

Kraftsituasjonen veke 16, 2026

Lågare vindkraftproduksjon og høgare kraftprisar

Det var høgare gjennomsnittlege kraftprisar i Noreg i veke 16, trass mildare vêr og lågare kraftforbruk. Redusert vindkraftproduksjon i Norden og på kontinentet bidrog til dei høge prisane. Samstundes auka den norske vasskraftproduksjonen, og Noreg vart nettoeksportør av kraft for veke sett under eitt.

Nøkkeltal for veke

Kraftprisar (gjennomsnitt for veke):

- Sørøst-Noreg (NO1): 139 øre/kWh (+28 øre/kWh frå veke 15)
- Sørvest-Noreg (NO2): 124 øre/kWh (+18 øre/kWh frå veke 15)
- Midt-Noreg (NO3): 160 øre/kWh (+58 øre/kWh frå veke 15)
- Nord-Noreg (NO4): 14 øre/kWh (+5 øre/kWh frå veke 15)
- Vest-Noreg (NO5): 138 øre/kWh (+5 øre/kWh frå veke 15)

Auka kraftprisar

Det var høgare gjennomsnittlege kraftprisar i Noreg samanlikna med veke før. Midt-Noreg (NO3) hadde blant dei høgaste prisane i Nord-Europa, ofte over prisnivået i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) og på kontinentet. Dette heng saman med at kraftprisane auka i heile Nord-Europa i veke 16. Både i Norden og på kontinentet gjekk vindkraftproduksjonen ned frå veke før.

Høge prisar og kraftflyt i Midt-Noreg

Høg etterspurnad sør i Norden og på kontinentet gjer at meir kraftflyt hit har stor nytte. I førre veke ga planlagt vedlikehald avgrensingar i flyten, og det oppstod betydelege flaskehalsar i kraftnettet i Midt-Noreg (NO3). For å avlaste flaskehalsane var det fordelaktig å auke produksjon, og ein høg kraftpris i Midt-Noreg bidrog til dette.

Samstundes var det lite tilgjengeleg kraftproduksjon i området som kunne aukast på kort sikt. Dette skuldast blant anna at det på denne tida av året er fleire kraftverk som har mindre vatn enn elles i året. I tillegg, ved høg vindkraftproduksjon må meir produksjonskapasitet vere tilgjengeleg i reserve i tilfelle utfall. Dette reduserer produksjonskapasiteten som er tilgjengeleg i marknaden, og kan ha bidrege til å presse kraftprisane opp.

Auka vasskraftproduksjon og nettoeksport frå Noreg

Den samla norske kraftproduksjonen gjekk opp frå veka før. Dette skuldast hovudsakleg auka vasskraftproduksjon frå magasin grunna høge kraftprisar. Det var Sørvest-Noreg (NO2) som bidrog med størst auke. Etter tre veker med låg kraftproduksjon var produksjonen her på eit høgt nivå for årstida. Meir kraftproduksjon, saman med lågare kraftforbruk grunna mildare vêr, resulterte i at Noreg hadde nettoeksport for første gong etter fem veker med nettoimport.

Krigen i Midtausten

Sidan USA og Israel sitt angrep på Iran 28. februar har dei fossile brenselsprisane auka kraftig. Korleis dette verkar inn på kraftprisane kan variere frå veke til veke. Mellom anna vil verknadane avhenge av kor ofte fossil kraftproduksjon set nivået på kraftprisane på kontinentet. Kraftprisane i Noreg vert vidare påverka av prisenivået i Europa gjennom kraftutveksling.

Vêr og hydrologi

I veke 16 var temperaturen omkring normalen på Aust- og Sørlandet og 2 – 4 over normalen i resten av Noreg. I sum for veke 17 er det og venta temperaturar om lag som normalen på Sør- og Austlandet, men 1 – 2 grader under normalen på Vestlandet, Trøndelag og i Nord-Noreg.

For veke 16 er det utrekna eit tilsig på 1,4 TWh, som er om lag 64 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 17 er det venta eit tilsig på 2,3 TWh, som er om lag 81 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

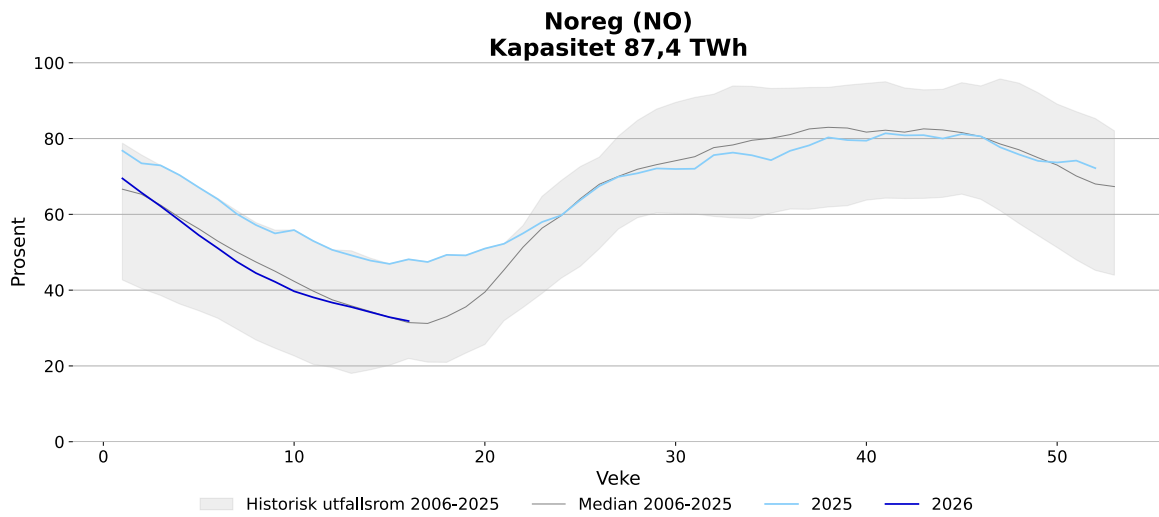
Magasinfylfilling

Tabell 1 Magasinfylfilling. Kjelde: NVE og Nord Pool

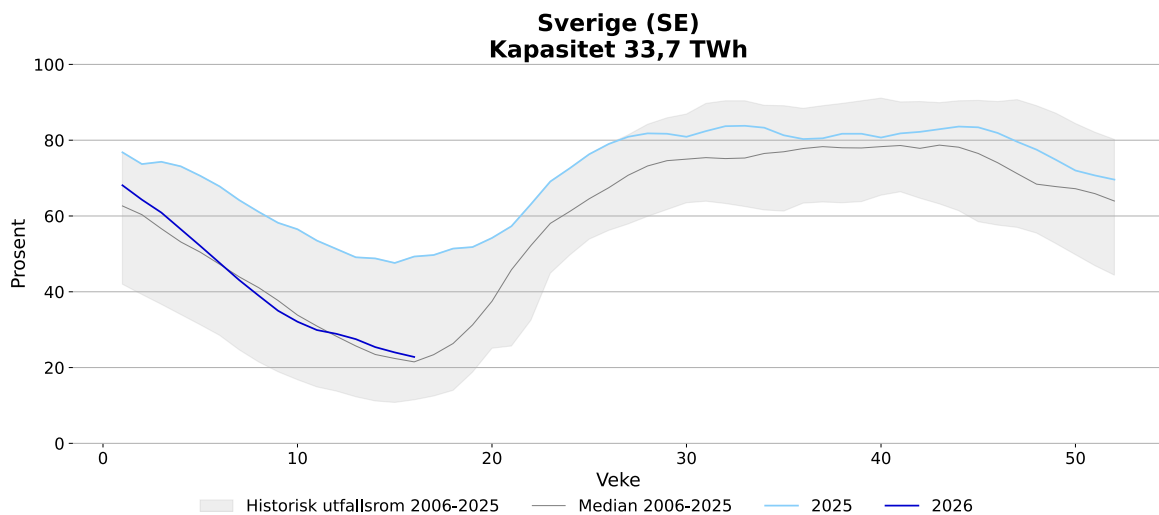
	Veke 16 2026	Veke 15 2026	Veke 16 2025	Median veke 16	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	31,9	32,9	48,1	31,4	-1,0	-16,2	0,5
Søraust-Noreg, NO1	15,7	15,1	30,5	14,7	0,6	-14,8	1,0
Sørvest-Noreg, NO2	27,6	28,8	50,4	39,0	-1,2	-22,8	-11,4
Midt-Noreg, NO3	21,0	22,5	50,4	21,8	-1,5	-29,4	-0,8
Nord-Noreg, NO4	60,5	61,4	64,1	39,3	-0,9	-3,6	21,2
Vest-Noreg, NO5	17,5	18,5	30,1	21,4	-1,0	-12,6	-3,9
Sverige	22,8	24,0	49,3	21,5	-1,2	-26,5	1,3

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

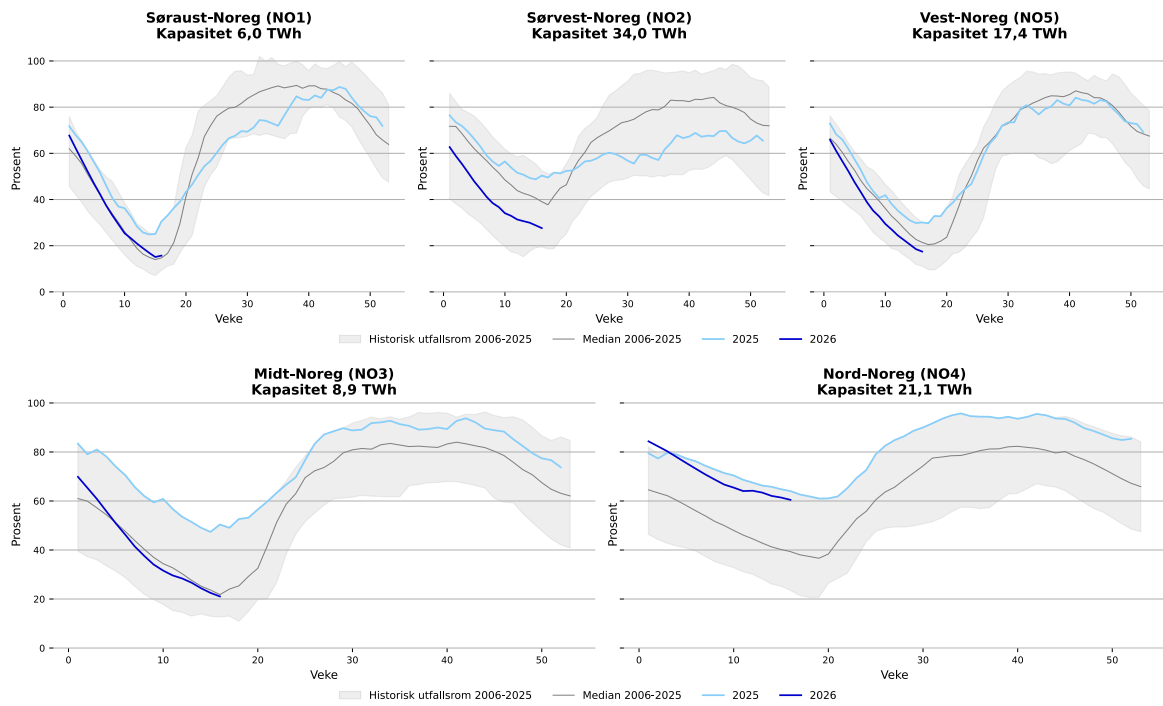
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



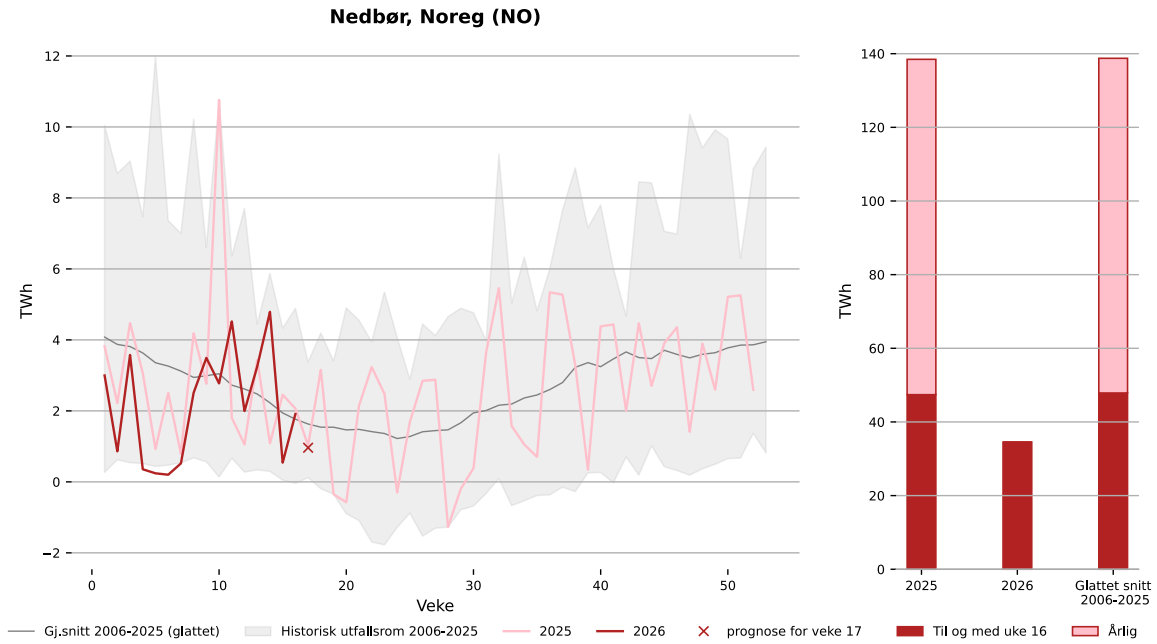
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prismsråda i Noreg. Kjelde: NVE



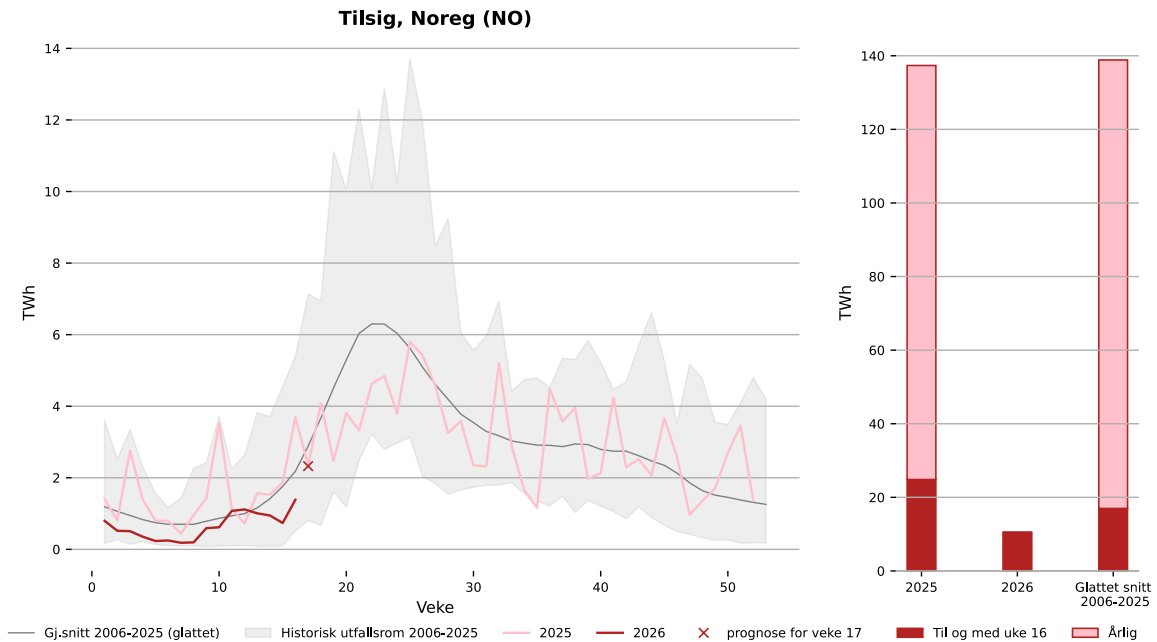
Tilsig og nedbørstilhøve

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

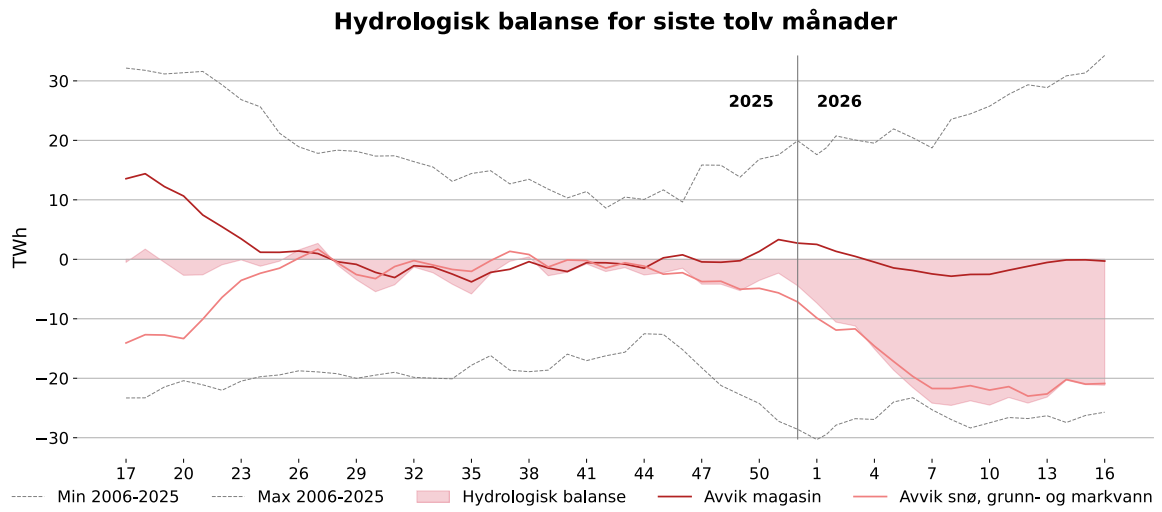
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



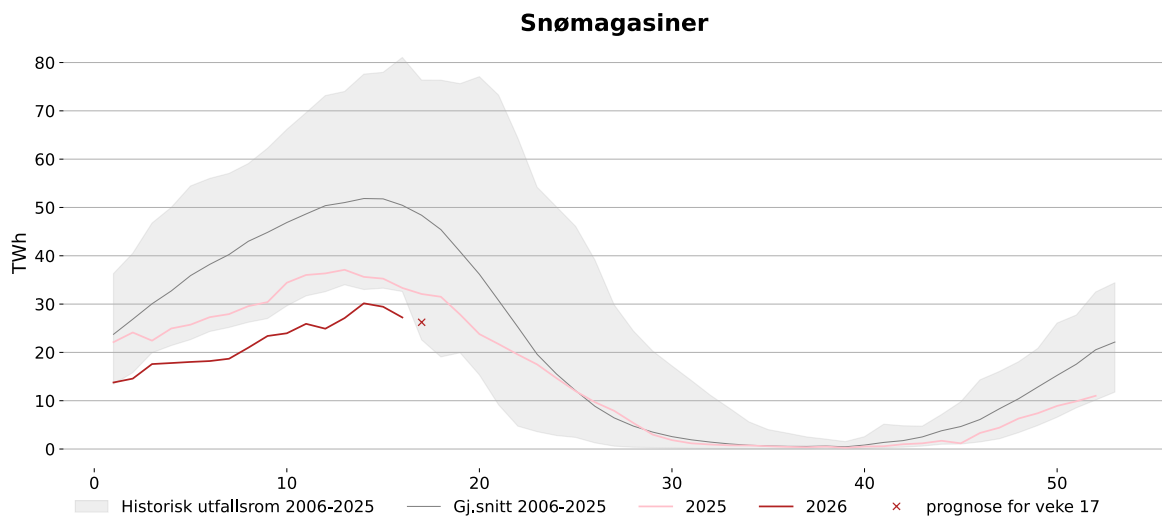
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



Figur 6 Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE¹



Figur 7 Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE¹



Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Veke 16 2026,		Prognose, veke 17 2026,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,9	108	1,0	59
Søraust-Noreg, NO1	0,3	142	0,1	39
Sørvest-Noreg, NO2	1,0	215	0,0	1
Midt-Noreg, NO3	0,0	7	0,4	147
Nord-Noreg, NO4	0,0	-	0,4	120
Vest-Noreg, NO5	0,5	147	0,1	21

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

	Veke 16 2026,		Prognose, veke 17 2026,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,4	64	2,3	81
Søraust-Noreg, NO1	0,3	74	0,4	73
Sørvest-Noreg, NO2	0,6	77	1,0	102
Midt-Noreg, NO3	0,2	59	0,3	64
Nord-Noreg, NO4	0,1	43	0,3	75
Vest-Noreg, NO5	0,2	43	0,3	67

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-16 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-16 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	34,5	-13,4	10,5	-6,5
Søraust-Noreg, NO1	4,7	0,0	1,8	-0,1
Sørvest-Noreg, NO2	11,2	-3,5	4,1	-2,3
Midt-Noreg, NO3	4,6	-4,1	1,3	-1,7
Nord-Noreg, NO4	5,8	-3,4	1,8	-0,8
Vest-Noreg, NO5	8,3	-2,3	1,5	-1,5

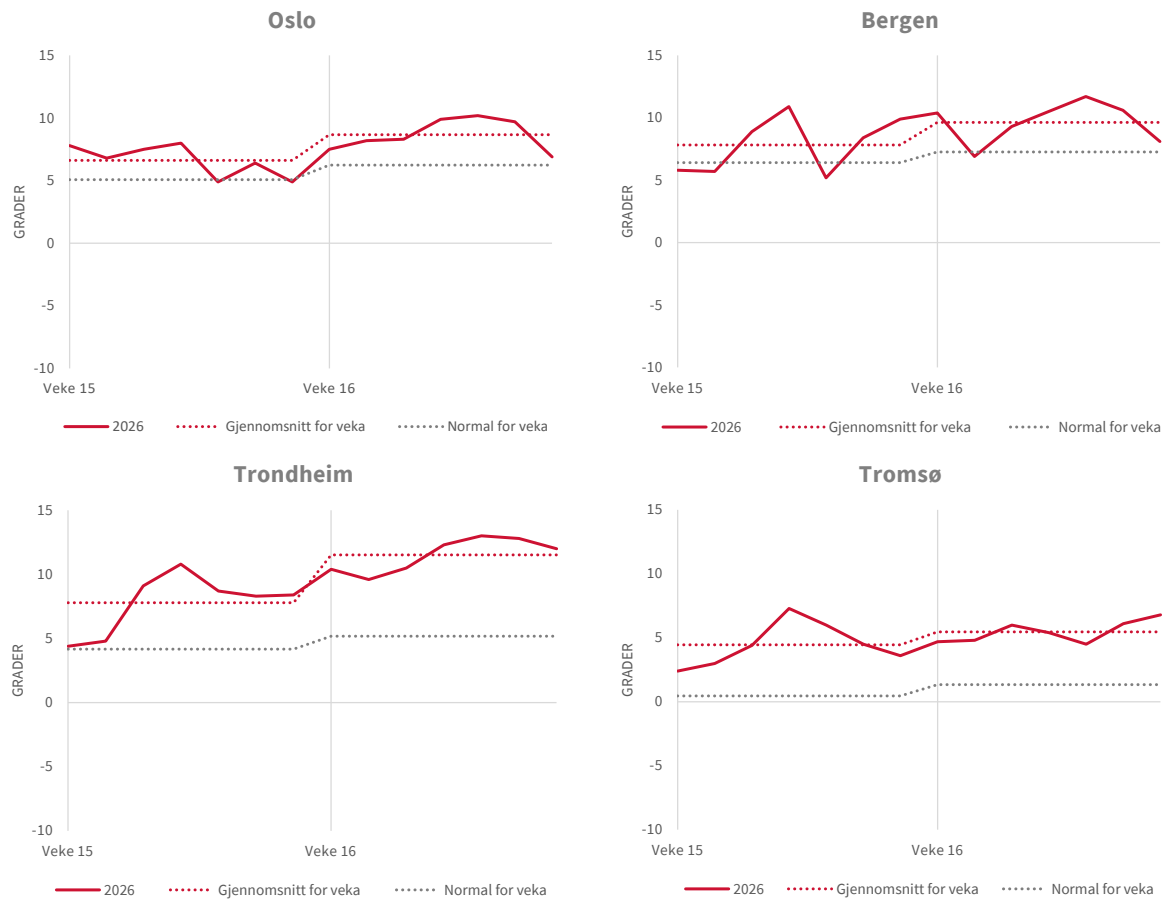
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

	Hydrologisk balanse		Avvik i snø, grunn- og markvann	Hydrologisk balanse, endring frå sist veke
	Hydrologisk balanse	Avvik magasin		
Noreg	-21,2	-0,3	-20,9	-0,1
Søraust-Noreg, NO1	-1,1	0,0	-1,1	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	-10,4	-3,7	-6,8	0,4
Midt-Noreg, NO3	-5,0	-0,2	-4,8	-0,4
Nord-Noreg, NO4	0,8	4,3	-3,5	-0,4
Vest-Noreg, NO5	-5,3	-0,6	-4,7	0,3

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

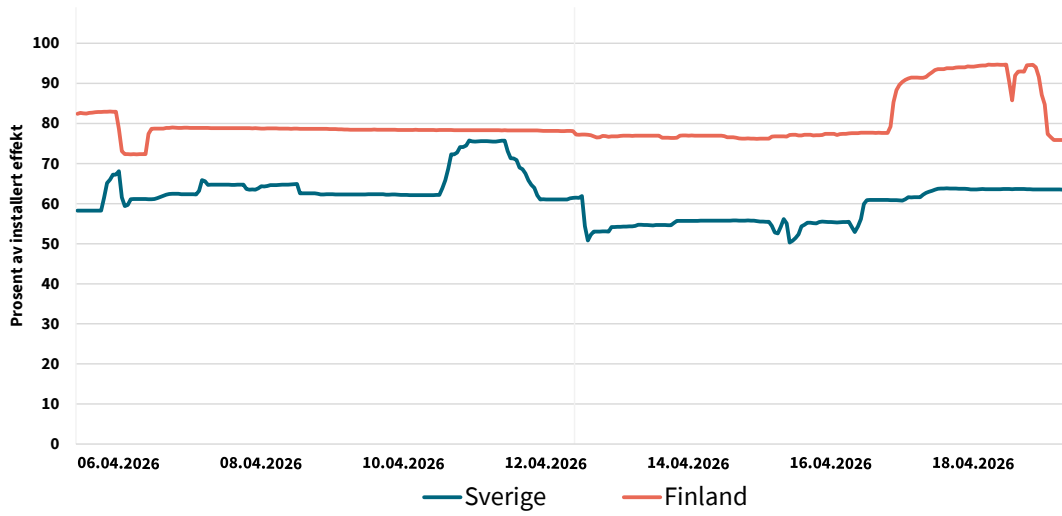
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 16	Veke 15	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 667	2 349	318	14 %
NO1	262	313	-51	-16 %
NO2	1 116	840	275	33 %
NO3	529	464	65	14 %
NO4	419	324	95	29 %
NO5	342	408	-66	-16 %
Sverige	2 791	3 166	-375	-12 %
SE1	390	474	-84	-18 %
SE2	1 046	1 145	-99	-9 %
SE3	1 225	1 360	-135	-10 %
SE4	131	187	-57	-30 %
Danmark	525	767	-242	-32 %
Jylland	343	554	-211	-38 %
Sjælland	182	213	-31	-14 %
Finland	1 363	1 474	-111	-8 %
Norden	7 346	7 756	-410	-5 %
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 562	2 690	-128	-5 %
NO1	642	671	-29	-4 %
NO2	736	745	-9	-1 %
NO3	513	549	-36	-7 %
NO4	370	387	-17	-4 %
NO5	301	338	-36	-11 %
Sverige	2 381	2 508	-127	-5 %
SE1	187	191	-4	-2 %
SE2	261	264	-4	-1 %
SE3	1 525	1 636	-111	-7 %
SE4	408	417	-8	-2 %
Danmark	700	767	-67	-9 %
Jylland	429	469	-40	-9 %
Sjælland	271	298	-27	-9 %
Finland	1 533	1 711	-179	-10 %
Norden	7 175	7 676	-500	-7 %
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	106	-340	446	
Sverige	409	658	-248	
Danmark	-175	0	-175	
Finland	-170	-237	67	
Norden	171	80	90	

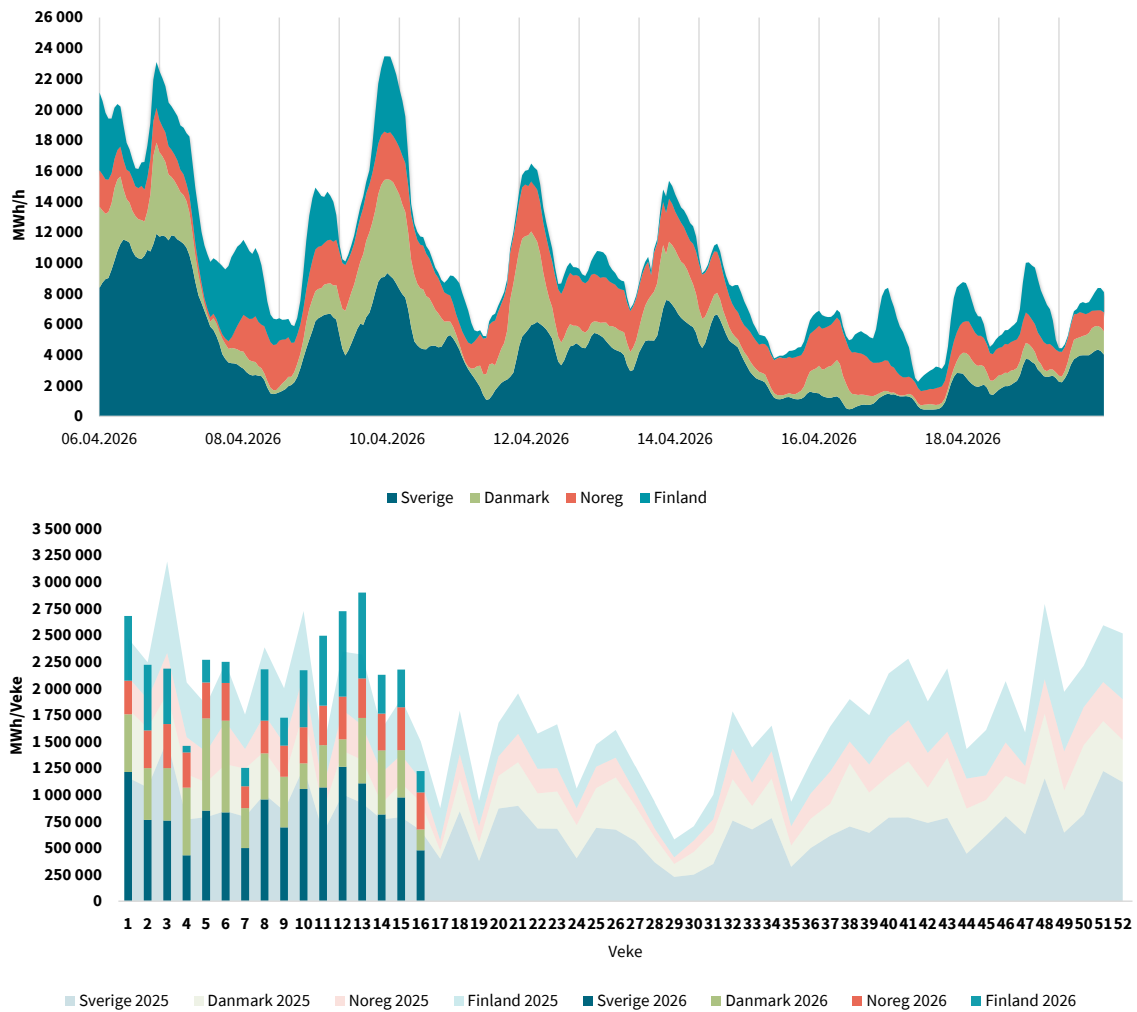
* Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

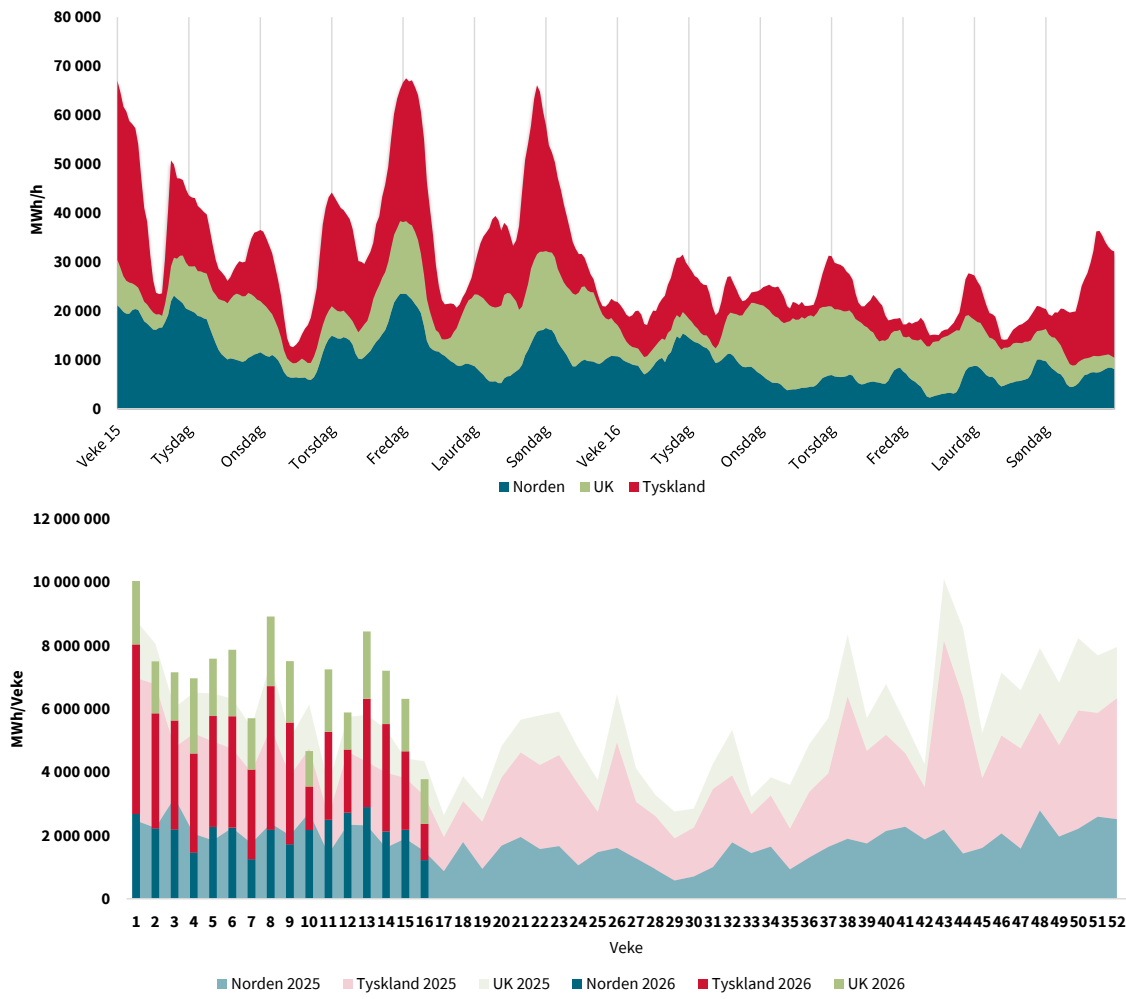
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



Figur 10 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i år og førre år. (Førebels statistikk). ENTSO-E



Figur 11 Vindkraftproduksjon i Norden, Tyskland og Storbritannia dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Norden, Tyskland og Storbritannia i år og førre år. (Førebels statistikk). Kjelde: ENTSO-E



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

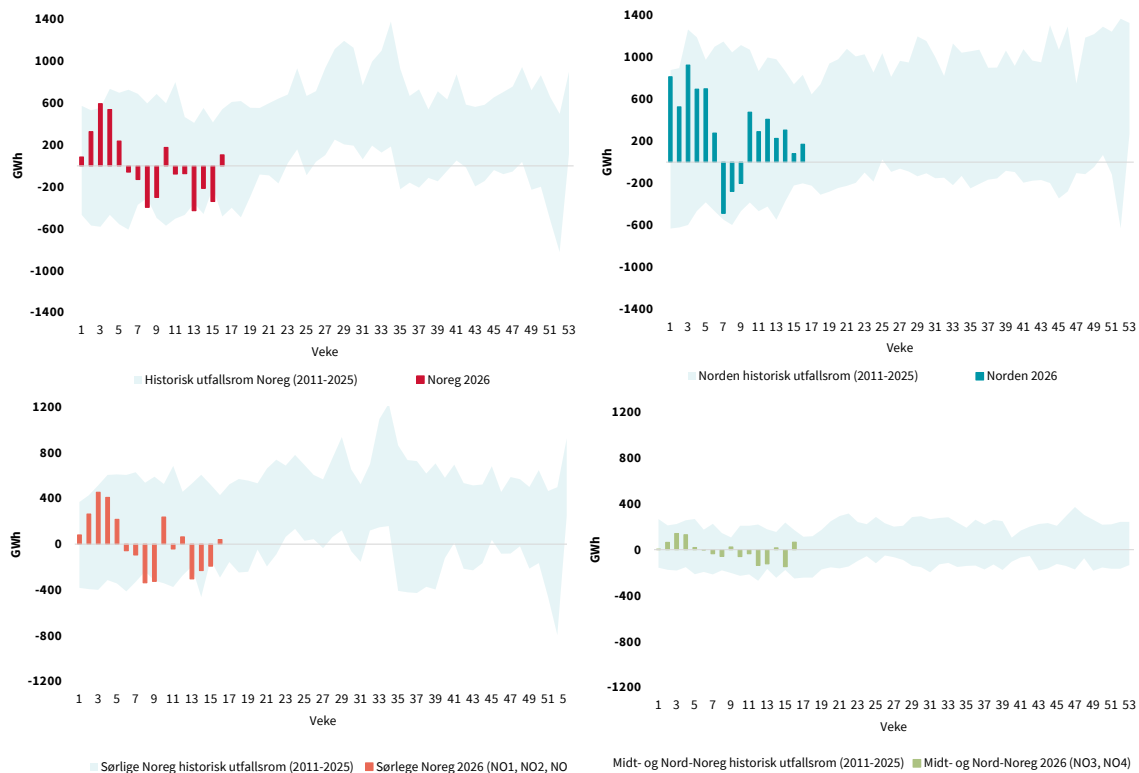
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	34,8	39,2	-11,2	-4,4
Forbruk	34,6	32,0	8,0	2,6
Nettoeksport	0,2	7,2		-7,0
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	17,1	18,2	-6,0	-1,1
Forbruk	17,2	16,9	2,0	0,3
Nettoeksport	-0,1	1,3		-1,4
Noreg				
Produksjon	51,9	57,4	-10,6	-5,5
Forbruk	51,9	49,0	5,6	2,9
Nettoeksport	0,0	8,4		-8,4
Norden				
Produksjon	151,5	152,3	-0,6	-0,9
Forbruk	146,6	137,3	6,3	9,3
Nettoeksport	4,9	15,1		-10,2

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

Utvexling

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

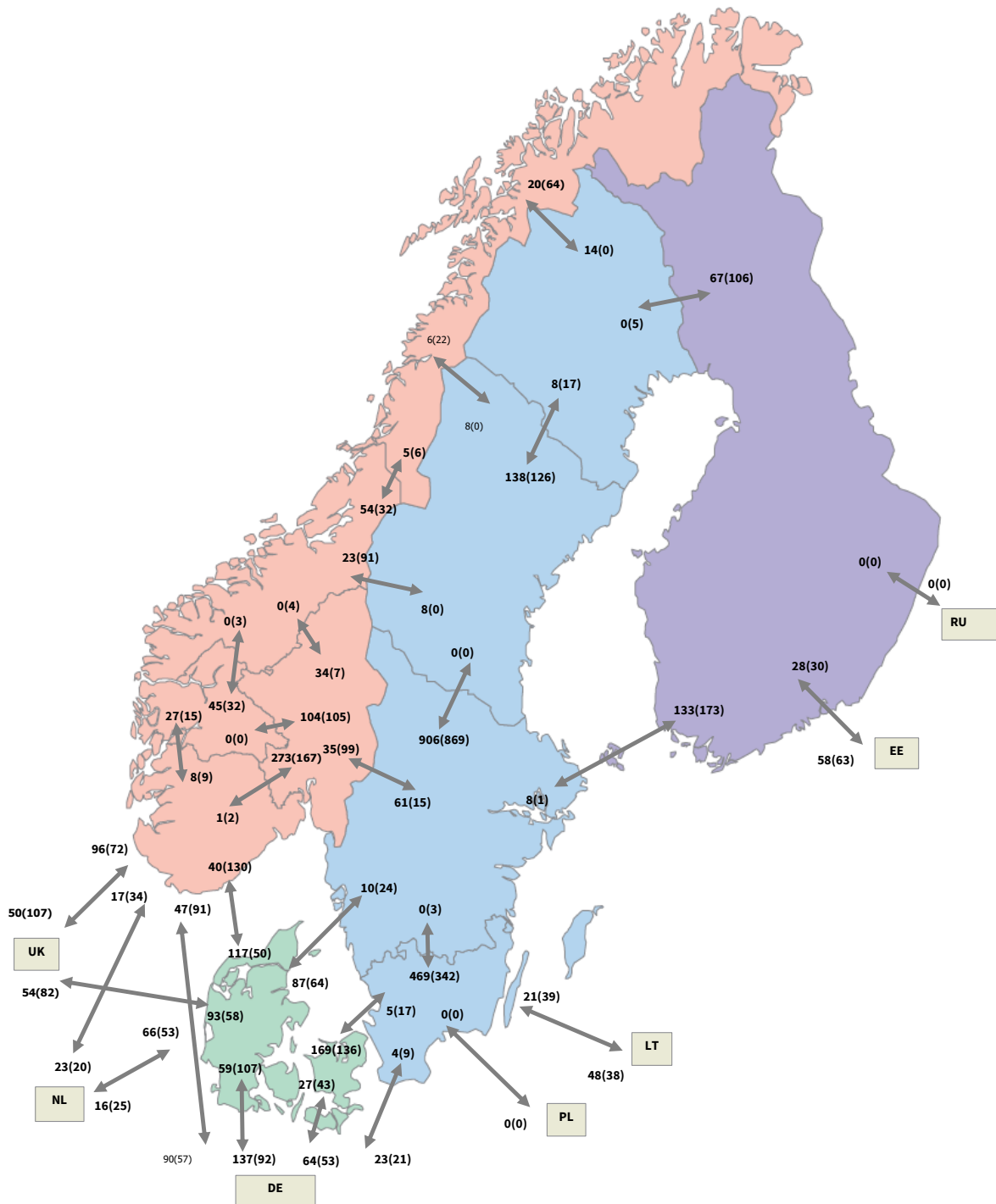


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



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



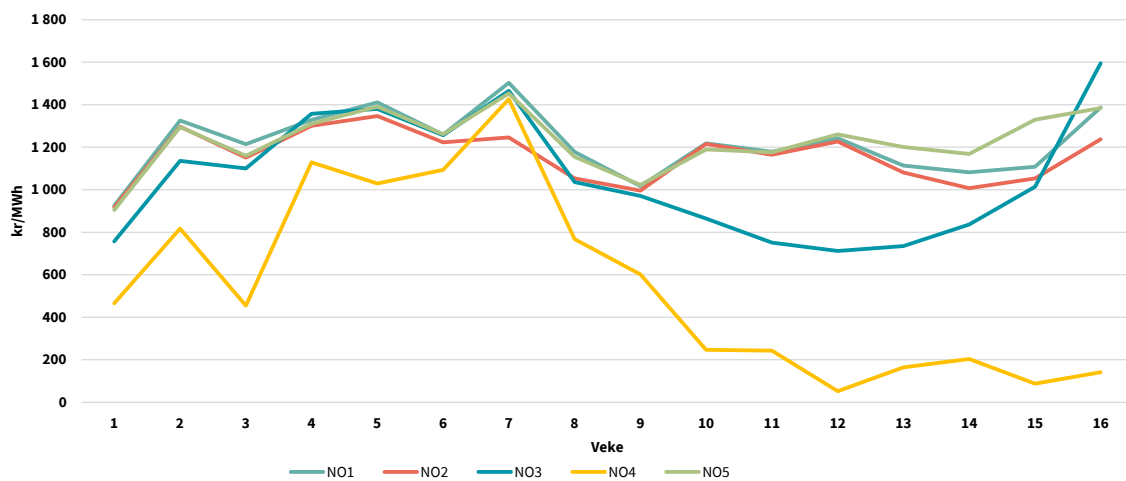
* Tal for veka før står i parentes.

Kraftprisar Engrosmarknaden

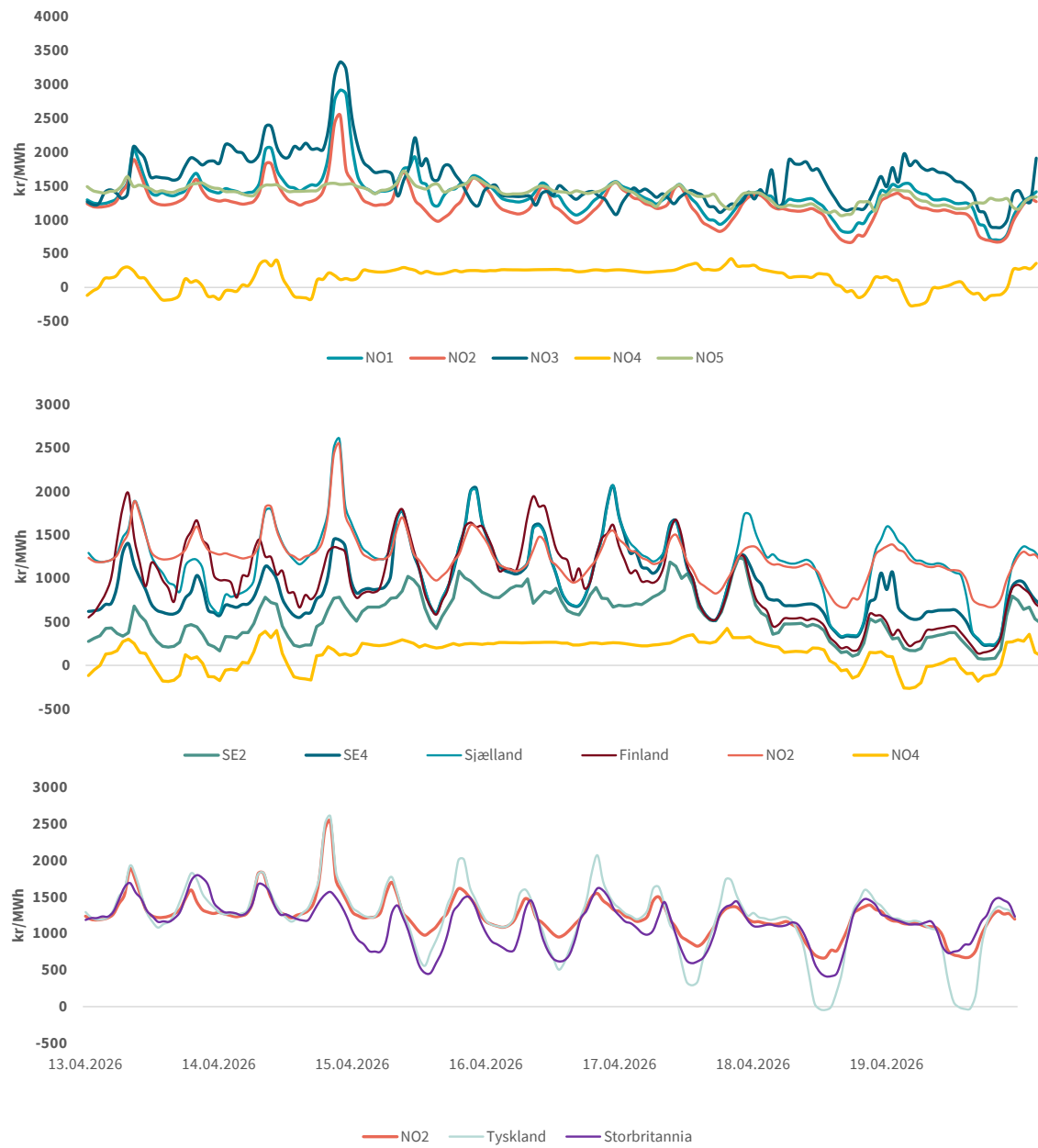
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 16	Veke 15 (2026)	Veke 16 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1386,7	1107,8	484,9	25,2	186,0
NO2	1237,6	1053,3	579,7	17,5	113,5
NO3	1595,2	1014,2	54,2	57,3	2841,9
NO4	141,4	87,4	14,8	61,8	853,2
NO5	1384,0	1329,4	352,8	4,1	292,3
SE1	547,4	190,0	85,5	188,1	540,3
SE2	560,3	202,2	82,1	177,1	582,6
SE3	840,0	520,9	313,3	61,3	168,1
SE4	911,6	637,6	513,9	43,0	77,4
Finland	940,8	679,9	362,1	38,4	159,9
Jylland	1220,8	847,6	908,0	44,0	34,5
Sjælland	1182,8	797,3	919,7	48,4	28,6
Nederland	1194,6	929,7	974,4	28,5	22,6
Tyskland	1207,2	807,3	995,7	49,5	21,2
Polen	1172,3	893,7	1058,8	31,2	10,7
Storbritannia	1141,5	938,0	1106,0	21,7	3,2
Frankrike	785,3	377,7	444,7	107,9	76,6
Belgia	1174,7	827,8	965,2	41,9	21,7

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

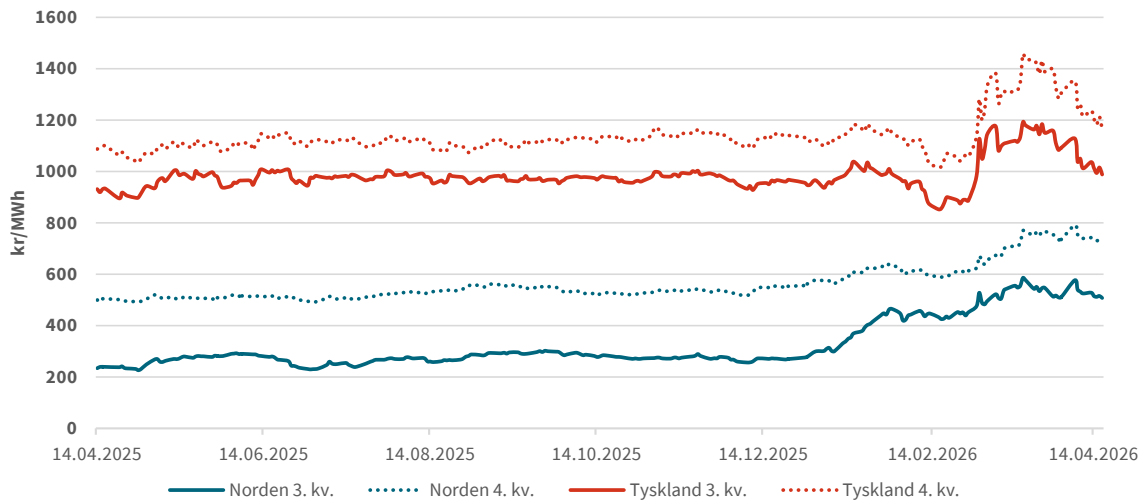


Terminmarknaden

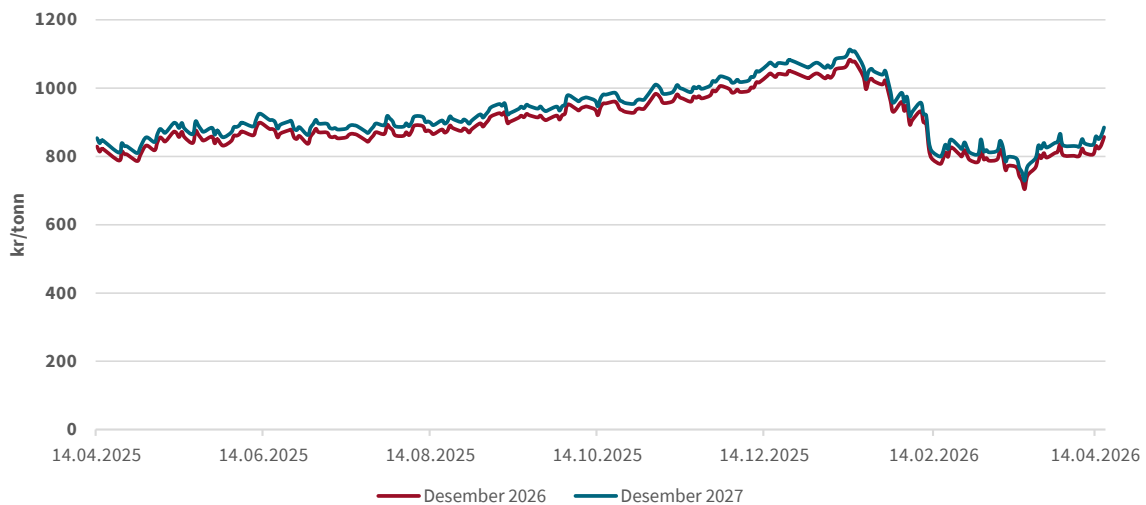
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 16	Veke 15	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	572,6	557,9	2,6
	Juni	470,1	468,1	0,4
	3. kvartal 2026	507,9	525,4	-3,3
	4. kvartal 2026	718,7	739,6	-2,8
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2026	988,7	1012,6	-2,4
	4. kvartal 2026	1165,1	1214,8	-4,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	857,1	810,1	5,8
	Desember 2027	884,9	838,1	5,6

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



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



Sluttbrukarprisar

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

Tilstanden til kraftsystemet²

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

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-03-11	2026-05-13	63 dagar	412	212-412	Link 56
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-02-24	2026-04-30	65 dagar	409	140-409	Link 77
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2026-01-05	2026-05-01	115 dagar	478	227-478	Link 11
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-03-13	2026-04-25	42 dagar	455	79-455	Link 26
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-04-05	2026-04-17	11 dagar	890	890	Link 3
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2026-04-15	2026-04-17	2 dagar	230	230	Link 17
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-04-17	2027-04-18	366 dagar	890	155	Link 21
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2026-04-19	2026-06-13	55 dagar	890	890	Link 38
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 87
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2026-04-18	2026-04-22	3 dagar	310	310	Link 4
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2026-04-10	2026-04-18	8 dagar	160	160	Link 7
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2026-04-13	2026-04-17	4 dagar	160	160	Link 18
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2026-04-20	2026-04-24	4 dagar	110	110	Link 55
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-08-28	143 dagar	165	165	Link 73
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 98
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2025-12-01	2026-05-19	169 dagar	600	600	Link 74
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-11-13	329 dagar	150	150	Link 62
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Usta	2026-04-20	2026-06-15	56 dagar	208	208	Link 25
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Skagen	2025-12-24	2026-04-14	110 dagar	252	126-252	Link 39
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2026-04-13	2026-04-17	4 dagar	310	310	Link 12
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-05-01	389 dagar	280	20-280	Link 13

² Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2026-04-20	2026-04-24	4 dagar	250	250	Link 58
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2026-04-07	2026-05-08	31 dagar	280	280	Link 71
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2026-10-15	191 dagar	280	280	Link 89
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2026-04-08	2026-05-14	36 dagar	334	334	Link 72
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2026-03-02	2026-04-24	53 dagar	201	201	Link 76
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G2	2025-09-29	2026-04-20	202 dagar	104	104	Link 14
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G1	2025-09-29	2026-04-20	202 dagar	104	104	Link 15
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2026-04-13	2026-04-17	4 dagar	159	159	Link 19
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2026-04-13	2026-04-30	17 dagar	159	159	Link 57
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2026-04-07	2026-04-21	14 dagar	170	170	Link 67
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G2	2026-04-13	2026-04-17	4 dagar	143	143	Link 16
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2026-04-13	2026-04-15	2 dagar	1104	624-754	Link 33
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2026-04-12	2026-06-26	75 dagar	1121	1121	Link 51
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2026-04-30	431 dagar	330	130-330	Link 64
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-03-31	2026-05-30	60 dagar	190	190	Link 69
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-03-28	2026-05-22	55 dagar	1400	1400	Link 84
Unplanned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-03-17	2026-04-19	33 dagar	448	448	Link 53
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2026-04-03	2026-05-06	33 dagar	335	335	Link 66

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2026-02-24	2026-04-21	56 dagar	600	396-600	Link 1
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2026-02-24	2026-04-21	56 dagar	615	399-615	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-04-15	2026-04-18	3 dagar	6200	1200	Link 8
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2026-02-11	2026-04-30	77 dagar	600	180-600	Link 22
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2026-02-11	2026-04-30	77 dagar	600	0-600	Link 23
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-04-14	2026-04-16	2 dagar	6200	600	Link 30
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-04-14	2026-04-16	2 dagar	2800	600	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-03-23	2026-04-14	22 dagar	1200	300	Link 37

Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-04-07	2026-04-14	7 dagar	3900	700	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2026-04-08	2026-04-13	5 dagar	700	200	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-04-08	2026-04-13	5 dagar	6200	1700	Link 43
Unplanned	Elering AS	EE → FI	2026-04-12	2026-04-15	2 dagar	1016	129-258	Link 48
Unplanned	Elering AS	FI → EE	2026-04-12	2026-04-15	2 dagar	1016	0	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-04-11	2026-05-01	19 dagar	723	303	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-04-11	2026-05-01	19 dagar	723	303	Link 60
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2026-04-07	2026-04-21	14 dagar	1900	1200-1400	Link 63
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-04-07	2026-04-21	14 dagar	1900	1100	Link 63
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2026-04-07	2026-04-21	14 dagar	700	300	Link 63
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2026-04-07	2026-04-21	14 dagar	600	200	Link 63
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-04-07	2026-04-21	14 dagar	3300	1500	Link 63
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-04-16	2026-05-02	15 dagar	1900	1300	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-04-16	2026-05-02	15 dagar	3300	1400	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-04-16	2026-05-02	15 dagar	7600	900	Link 68
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	1200	1000	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	2810	2210	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	6200	2500	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	7600	1900	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-02-25	2026-05-22	86 dagar	1700	950	Link 78
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 79
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 80
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-04-07	2026-05-08	31 dagar	3900	500	Link 82
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-04-06	2026-04-15	9 dagar	1200	1000	Link 83
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-04-06	2026-04-15	9 dagar	715	515	Link 83
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-04-06	2026-04-15	9 dagar	7600	2400	Link 83
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-04-06	2026-04-15	9 dagar	6200	2900	Link 83
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-04-06	2026-04-15	9 dagar	2095	1245	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 85

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 86
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	356-656	Link 88
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-04-15	838 dagar	1456	456-656	Link 88
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-04-13	2026-04-29	16 dagar	1000	300	Link 91
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2026-04-13	2026-04-29	16 dagar	500	500	Link 91
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2026-04-13	2026-04-29	16 dagar	800	500	Link 91
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-13	2026-04-29	16 dagar	2095	200	Link 91
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-04-13	2026-05-04	21 dagar	1700	375	Link 93
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-04-14	2026-04-24	10 dagar	2145	300	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 97

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-04-18	2026-04-18	0 dagar	396	110	Link 9
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-04-15	2026-04-16	1 dagar	260	113	Link 28
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-04-16	2026-04-16	0 dagar	396	111	Link 31
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-04-15	2026-04-15	0 dagar	396	181	Link 34
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-04-15	2026-04-15	0 dagar	396	109-244	Link 41
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-04-14	2026-04-14	0 dagar	260	159	Link 42
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-04-13	2026-04-13	0 dagar	396	124	Link 44
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-04-13	2026-04-13	0 dagar	396	123	Link 49
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-04-13	2026-04-13	0 dagar	260	134	Link 50
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2026-04-14	2026-04-14	0 dagar	396	122	Link 65
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Sør-Norge Aluminium AS (Husnes)	2026-04-17	2026-04-17	0 dagar	300	300	Link 27
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Sør-Norge Aluminium AS (Husnes)	2026-04-16	2026-04-16	0 dagar	300	300	Link 32
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-04-17	2026-04-17	0 dagar	180	180	Link 10
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Høyanger / Hall A	2026-04-16	2026-04-16	0 dagar	107	107	Link 36
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alcoa Mosjøen	2026-04-15	2026-04-15	0 dagar	359	142	Link 47

Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Elkem Salten	2026-02-11	2026-05-01	78 dagar	125	78-125	Link 75
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-04-16	2026-05-07	21 dagar	290	110-210	Link 6
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-04-17	2026-04-17	0 dagar	230	230	Link 20
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-04-18	2026-04-18	0 dagar	130	130	Link 24
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-04-16	2026-04-16	0 dagar	230	230	Link 29
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-04-15	2026-04-15	0 dagar	230	230	Link 35
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2026-04-20	2026-04-20	0 dagar	215	205	Link 45
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-04-14	2026-04-14	0 dagar	130	130	Link 46
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-04-13	2026-04-13	0 dagar	230	230	Link 54
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2026-04-19	2026-04-19	0 dagar	200	110	Link 2
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2026-04-17	2026-04-17	0 dagar	149	149	Link 61
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2026-04-19	2026-04-24	5 dagar	167	167	Link 70