



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 38, 2026

Godt med tilsig og høgare magasinfylling

Godt med tilsig i veke 38 gav ein auke i magasinfyllinga for Noreg samla på 2,3 prosentpoeng. Periodar med høg vindkraftproduksjon i Norden og omkringliggjande land, gav timar med låge kraftprisar mot slutten av veka. Dette bidrog til ein prisnedgang frå veka før, unnateke i Nord-Noreg (NO4) der prisen var tilnærma uendra.

Auka magasinfylling i alle bodområda

I veke 38 auka magasinfyllinga samla sett for Noreg med 2,3 prosentpoeng, og magasinfyllinga gjekk opp i alle dei norske bodområda. Godt med tilsig i Sørvest-, Vest- og Midt-Noreg (NO2, NO5 og NO3), saman med lågare eller tilnærma uendra vasskraftproduksjon, bidrog til auken.

Høgare vindkraftproduksjon

Ikkje sidan veke 17 har det vore produsert meir vindkraft over ei veke i verken Noreg eller Norden samla sett. Nord på kontinentet var det også ein stor auke i vindkraftproduksjonen frå veka før, og i Storbritannia har ikkje vekeproduksjonen frå vindkraft vore høgare sidan veke 13. Vi er no inne i ein del av året der ein kan vente høgare bidrag frå vindkraftproduksjon. I eit vêrbasert kraftsystem, kan likevel vindkraftproduksjonen variera mykje frå veke til veke også framover.

Til liks med veka før, var mykje av produksjonskapasiteten i nordisk kjernekraft redusert grunna planlagt vedlikehald. Produksjonen frå kjernekraft i veke 38 var på det lågaste nivået sidan veke 21 i 2021. Det pågåande vedlikehaldet er venta å vare i fleire veker framover noko som kan påverka kraftprisane, særleg i periodar med lite vindkraftproduksjon eller høgt forbruk.

Lågare kraftprisar

Kraftprisane fall i alle bodområda i Noreg, unnateke i Nord-Noreg (NO4) der vekeprisen var tilnærma uendra frå veka før. Periodar med mykje vindkraft mot slutten av veka og redusert forbruk på grunn av helg, bidrog til mindre fossil kraftproduksjon på kontinentet. Dette gav

fleire timar med låge prisar samanlikna med veke før, noko som bidrog til lågare kraftprisar også i Noreg.

Kraftprisar (gjennomsnitt for veke):

- Sørøst-Noreg (NO1): 120 øre/kWh (-28 øre/kWh frå veke 37)
- Sørvest-Noreg (NO2): 126 øre/kWh (-36 øre/kWh frå veke 37)
- Midt-Noreg (NO3): 100 øre/kWh (-11 øre/kWh frå veke 37)
- Nord-Noreg (NO4): 39 øre/kWh (+1 øre/kWh frå veke 37)
- Vest-Noreg (NO5): 116 øre/kWh (-33 øre/kWh frå veke 37)

Auka gassprisar

Trass noko nedgang i gassprisane i veke 38, har gassprisane dei siste vekene auka, og er no på same nivå som ved årskiftet 2022/2023. Korleis dette vil verke inn på kraftprisane i Europa og Noreg kan variere mykje frå veke til veke. Verknaden vil avhenge av kor ofte fossil kraftproduksjon er den prissetjande teknologien. Dei norske kraftprisane blir vidare påverka av prisnivået i Europa gjennom mellomlandssambanda.

Rapporteringsordning i Midt-Noreg

NVE har denne veke sendt vedtak om rapporteringsordning for vasskraftprodusentane i Midt-Noreg (NO3). Første innrapportering er planlagt i veke 41.

Vêr og hydrologi

I veke 38 var temperaturen 1 grad over normalen på Sør- og Austlandet og omkring normalen for veke i resten av Noreg. I veke 39 er det venta temperaturar omkring 1-2 grader over normalen i heile landet.

For veke 38 er det utrekna eit tilsig på 4,1 TWh, som er om lag 139 prosent av gjennomsnittet for veke. For veke 39 er det venta eit tilsig på 4,0 TWh, som er om lag 136 prosent av gjennomsnittet for veke.

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

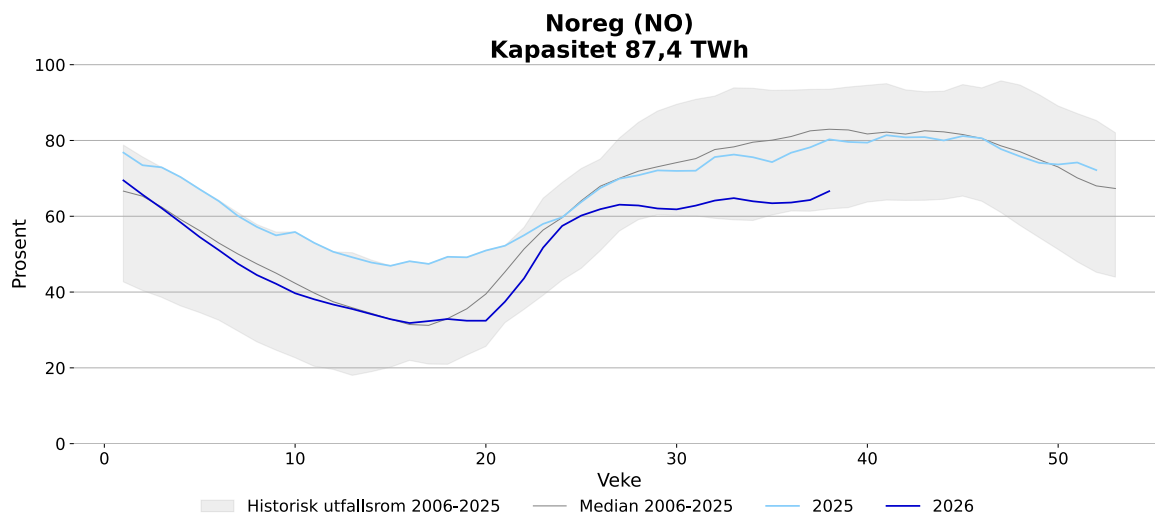
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

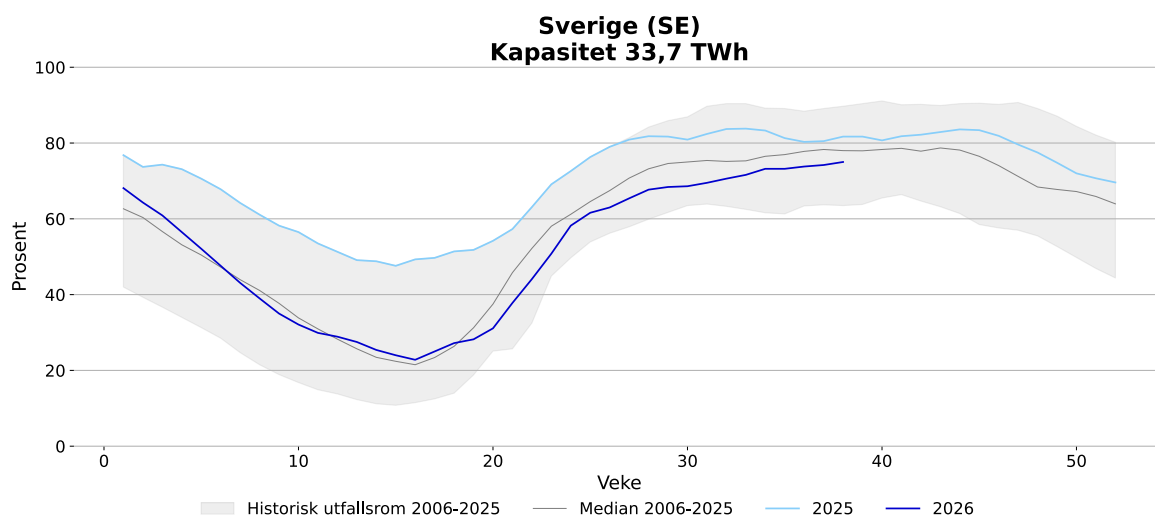
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 38 2026	Veke 37 2026	Veke 38 2025	Median veke 38	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	66,6	64,3	80,3	83,0	2,3	-13,7	-16,4
Søraust-Noreg, NO1	74,3	72,5	84,7	89,4	1,8	-10,4	-15,1
Sørvest-Noreg, NO2	49,8	46,9	67,9	82,8	2,9	-18,1	-33,0
Midt-Noreg, NO3	68,1	65,3	89,3	82,1	2,8	-21,2	-14,0
Nord-Noreg, NO4	90,2	90,0	93,7	81,3	0,2	-3,5	8,9
Vest-Noreg, NO5	68,7	65,0	83,1	84,8	3,7	-14,4	-16,1
Sverige	75,0	74,2	81,7	78,0	0,8	-6,7	-3,0

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

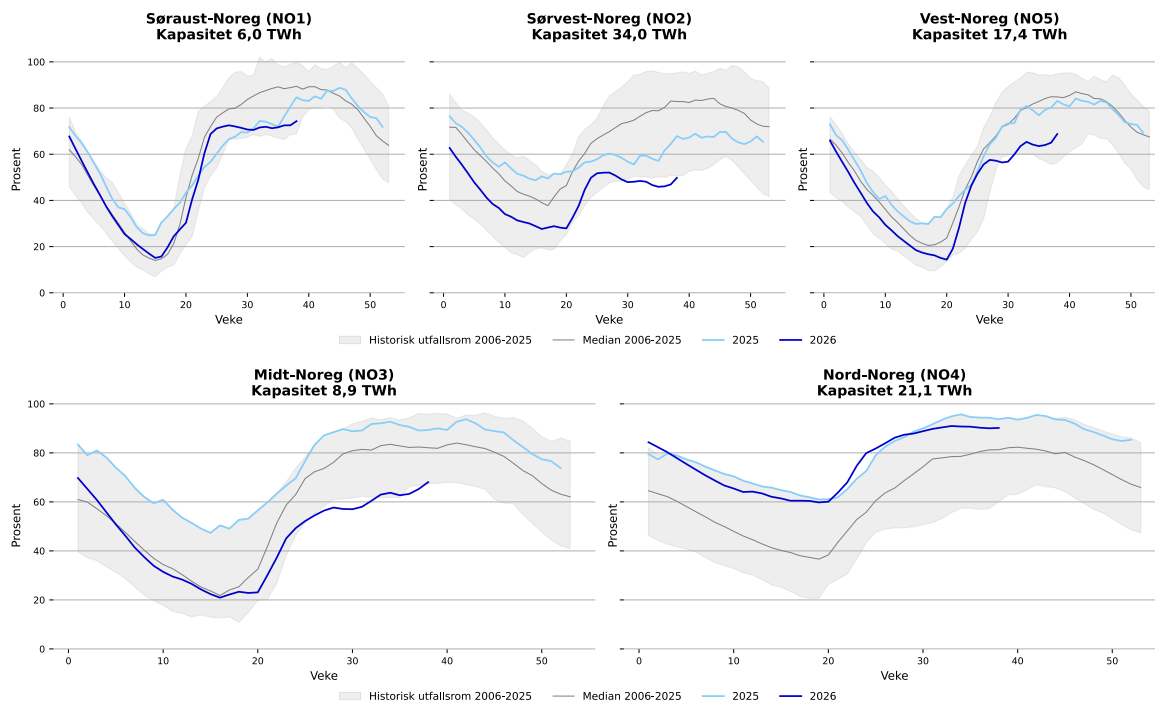
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



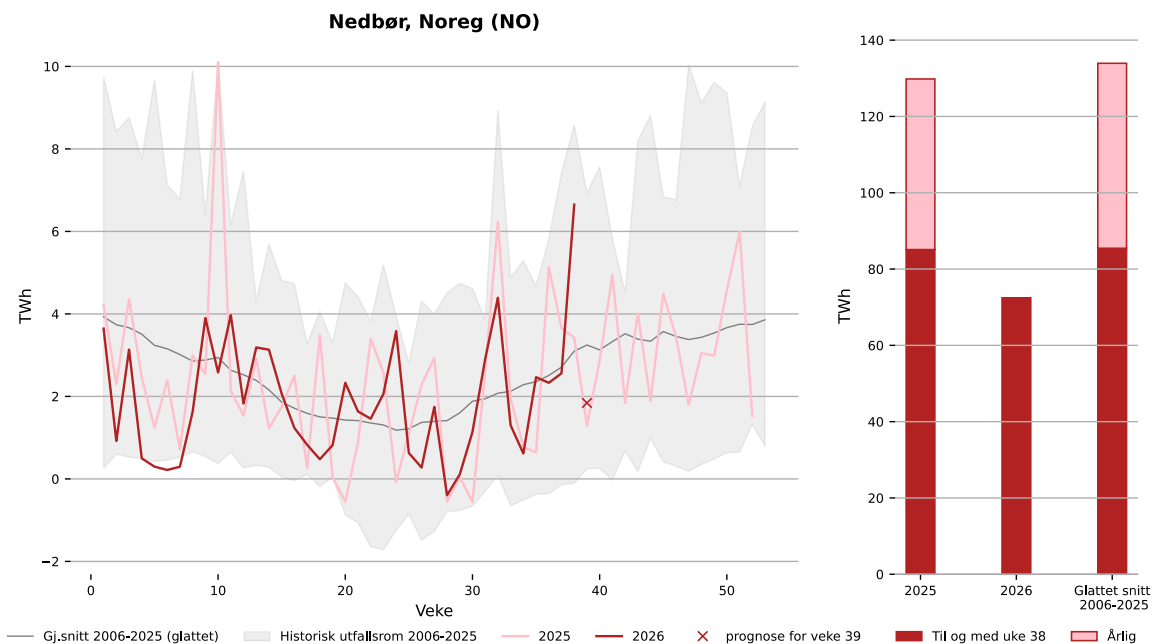
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



Tilsig og nedbørstilhøve

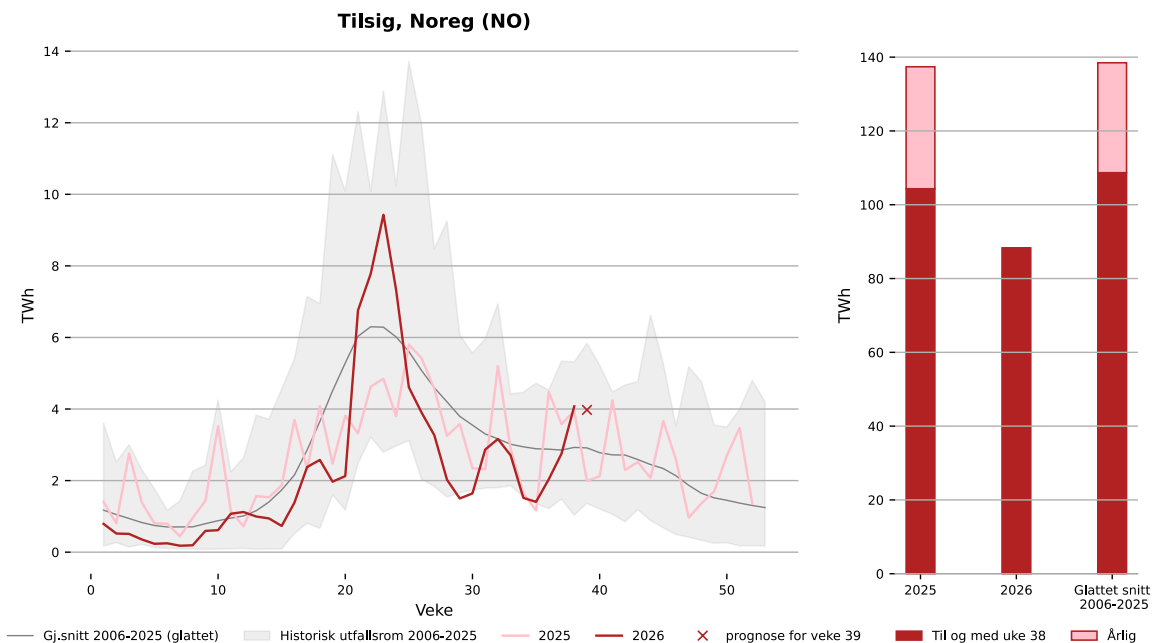
Figurar for tilsig og nedbørstilhøve viser utviklinga samla for Noreg. For detaljert informasjon for prisområda sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

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

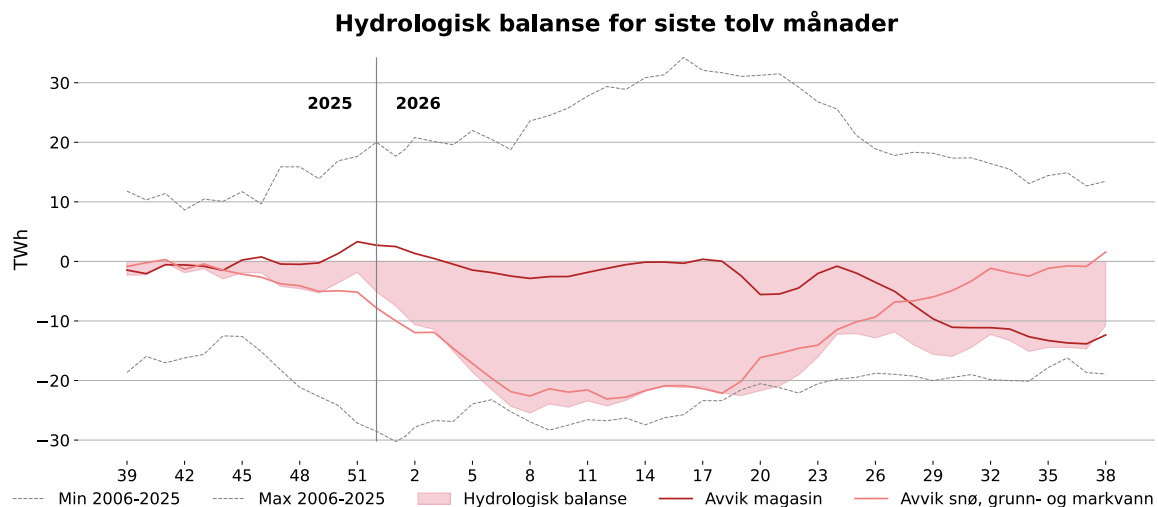


Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹

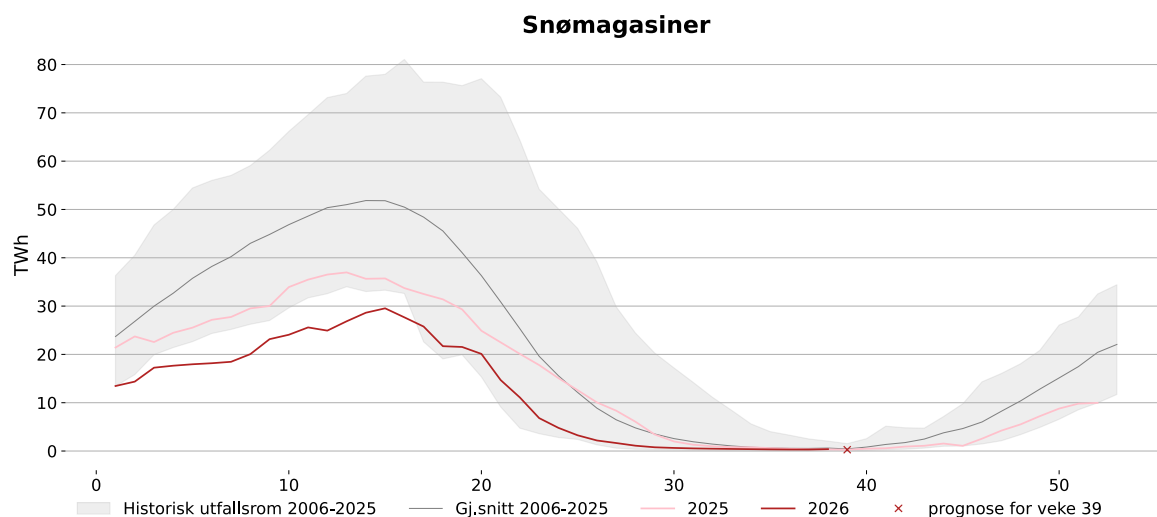
c



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 38 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 39 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	6,6	215	1,8	57
Søraust-Noreg, NO1	0,7	190	0,2	40
Sørvest-Noreg, NO2	2,3	227	0,4	36
Midt-Noreg, NO3	1,2	248	0,4	85
Nord-Noreg, NO4	0,4	79	0,4	76
Vest-Noreg, NO5	2,0	281	0,5	63

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

	Veke 38 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 39 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,1	139	4,0	136
Søraust-Noreg, NO1	0,3	102	0,3	91
Sørvest-Noreg, NO2	1,6	179	1,2	131
Midt-Noreg, NO3	0,5	112	0,8	175
Nord-Noreg, NO4	0,5	94	0,4	91
Vest-Noreg, NO5	1,1	152	1,2	167

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-38 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-38 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	72,4	-13,0	88,3	-20,4
Søraust-Noreg, NO1	8,3	-1,9	11,4	-1,3
Sørvest-Noreg, NO2	20,2	-6,2	26,7	-5,5
Midt-Noreg, NO3	11,9	-3,0	11,6	-7,5
Nord-Noreg, NO4	14,0	-0,7	17,9	-1,4
Vest-Noreg, NO5	18,1	-1,2	20,7	-4,7

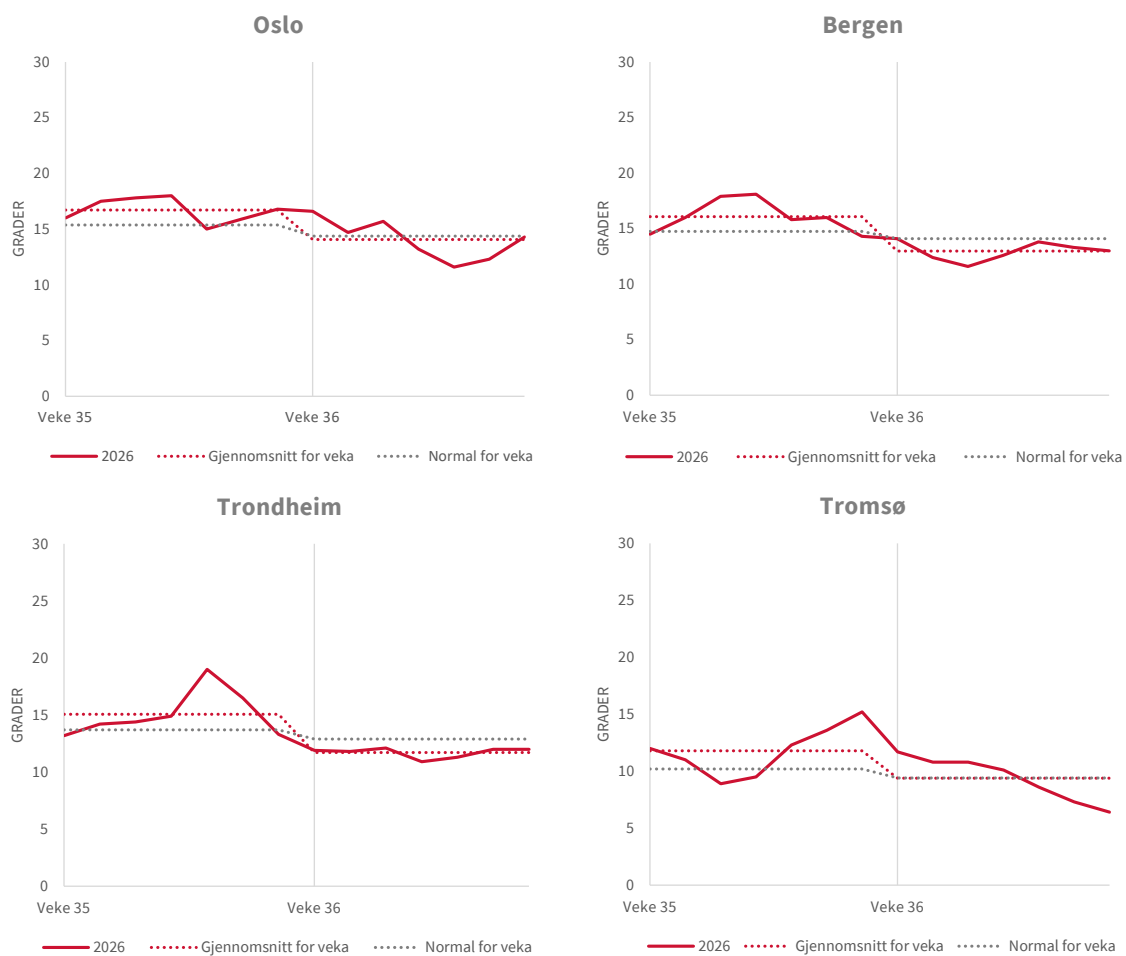
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann	Hydrologisk balanse, endring frå sist veke
Noreg	-10,8	-12,3	1,6	3,9
Søraust-Noreg, NO1	-0,8	-0,8	0,0	0,4
Sørvest-Noreg, NO2	-9,1	-9,6	0,5	1,7
Midt-Noreg, NO3	-0,9	-1,3	0,3	0,7
Nord-Noreg, NO4	2,4	2,1	0,2	-0,1
Vest-Noreg, NO5	-2,1	-2,6	0,5	1,3

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 38	Veke 37	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 375	2 489	-113	-5 %
NO1	256	270	-14	-5 %
NO2	749	749	0	0 %
NO3	386	370	16	4 %
NO4	511	559	-48	-9 %
NO5	473	540	-67	-12 %
Sverige	2 565	2 538	27	1 %
SE1	484	515	-31	-6 %
SE2	815	911	-97	-11 %
SE3	1 071	983	88	9 %
SE4	195	129	67	52 %
Danmark	875	710	165	23 %
Jylland	655	517	139	27 %
Sjælland	219	193	26	14 %
Finland	1 392	1 292	100	8 %
Norden	7 207	7 028	179	3 %

Forbruk

Noreg	2 285	2 225	60	3 %
NO1	517	506	11	2 %
NO2	627	618	10	2 %
NO3	489	471	19	4 %
NO4	360	350	10	3 %
NO5	291	281	11	4 %
Sverige	2 194	2 167	27	1 %
SE1	184	182	2	1 %
SE2	262	254	7	3 %
SE3	1 402	1 397	6	0 %
SE4	346	334	12	4 %
Danmark	731	699	32	5 %
Jylland	456	430	27	6 %
Sjælland	275	269	6	2 %
Finland	1 414	1 426	-12	-1 %
Norden	6 625	6 518	107	2 %

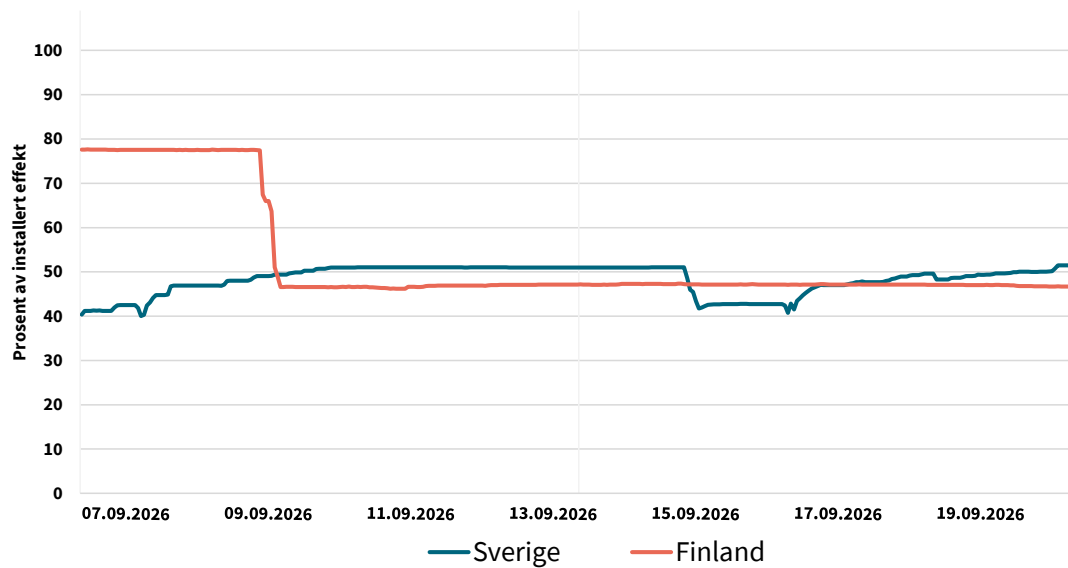
Nettoeksport

Noreg	90	264	-173	
Sverige	371	371	0	
Danmark	143	11	133	
Finland	-22	-135	112	
Norden	582	510	72	

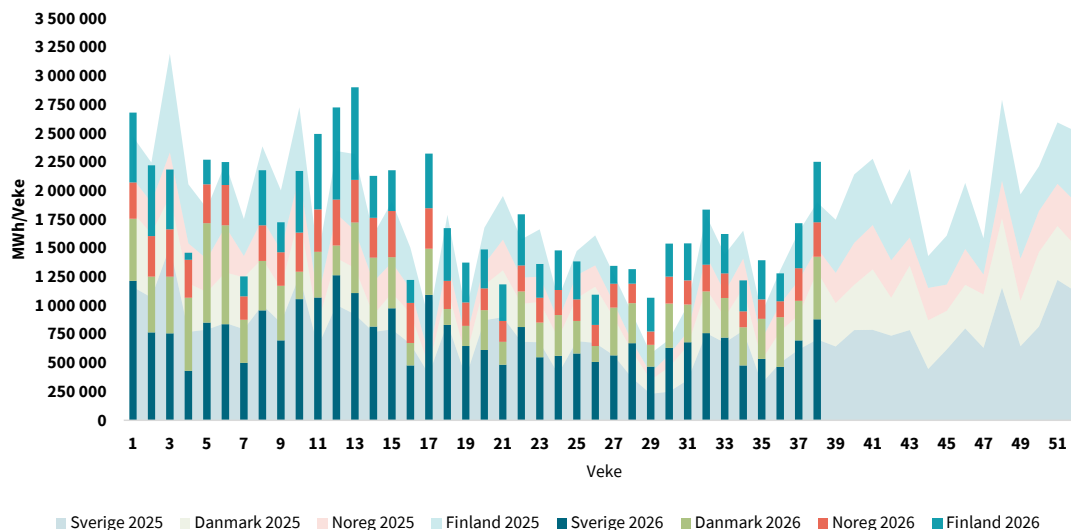
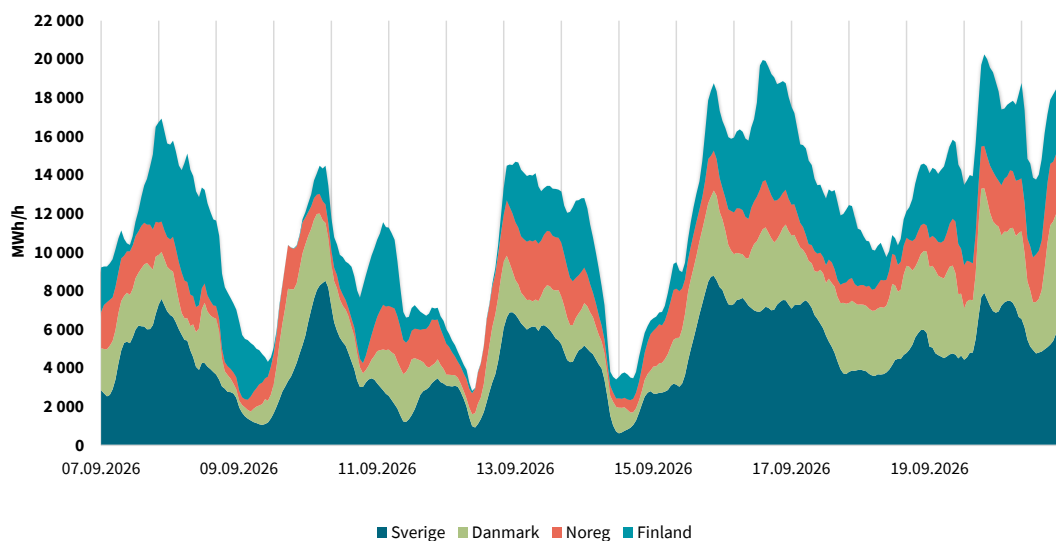
***Ikkje temperaturkorrigererte tal.**

Vind- og kjernekraftproduksjon

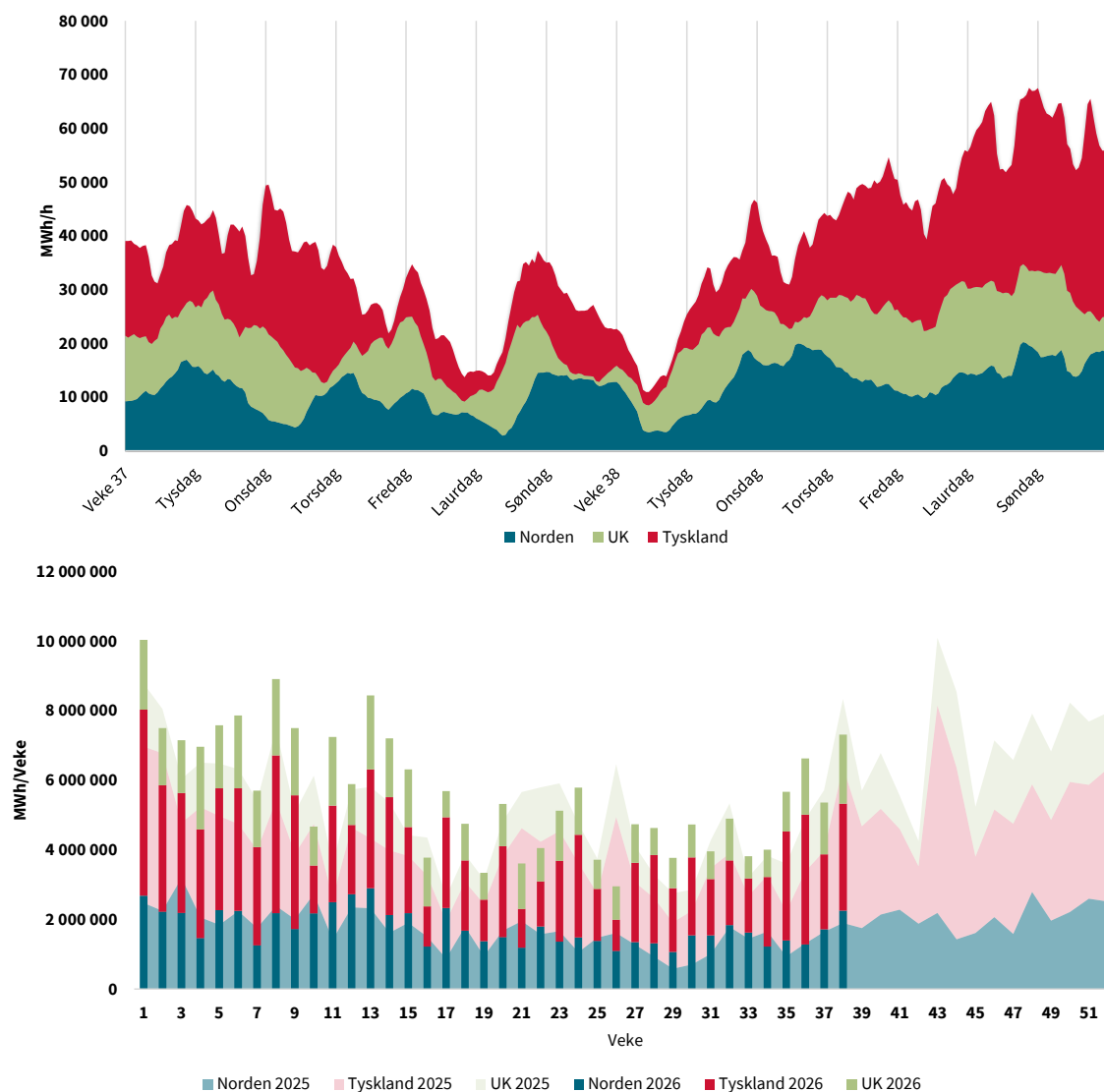
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

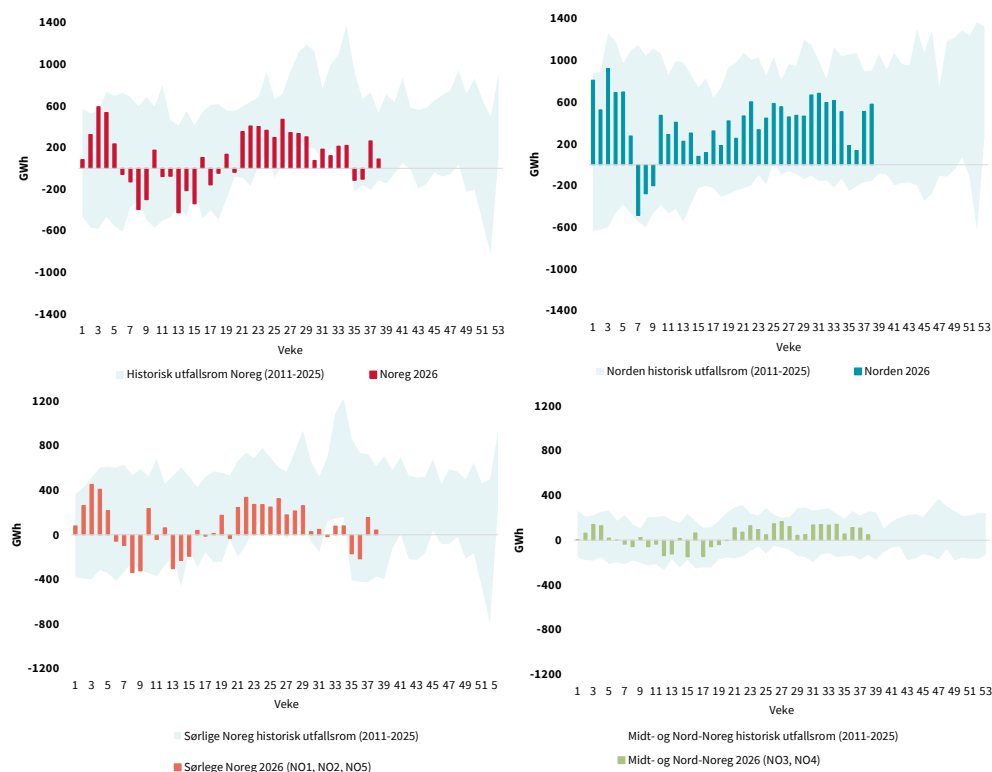
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	68,1	74,9	-9,1	-6,9
Forbruk	65,4	62,2	5,1	3,2
Nettoeksport	2,7	12,8		-10,0
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	36,7	38,6	-4,8	-1,9
Forbruk	35,3	34,8	1,3	0,5
Nettoeksport	1,5	3,8		-2,3
Noreg				
Produksjon	104,8	113,5	-8,3	-8,7
Forbruk	100,6	97,0	3,6	3,7
Nettoeksport	4,2	16,5		-12,4
Norden				
Produksjon	302,2	305,8	-1,2	-3,6
Forbruk	287,3	276,9	3,6	10,4
Nettoeksport	14,9	28,9		-14,0

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

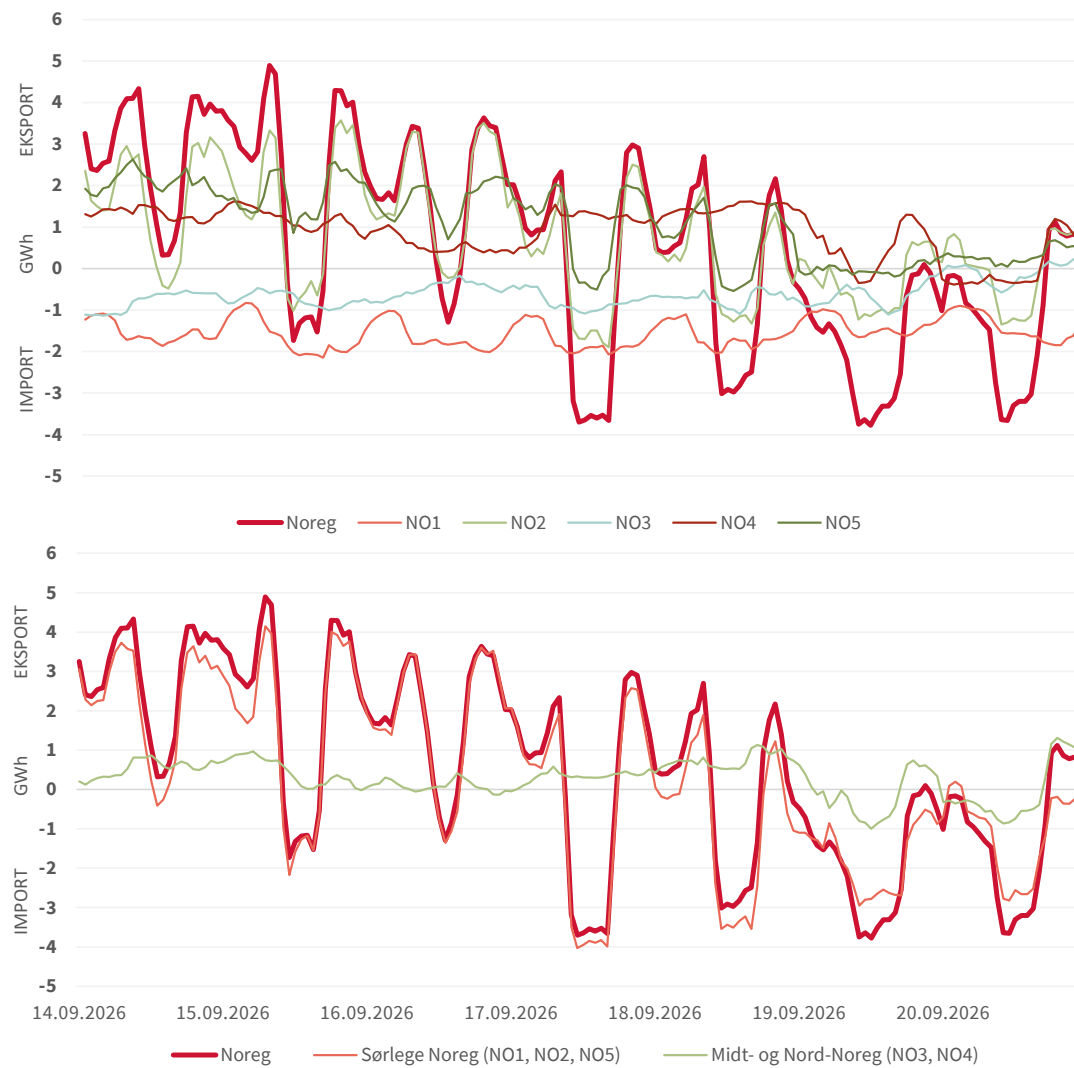
Utteksling

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.

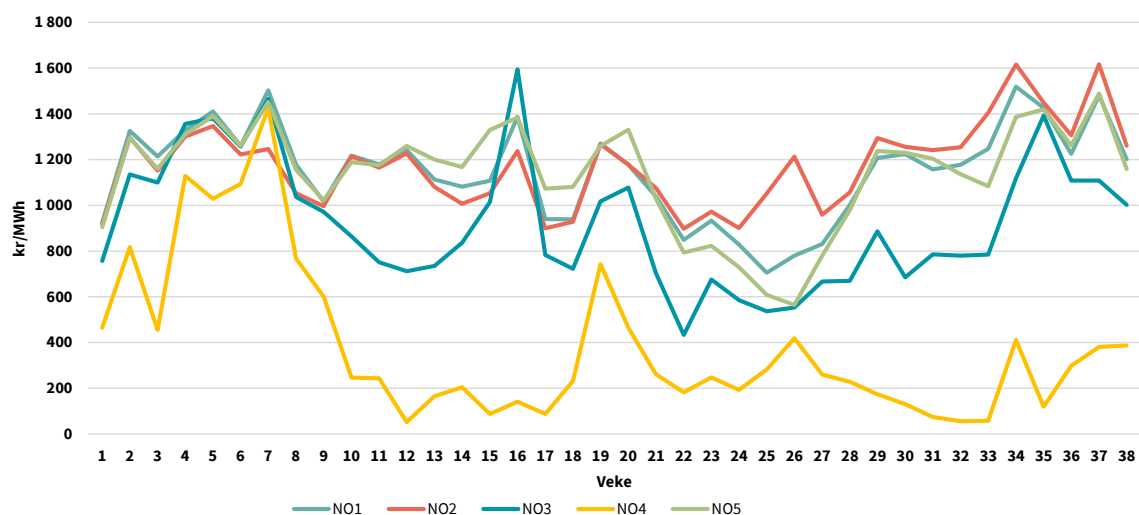
Kraftprisar

Engrosmarknaden

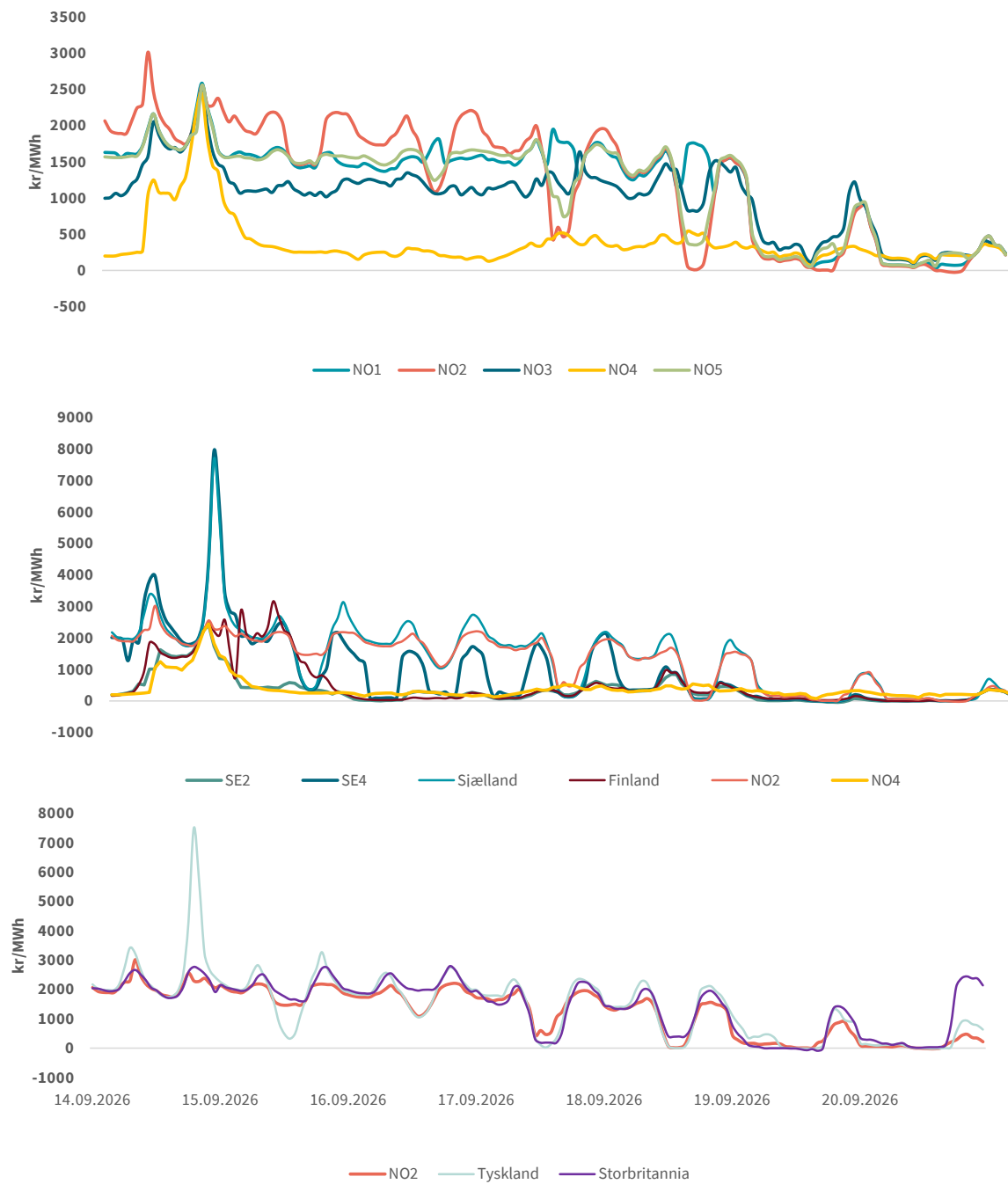
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 38	Veke 37 (2026)	Veke 38 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1202,4	1479,7	368,1	-18,7	226,6
NO2	1260,6	1617,1	465,0	-22,0	171,1
NO3	1001,7	1108,8	153,0	-9,7	554,6
NO4	387,0	380,4	55,8	1,7	593,7
NO5	1159,5	1489,8	372,1	-22,2	211,6
SE1	332,9	402,7	198,9	-17,3	67,4
SE2	346,9	424,6	160,8	-18,3	115,7
SE3	578,3	788,7	299,1	-26,7	93,3
SE4	951,8	1089,9	326,4	-12,7	191,6
Finland	521,2	560,5	467,1	-7,0	11,6
Jylland	1349,1	1734,7	320,8	-22,2	320,6
Sjælland	1383,7	1744,9	584,9	-20,7	136,6
Nederland	1501,5	1814,5	610,3	-17,3	146,0
Tyskland	1459,6	1747,6	593,2	-16,5	146,1
Polen	1687,2	1777,6	1022,7	-5,1	65,0
Storbritannia	1456,4	1884,1	675,8	-22,7	115,5
Frankrike	1422,0	1648,9	382,7	-13,8	271,6
Belgia	1526,4	1879,8	542,1	-18,8	181,6

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

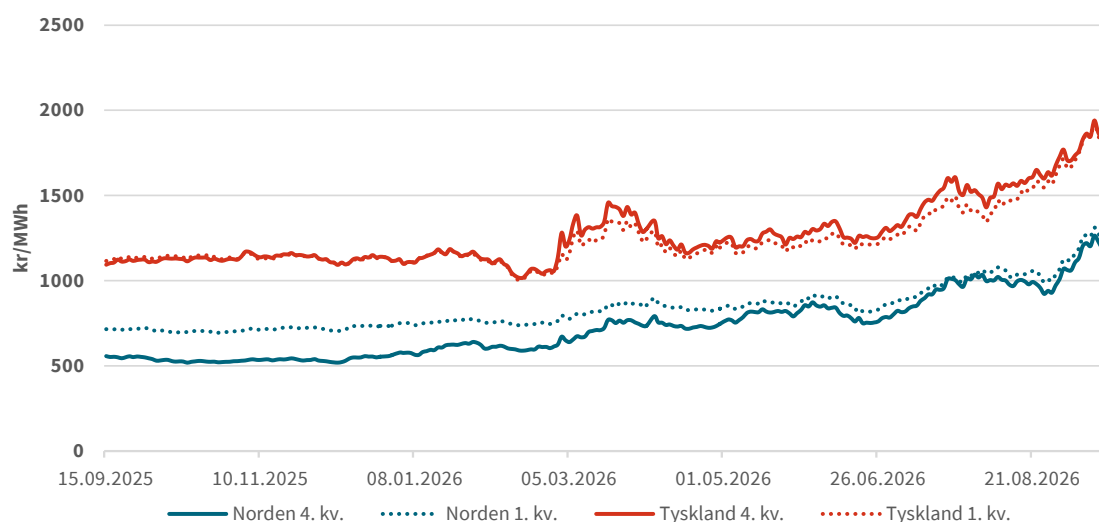


Terminmarknaden

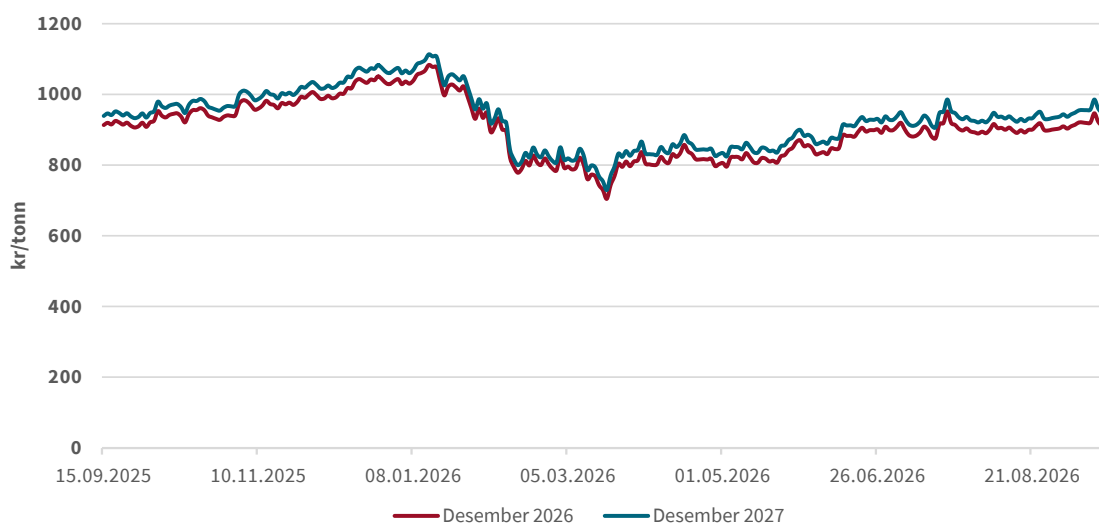
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 38	Veke 37	Endring (%)
ENX (nordisk kraft)	Oktober	1170,5	1125,2	4,0
	November	1264,5	1259,0	0,4
	4. kvartal 2026	1223,4	1202,5	1,7
	1. kvartal 2027	1278,6	1257,9	1,6
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2026	1915,4	1846,4	3,7
	1. kvartal 2027	1866,9	1845,5	1,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	940,7	920,2	2,2
	Desember 2027	978,8	957,0	2,3

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



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



Sluttbrukarprisar

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

Tilstanden til kraftsystemet²

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

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2026-09-18	2026-09-25	6 dagar	419	419	Link 21
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-06-12	2027-02-28	261 dagar	412	162-412	Link 29
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-11-09	192 dagar	409	409	Link 94
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2026-05-27	2026-10-04	130 dagar	150	149-150	Link 53
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-09-18	2026-09-26	8 dagar	478	478	Link 95
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2026-08-01	2026-10-01	60 dagar	507	254-507	Link 12
Planned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2026-08-26	2026-09-14	19 dagar	260	160-260	Link 55
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2026-06-17	2026-09-17	92 dagar	170	170	Link 32
Unplanned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2026-09-17	2026-09-22	4 dagar	160	160	Link 33
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2026-07-30	2026-09-16	47 dagar	160	160	Link 46
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2026-07-22	2026-09-17	56 dagar	160	80-160	Link 64
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2026-09-10	2026-10-29	50 dagar	1600	1600	Link 72
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-08-28	2027-04-18	233 dagar	890	155	Link 79
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2026-08-28	2026-09-28	31 dagar	240	240	Link 82
Planned	NO1	Hafslund Kraft Innlandet AS	Nedre Vinstra	2026-09-14	2026-09-23	9 dagar	330	50-280	Link 5
Unplanned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2026-08-10	2027-03-20	222 dagar	110	110	Link 97
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2026-09-21	2026-09-25	4 dagar	440	10-240	Link 24
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2026-09-11	2026-09-17	6 dagar	440	110-440	Link 27
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2026-09-08	2026-09-16	8 dagar	230	230	Link 89
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2026-06-01	2026-11-20	172 dagar	640	640	Link 96
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2026-09-07	2026-09-16	9 dagar	310	310	Link 39

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

Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G1	2026-08-17	2026-10-09	53 dagar	101	101	Link 71
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2026-09-14	2026-09-30	16 dagar	118	118	Link 90
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2026-09-14	2026-09-30	16 dagar	110	110	Link 91
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 109
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Aura	2026-09-03	2026-09-30	27 dagar	293	113-293	Link 20
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Skjomen	2026-08-17	2026-09-18	32 dagar	300	100-300	Link 22
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2026-09-22	2026-09-25	2 dagar	225	225	Link 3
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2026-09-14	2026-09-21	7 dagar	225	225	Link 10
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2027-01-18	259 dagar	120	120	Link 80
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2027-03-31	466 dagar	150	150	Link 87
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2026-09-21	2026-09-25	4 dagar	120	120	Link 101
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2026-08-04	2026-11-20	108 dagar	620	310-620	Link 28
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2026-09-14	2026-09-22	8 dagar	250	250	Link 1
Unplanned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2026-09-15	2026-09-18	3 dagar	280	210	Link 16
Unplanned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2026-09-15	2026-09-18	3 dagar	280	235-280	Link 18
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2026-09-21	2026-09-23	2 dagar	280	280	Link 56
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2027-02-03	302 dagar	280	280	Link 78
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G2	2026-09-11	2026-09-25	14 dagar	135	135	Link 83
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2026-09-14	2026-10-02	18 dagar	187	187	Link 84
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G1	2026-09-21	2026-09-25	4 dagar	125	125	Link 108
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G1	2026-09-07	2026-09-25	17 dagar	118	118	Link 68
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2026-08-31	2026-10-09	39 dagar	175	175	Link 81
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2026-08-10	2026-10-02	53 dagar	434	434	Link 104
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2026-08-17	2026-09-25	39 dagar	216	216	Link 105
Planned	SE2	Skellefteå Kraft AB	Åndberg	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	286	117-286	Link 58
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2026-09-02	2026-11-30	90 dagar	1134	1134	Link 67
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2026-09-06	2026-11-17	72 dagar	1098	1098	Link 73
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-10-31	180 dagar	1081	1081	Link 88
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-07-13	2026-09-25	74 dagar	190	190	Link 47

Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-08-29	2026-11-27	91 dagar	448	448	Link 76
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2026-09-12	2026-10-07	25 dagar	335	335	Link 100

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-06	2026-10-08	32 dagar	7700	2000	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-06	2026-10-08	32 dagar	1200	500	Link 14
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-09-07	2026-09-18	11 dagar	2145	1250	Link 17
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2026-09-07	2026-09-18	11 dagar	3700	1300	Link 17
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2026-09-07	2026-09-18	11 dagar	2200	700	Link 17
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-09-07	2026-09-18	11 dagar	2095	900	Link 17
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2026-09-14	2026-09-18	4 dagar	1200	800	Link 19
Unplanned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2026-09-14	2026-09-18	4 dagar	1200	800	Link 19
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-09-07	2026-09-18	11 dagar	2145	1450	Link 25
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-09-07	2026-09-18	11 dagar	2095	1200	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-09-08	2026-10-02	24 dagar	2810	2310	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-08	2026-10-02	24 dagar	1200	900	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-08	2026-10-02	24 dagar	7700	1700	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-08	2026-10-02	24 dagar	6200	2200	Link 34
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2026-07-29	2026-10-24	87 dagar	1300	1300	Link 37
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-07-29	2026-10-17	80 dagar	1700	1325	Link 37
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-09-01	2026-11-27	87 dagar	1632	493-679	Link 40
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-09-01	2026-11-27	87 dagar	1632	493-679	Link 40
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-06-02	2026-09-20	109 dagar	1632	245-739	Link 41
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-06-02	2026-09-20	109 dagar	1632	245-1151	Link 41
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	500	Link 43
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	715	515	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	7700	1700	Link 48

Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	2145	1695	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	6200	2000	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-04	2026-11-30	87 dagar	7700	2400	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-09-04	2026-11-30	87 dagar	2810	2310	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-04	2026-11-30	87 dagar	6200	2600	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-04	2026-11-30	87 dagar	1200	1000	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-09-01	2026-09-28	27 dagar	3300	1000	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-01	2026-09-28	27 dagar	7700	2300	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2026-09-01	2026-09-28	27 dagar	600	400	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2026-09-01	2026-09-28	27 dagar	1000	650	Link 50
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2026-09-11	2026-10-05	24 dagar	1632	493	Link 52
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2026-09-11	2026-10-05	24 dagar	1632	493	Link 52
Planned	LITGRID AB	LT → SE4	2026-09-09	2026-09-14	5 dagar	700	700	Link 54
Planned	LITGRID AB	SE4 → LT	2026-09-09	2026-09-14	5 dagar	700	700	Link 54
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-LU	2026-06-22	2026-09-14	84 dagar	615	615	Link 59
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-LU → SE4	2026-06-22	2026-09-14	84 dagar	600	600	Link 59
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-09-07	2026-09-25	18 dagar	3900	1400	Link 62
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-09-07	2026-09-25	18 dagar	2145	500	Link 62
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-09-07	2026-09-25	18 dagar	3900	1400	Link 63
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-09-07	2026-09-25	18 dagar	2145	500	Link 63
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2026-09-15	2026-10-05	20 dagar	3000	900	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-09-15	2026-10-05	20 dagar	1900	900	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-09-15	2026-10-05	20 dagar	3300	1400	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-14	2026-09-23	9 dagar	6200	2900	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-14	2026-09-23	9 dagar	1200	1000	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-14	2026-09-23	9 dagar	7700	2500	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-09-14	2026-09-23	9 dagar	715	515	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-09-14	2026-09-23	9 dagar	2095	1245	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-09-14	2026-09-16	2 dagar	1900	700	Link 70

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2026-09-14	2026-09-16	2 dagar	1000	600	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-09-14	2026-09-16	2 dagar	3300	1000	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	1200	1000	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	6200	2900	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	7700	2500	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	715	515	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	2095	1245	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2026-08-17	2026-11-08	83 dagar	1300	150	Link 75
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-17	2026-11-08	83 dagar	6200	1000	Link 75
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2026-08-24	2026-10-06	43 dagar	1000	400	Link 85
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2026-08-24	2026-10-06	43 dagar	3000	850	Link 85
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-08-24	2026-10-06	43 dagar	3300	850	Link 85
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	1200	800-1000	Link 86
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	7700	2000	Link 86
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	6200	2500	Link 86
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	2810	2210	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 93
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 98
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 99
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 frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-09-22	2026-09-22	0 dagar	270	170	Link 6
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-09-19	2026-09-29	10 dagar	396	111-231	Link 7
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-09-21	2026-09-29	7 dagar	260	190	Link 9
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-09-20	2026-09-20	0 dagar	260	125	Link 11

Unplanned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-09-18	2026-09-18	0 dagar	396	116	Link 15
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-09-17	2026-09-17	0 dagar	396	141	Link 30
Planned	FI	UPM Energy Oy	Tervasaari Paper Mill / PM	2026-09-14	2026-09-16	2 dagar	115	110	Link 45
Planned	FI	PD Power Oy	Stora Enso Oulun tehta	2026-09-04	2026-09-18	14 dagar	117	117	Link 77
Unplanned	NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2026-09-15	2026-09-15	0 dagar	180	110	Link 51
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-09-22	2026-09-22	0 dagar	210	130	Link 2
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Høyanger / Hall A	2026-09-21	2026-09-21	0 dagar	107	107	Link 31
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2026-07-09	2027-01-31	205 dagar	250	105-168	Link 57
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-09-16	2026-09-26	9 dagar	290	110-158	Link 8
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-09-19	2026-09-19	0 dagar	130	130	Link 13
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-09-16	2026-09-17	1 dagar	215	111	Link 26
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-09-16	2026-09-16	0 dagar	290	110	Link 42
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-09-16	2026-09-16	0 dagar	215	109	Link 44
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-09-14	2026-09-14	0 dagar	230	230	Link 60
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2026-09-21	2026-09-22	1 dagar	149	107	Link 4
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2026-09-18	2026-09-18	0 dagar	167	105	Link 23
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2026-08-24	2026-09-17	24 dagar	149	108-140	Link 61
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2026-09-21	2026-09-21	0 dagar	149	119	Link 66