



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 41, 2026

Lågare vekeprisar og redusert nettoeksport

Høgare vindkraftproduksjon i Norden og på kontinentet bidrog til lågare gjennomsnittlege vekeprisar i Noreg i veke 41. Det var særleg høg vindkraftproduksjon og låge kraftprisar på kontinentet mellom torsdag og laurdag som bidrog til dette. Samstundes gav kjøligare vår høgare oppvarmingsbehov og auka kraftforbruk. Kraftproduksjonen gjekk ned, noko som gav redusert nettoeksport frå Noreg.

Lågare kraftprisar

Dei gjennomsnittlege kraftprisane gjekk ned i alle dei norske bodområda mellom veke 40 og 41. Vekeprisane vart redusert med om lag 20 øre/kWh i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) og i Midt-Noreg (NO3). Kraftprisane gjekk også ned i alle dei nordiske områda, i tillegg til fleire stader på kontinentet.

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 128 øre/kWh (-19 øre/kWh frå veke 40)
- Sørvest-Noreg (NO2): 136 øre/kWh (-20 øre/kWh frå veke 40)
- Midt-Noreg (NO3): 80 øre/kWh (-22 øre/kWh frå veke 40)
- Nord-Noreg (NO4): 26 øre/kWh (-4 øre/kWh frå veke 40)
- Vest-Noreg (NO5): 119 øre/kWh (-23 øre/kWh frå veke 40)

Auka vindkraftproduksjon og redusert vasskraftproduksjon

Dei reduserte vekeprisane heng saman med høgare vindkraftproduksjon både i Norden og på kontinentet. Midt i veka var det derimot ein periode med lite vindkraftproduksjon og eit høgare prisnivå, og i enkelttimar på tysdag og onsdag var kraftprisane i Sørvest-Noreg (NO2) rundt 250 øre/kWh.

Det var særleg høg vindkraftproduksjon på kontinentet mellom torsdag og laurdag. I timane med høg vindkraftproduksjon på kontinentet var vasskraftproduksjonen i sørlege Noreg (NO1,

NO2 og NO5) redusert, og det var import av kraft til Sørvest-Noreg. Dette bidrog til lågare vasskraftproduksjon i sørlege Noreg enn veka før.

Redusert nettoeksport frå Noreg

Samla sett gjekk kraftproduksjonen i Noreg ned mellom veke 40 og 41. Samstundes gav eit vêromslag kjøligare temperaturar over heile landet og høgare oppvarmingsbehov. Dette bidrog til ein auke i kraftforbruk og redusert nettoeksport frå Noreg. I sørlege Noreg vart det importert meir kraft enn det vart eksportert, og det var nettoimport av kraft til dette området for første gong på fem veker.

Gassprisar

Gassprisane i Europa er framleis på eit høgt nivå som følgje av konflikten i Midtausten. 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, særleg inn til Sørvest-Noreg (NO2).

Merknad

Det manglar data for kraftforbruk i Danmark for fleire timar i veke 41. 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 41 var temperaturen 1–2 grader under normalen for veka i heile landet. I veke 42 er det venta temperaturar rundt 1–2 grader over normalen på Austlandet og Sørlandet, og 0–1 grader over normalen i resten av landet.

For veke 41 er det utrekna eit tilsig på 3,2 TWh, som er om lag 116 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 42 er det venta eit tilsig på 2,6 TWh, som er om lag 96 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

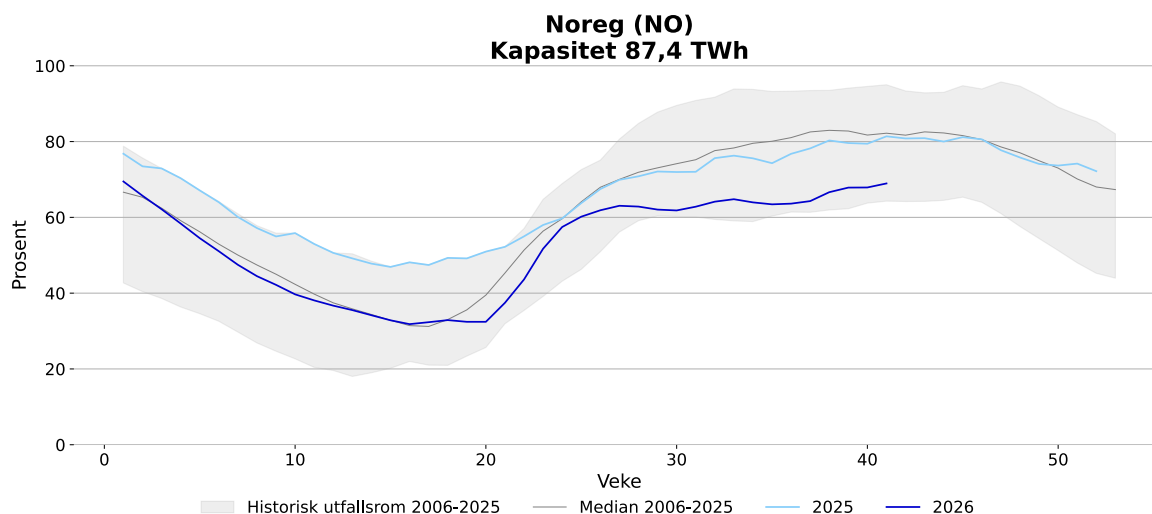
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

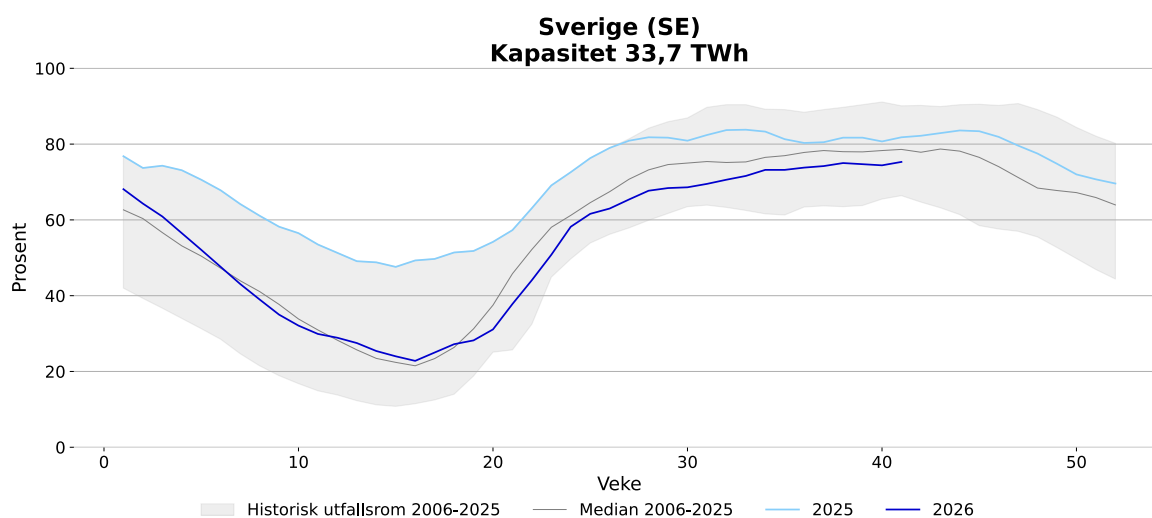
	Prosent			Median veke 41	Prosenteningar		
	Veke 41 2026	Veke 40 2026	Veke 41 2025		Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	69,0	67,9	81,4	82,2	1,1	-12,4	-13,2
Søraust-Noreg, NO1	74,8	75,1	85,1	89,2	-0,3	-10,3	-14,4
Sørvest-Noreg, NO2	52,1	51,2	68,9	83,4	0,9	-16,8	-31,3
Midt-Noreg, NO3	72,5	71,9	92,7	84,0	0,6	-20,2	-11,5
Nord-Noreg, NO4	91,0	89,4	94,3	81,9	1,6	-3,3	9,1
Vest-Noreg, NO5	72,4	70,9	84,1	87,0	1,5	-11,7	-14,6
Sverige	75,3	74,4	81,8	78,6	0,9	-6,5	-3,3

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

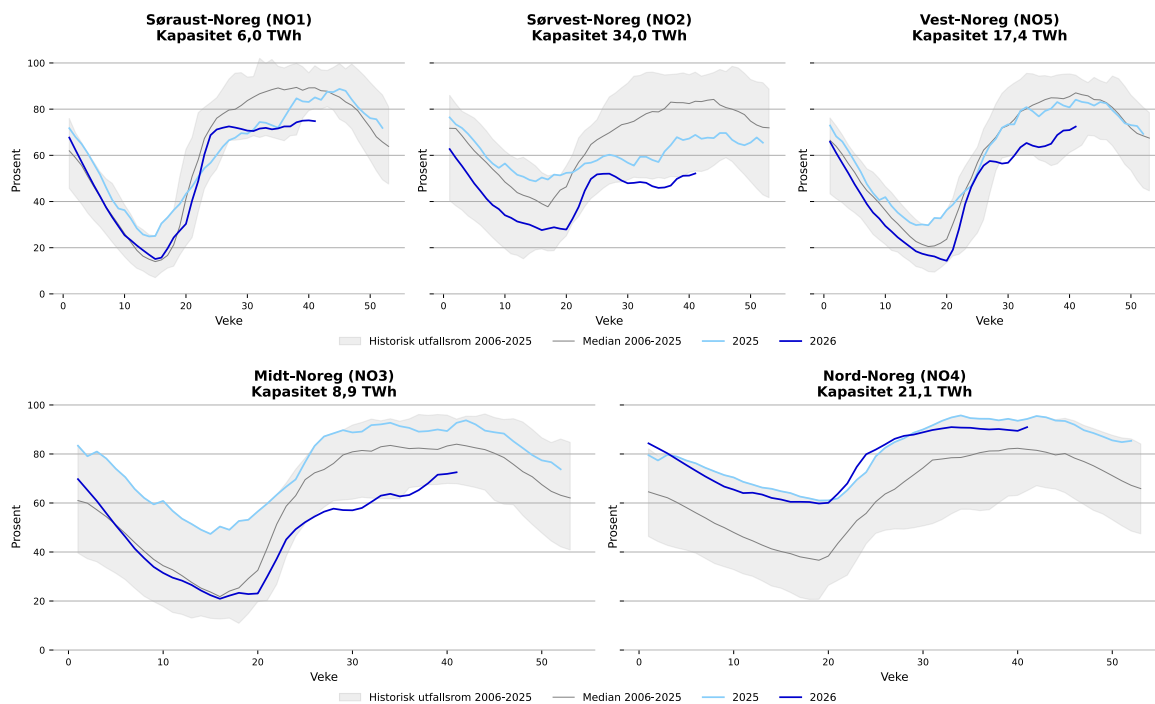
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



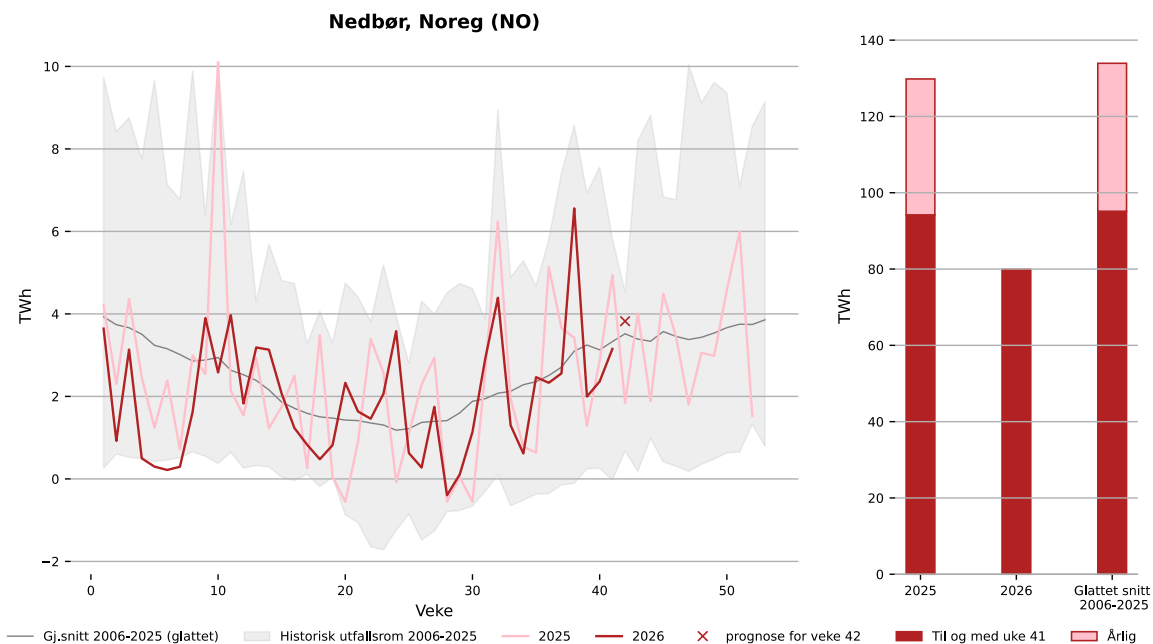
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i bodområda i Noreg. Kjelde: NVE



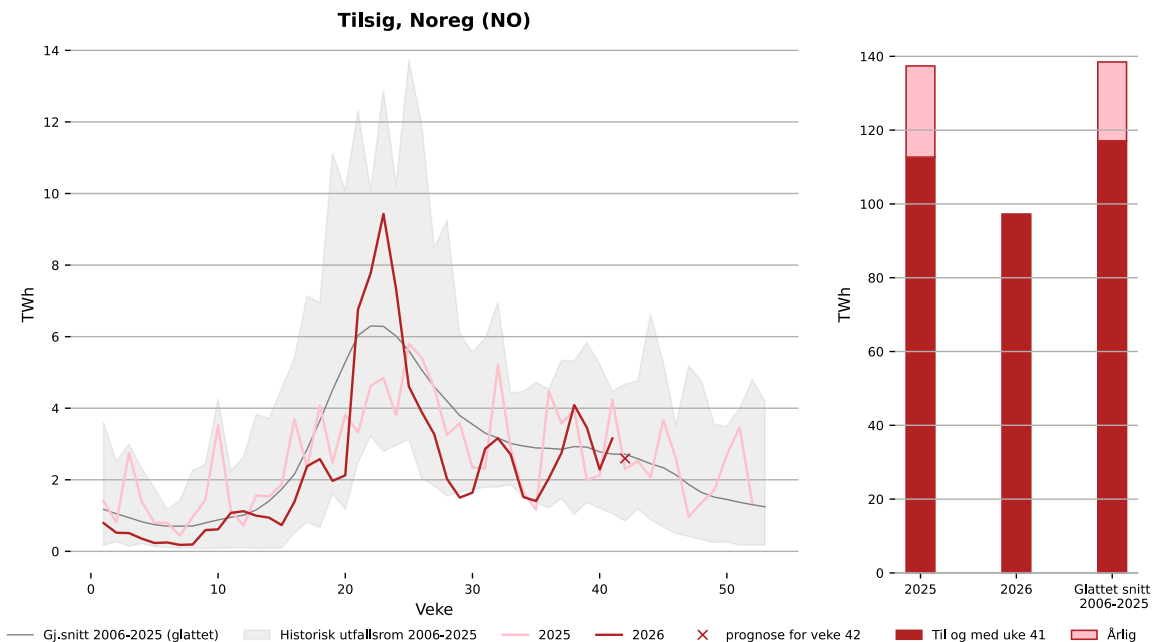
Tilsig og nedbørstilhøve

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

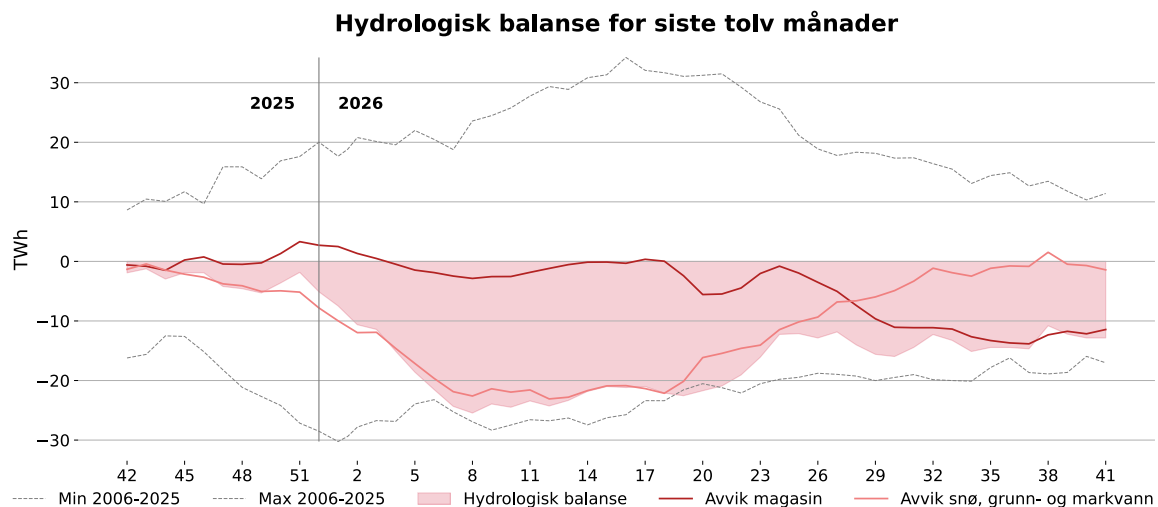
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



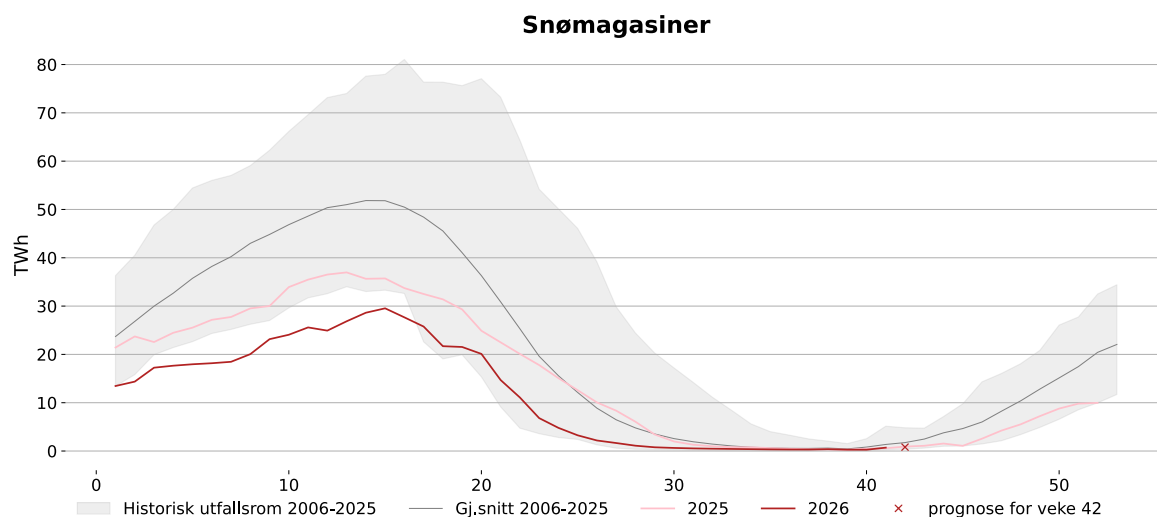
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 41 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 42 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,2	95	3,8	109
Søraust-Noreg, NO1	0,3	69	0,4	101
Sørvest-Noreg, NO2	0,8	75	1,2	106
Midt-Noreg, NO3	0,5	95	0,5	95
Nord-Noreg, NO4	0,9	159	0,7	116
Vest-Noreg, NO5	0,6	86	1,0	120

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

	Veke 41 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 42 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,2	116	2,6	96
Søraust-Noreg, NO1	0,2	88	0,2	88
Sørvest-Noreg, NO2	1,0	113	0,9	92
Midt-Noreg, NO3	0,4	87	0,4	92
Nord-Noreg, NO4	0,7	157	0,4	98
Vest-Noreg, NO5	0,8	123	0,7	105

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-41 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-41 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	79,9	-15,2	97,2	-19,9
Søraust-Noreg, NO1	8,9	-2,5	12,2	-1,4
Sørvest-Noreg, NO2	22,2	-7,3	29,6	-5,3
Midt-Noreg, NO3	13,3	-3,2	13,0	-7,4
Nord-Noreg, NO4	15,4	-0,9	19,4	-1,3
Vest-Noreg, NO5	20,0	-1,5	23,1	-4,4

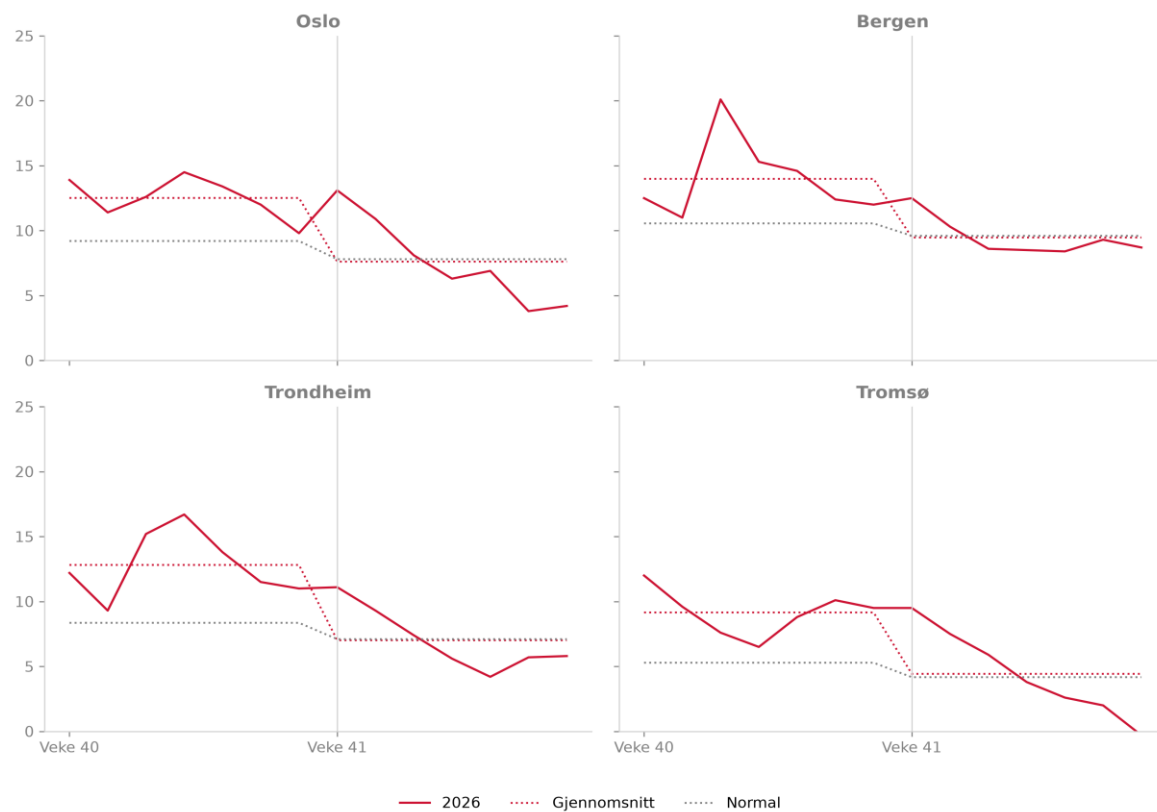
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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	-12,9	-11,4	-1,4	0,0
Søraust-Noreg, NO1	-1,2	-0,8	-0,4	-0,1
Sørvest-Noreg, NO2	-9,9	-9,4	-0,5	-0,1
Midt-Noreg, NO3	-1,1	-0,9	-0,2	-0,1
Nord-Noreg, NO4	2,2	2,1	0,0	0,4
Vest-Noreg, NO5	-2,6	-2,2	-0,4	-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

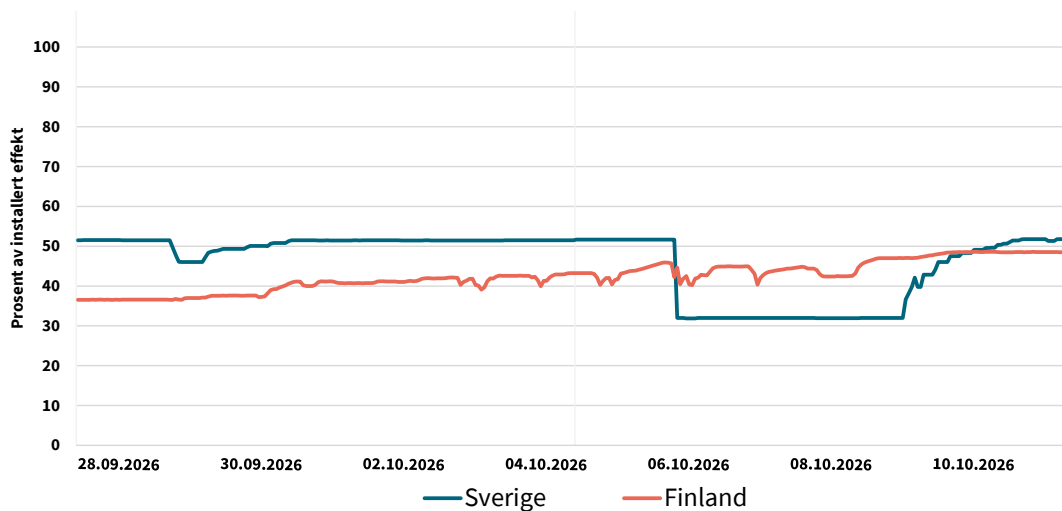
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 41	Veke 40	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 618	2 692	-74	-3 %
NO1	308	302	6	2 %
NO2	771	772	-1	0 %
NO3	478	453	25	5 %
NO4	520	534	-14	-3 %
NO5	541	630	-89	-14 %
Sverige	2 710	2 671	39	1 %
SE1	500	558	-57	-10 %
SE2	1 026	949	78	8 %
SE3	1 002	1 032	-30	-3 %
SE4	181	133	49	37 %
Danmark	735	770	-34	-4 %
Jylland	517	552	-35	-6 %
Sjælland	218	217	1	0 %
Finland	1 553	1 316	237	18 %
Norden	7 617	7 449	168	2 %
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 540	2 325	215	9 %
NO1	632	540	91	17 %
NO2	685	634	51	8 %
NO3	517	487	30	6 %
NO4	375	359	16	4 %
NO5	330	303	27	9 %
Sverige	2 350	2 171	179	8 %
SE1	201	177	24	14 %
SE2	270	237	33	14 %
SE3	1 522	1 420	102	7 %
SE4	358	338	20	6 %
Danmark	755	718	37	5 %
Jylland	464	439	25	6 %
Sjælland	290	279	12	4 %
Finland	1 597	1 481	116	8 %
Norden	7 242	6 695	547	8 %
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	79	367	-289	
Sverige	360	500	-140	
Danmark	-20	52	-71	
Finland	-44	-165	121	
Norden	375	754	-379	

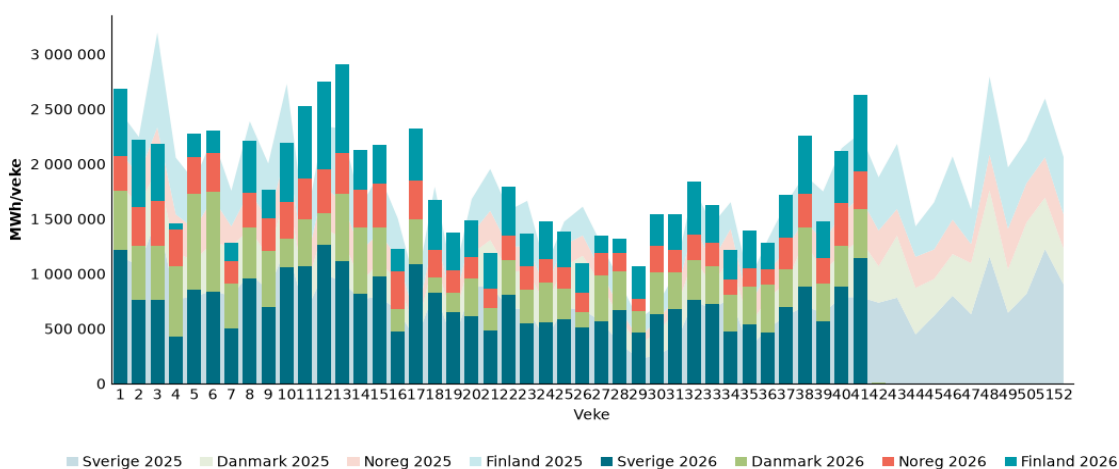
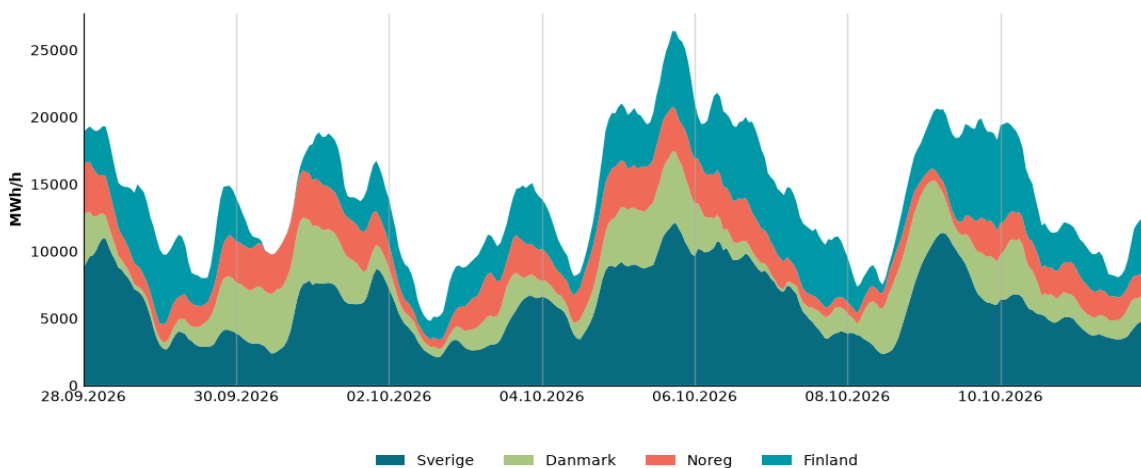
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

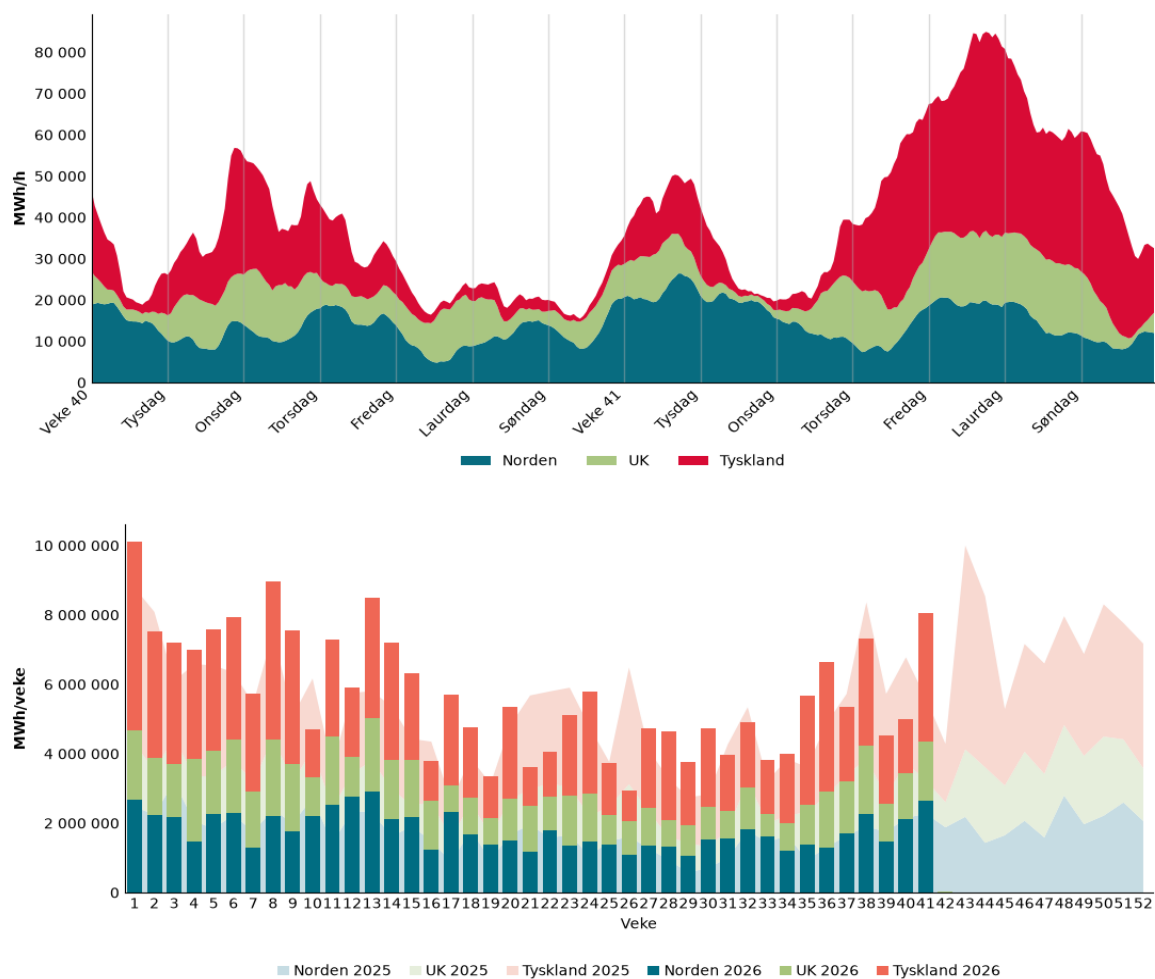
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

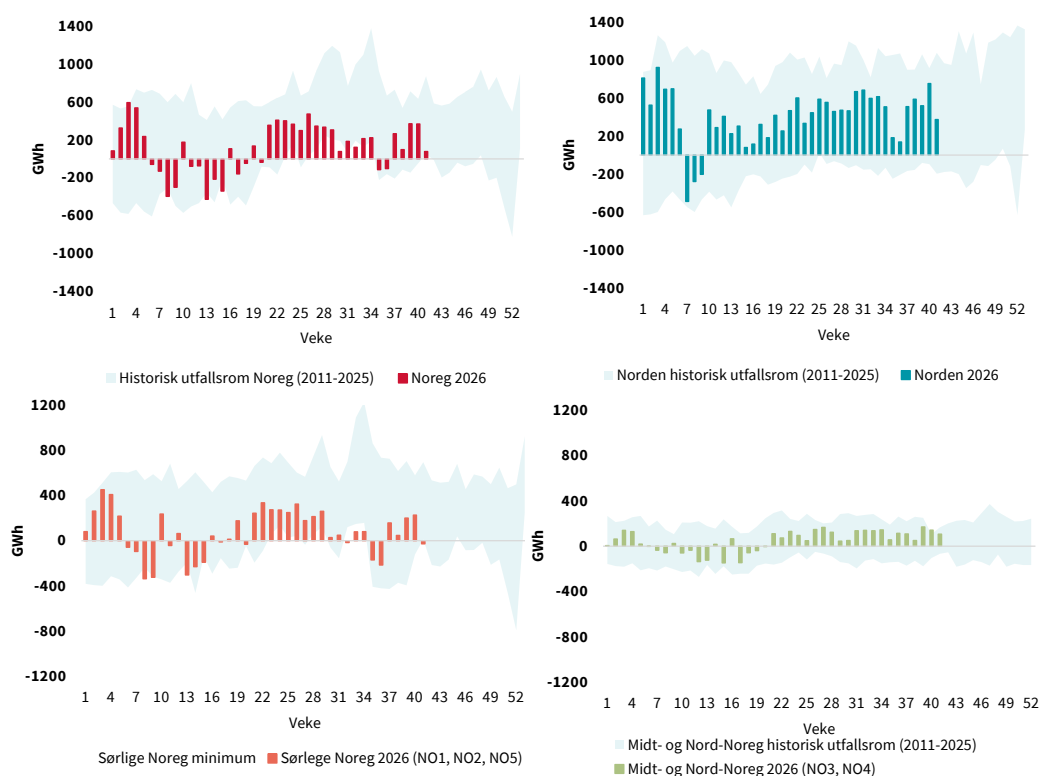
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	73,0	80,8	-9,6	-7,7
Forbruk	69,9	66,8	4,6	3,1
Nettoeksport	3,1	13,9		-10,8
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	39,7	41,3	-3,7	-1,5
Forbruk	37,9	37,4	1,1	0,4
Nettoeksport	1,9	3,8		-2,0
Noreg				
Produksjon	112,8	122,0	-8,2	-9,3
Forbruk	107,8	104,3	3,2	3,5
Nettoeksport	5,0	17,8		-12,8
Norden				
Produksjon	324,5	329,0	-1,4	-4,6
Forbruk	307,8	297,6	3,3	10,2
Nettoeksport	16,6	31,4		-14,8

* 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 bodområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E.



* Tal for veka før står i parentes.

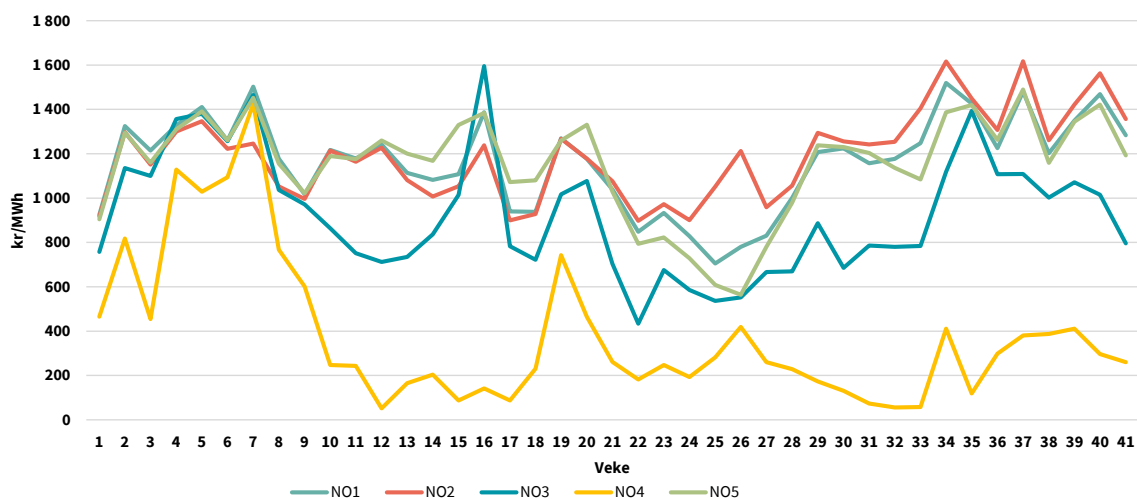
Kraftprisar

Engrosmarknaden

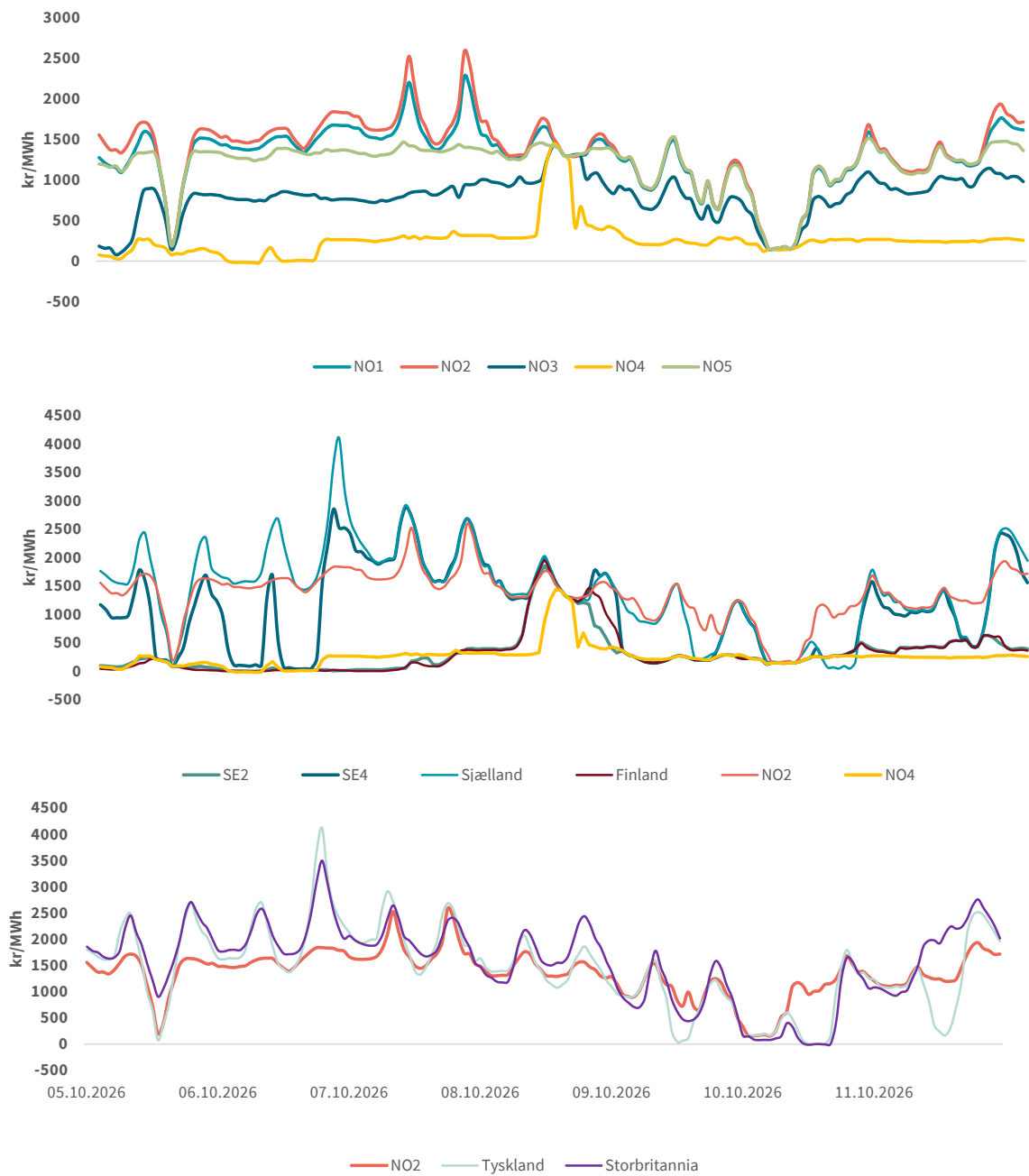
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 41	Veke 40 (2026)	Veke 41 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1283,2	1469,2	510,5	-12,7	151,4
NO2	1356,7	1563,2	775,4	-13,2	75,0
NO3	795,7	1015,4	184,7	-21,6	330,7
NO4	259,9	296,4	30,3	-12,3	758,8
NO5	1192,8	1421,9	537,9	-16,1	121,7
SE1	291,9	359,4	55,6	-18,8	424,9
SE2	318,1	408,3	39,6	-22,1	704,0
SE3	622,3	822,9	581,4	-24,4	7,0
SE4	1082,7	1550,7	679,4	-30,2	59,4
Finland	323,2	530,3	474,0	-39,1	-31,8
Jylland	1415,6	1864,8	1067,4	-24,1	32,6
Sjælland	1424,0	1873,6	1082,6	-24,0	31,5
Nederland	1483,1	1933,3	1184,2	-23,3	25,2
Tyskland	1444,2	1914,1	1201,9	-24,6	20,2
Polen	1402,0	1571,9	1266,5	-10,8	10,7
Storbritannia	1568,3	1873,1	1132,2	-16,3	38,5
Frankrike	1413,0	1946,0	913,3	-27,4	54,7
Belgia	1506,0	1979,2	1128,7	-23,9	33,4

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for bodområda Noreg i år. Kjelde: EPEX SPOT



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: EPEX SPOT

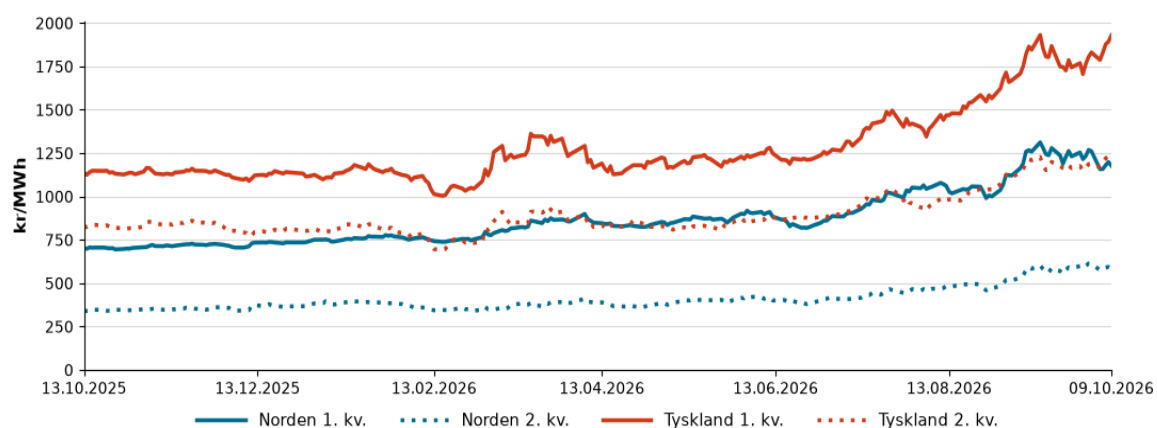


Terminmarknaden

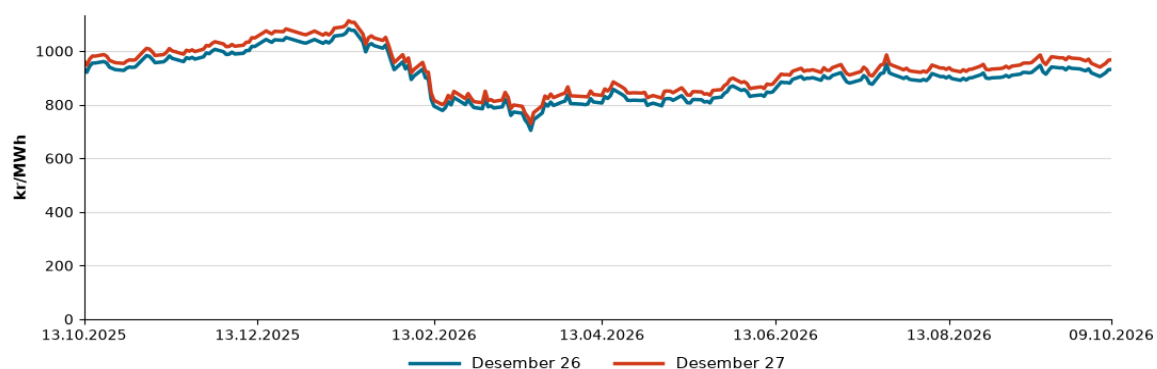
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 41	Veke 40	Endring frå førre veke (%)
ENX				
(nordisk kraft)	November 2026	1 072,5	1 235,8	-13,2%
	Desember 2026	1 118,8	1 211,8	-7,7%
	1. kvartal 2027	1 177,0	1 260,5	-6,6%
	2. kvartal 2027	583,0	610,4	-4,5%
EEX				
(tysk kraft)	1. kvartal 2027	1 928,2	1 830,0	5,4%
	2. kvartal 2027	1 249,0	1 188,3	5,1%
CO₂				
(kr/tonn)	Desember 2026	931,7	918,5	1,4%
	Desember 2027	967,5	954,2	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
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-09-03	2027-08-13	343 dagar	412	72-412	Link 38
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-06-12	2027-02-28	261 dagar	412	162-412	Link 55
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-11-09	192 dagar	409	409	Link 80
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2026-05-27	2026-10-18	144 dagar	150	149-150	Link 21
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2026-10-01	2026-10-29	28 dagar	260	260	Link 66
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2026-08-01	2026-10-09	68 dagar	507	57-507	Link 18
Planned	FI	Value Oy	Metsä Fibre Kemi	2026-10-07	2026-11-30	54 dagar	250	160-250	Link 32
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2026-09-26	2026-10-18	21 dagar	507	507	Link 52
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2026-09-10	2026-10-29	50 dagar	1600	1600	Link 68
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-08-28	2027-04-18	233 dagar	890	155	Link 73
Unplanned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2026-08-10	2027-03-20	222 dagar	110	110	Link 83
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2	2026-10-12	2026-10-16	4 dagar	220	220	Link 81
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2026-06-01	2026-11-20	172 dagar	640	640	Link 82
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2026-10-12	2026-11-20	39 dagar	310	310	Link 8
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2026-10-05	2026-10-12	7 dagar	310	310	Link 10
Unplanned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2026-10-09	2026-11-13	35 dagar	118	118	Link 13
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 89
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2027-01-18	259 dagar	120	120	Link 74
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2027-03-31	466 dagar	150	150	Link 76
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2026-08-04	2026-11-20	108 dagar	620	310-620	Link 46

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

Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2026-10-12	2026-10-16	4 dagar	250	0-195	Link 5
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2026-09-14	2026-10-16	32 dagar	187	187	Link 27
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2026-10-06	2026-10-14	8 dagar	110	110	Link 42
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2027-02-03	302 dagar	280	280	Link 72
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi	2026-10-07	2026-11-04	28 dagar	473	473	Link 47
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas	2026-10-05	2026-11-02	28 dagar	320	320	Link 48
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G2	2026-10-12	2026-10-16	4 dagar	177	177	Link 49
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G1	2026-10-05	2026-11-13	39 dagar	164	164	Link 51
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2026-10-05	2026-11-02	28 dagar	160	160	Link 53
Planned	SE2	Skellefteå Kraft AB	Åndberg	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	286	117-286	Link 50
Planned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2026-10-06	2026-10-08	2 dagar	372	372	Link 65
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2026-09-23	2026-10-09	16 dagar	260	183-260	Link 45
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 69
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-10-31	180 dagar	1081	1081	Link 77
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-10-06	2026-10-09	3 dagar	1400	1400	Link 16
Unplanned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet G3	2026-10-06	2026-10-21	14 dagar	130	130	Link 24
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-07-13	2026-10-21	100 dagar	190	190	Link 31
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-08-29	2026-11-27	91 dagar	448	448	Link 71
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2026-10-05	2026-10-08	3 dagar	200	200	Link 19
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2026-09-12	2026-10-07	25 dagar	335	0-335	Link 30

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2026-10-05	2026-10-16	11 dagar	715	370-715	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-10-05	2026-10-16	11 dagar	715	370-715	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-10-09	2026-10-11	2 dagar	1900	200	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2026-10-09	2026-10-11	2 dagar	3000	900	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-10-09	2026-10-11	2 dagar	7700	900	Link 2

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-10-09	2026-10-11	2 dagar	3300	1200	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-10-09	2026-10-11	2 dagar	7700	900	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-10-09	2026-10-11	2 dagar	3300	1200	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-10-09	2026-10-11	2 dagar	1900	200	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2026-10-09	2026-10-11	2 dagar	3000	900	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-10-09	2026-10-11	2 dagar	3300	1200	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-10-09	2026-10-11	2 dagar	7700	900	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-10-09	2026-10-11	2 dagar	1900	200	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2026-10-09	2026-10-11	2 dagar	3000	900	Link 4
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-10-05	2026-10-10	5 dagar	3900	1400	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	715	515	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	2095	1245	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	6200	2900	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	1200	1000	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-09	2026-10-09	30 dagar	7700	2500	Link 11
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	500	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-06	2026-10-09	33 dagar	7700	600	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-06	2026-10-09	33 dagar	1200	400	Link 20
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-10-05	2026-10-08	3 dagar	3900	1200	Link 22
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2026-07-29	2026-10-24	87 dagar	1300	1300	Link 23
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-07-29	2026-10-24	87 dagar	1700	1325	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2026-08-24	2026-10-07	44 dagar	3000	850	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2026-08-24	2026-10-07	44 dagar	1000	400	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-08-24	2026-10-07	44 dagar	3300	850	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2026-08-24	2026-10-07	44 dagar	1000	400	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-08-24	2026-10-07	44 dagar	3300	850	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2026-08-24	2026-10-07	44 dagar	3000	850	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-09-15	2026-10-05	20 dagar	1900	900	Link 37

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-09-15	2026-10-05	20 dagar	3300	1400	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2026-09-15	2026-10-05	20 dagar	3000	900	Link 37
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2026-10-05	2026-10-16	11 dagar	715	370-715	Link 43
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2026-10-05	2026-10-16	11 dagar	715	370-715	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2026-10-05	2026-10-19	14 dagar	250	250	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2026-10-05	2026-10-19	14 dagar	300	300	Link 44
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-09-01	2026-11-27	87 dagar	1632	493-679	Link 56
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-09-01	2026-11-27	87 dagar	1632	493-679	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-10-06	2026-10-09	3 dagar	7700	2000	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-10-06	2026-10-09	3 dagar	6200	2500	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-10-06	2026-10-09	3 dagar	2810	2110	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-10-06	2026-10-09	3 dagar	1700	1000	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-10-06	2026-10-09	3 dagar	1200	800	Link 57
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	715	515	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	7700	1700	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	2145	1695	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-03	2026-11-08	97 dagar	6200	2000	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-04	2026-11-30	87 dagar	7700	2400	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-09-04	2026-11-30	87 dagar	2810	2310	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-04	2026-11-30	87 dagar	6200	2600	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-04	2026-11-30	87 dagar	1200	1000	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-10-05	2026-10-16	11 dagar	2095	1195	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-10-05	2026-10-16	11 dagar	7700	1800	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-10-05	2026-10-16	11 dagar	715	115	Link 61
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-10-05	2026-10-16	11 dagar	1200	700	Link 61
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2026-09-11	2026-10-05	24 dagar	1632	493	Link 62
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2026-09-11	2026-10-05	24 dagar	1632	493	Link 62
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-28	2026-11-08	41 dagar	6200	3900	Link 63
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2026-09-28	2026-11-08	41 dagar	700	400	Link 63

Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2026-08-17	2026-11-08	83 dagar	1300	150	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-08-17	2026-11-08	83 dagar	6200	1000	Link 70
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	1200	800-1000	Link 75
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	7700	2000	Link 75
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	6200	2500	Link 75
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-10-31	181 dagar	2810	2210	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 79
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 84
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 88

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket elkedler ELK	2026-09-03	2027-03-14	192 dagar	185	35-185	Link 14
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-10-10	2026-10-18	7 dagar	260	175-236	Link 6
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-10-05	2026-10-16	11 dagar	396	114-229	Link 17
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2026-10-08	2026-10-08	0 dagar	270	140	Link 29
Planned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2026-09-27	2026-10-06	9 dagar	140	130	Link 33

Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-10-09	2026-10-09	0 dagar	180	175	Link 9
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-10-06	2026-10-06	0 dagar	210	150	Link 26
Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2026-10-06	2026-10-06	0 dagar	210	140	Link 34
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2026-07-09	2027-01-31	205 dagar	250	105-168	Link 64
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alcoa Mosjøen	2026-10-07	2026-10-07	0 dagar	359	141	Link 40
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alcoa Mosjøen	2026-10-05	2026-10-05	0 dagar	359	141	Link 41
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-10-12	2026-10-12	0 dagar	230	230	Link 15
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-10-05	2026-10-05	0 dagar	230	230	Link 39
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2026-09-21	2026-10-07	15 dagar	149	107-119	Link 28