



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 34, 2026

Lågare magasinfylling og auka kraftprisar

Lite nedbør bidrog til ein nedgang i den norske magasinfyllinga førre veke.

Kraftproduksjonen og nettoeksporten frå sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) var omtrent på nivå med veka før, og det var ein oppgang i dei gjennomsnittlege kraftprisane i alle dei norske budområda.

Magasinfyllinga ligg framleis lågt for sesongen i Midt- og sørlege Noreg. NVE vil dei neste dagane vurdere å påleggje kraftselskapa i enkelte av prisområda ei rapporteringsordning for å gi oss betre innsikt i disponeringa i magasina.

Lågare magasinfylling

Førre veke var det ein nedgang i den norske magasinfyllinga på 0,8 prosentpoeng. Nedgangen skuldas hovudsakeleg at det kom lite nedbør i sørlege Noreg, samtidig som kraftproduksjonen var omtrent på nivå med veka før. I Midt-Noreg (NO3) har det dei siste vekene vore relativt normalt med tilsig, noko som har bidrege til auka fyllingsgrad her. I sørlege Noreg og i Midt-Noreg ligg magasinfyllinga framleis lågt for årstida samanlikna med historikken.

Den samla produksjonen og nettoeksporten frå sørlege Noreg låg omtrent på nivå med veka før. Både i sørlege Noreg og i Midt-Noreg var det ein nedgang i vindkraft- og elvekraftproduksjonen medan var det ein oppgang i produksjonen frå vasskraft med magasin.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 152 øre/kWh (+27 øre/kWh frå veke 33)
- Sørvest-Noreg (NO2): 140 øre/kWh (+22 øre/kWh frå veke 33)
- Midt-Noreg (NO3): 112 øre/kWh (+34 øre/kWh frå veke 33)
- Nord-Noreg (NO4): 41 øre/kWh (+35 øre/kWh frå veke 33)
- Vest-Noreg (NO5): 139 øre/kWh (+31 øre/kWh frå veke 33)

Auka kraftprisar

Det var oppgang i dei gjennomsnittlege kraftprisane i alle dei norske budområda førre veke, og Sørøst- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2) hadde det høgaste vekesnittet hittil i år. Det var mindre solkraft på kontinentet, noko som gav færre timar med låge prisar på dagtid i dei sørlege områda enn veka før.

I resten av Norden og på kontinentet var det også ein oppgang i dei gjennomsnittlege kraftprisane. Kjøligare og våtare vår bidrog til lågare forbruk til kjøling på kontinentet. Samstundes hadde Tyskland redusert solkraftproduksjon frå veka før, og noko av dette vart erstatta av høgare fossil kraftproduksjon og auka import. Kjøligare vår bidrog også til at fleire kjernekraftverk i Frankrike kunne produsere som normalt enn i veka før.

Auka gassprisar

Dei siste vekene har gassprisane auka og har passert pristoppen som var rett etter USA og Israel sitt angrep på Iran den 28. februar i år. Korleis dette vil verke inn på kraftprisane i Europa vil kunne variere mykje frå veke til veke. Mellom anna vil verknaden avhenge av kor ofte fossil kraftproduksjon er den prissettande teknologien.

Vår og hydrologi

I veke 34 var temperaturen 1 grad under normalen på Sør- og Austlandet, 2 – 3 grader under normalen i Vestland og Trøndelag, og på normalen i Nord-Noreg. I veke 35 er det venta temperaturar på 2 – 3 grader over normalen i Sør-Noreg og 1 grad over normalen i Nord-Noreg.

For veke 34 er det utrekna eit tilsig på 1,5 TWh, som er om lag 50 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 35 er det venta eit tilsig på 1,4 TWh, som er om lag 50 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

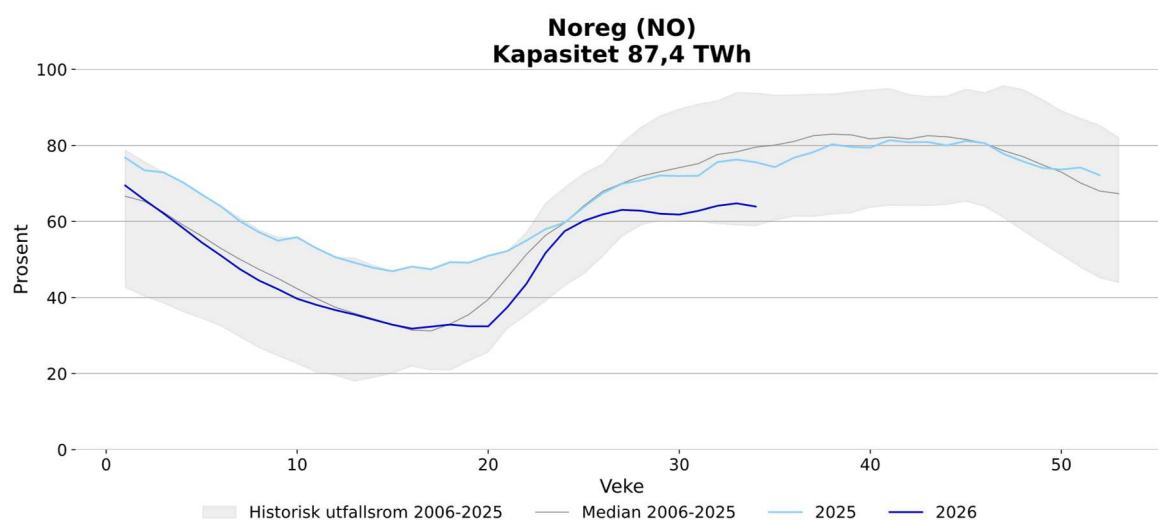
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

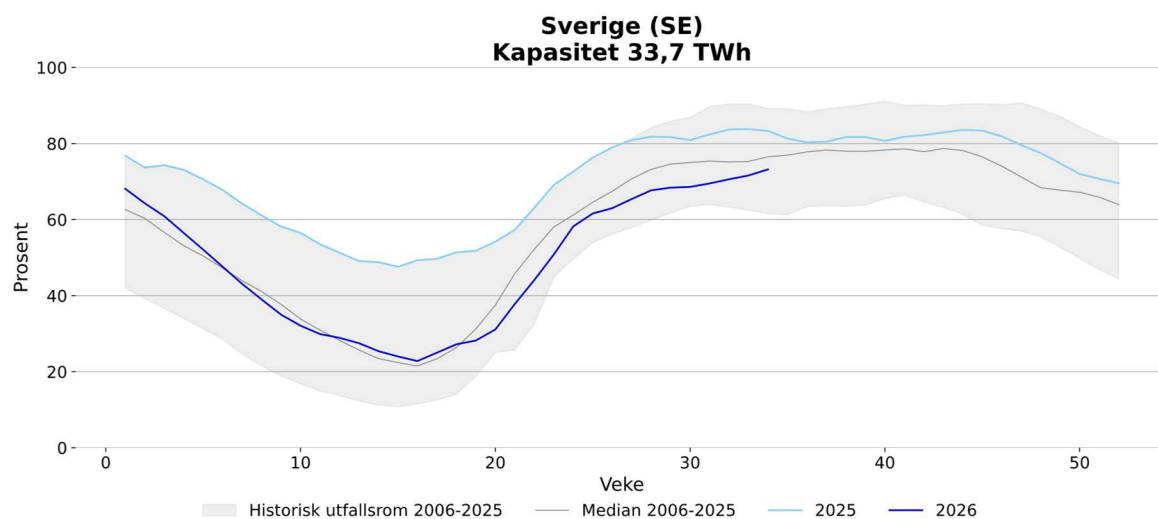
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 34 2026	Veke 33 2026	Veke 34 2025	Median veke 34	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	63,9	64,8	75,6	79,5	-0,9	-11,7	-15,6
Søraust-Noreg, NO1	71,3	71,9	73,0	88,5	-0,6	-1,7	-17,2
Sørvest-Noreg, NO2	46,6	48,1	58,0	78,9	-1,5	-11,4	-32,3
Midt-Noreg, NO3	63,7	62,9	92,7	83,5	0,8	-29,0	-19,8
Nord-Noreg, NO4	90,7	91,0	95,7	78,6	-0,3	-5,0	12,1
Vest-Noreg, NO5	64,1	65,3	79,1	81,7	-1,2	-15,0	-17,6
Sverige	73,2	71,6	83,3	76,5	1,6	-10,1	-3,3

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

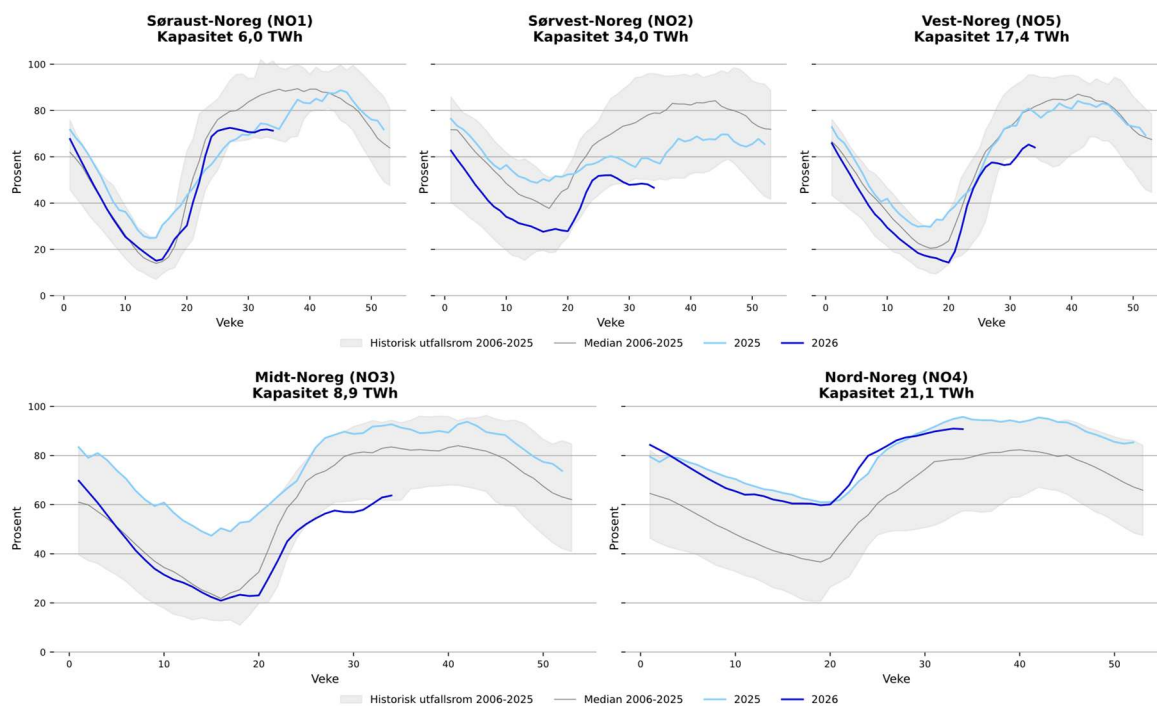
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



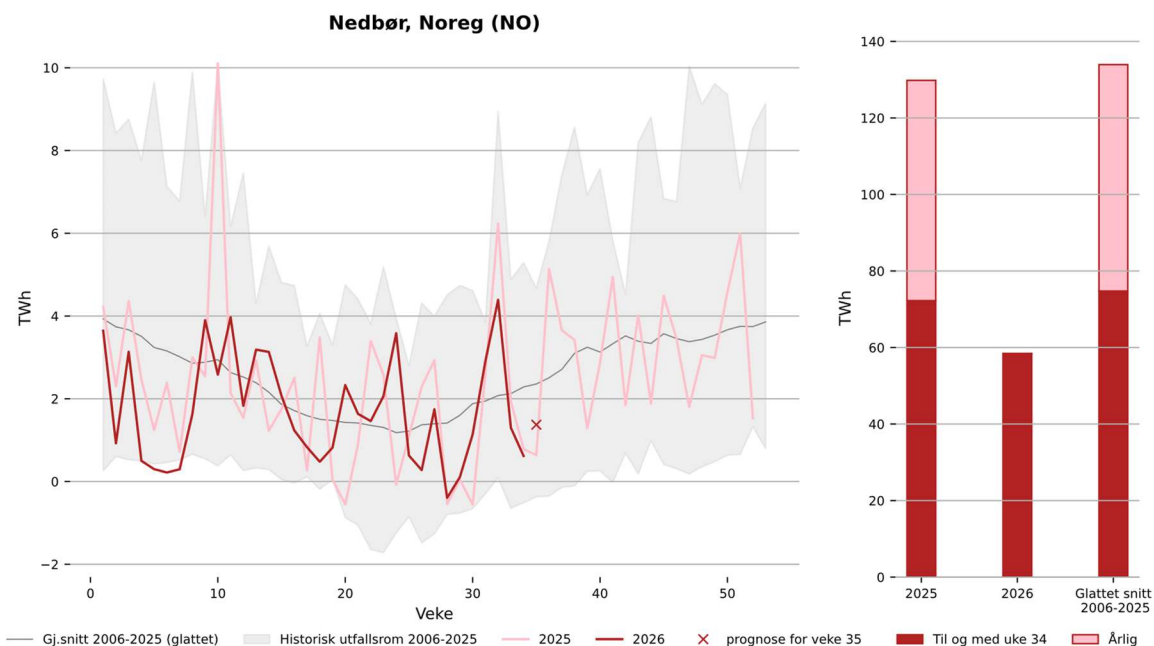
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



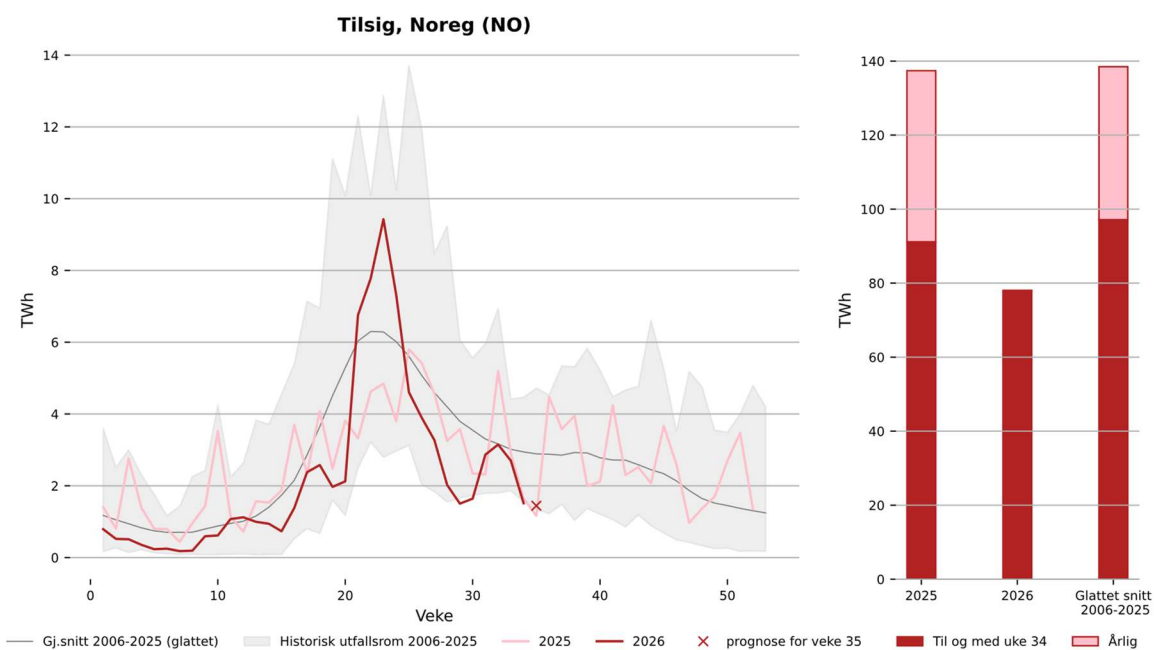
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

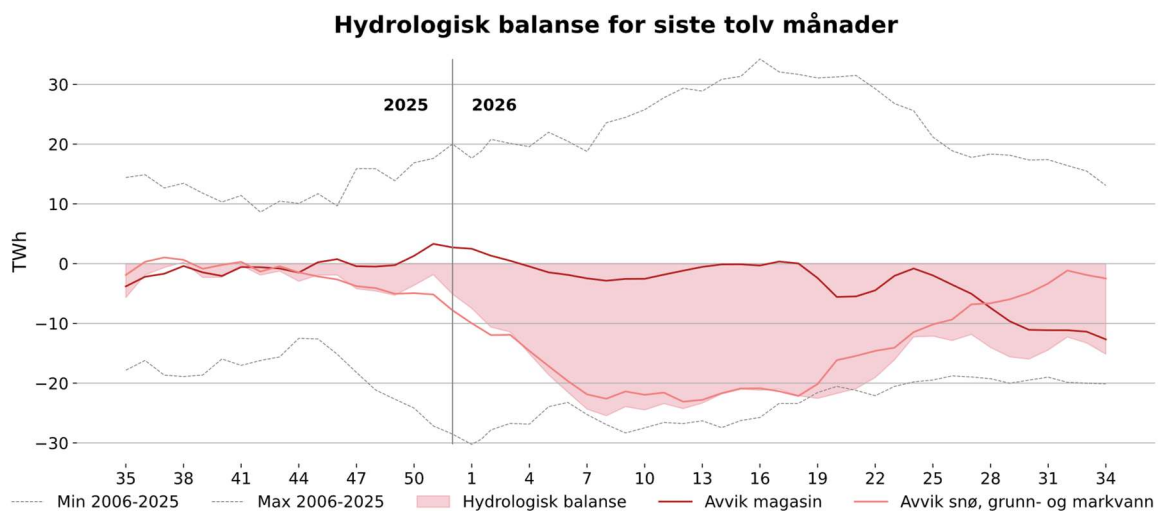
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



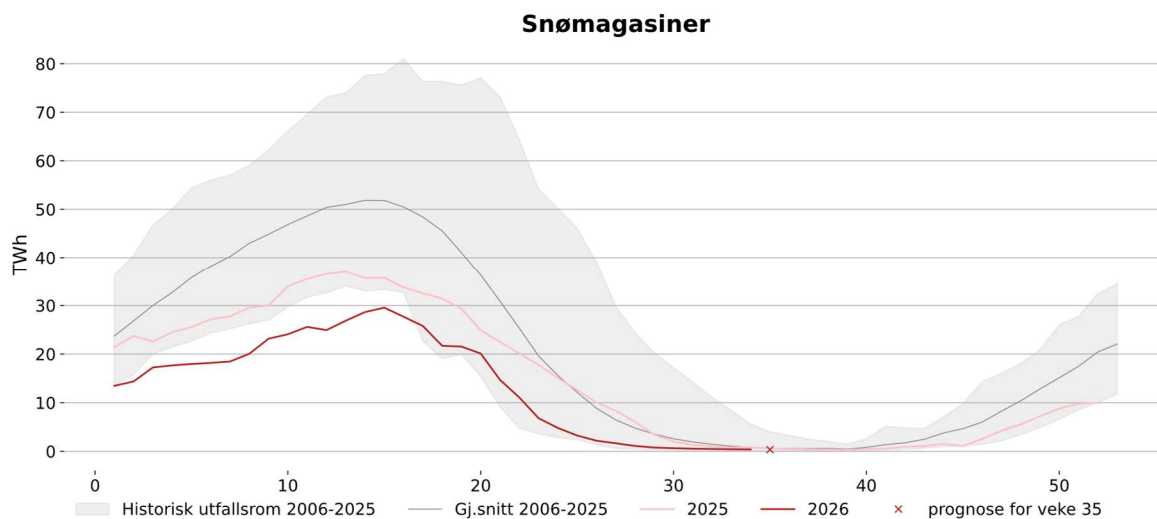
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 34 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 35 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,6	27	1,4	58
Søraust-Noreg, NO1	0,2	62	0,4	131
Sørvest-Noreg, NO2	-0,1	-	0,4	52
Midt-Noreg, NO3	0,4	103	0,2	43
Nord-Noreg, NO4	0,2	53	0,1	42
Vest-Noreg, NO5	-0,1	-	0,2	43

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

	Veke 34 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 35 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,5	51	1,4	50
Søraust-Noreg, NO1	0,2	41	0,2	50
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	19	0,2	26
Midt-Noreg, NO3	0,4	83	0,3	68
Nord-Noreg, NO4	0,5	88	0,4	77
Vest-Noreg, NO5	0,3	43	0,3	45

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-34 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-34 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	58,4	-16,4	78,0	-19,1
Søraust-Noreg, NO1	6,5	-2,3	10,3	-1,1
Sørvest-Noreg, NO2	15,5	-7,4	23,5	-5,3
Midt-Noreg, NO3	9,5	-3,7	10,0	-7,1
Nord-Noreg, NO4	12,6	-0,5	16,2	-1,1
Vest-Noreg, NO5	14,4	-2,4	18,0	-4,5

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	-15,1	-12,7	-2,5	-1,9
Søraust-Noreg, NO1	-1,5	-0,9	-0,5	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	-10,9	-9,8	-1,2	-1,0
Midt-Noreg, NO3	-1,9	-1,6	-0,3	0,1
Nord-Noreg, NO4	2,9	2,7	0,2	-0,3
Vest-Noreg, NO5	-3,5	-2,8	-0,7	-0,7

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

The figure consists of four subplots, each representing a different Norwegian region: Oslo, Bergen, Trondheim, and Tromsø. Each subplot displays the number of COVID-19 cases per week (Y-axis, 0 to 25) against time (X-axis, spanning several weeks). The data is presented for the year 2026 (solid red line), compared to historical averages (dotted red line) and normal levels (dotted black line). A vertical line marks the transition from Veke 33 to Veke 34.

- Oslo:** Shows a significant peak in cases around Veke 33, reaching nearly 20 cases per week, followed by a decline and then a slight increase towards the end of the period.
- Bergen:** Shows a peak in cases around Veke 33, reaching approximately 18 cases per week, followed by a decline and then a slight increase towards the end of the period.
- Trondheim:** Shows a peak in cases around Veke 33, reaching approximately 15 cases per week, followed by a decline and then a slight increase towards the end of the period.
- Tromsø:** Shows a peak in cases around Veke 33, reaching approximately 13 cases per week, followed by a decline and then a slight increase towards the end of the period.

Legend:

- 2026 (Solid red line)
- Gjennomsnitt (Dotted red line)
- Normal (Dotted black line)

Produksjon, forbruk og utveksling

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

	Veke 34	Veke 33	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 439	2 406	32	1 %
NO1	207	212	-5	-2 %
NO2	712	716	-4	-1 %
NO3	411	400	11	3 %
NO4	560	552	8	1 %
NO5	549	527	22	4 %
Sverige	2 465	2 477	-12	0 %
SE1	431	313	118	38 %
SE2	872	851	21	2 %
SE3	1 065	1 168	-103	-9 %
SE4	97	145	-48	-33 %
Danmark	660	710	-50	-7 %
Jylland	479	528	-49	-9 %
Sjælland	181	182	-1	0 %
Finland	1 378	1 403	-25	-2 %
Norden	6 941	6 996	-54	-1 %

Forbruk

Noreg	2 216	2 193	23	1 %
NO1	472	461	10	2 %
NO2	617	619	-2	0 %
NO3	484	468	16	4 %
NO4	344	348	-4	-1 %
NO5	300	297	3	1 %
Sverige	2 084	2 021	63	3 %
SE1	176	176	-1	0 %
SE2	228	217	11	5 %
SE3	1 349	1 300	49	4 %
SE4	332	327	4	1 %
Danmark	679	685	-7	-1 %
Jylland	415	420	-5	-1 %
Sjælland	264	265	-2	-1 %
Finland	1 444	1 480	-35	-2 %
Norden	6 423	6 379	44	1 %

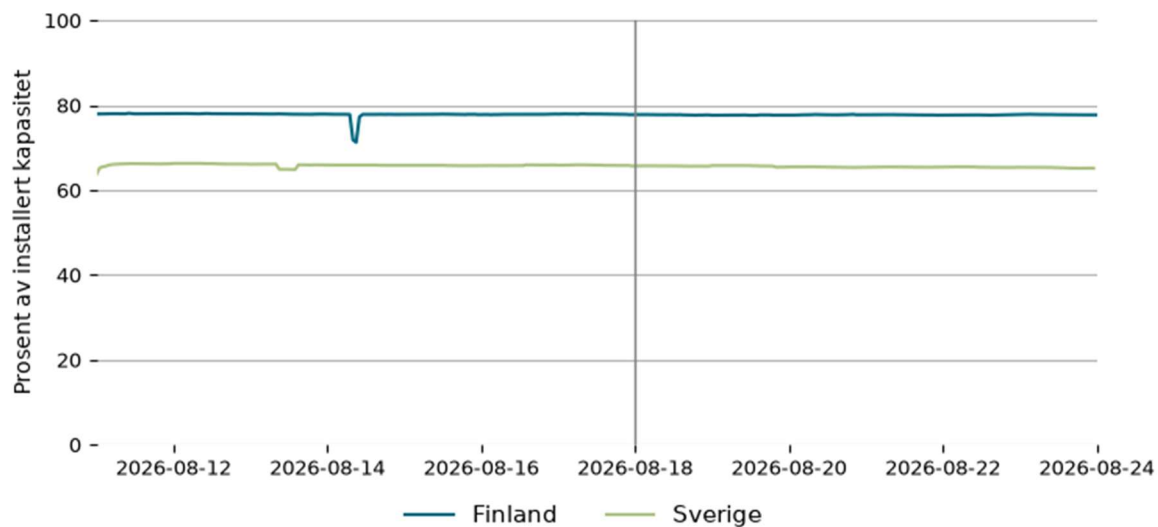
Nettoeksport

Noreg	222	213	9
Sverige	381	456	-75
Danmark	-19	24	-43
Finland	-66	-77	11
Norden	518	617	-99

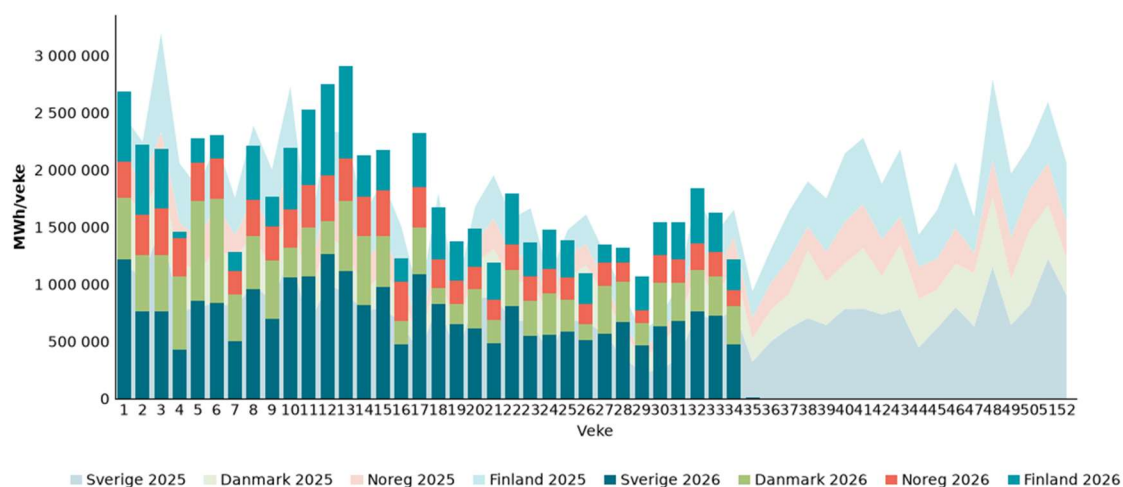
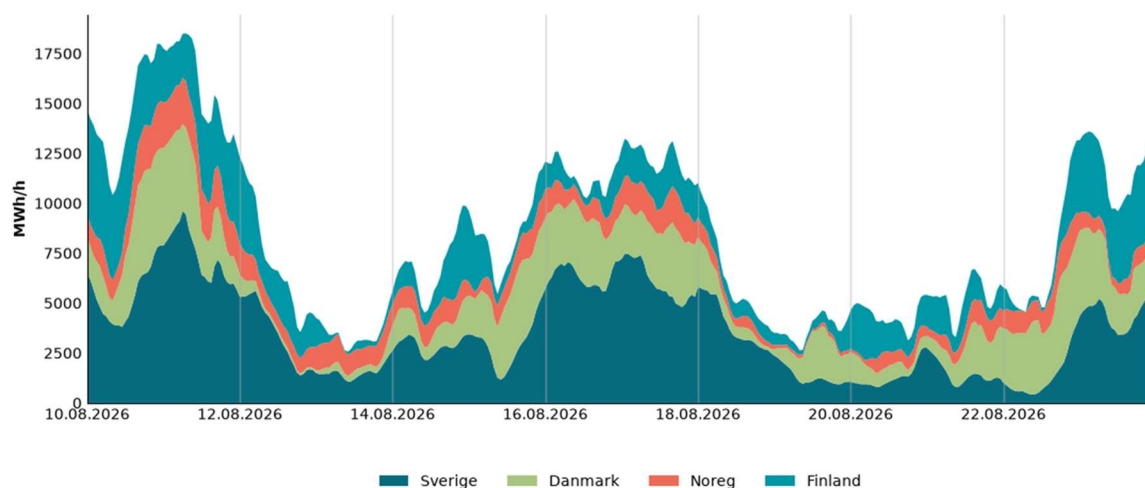
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

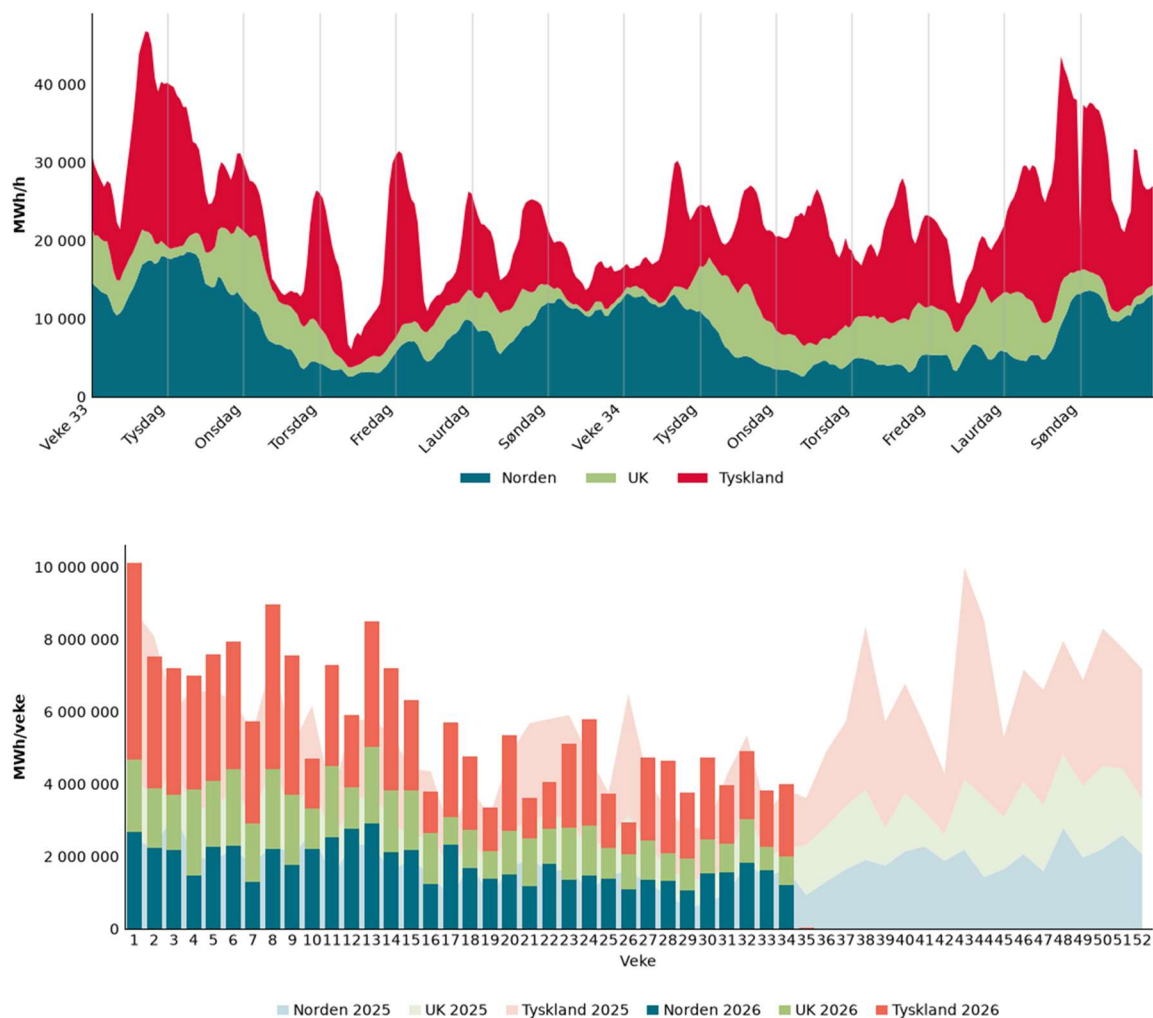
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

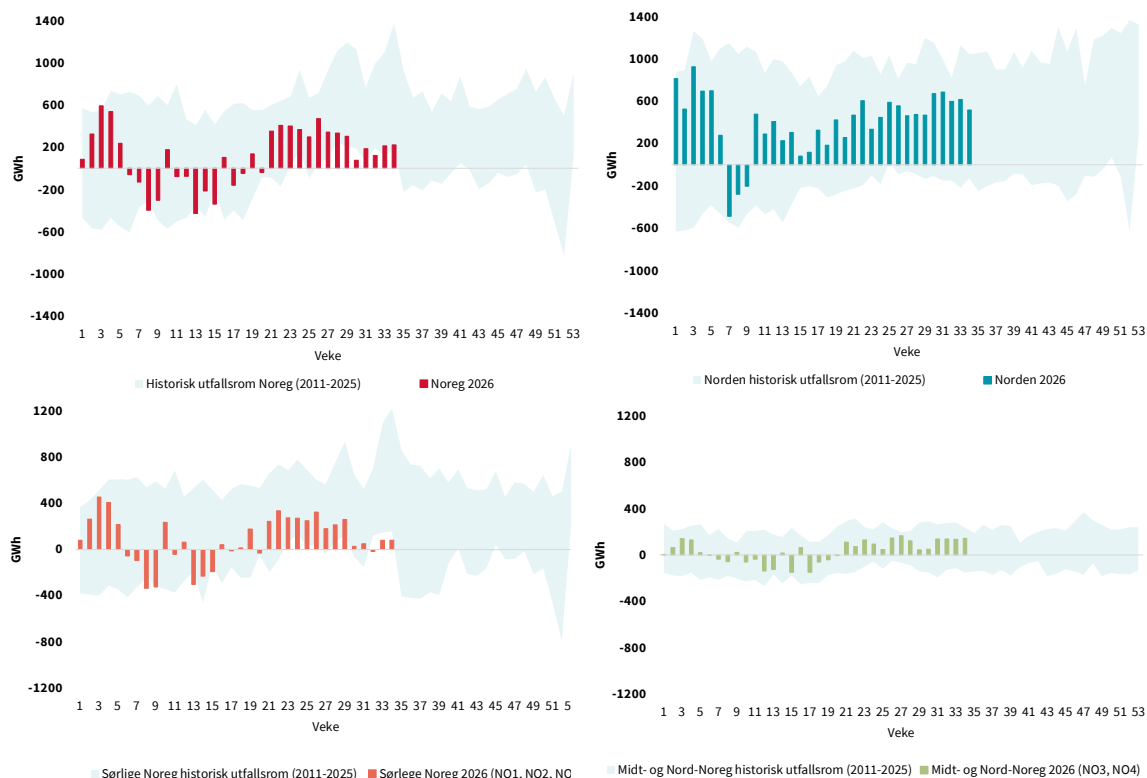
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	62,7	68,3	-8,3	-5,6
Forbruk	59,8	56,7	5,4	3,1
Nettoeksport	2,9	11,6		-8,7
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	33,1	35,0	-5,5	-1,9
Forbruk	32,0	31,5	1,5	0,5
Nettoeksport	1,1	3,5		-2,4
Noreg				
Produksjon	95,8	103,4	-7,9	-7,6
Forbruk	91,8	88,2	3,9	3,6
Nettoeksport	4,0	15,2		-11,1
Norden				
Produksjon	274,8	278,3	-1,3	-3,6
Forbruk	261,2	251,2	3,9	10,1
Nettoeksport	13,5	27,2		-13,6

* 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.

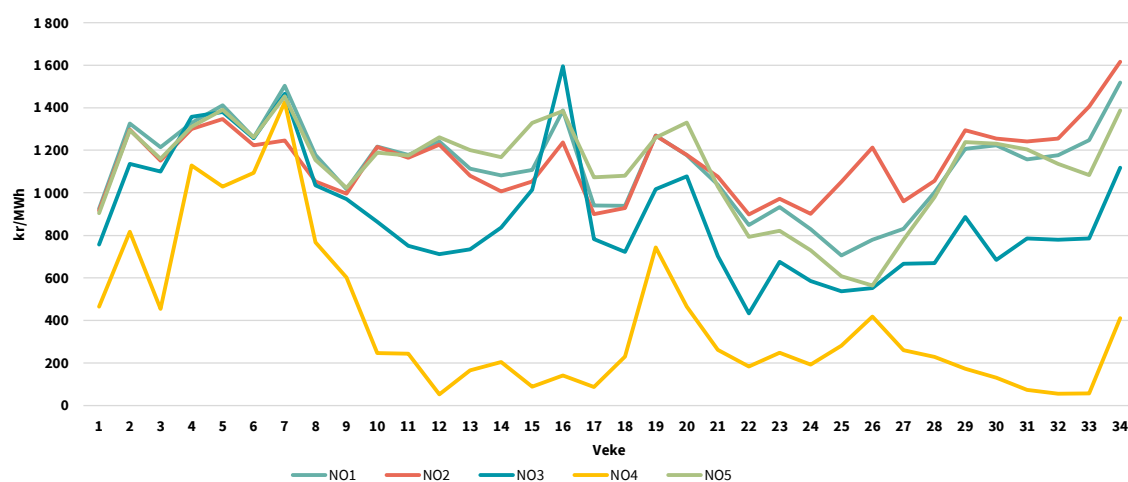
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 34	Veke 33 (2026)	Veke 34 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1519,2	1247,6	868,4	21,8	74,9
NO2	1616,3	1404,7	922,4	15,1	75,2
NO3	1118,8	784,4	78,7	42,6	1321,5
NO4	410,9	57,3	23,7	617,2	1630,8
NO5	1387,1	1083,9	497,0	28,0	179,1
SE1	686,4	308,3	284,8	122,6	141,0
SE2	755,4	301,4	237,6	150,7	217,9
SE3	1096,1	533,6	649,0	105,4	68,9
SE4	1312,5	688,0	906,4	90,8	44,8
Finland	776,5	316,7	1071,3	145,2	-27,5
Jylland	1567,8	1403,5	933,5	11,7	67,9
Sjælland	1575,1	1417,0	947,4	11,2	66,2
Nederland	1572,3	1433,5	942,2	9,7	66,9
Tyskland	1574,4	1427,5	953,9	10,3	65,0
Polen	1484,8	1479,2	1057,6	0,4	40,4
Storbritannia	1758,9	1724,7	1118,6	2,0	57,2
Frankrike	1522,8	1475,9	694,6	3,2	119,2
Belgia	1568,8	1488,8	908,1	5,4	72,7

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

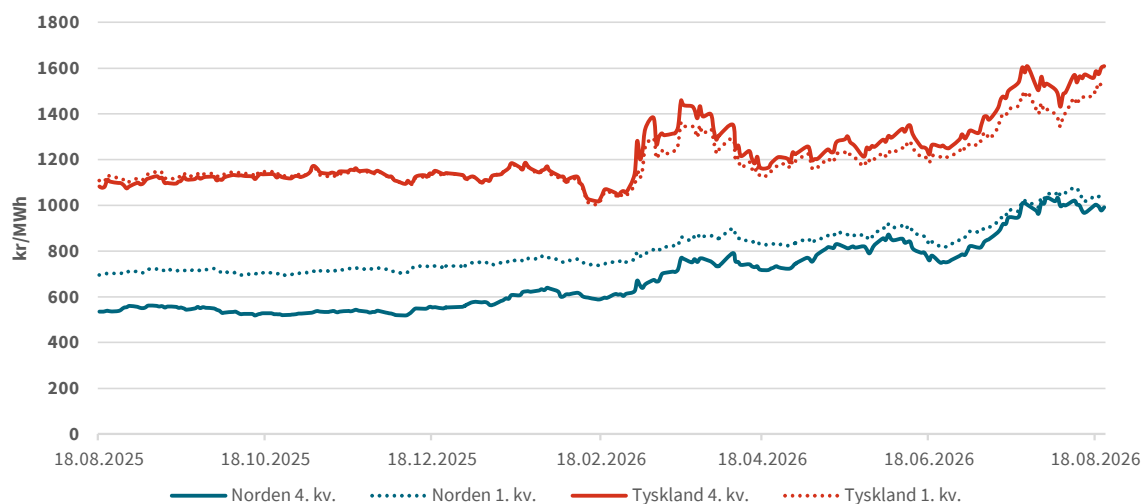


Terminmarknaden

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 34	Veke 33	Endring (%)
ENX (nordisk kraft)	September	827,9	786,2	5,3
	Oktober	909,6	869,3	4,6
	4. kvartal 2026	991,9	968,1	2,5
	1. kvartal 2027	1057,3	1017,2	3,9
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2026	1609,1	1571,8	2,4
	1. kvartal 2027	1543,0	1479,1	4,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	900,5	897,2	0,4
	Desember 2027	932,4	929,1	0,4

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 9
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-11-09	192 dagar	409	409	Link 62
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-05-13	2026-08-30	109 dagar	412	412	Link 65
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2026-05-27	2026-09-20	116 dagar	150	149-150	Link 66
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2026-07-29	2026-09-09	42 dagar	254	254	Link 75
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2026-08-01	2026-09-21	50 dagar	507	254-507	Link 37
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2026-06-17	2026-09-15	90 dagar	170	170	Link 10
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2026-07-17	2026-09-10	54 dagar	1600	301	Link 24
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2026-07-30	2026-08-30	31 dagar	160	160	Link 41
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2026-07-22	2026-08-30	39 dagar	160	80-160	Link 42
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB5	2026-07-22	2026-08-30	39 dagar	160	160	Link 45
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 47
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-07-07	2027-04-18	285 dagar	890	155	Link 51
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2026-06-20	2026-09-01	73 dagar	120	120	Link 64
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2026-05-31	2026-08-27	88 dagar	145	145	Link 72
Unplanned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2026-08-10	2027-03-20	222 dagar	110	110	Link 69
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2026-06-01	2026-11-20	172 dagar	640	640	Link 68
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-09-07	153 dagar	165	165	Link 6
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2026-08-12	2026-08-20	8 dagar	310	310	Link 12
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2026-07-29	2026-08-18	20 dagar	320	320	Link 18

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

Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2026-07-29	2026-08-17	19 dagar	160	160	Link 21
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2026-07-29	2026-08-18	20 dagar	160	160	Link 29
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2026-07-29	2026-08-18	20 dagar	160	160	Link 30
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G1	2026-08-17	2026-10-02	46 dagar	101	101	Link 80
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 81
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga	2026-08-17	2026-08-19	2 dagar	352	352	Link 15
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Skjomen	2026-08-17	2026-09-13	27 dagar	300	300	Link 63
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2027-01-18	259 dagar	120	120	Link 13
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2026-08-11	2026-08-17	6 dagar	250	0-250	Link 22
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2027-03-31	466 dagar	150	150	Link 39
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2026-08-04	2026-11-27	115 dagar	620	310-620	Link 25
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Nes	2026-08-10	2026-08-21	11 dagar	248	124-248	Link 33
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2026-08-10	2026-08-28	18 dagar	275	275	Link 67
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2026-08-16	2026-08-21	4 dagar	310	0-310	Link 8
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2026-08-14	2026-08-18	4 dagar	250	250	Link 19
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2026-12-04	241 dagar	280	280	Link 52
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G1	2026-08-10	2026-08-21	11 dagar	135	135	Link 59
Planned	SE1	Volue Oy	Markbygden 2 North	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	253	127-222	Link 5
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2026-08-21	2026-08-23	2 dagar	170	170	Link 1
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2026-07-21	2026-09-16	57 dagar	160	160	Link 36
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2026-08-16	2026-08-21	4 dagar	170	170	Link 46
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G3	2026-08-10	2026-08-28	18 dagar	151	151	Link 50
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2026-08-10	2026-10-02	53 dagar	434	434	Link 76
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2026-08-17	2026-09-25	39 dagar	216	216	Link 77
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-10-31	180 dagar	1081	1081	Link 49
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-07-13	2026-08-31	49 dagar	190	190	Link 35
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2026-05-22	2026-08-21	91 dagar	130	130	Link 43
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G41	2026-05-23	2026-09-02	101 dagar	565	565	Link 48

Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G42	2026-06-30	2026-09-02	63 dagar	567	567	Link 57
-----------	-----	-------------	----------------------	------------	------------	----------	-----	-----	-------------------------

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 78
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-LU → SE4	2026-06-22	2026-09-18	88 dagar	600	600	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 60
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 70
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-06-02	2026-09-02	92 dagar	1632	245	Link 82
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2026-08-13	2026-08-18	5 dagar	715	15	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 79
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-07-29	2026-10-17	80 dagar	1700	1325	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-08-03	2026-08-23	20 dagar	1900	400	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-08-05	2026-08-20	15 dagar	1200	800	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	1200	800-1000	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	1200	900	Link 53
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	1200	1000	Link 56
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	1200	900	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 61
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 71
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2026-05-26	2026-08-28	93 dagar	723	723	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2026-08-13	2026-08-18	5 dagar	2145	645	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	2145	1695	Link 73
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-06-02	2026-09-02	92 dagar	1632	245	Link 82
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2026-05-26	2026-08-28	93 dagar	723	723	Link 44
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-08-18	2026-08-20	2 dagar	1200	300	Link 32
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	500	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2026-08-03	2026-08-23	20 dagar	1000	300	Link 2

Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2026-08-18	2026-08-20	2 dagar	1000	500	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2026-08-18	2026-08-20	2 dagar	250	250	Link 31
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2026-08-18	2026-08-20	2 dagar	250	250	Link 32
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-08-17	2026-08-21	4 dagar	3900	700	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2026-08-03	2026-08-23	20 dagar	1900	400	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-08-03	2026-08-23	20 dagar	3300	300	Link 2
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-08-18	2026-08-20	2 dagar	1000	300	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	1000	500	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2026-08-18	2026-08-20	2 dagar	300	300	Link 31
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2026-08-18	2026-08-20	2 dagar	300	300	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-08-05	2026-08-20	15 dagar	7700	1900	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	7700	2000	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	7600	1400	Link 53
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	7600	2300	Link 56
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	7600	2000	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	7300	1300	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-08-13	2026-08-18	5 dagar	715	15	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	715	515	Link 73
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	2810	2210	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	2810	2110	Link 53
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	2810	2310	Link 56
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	2810	2310	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2026-08-05	2026-08-20	15 dagar	2810	2260	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-17	2026-11-08	83 dagar	6200	1000	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	6200	2500	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-22	2026-09-07	16 dagar	6200	2200	Link 53
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-07-02	2026-09-02	62 dagar	6200	2600	Link 56

Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-25	2026-09-01	99 dagar	6200	2600	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	6200	2000	Link 73
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-LU	2026-06-22	2026-09-18	88 dagar	615	615	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2026-08-17	2026-11-08	83 dagar	1300	150	Link 28
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2026-07-29	2026-10-17	80 dagar	1300	1300	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-08-14	2026-08-17	3 dagar	600	180-600	Link 14

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-08-19	2026-08-19	0 dagar	396	129	Link 17
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2026-08-21	2026-08-21	0 dagar	130	130	Link 20
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-08-21	2026-08-21	0 dagar	160	160	Link 16
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-08-18	2026-08-18	0 dagar	150	150	Link 26
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2026-07-09	2027-01-31	205 dagar	250	105	Link 34
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-08-22	2026-08-22	0 dagar	290	110	Link 3
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-08-22	2026-08-22	0 dagar	230	230	Link 7
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-08-17	2026-08-17	0 dagar	230	230	Link 27