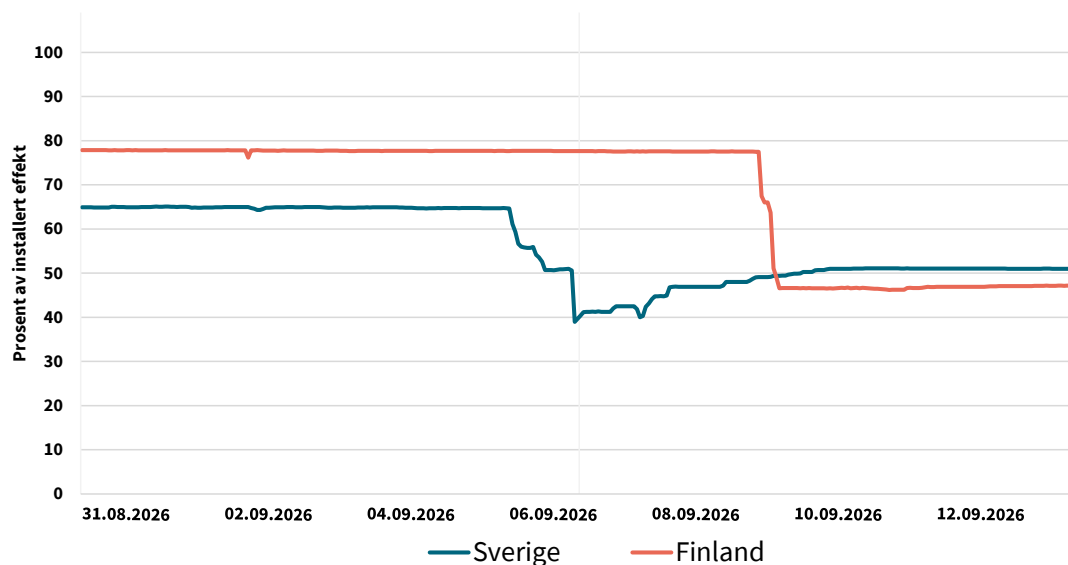
Nettoeksport

Noreg	265	-103	368
Sverige	371	411	-41
Danmark	12	-30	42
Finland	-135	-139	5
Norden	513	138	374

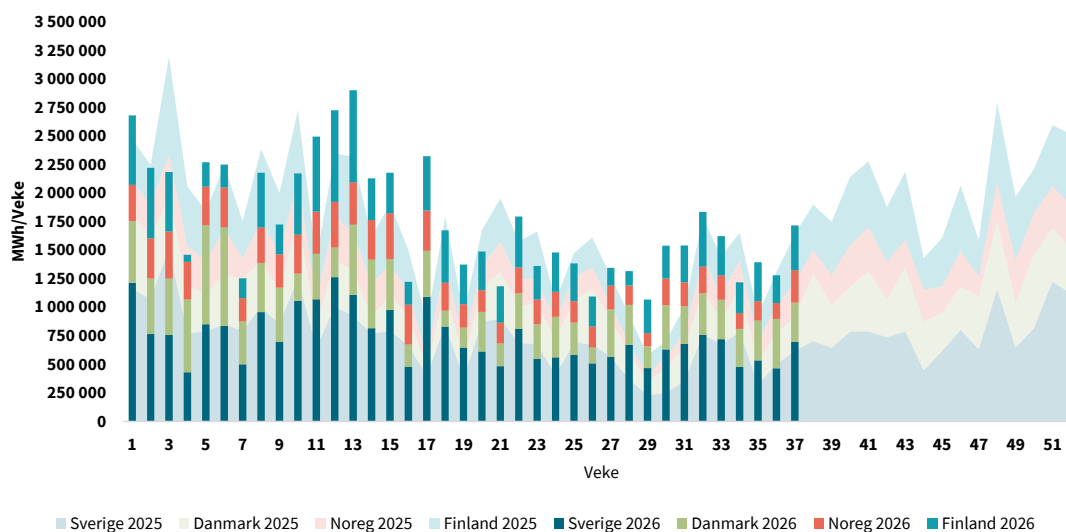
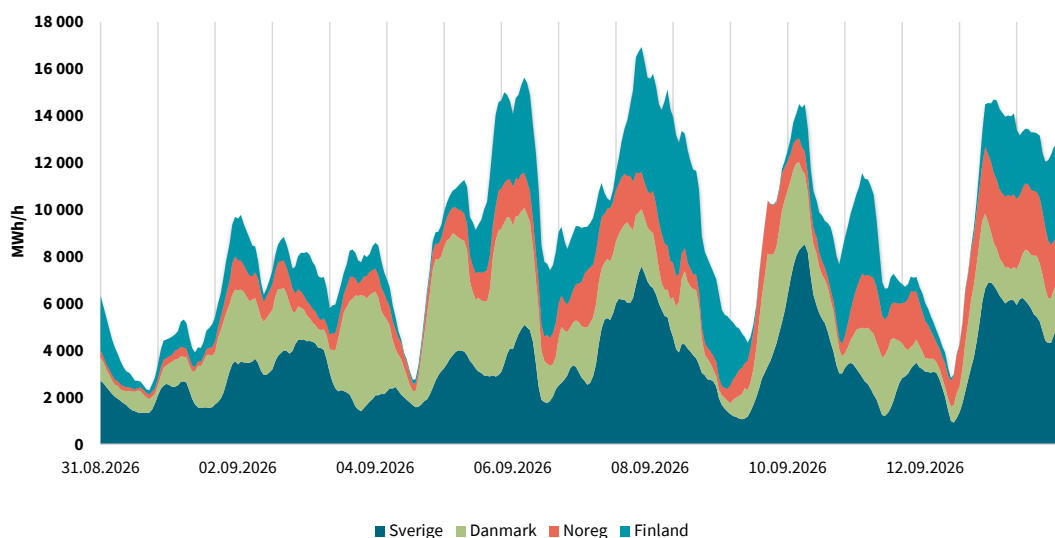
***Ikkje temperaturkorrigerte tal.**

Vind- og kjernekraftproduksjon

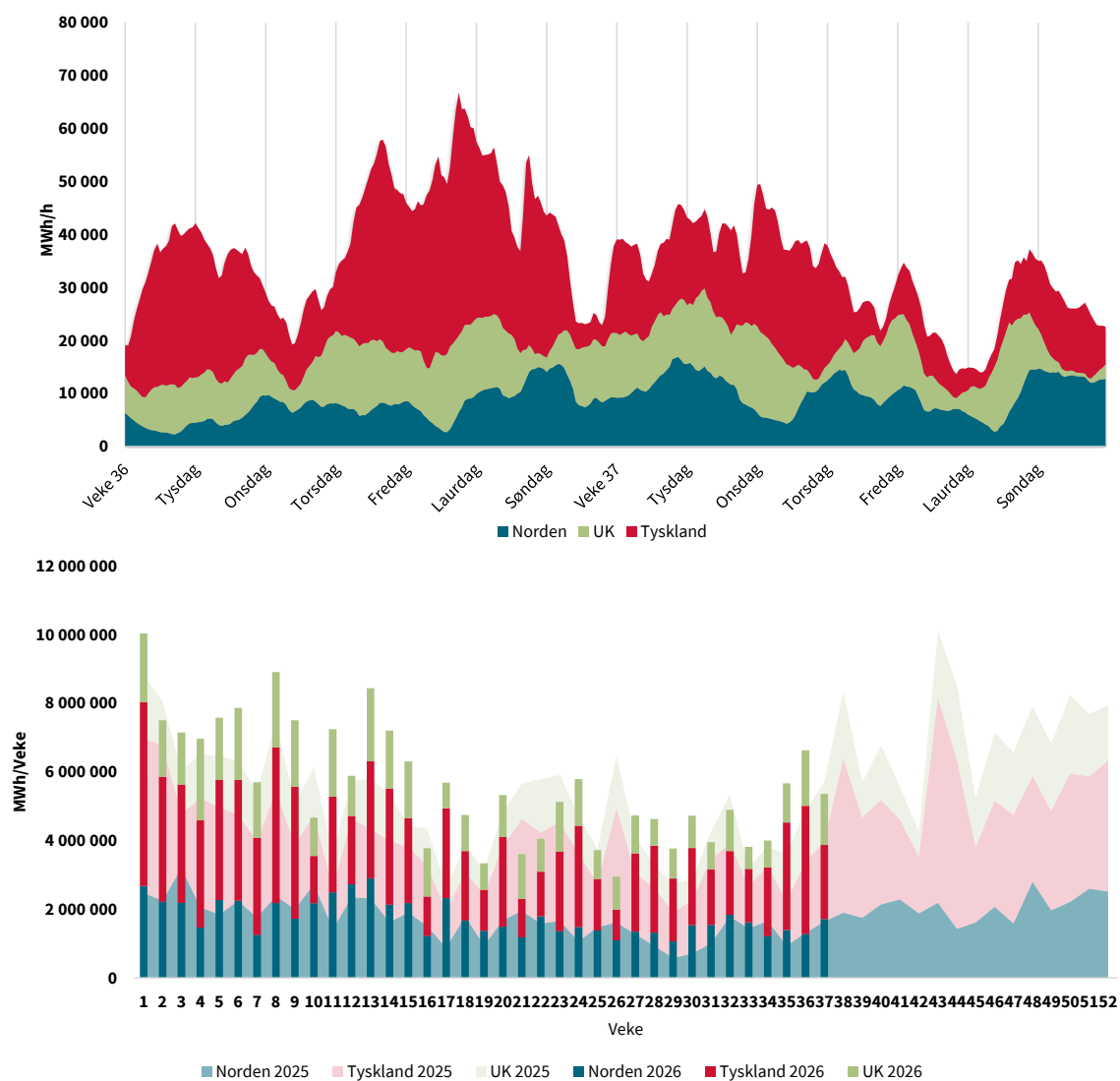
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

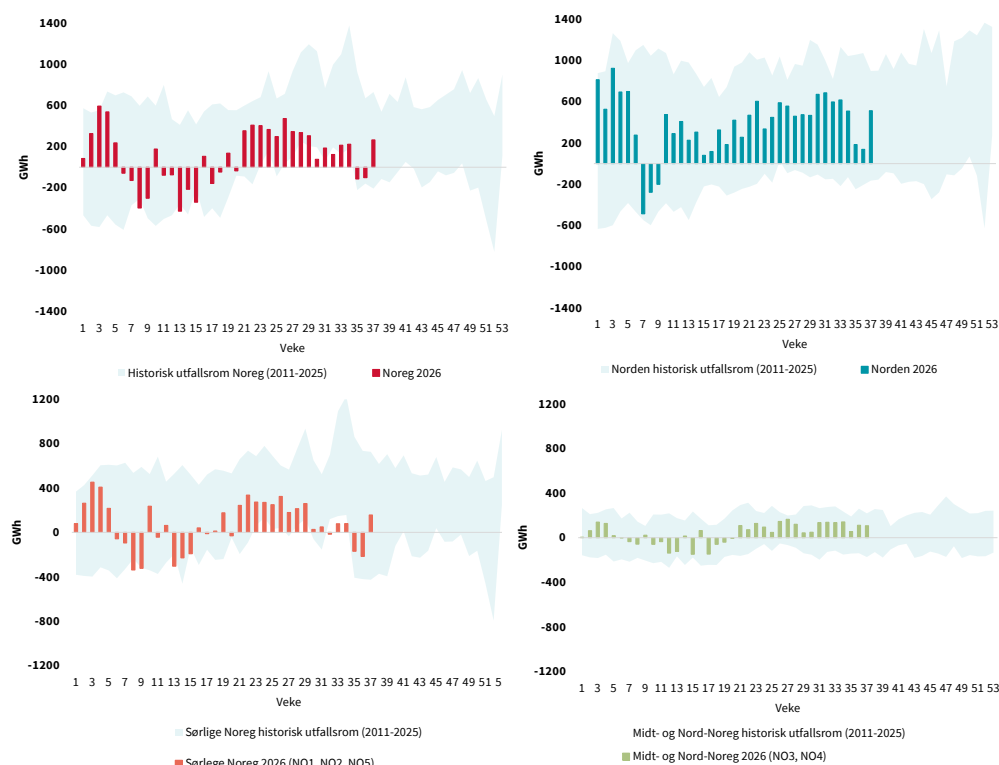
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	66,6	73,3	-9,2	-6,8
Forbruk	63,9	60,7	5,3	3,2
Nettoeksport	2,7	12,6		-9,9
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	35,8	37,8	-5,2	-2,0
Forbruk	34,4	34,0	1,3	0,5
Nettoeksport	1,4	3,8		-2,4
Noreg				
Produksjon	102,4	111,1	-8,5	-8,7
Forbruk	98,3	94,7	3,7	3,6
Nettoeksport	4,1	16,5		-12,4
Norden				
Produksjon	295,0	298,8	-1,3	-3,8
Forbruk	280,6	270,3	3,7	10,3
Nettoeksport	14,4	28,4		-14,1

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

Utteksling

Figur 12 Nettoutveksling pr. veke for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) i år og historisk utfallsrom. GWh. Kjelde: ENTSO-E



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

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



* Tal for veka før står i parentes.

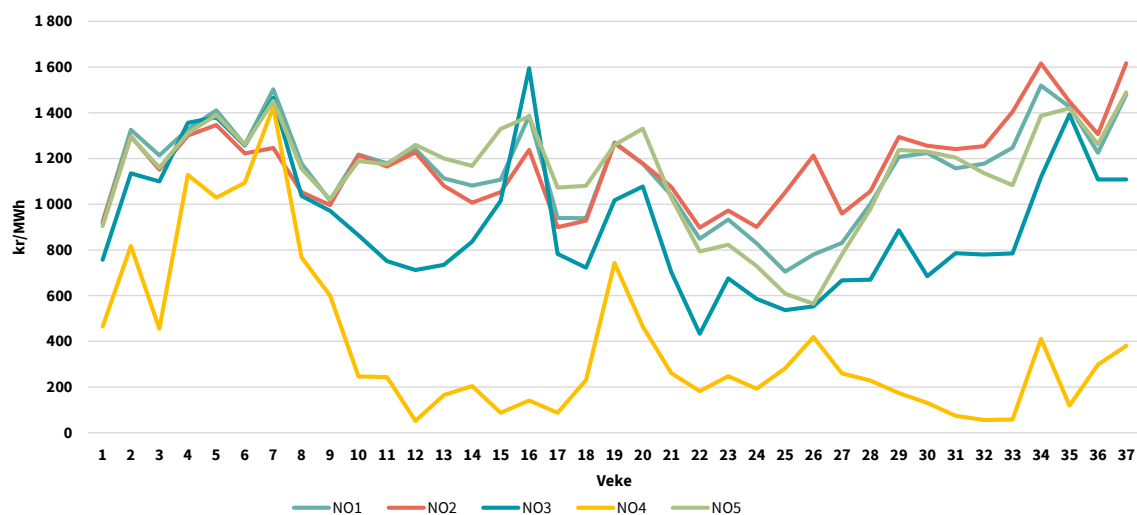
Kraftprisar

Engrosmarknaden

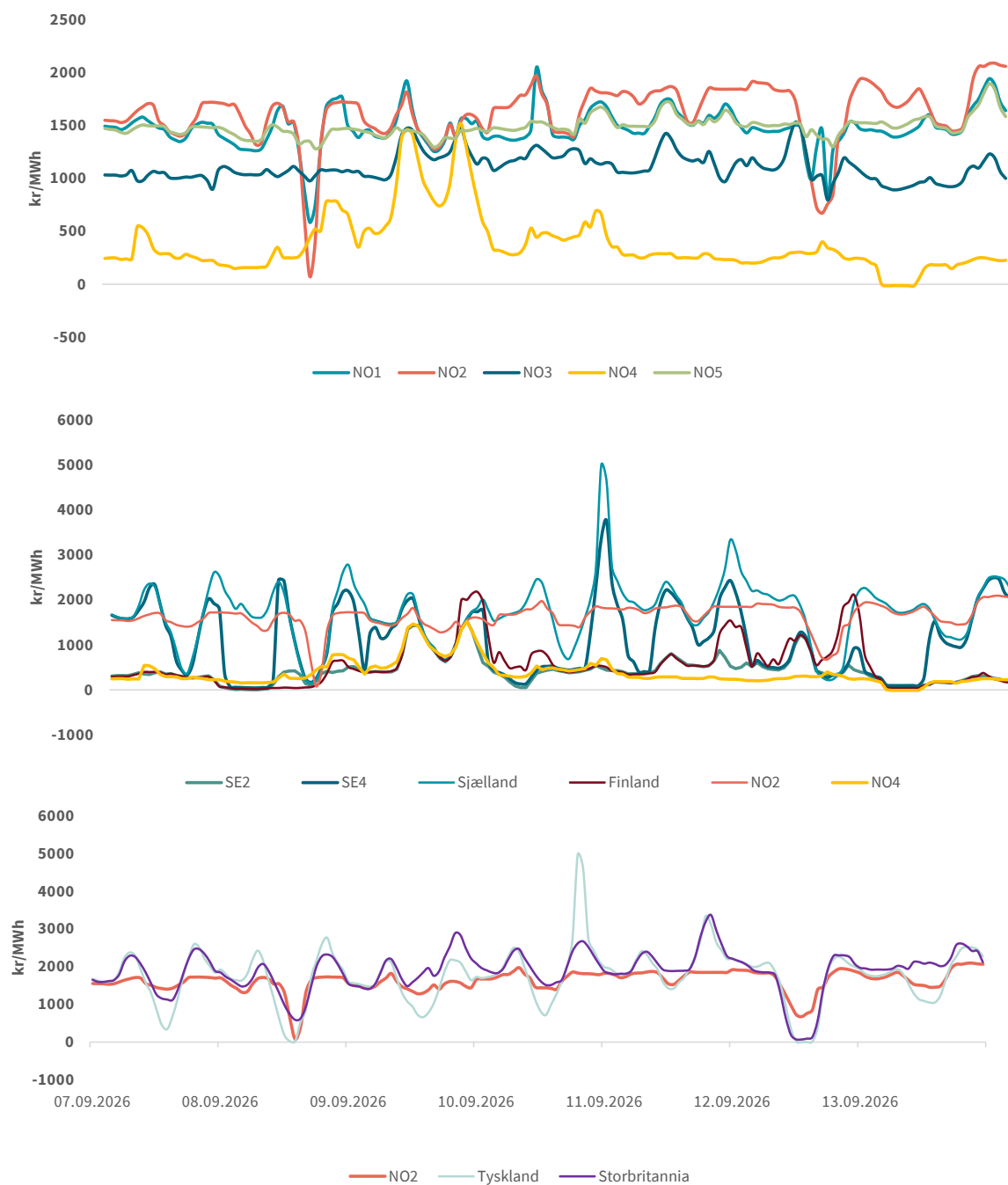
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 37	Veke 36 (2026)	Veke 37 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1479,7	1225,0	615,7	20,8	140,3
NO2	1617,1	1307,1	689,0	23,7	134,7
NO3	1108,8	1108,1	237,7	0,1	366,6
NO4	380,4	298,4	53,9	27,5	605,8
NO5	1489,8	1262,7	560,2	18,0	165,9
SE1	402,7	440,7	330,0	-8,6	22,0
SE2	424,6	485,3	311,3	-12,5	36,4
SE3	788,7	732,8	692,9	7,6	13,8
SE4	1089,9	893,8	893,0	21,9	22,1
Finland	560,5	493,8	556,3	13,5	0,7
Jylland	1734,7	1215,2	988,5	42,8	75,5
Sjælland	1744,9	1256,3	1072,2	38,9	62,7
Nederland	1814,5	1329,3	1000,8	36,5	81,3
Tyskland	1747,6	1222,8	1083,0	42,9	61,4
Polen	1777,6	1453,1	1415,3	22,3	25,6
Storbritannia	1884,1	1365,0	834,9	38,0	125,7
Frankrike	1648,9	1289,1	307,6	27,9	436,0
Belgia	1879,8	1384,1	725,7	35,8	159,0

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

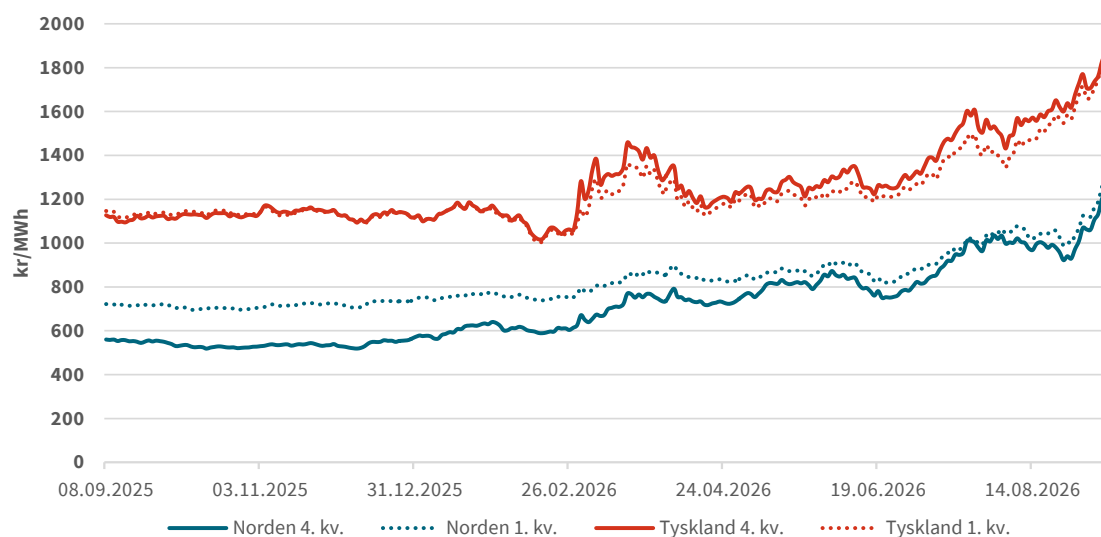


Terminmarknaden

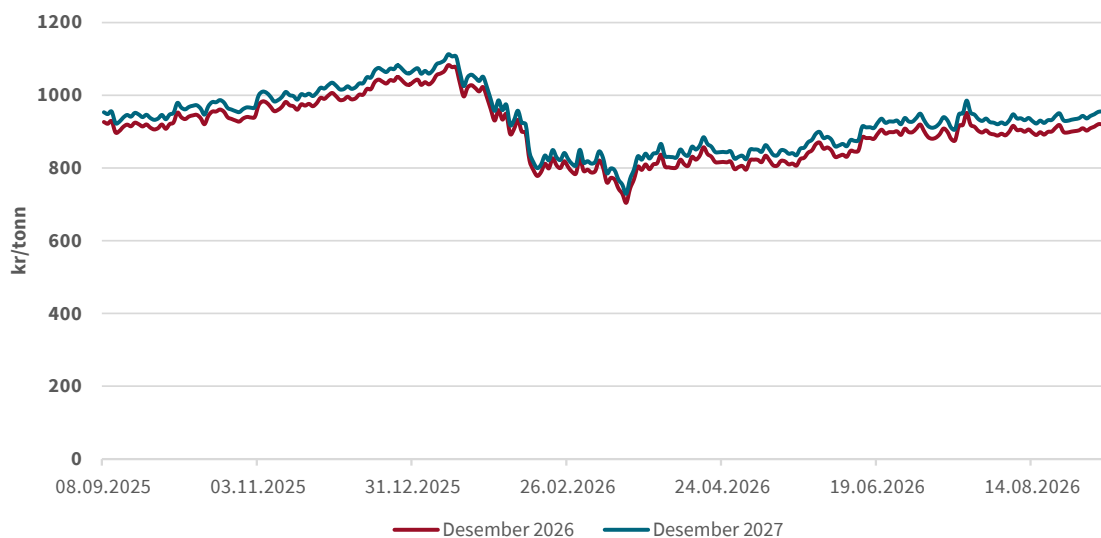
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 37	Veke 36	Endring (%)
ENX (nordisk kraft)	Oktober	1125,2	1006,0	11,9
	November	1259,0	1091,3	15,4
	4. kvartal 2026	1202,5	1060,7	13,4
	1. kvartal 2027	1257,9	1120,0	12,3
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2026	1846,4	1706,9	8,2
	1. kvartal 2027	1845,5	1669,0	10,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	920,2	909,6	1,2
	Desember 2027	957,0	943,4	1,4

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 frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-06-12	2027-02-28	261 dagar	412	162-412	Link 12
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-11-09	192 dagar	409	409	Link 102
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2026-05-27	2026-10-04	130 dagar	150	149-150	Link 5
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2026-07-29	2026-09-08	41 dagar	254	254	Link 52
Planned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2026-08-26	2026-09-14	19 dagar	260	160-260	Link 9
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2026-08-01	2026-09-28	57 dagar	507	254-507	Link 68
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2026-06-17	2026-09-16	91 dagar	170	170	Link 11
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2026-07-30	2026-09-17	48 dagar	160	160	Link 33
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2026-07-22	2026-09-17	56 dagar	160	80-160	Link 34
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2026-07-17	2026-09-09	54 dagar	1600	301	Link 38
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2026-09-10	2026-10-29	50 dagar	1600	1600	Link 65
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-08-28	2027-04-18	233 dagar	890	155	Link 81
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2026-08-28	2026-09-28	31 dagar	240	240	Link 86
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 93
Unplanned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2026-08-10	2027-03-20	222 dagar	110	110	Link 105
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2026-09-11	2026-09-18	7 dagar	440	110-440	Link 7
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2026-08-31	2026-09-11	11 dagar	440	110-440	Link 45
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2026-09-08	2026-09-16	8 dagar	230	230	Link 95
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2026-06-01	2026-11-20	172 dagar	640	640	Link 104
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G1	2026-08-17	2026-10-09	53 dagar	101	101	Link 60
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-09-08	154 dagar	165	0-165	Link 66

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

Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2026-09-14	2026-09-30	16 dagar	118	118	Link 98
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2026-09-14	2026-09-30	16 dagar	110	110	Link 99
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2026-09-07	2026-09-18	11 dagar	310	310	Link 103
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 119
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Aura	2026-09-03	2026-09-25	22 dagar	293	113-293	Link 74
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Skjomen	2026-08-17	2026-09-18	32 dagar	300	300	Link 32
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2026-09-14	2026-09-18	4 dagar	225	225	Link 20
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2026-09-07	2026-09-09	2 dagar	225	225	Link 51
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2027-01-18	259 dagar	120	120	Link 83
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2027-03-31	466 dagar	150	150	Link 91
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2026-08-04	2026-11-27	115 dagar	620	310-620	Link 85
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2026-09-14	2026-09-19	5 dagar	250	250	Link 25
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2027-02-03	302 dagar	280	280	Link 80
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G2	2026-09-11	2026-09-25	14 dagar	135	135	Link 87
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2026-09-14	2026-10-02	18 dagar	187	187	Link 88
Planned	SE1	Volue Oy	Markbygden 2 North	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	253	127-222	Link 77
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G1	2026-09-07	2026-09-25	17 dagar	118	118	Link 54
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2026-07-21	2026-09-07	48 dagar	160	160	Link 63
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2026-08-31	2026-10-09	39 dagar	175	175	Link 84
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2026-08-10	2026-10-02	53 dagar	434	434	Link 115
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2026-08-17	2026-09-25	39 dagar	216	216	Link 116
Planned	SE2	Skellefteå Kraft AB	Åndberg	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	286	117-286	Link 19
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2026-09-15	2026-09-18	2 dagar	1121	591	Link 22
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2026-09-02	2026-11-30	90 dagar	1134	1134	Link 48
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2026-09-06	2026-11-17	72 dagar	1098	1098	Link 70
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-10-31	180 dagar	1081	1081	Link 94
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-07-13	2026-09-18	67 dagar	190	190	Link 79
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-08-29	2026-11-27	91 dagar	448	448	Link 73
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2026-09-12	2026-10-07	25 dagar	335	335	Link 110

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-07-29	2026-10-17	80 dagar	1700	1325	Link 1
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2026-07-29	2026-10-17	80 dagar	1300	1300	Link 1
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-06-02	2026-09-20	109 dagar	1632	245-1151	Link 2
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-06-02	2026-09-20	109 dagar	1632	245-739	Link 2
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2026-09-11	2026-10-05	24 dagar	1632	493	Link 4
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2026-09-11	2026-10-05	24 dagar	1632	493	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-06	2026-10-08	32 dagar	1200	1200	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-06	2026-10-08	32 dagar	7700	2000	Link 6
Planned	LITGRID AB	LT → SE4	2026-09-09	2026-09-14	5 dagar	700	700	Link 8
Planned	LITGRID AB	SE4 → LT	2026-09-09	2026-09-14	5 dagar	700	700	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2026-09-07	2026-09-11	4 dagar	300	300	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2026-09-07	2026-09-11	4 dagar	250	250	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-02	2026-09-12	10 dagar	1200	1000	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-02	2026-09-12	10 dagar	7700	2000	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-02	2026-09-12	10 dagar	6200	2500	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-09-02	2026-09-12	10 dagar	2810	2210	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-09-05	2026-09-09	4 dagar	723	723	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-09-05	2026-09-09	4 dagar	723	723	Link 18
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-LU	2026-06-22	2026-09-14	84 dagar	615	615	Link 21
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-LU → SE4	2026-06-22	2026-09-14	84 dagar	600	600	Link 21
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-09-07	2026-09-25	18 dagar	3900	1400	Link 28
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-09-07	2026-09-25	18 dagar	2145	500	Link 28
Unplanned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2026-09-05	2026-09-07	2 dagar	3500	500-1000	Link 30
Unplanned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2026-09-05	2026-09-07	2 dagar	3500	500-1000	Link 30
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2026-05-26	2026-09-09	106 dagar	723	723	Link 44
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2026-05-26	2026-09-09	106 dagar	723	723	Link 44

Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-04	2026-10-15	41 dagar	1200	1000	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-04	2026-10-15	41 dagar	7700	2400	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-09-04	2026-10-15	41 dagar	2810	2310	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-04	2026-10-15	41 dagar	6200	2600	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	1200	1000	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	6200	2900	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	7700	2500	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	715	515	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	2095	1245	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2026-08-17	2026-11-08	83 dagar	1300	150	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-17	2026-11-08	83 dagar	6200	1000	Link 72
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-09-07	2026-09-11	4 dagar	1632	1405	Link 76
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-09-07	2026-09-11	4 dagar	1632	1405	Link 76
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-09-01	2026-09-28	27 dagar	3300	1000	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2026-09-01	2026-09-28	27 dagar	600	400	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2026-09-01	2026-09-28	27 dagar	1000	650	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-01	2026-09-28	27 dagar	7700	2300	Link 78
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-09-01	2026-11-27	87 dagar	1632	493-679	Link 82
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-09-01	2026-11-27	87 dagar	1632	493-679	Link 82
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2026-08-24	2026-10-06	43 dagar	1000	400	Link 89
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2026-08-24	2026-10-06	43 dagar	3000	850	Link 89
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-08-24	2026-10-06	43 dagar	3300	850	Link 89
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	1200	800-1000	Link 90
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	7700	2000	Link 90
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	6200	2500	Link 90
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	2810	2210	Link 90
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-08-31	2026-09-07	7 dagar	1200	700	Link 92
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	1000	500	Link 96
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	6200	2200	Link 96

Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	1200	900	Link 96
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	2810	2110	Link 96
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	7600	1400	Link 96
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 97
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	500	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 101
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2026-09-07	2026-09-11	4 dagar	1632	830	Link 106
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2026-09-07	2026-09-11	4 dagar	1632	830	Link 106
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 107
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 108
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-08	2026-10-02	24 dagar	6200	2200	Link 109
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-08	2026-10-02	24 dagar	7600	1600	Link 109
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-09-08	2026-10-02	24 dagar	2810	2310	Link 109
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-08	2026-10-02	24 dagar	1200	900	Link 109
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-09-07	2026-09-18	11 dagar	2145	1450	Link 111
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-09-07	2026-09-18	11 dagar	2095	1200	Link 111
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	7300	1300	Link 112
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	2145	1695	Link 112
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	6200	2000	Link 112
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	715	515	Link 112
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-09-07	2026-09-18	11 dagar	2095	900	Link 113
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2026-09-07	2026-09-18	11 dagar	3700	1300	Link 113
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-09-07	2026-09-18	11 dagar	2145	1250	Link 113
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2026-09-07	2026-09-18	11 dagar	2200	700	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 117
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 118

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket elkedler ELK	2026-09-09	2026-09-09	0 dagar	185	135	Link 41
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-09-10	2026-09-10	0 dagar	396	145	Link 35
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-09-10	2026-09-10	0 dagar	260	113	Link 36
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-09-09	2026-09-09	0 dagar	270	143	Link 37
Planned	FI	UPM Energy Oy	Tervasaari Paper Mill / PM	2026-09-14	2026-09-16	2 dagar	115	110	Link 39
Unplanned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2026-09-09	2026-09-09	0 dagar	140	140	Link 46
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-09-09	2026-09-09	0 dagar	260	135	Link 47
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-09-08	2026-09-08	0 dagar	396	131	Link 50
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-09-08	2026-09-09	0 dagar	270	140	Link 55
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-09-07	2026-09-08	0 dagar	260	125	Link 61
Planned	FI	PD Power Oy	Stora Enso Oulun tehtaant	2026-09-04	2026-09-18	14 dagar	117	117	Link 75
Unplanned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2026-09-15	2026-09-15	0 dagar	180	110	Link 3
Unplanned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2026-09-11	2026-09-12	1 dagar	180	102	Link 27
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-09-09	2026-09-09	0 dagar	164	164	Link 42
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-09-08	2026-09-08	0 dagar	160	160	Link 57
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall A	2026-09-08	2026-09-08	0 dagar	164	164	Link 58
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2026-07-09	2027-01-31	205 dagar	250	105-168	Link 13
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-09-08	2026-09-08	0 dagar	210	135	Link 49
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-09-11	2026-09-11	0 dagar	180	167	Link 64
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-09-11	2026-09-12	0 dagar	290	140	Link 16
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-09-14	2026-09-14	0 dagar	230	230	Link 23
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-09-12	2026-09-12	0 dagar	130	130	Link 29
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-09-11	2026-09-11	0 dagar	130	130	Link 31
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-09-10	2026-09-10	0 dagar	130	130	Link 43
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-09-07	2026-09-07	0 dagar	290	100-120	Link 62
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-09-07	2026-09-07	0 dagar	215	100-106	Link 67
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2026-09-11	2026-09-11	0 dagar	167	167	Link 24

Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2026-08-24	2026-09-17	24 dagar	149	108-140	Link 26
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2026-09-07	2026-09-08	0 dagar	167	129	Link 53