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 46, 2026

Lågare produksjon og nedgang i magasinfyllinga

I starten av førre veke var prisane vesentleg høgare enn veka før, medan dei i andre halvdel var noko lågare. For veka samla var vasskraftproduksjonen og nettoeksporten frå sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) lågare enn veka før. Trass i dette, gjekk magasinfyllinga her ned også denne veka. I Midt-Noreg auka både kraftprisane og vasskraftproduksjonen. Etter fleire veker med nokså stabil magasinfylling, var det nedgang førre veke.

Auka kraftprisar
Vekeprisane i sørlege Noreg auka ytterlegare frå veka før og var dermed framleis dei høgaste vekeprisane sidan slutten av 2022. I likskap med i veke 45 var kraftprisane i første halvdel av førre veke høgare enn det marknaden ventar til vinteren. Dette bidrog til at fleire vasskraftprodusentar valde å bruke vatn no. Utover i veka gjekk kraftprisane i nabolanda ned, noko som bidrog til at både kraftprisane og vasskraftproduksjonen gjekk ned i sørlege Noreg.

I Midt-Noreg (NO3) gjekk vekeprisen opp og var den høgaste på over 10 veker. Periodar med låg vindkraftproduksjon og høge kraftprisar i fleire av områdane nord i Norden (NO3, SE1, SE2 og FI) bidrog til dette. Nord-Noreg (NO4) hadde framleis dei lågaste kraftprisane i Noreg, med små endringar frå veka før.

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):
- Søraust-Noreg (NO1): 212 øre/kWh (+23 øre/kWh frå veke 45)
- Sørvest-Noreg (NO2): 219 øre/kWh (+2 øre/kWh frå veke 45)
- Midt-Noreg (NO3): 140 øre/kWh (+39 øre/kWh frå veke 45)
- Nord-Noreg (NO4): 18 øre/kWh (-1 øre/kWh frå veke 45)
- Vest-Noreg (NO5): 215 øre/kWh (+25 øre/kWh frå veke 45)

Auka kraftforbruk

Lågare temperaturar ga ein auke i kraftforbruket i Noreg førre veke. Det var ein oppgang på om lag 5 prosent frå veka før, og endringa var størst i hushalda i Nord-Noreg (NO4) og i Søraust-Noreg (NO1).

Lågt tilsig og nedgang i magasinfylling i sørlege Noreg
Vasskraftproduksjonen i sørlege Noreg gjekk ned frå veka før og nedgangen var størst i Sørvest-Noreg (NO2) og Vest-Noreg (NO5). Trass i lågare kraftproduksjon, førte lågt tilsig til redusert magasinfylling også førre veke. Til dømes var tilsiget i Sørvest-Noreg berre 35 prosent av det historiske gjennomsnittet. Nedgang i kraftproduksjonen og høgare kraftforbruk ga lågare nettoeksport enn veka før.

Gassprisar
Gassprisane i Europa heldt seg på eit stabilt høgt nivå førre veke, med noko variasjon gjennom veka. Gassprisane er venta å halde seg på eit høgt nivå gjennom vinteren. Korleis gassprisane vil verke inn på kraftprisane framover vil avhenge av kor ofte gasskraft er den prissetjande teknologien på kontinentet. Dei norske kraftprisane blir vidare påverka av prisnivået i Europa gjennom mellomlandsforbindelsane, særleg inn til Sørvest-Noreg.

Merknad
Det manglar data for kraftforbruk for deler av veke 46. Desse tala er erstatta med prognosetal. Dette påverkar tal for dansk forbruk og utveksling for Norden (tabell 6 og 7, figur 10, 11 og 12).

Det manglar òg data for kraftproduksjon i Danmark for store delar av veke 45 og heile veke 46. Desse tala er ikkje erstatta med prognosetal. Det betyr at fleire tabellar og figurar ikkje inkluderer dansk kraftproduksjon. For figurane og tabellane for Norden som heilheit vil derfor danske tal ikkje vere inkludert. For Figur 14 er ikkje flyttala erstatta med prognosetal, så data på utveksling frå Danmark kan vere mangelfull.

Vêr og hydrologi
I veke 46 var temperaturen om lag 1 – 3 grader under normalen i heile landet. Det er venta fortsatt kjølig vêr i uke 47 med 3 - 5 grader under normalen i Sør-Noreg og 1 - 4 grader under normalen i Nord-Noreg.

For veke 46 er det utrekna eit tilsig på 1,3 TWh, som er om lag 60 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 47 er det venta eit tilsig på 0,9 TWh. Det er om lag 50 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

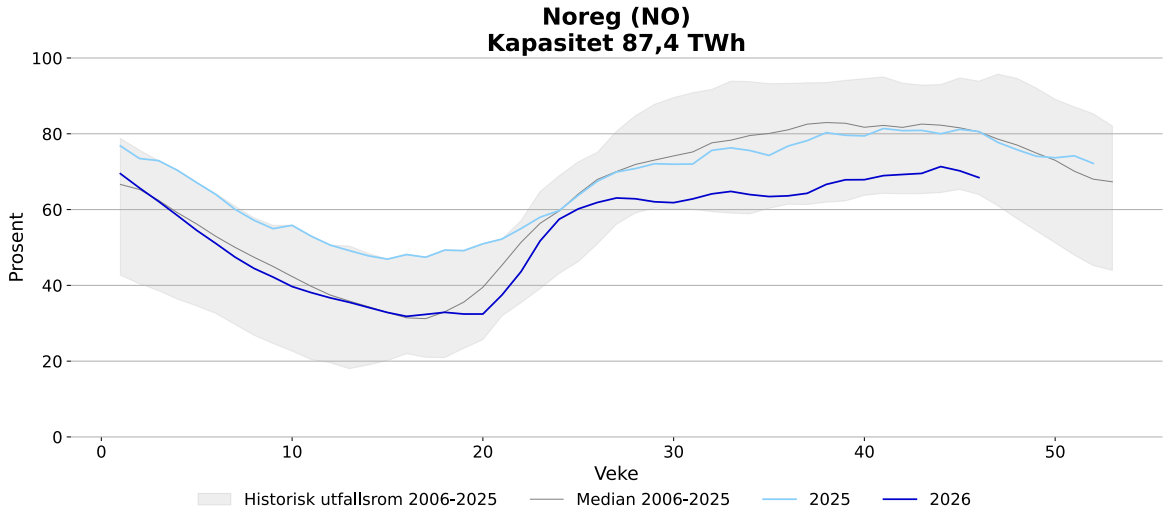
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

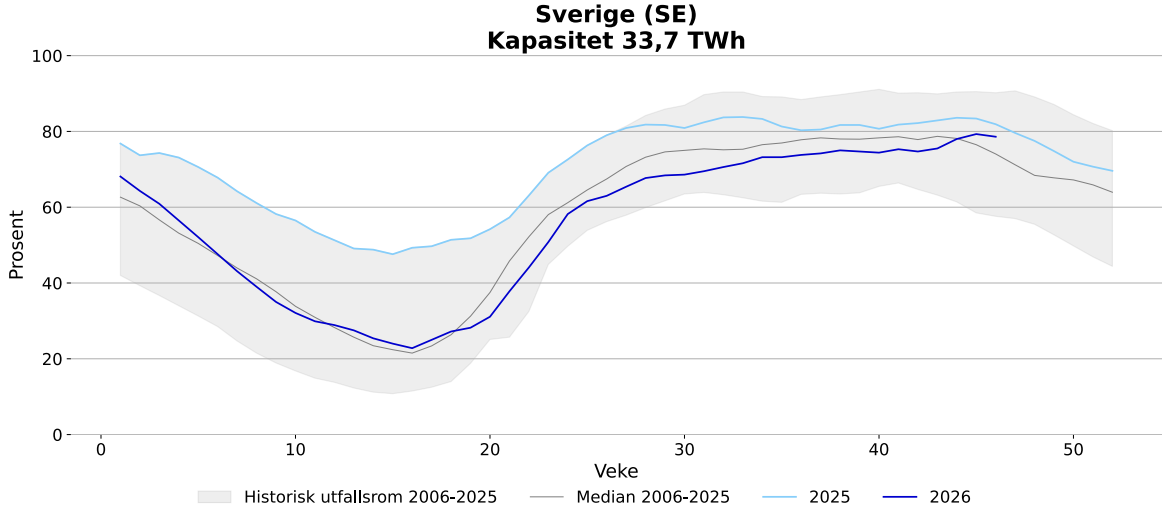
	Prosent				Prosenteiningar		
	Veke 46 2026	Veke 45 2026	Veke 46 2025	Median veke 46	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	68,4	70,2	80,6	80,5	-1,8	-12,2	-12,1
Søraust-Noreg, NO1	76,2	79,4	87,9	83,1	-3,2	-11,7	-6,9
Sørvest-Noreg, NO2	52,8	54,7	69,7	80,7	-1,9	-16,9	-27,9
Midt-Noreg, NO3	69,7	71,9	88,3	78,6	-2,2	-18,6	-8,9
Nord-Noreg, NO4	91,9	92,1	92,0	78,3	-0,2	-0,1	13,6
Vest-Noreg, NO5	68,3	71,1	82,5	82,8	-2,8	-14,2	-14,5
Sverige	78,6	79,3	81,9	74,0	-0,7	-3,3	4,6

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

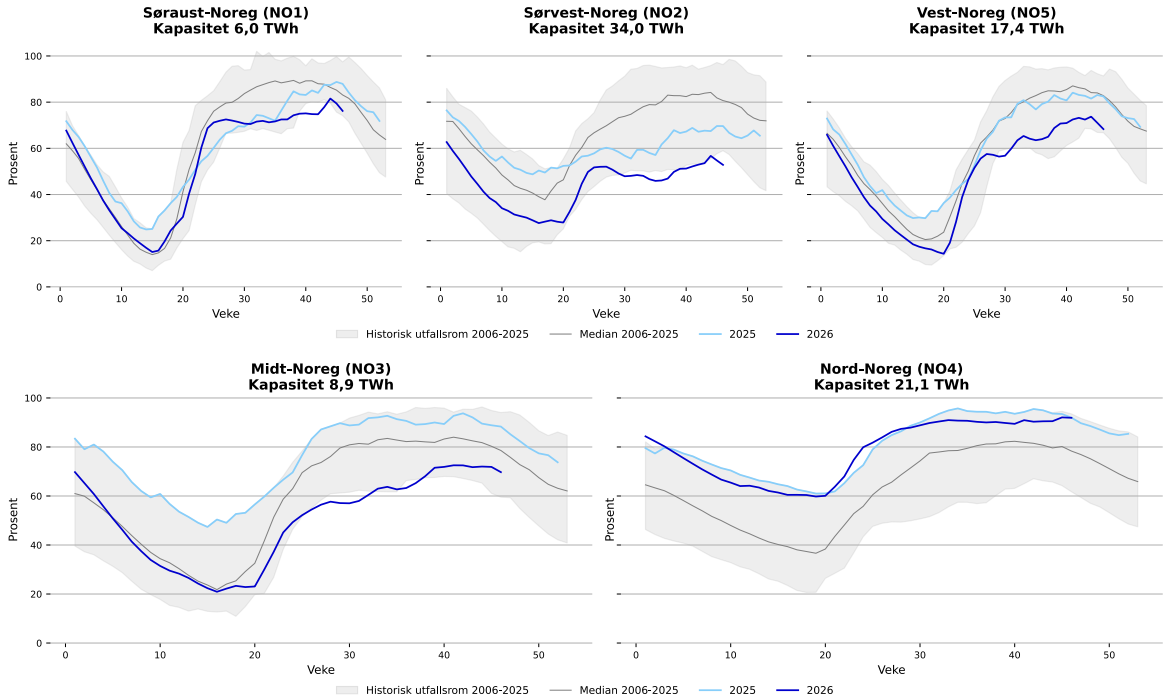
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



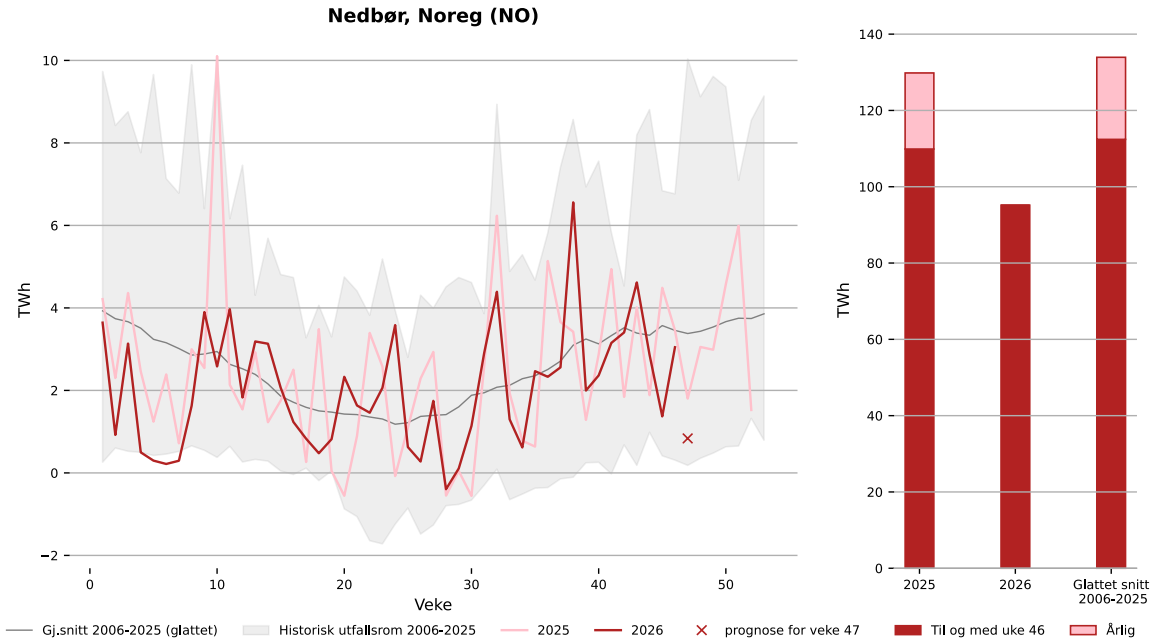
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i bodområda i Noreg. Kjelde: NVE



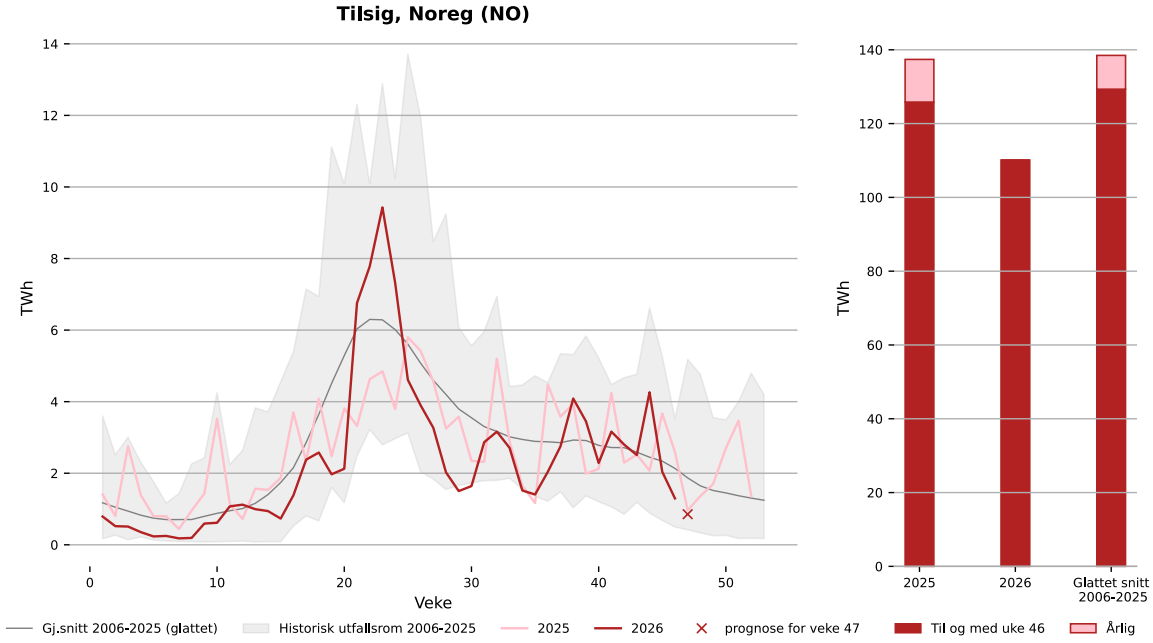
Tilsig og nedbørstilhøve

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/

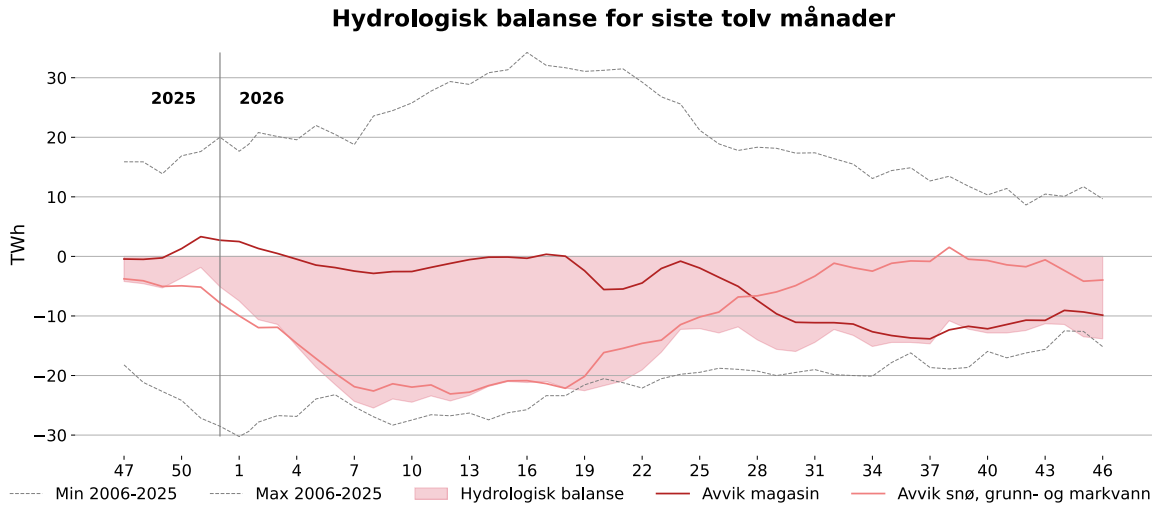
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE[1]



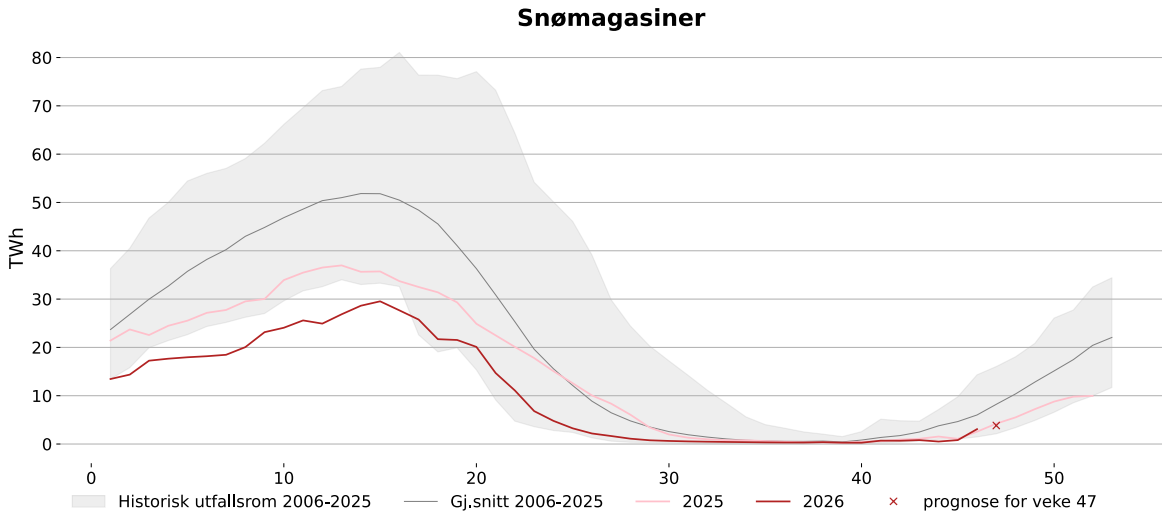
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE[1]



Figur 6 Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv månader, TWh. Kjelde: NVE[1]



Figur 7 Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE[1]



Tabell 2 Nedbør for førre veke og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2006-2025. Kjelde: NVE[1]

	Veke 46 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 47 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,0	88	0,8	25
Søraust-Noreg, NO1	0,3	83	0,1	33
Sørvest-Noreg, NO2	0,7	59	0,0	0
Midt-Noreg, NO3	0,6	111	0,4	68
Nord-Noreg, NO4	0,5	91	0,3	56
Vest-Noreg, NO5	0,9	117	0,0	4

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2006-2025. Kjelde: NVE[1]

	Veke 46 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 47 2026, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,3	61	0,9	46
Søraust-Noreg, NO1	0,2	82	0,1	63
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	35	0,2	28
Midt-Noreg, NO3	0,2	59	0,1	48
Nord-Noreg, NO4	0,4	151	0,2	87
Vest-Noreg, NO5	0,2	44	0,2	42

Tabell 4 Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2006-2025. Kjelde: NVE[1]

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-46 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-46 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	95,2	-17,2	110,1	-19,2
Søraust-Noreg, NO1	11,1	-2,4	14,1	-0,8
Sørvest-Noreg, NO2	27,1	-8,1	34,3	-5,0
Midt-Noreg, NO3	15,1	-4,1	14,3	-8,0
Nord-Noreg, NO4	18,3	-0,8	21,9	-0,6
Vest-Noreg, NO5	23,6	-1,8	25,6	-4,7

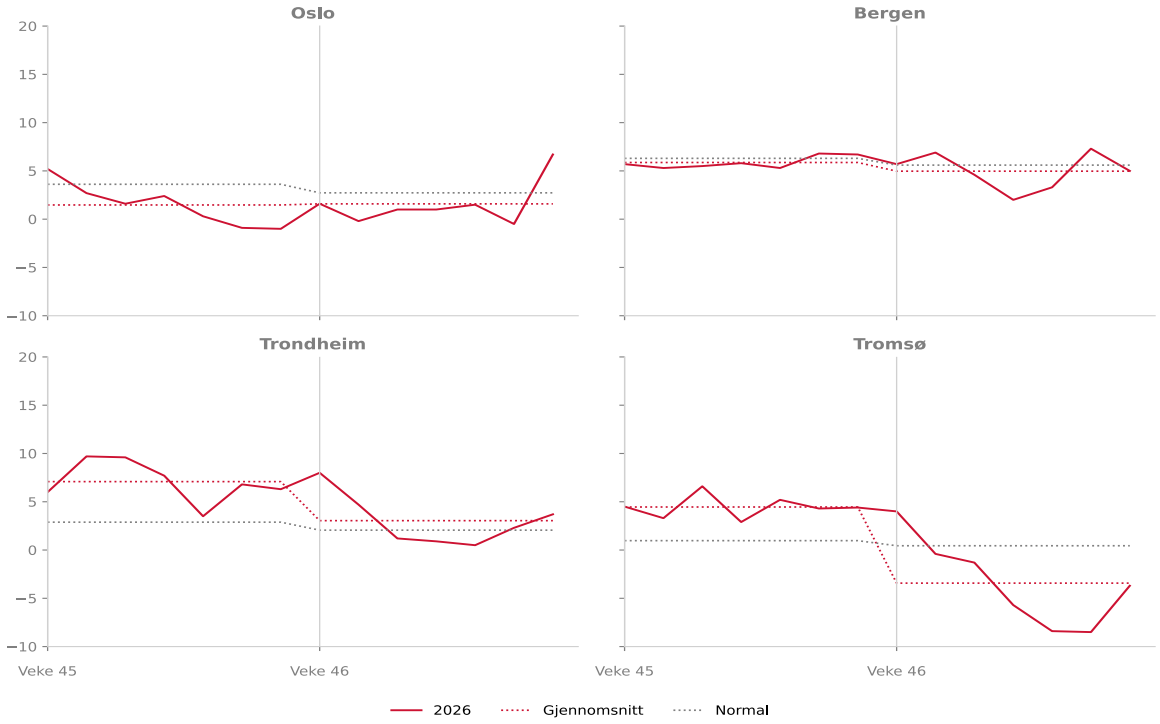
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: https://sildre.nve.no/

Tabell 5 Hydrologisk balanse for Noreg for førre veke, TWh. Kjelde: NVE[1]

	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann	Hydrologisk balanse, endring frå sist veke
Noreg	-13,8	-9,9	-4,0	-0,3
Søraust-Noreg, NO1	-1,0	-0,5	-0,5	-0,1
Sørvest-Noreg, NO2	-10,5	-9,1	-1,4	-0,4
Midt-Noreg, NO3	-1,7	-0,8	-0,9	0,1
Nord-Noreg, NO4	2,7	3,0	-0,3	0,0
Vest-Noreg, NO5	-3,1	-2,3	-0,9	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 46	Veke 45	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
Produksjon				
Noreg	3 200	3 381	-181	-5 %
NO1	409	444	-36	-8 %
NO2	1 035	1 175	-140	-12 %
NO3	498	421	76	18 %
NO4	574	570	4	1 %
NO5	685	770	-86	-11 %
Sverige	3 357	2 991	366	12 %
SE1	652	476	176	37 %
SE2	1 291	1 227	63	5 %
SE3	1 205	1 160	46	4 %
SE4	209	128	82	64 %
Danmark	-	-	-	-
Jylland	-	-	-	-
Sjælland	-	-	-	-
Finland	1 734	1 750	-16	-1 %
Norden (utan Danmark*)	8 291	8 122	169	2 %

***På grunn av datamangel er ikkje tal for Danmark inkludert. Tal for Norden inneheld derfor heller ikkje data for Danmark.**

Forbruk

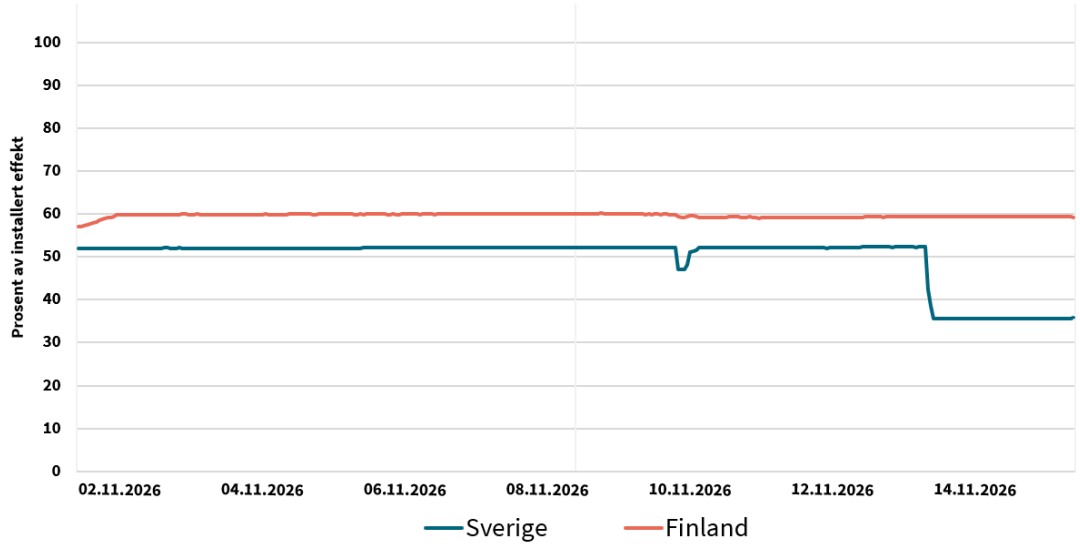
Noreg	3 046	2 900	146	5 %
NO1	834	781	53	7 %
NO2	801	788	12	2 %
NO3	585	558	27	5 %
NO4	456	409	47	12 %
NO5	369	363	6	2 %
Sverige	2 805	2 638	166	6 %
SE1	220	196	24	12 %
SE2	329	286	43	15 %
SE3	1 810	1 726	84	5 %
SE4	446	430	15	4 %
Danmark	812	793	19	2 %
Jylland	494	483	11	2 %
Sjælland	318	310	8	3 %
Finland	1 867	1 799	68	4 %
Norden	8 530	8 130	400	5 %

*** Prognosedata for forbruk i 25 timar i DK1 og DK2**

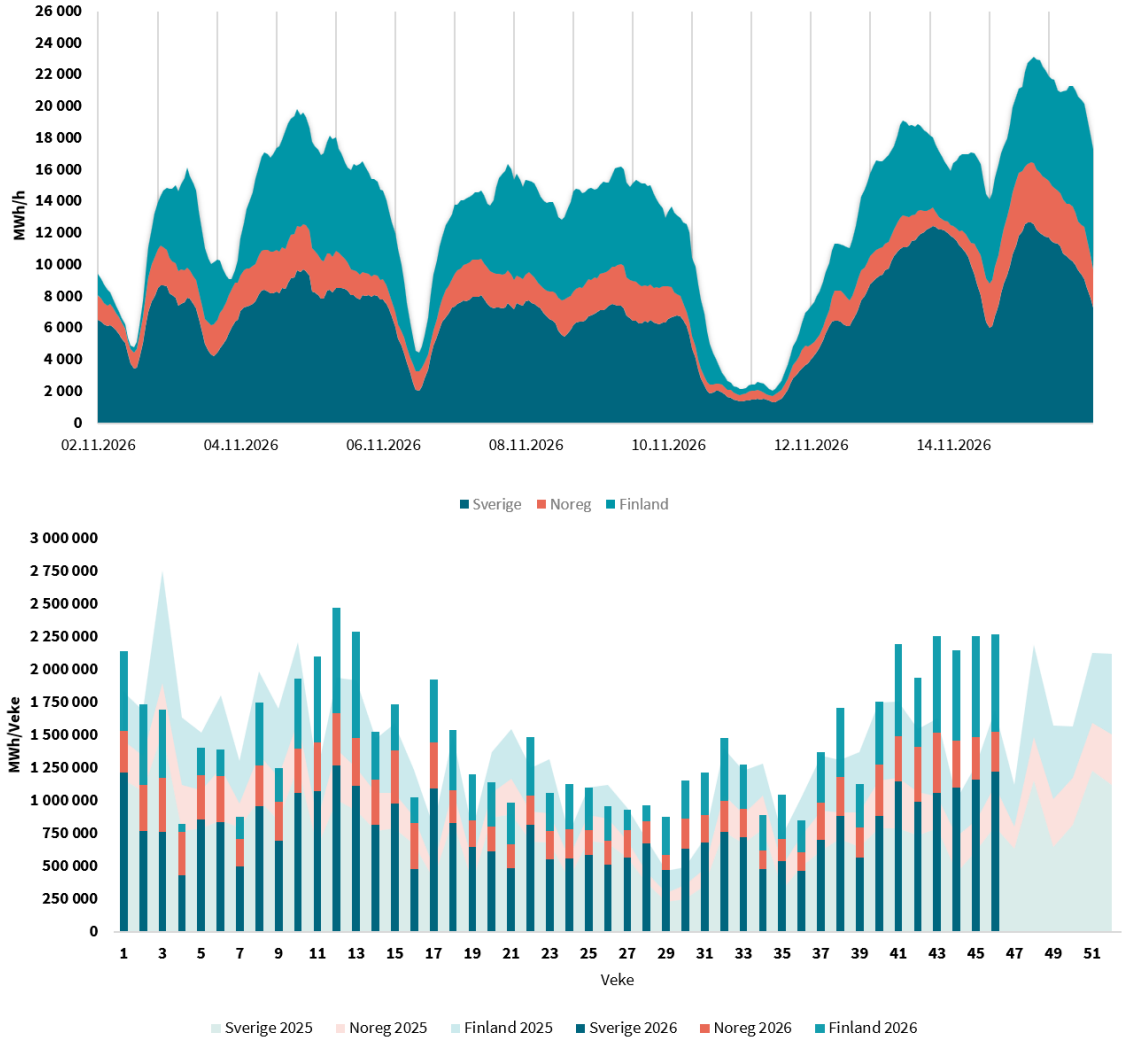
***Ikkje temperaturkorrigerte tal.**

Vind- og kjernekraftproduksjon

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

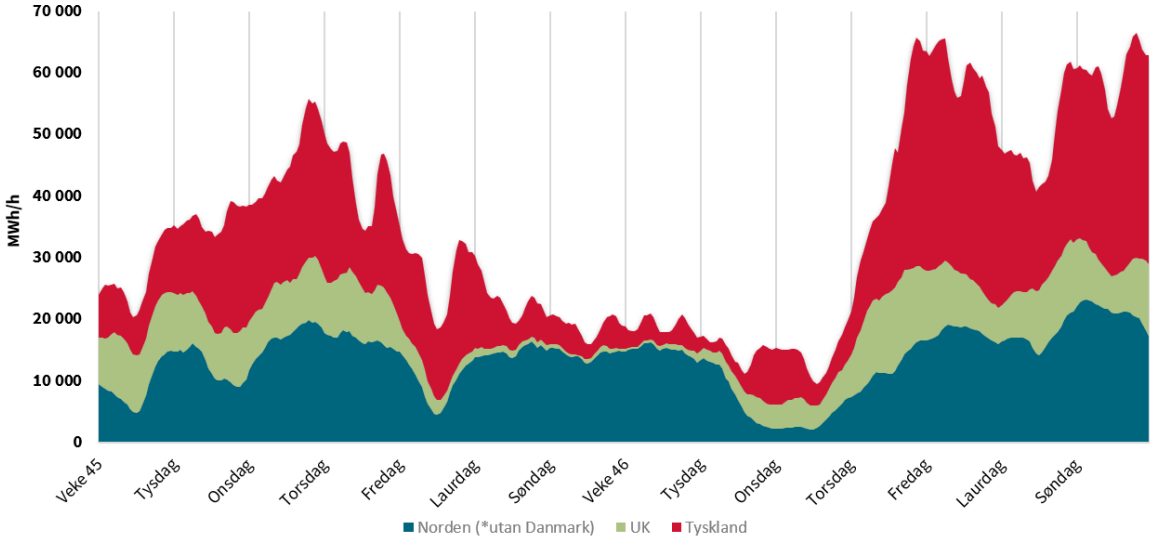


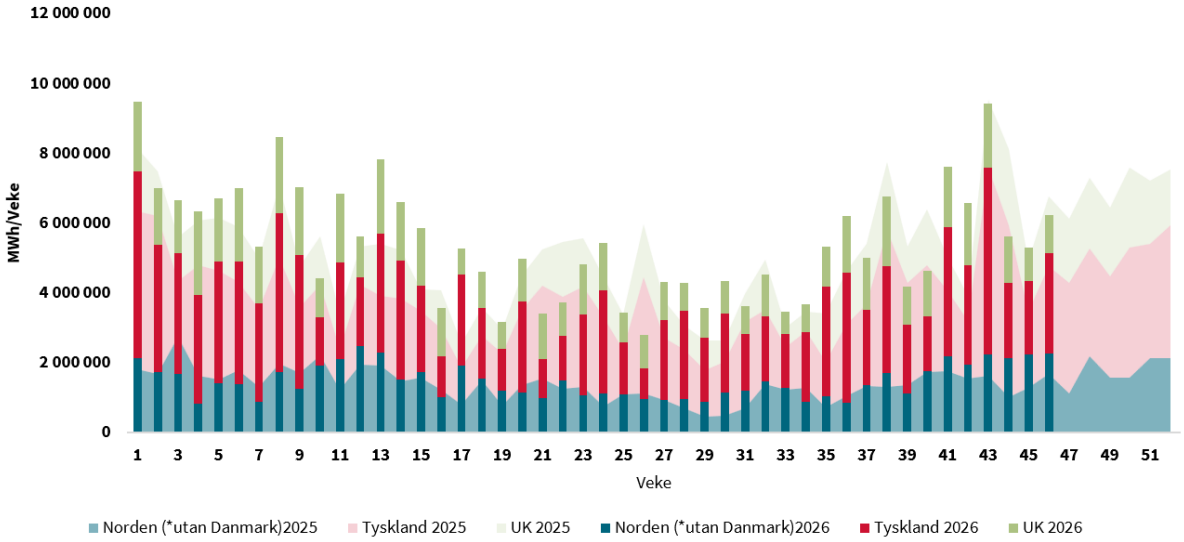
Figur 10 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i år og førre år. (Førebels statistikk). ENTSO-E



***grunna datamangel er dansk produksjon ikkje inkludert**

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





***grunna datamangel er dansk produksjon ikkje inkludert i Norden**

Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

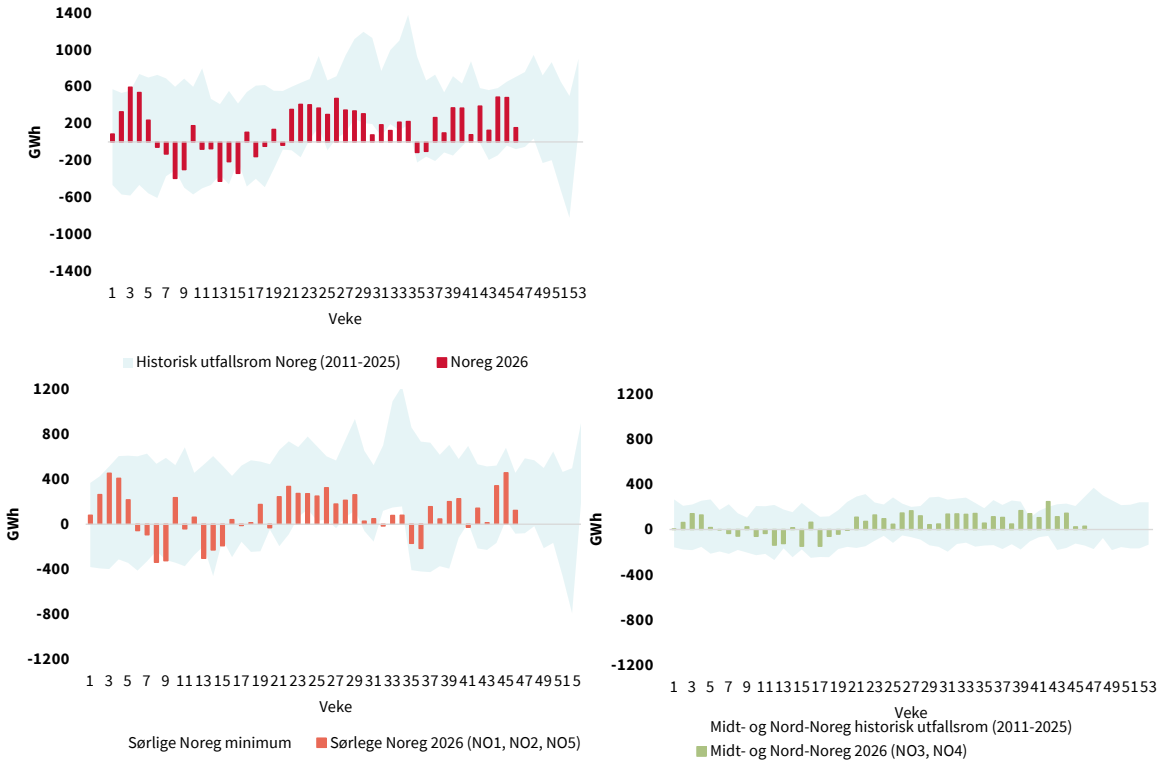
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	83,2	90,6	-8,2	-7,4
Forbruk	79,0	75,5	4,6	3,5
Nettoeksport	4,2	15,1	-72,1	-10,9
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	45,0	46,9	-3,9	-1,9
Forbruk	42,6	42,4	0,6	0,2
Nettoeksport	2,4	4,5	-46,1	-2,1
Noreg				
Produksjon	128,2	137,5	-7,2	-9,3
Forbruk	121,6	117,9	3,0	3,7
Nettoeksport	6,6	19,6	-195,2	-12,9
Norden				
Produksjon	-	-	-	-
Forbruk	-	-	-	-
Nettoeksport	-	-	-	-

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

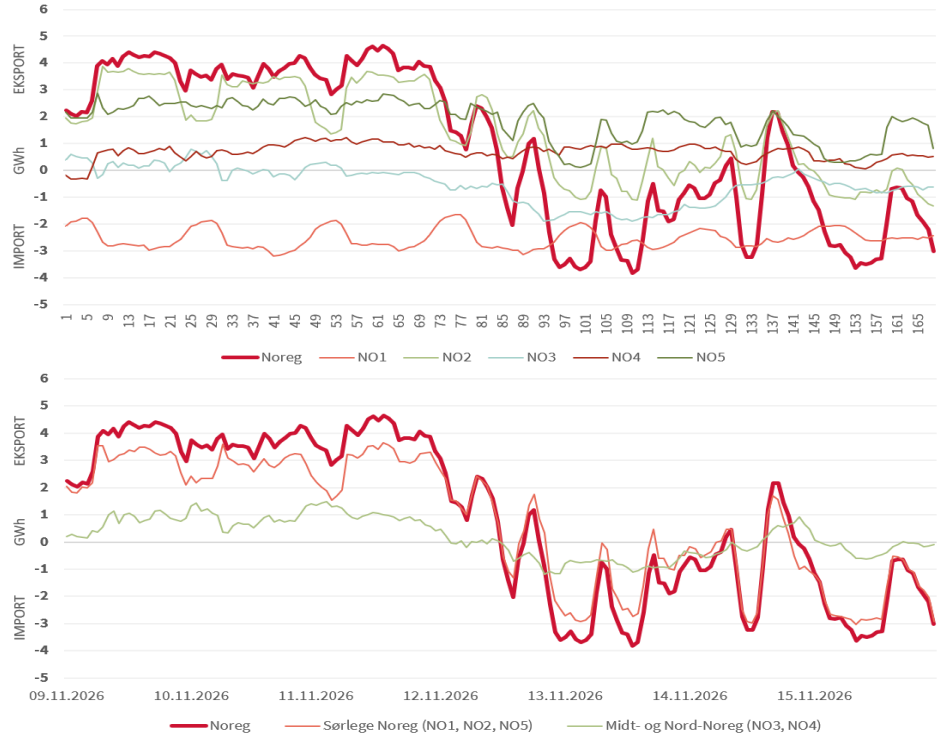
Utveksling

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

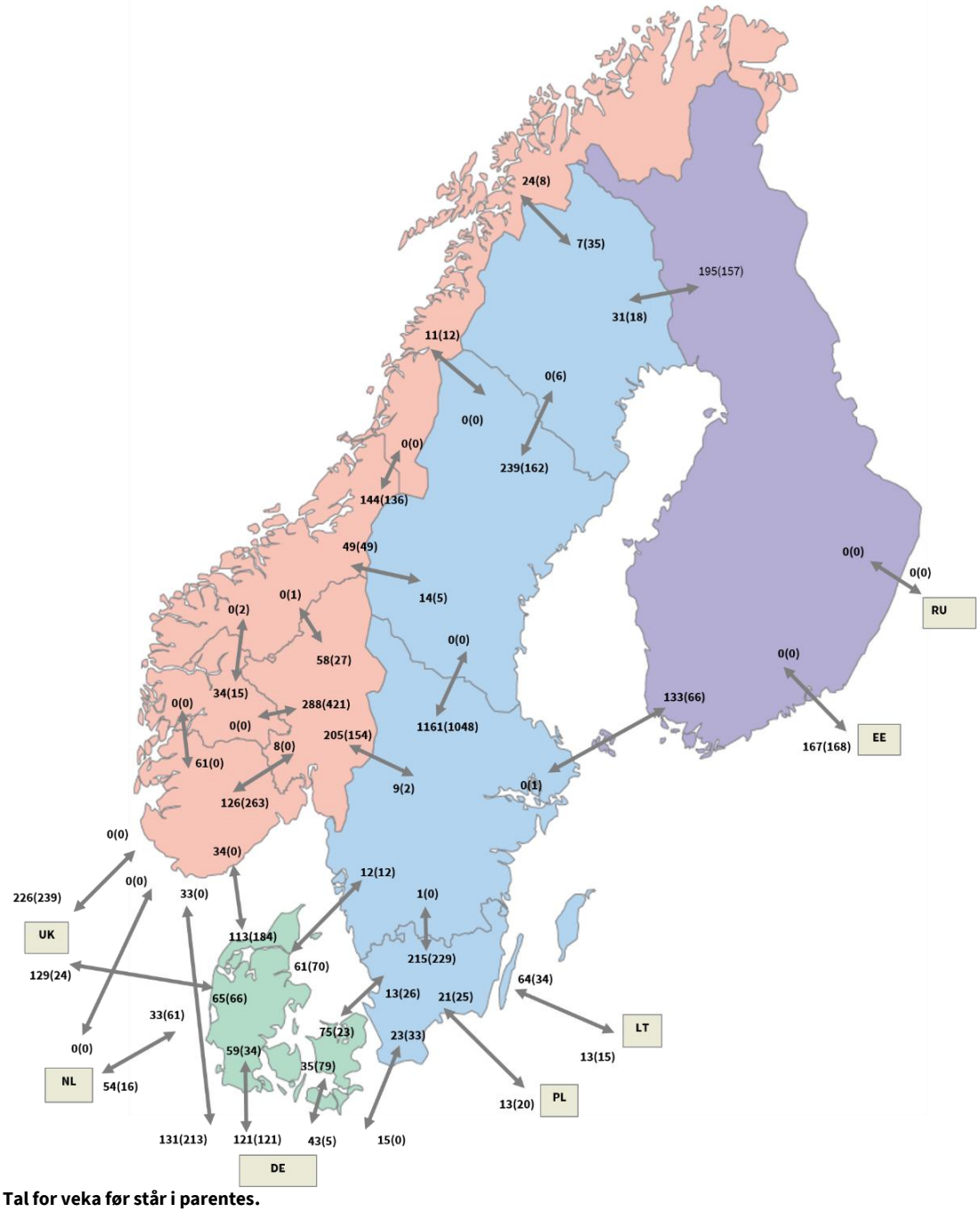


***Figur for Norden i figur 12 er fjerna grunna datamangel frå Danmark**

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



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



*** Tal for veka før står i parentes.**

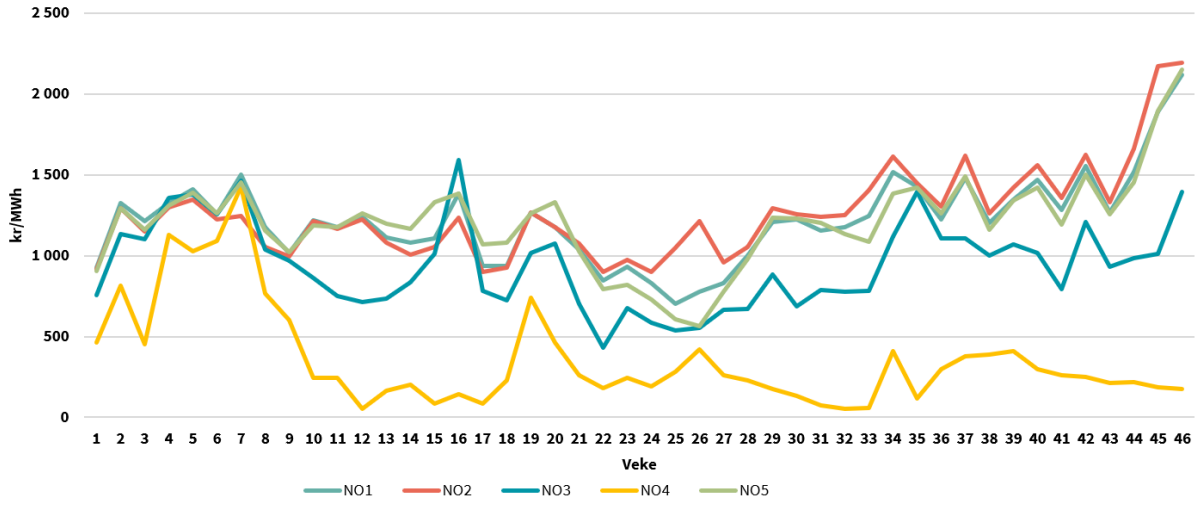
Kraftprisar

Engrosmarknaden

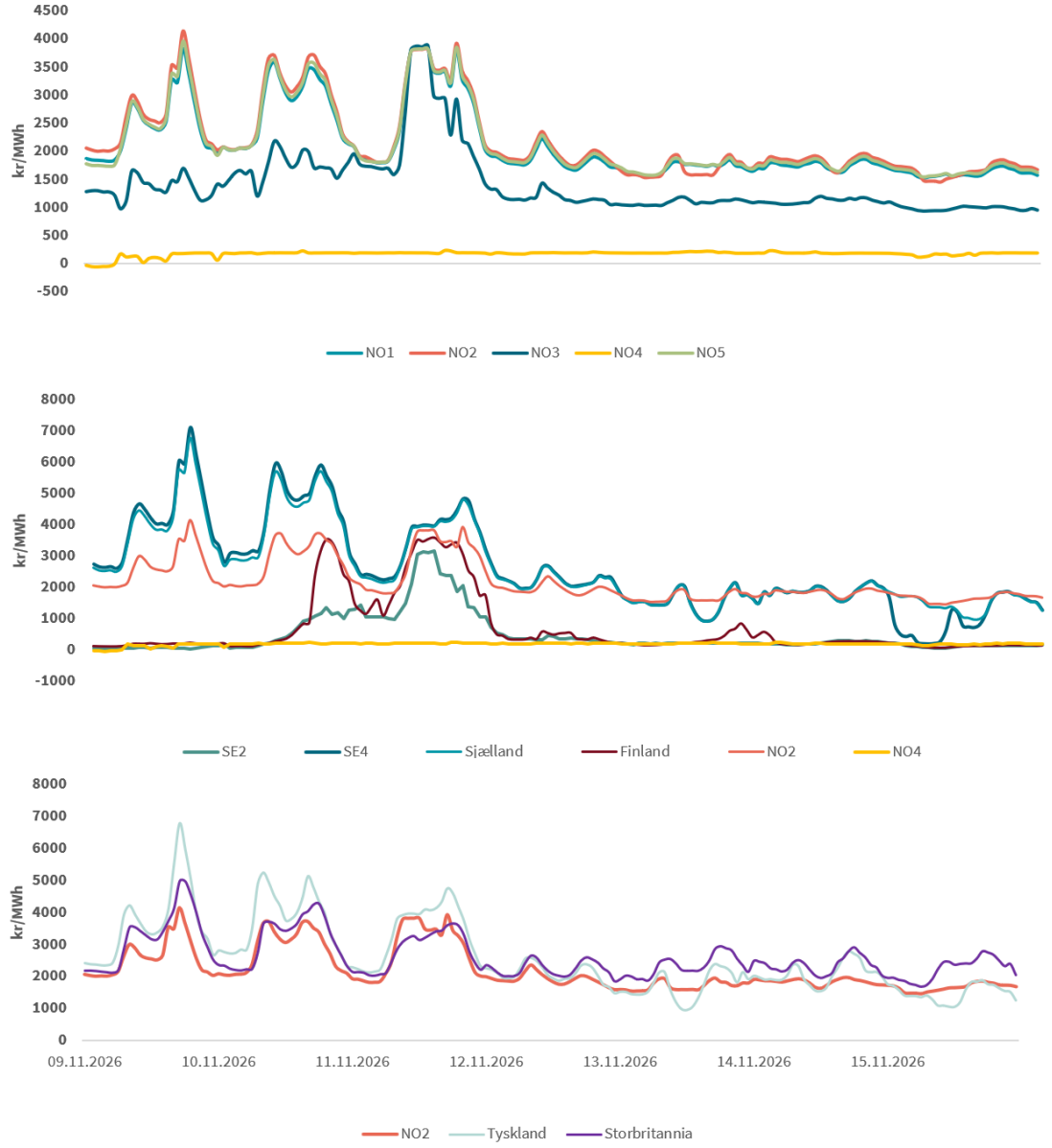
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 46	Veke 45 (2026)	Veke 46 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	2121,0	1890,8	761,3	12,2	178,6
NO2	2193,9	2171,1	786,8	1,1	178,8
NO3	1395,3	1014,7	355,8	37,5	292,2
NO4	175,9	186,5	206,2	-5,7	-14,7
NO5	2151,9	1896,0	716,3	13,5	200,4
SE1	419,6	151,1	218,6	177,7	92,0
SE2	462,9	100,7	162,2	359,5	185,3
SE3	1783,6	1646,3	608,0	8,3	193,4
SE4	2609,8	2883,9	702,2	-9,5	271,6
Finland	663,4	610,1	407,2	8,7	62,9
Jylland	2524,7	2681,9	967,4	-5,9	161,0
Sjælland	2624,0	2863,8	951,8	-8,4	175,7
Nederland	2641,5	2640,2	1002,9	0,1	163,4
Tyskland	2587,3	2680,0	1095,8	-3,5	136,1
Polen	2886,7	2836,2	1302,7	1,8	121,6
Storbritannia	2607,4	2630,7	959,6	-0,9	171,7
Frankrike	2420,3	2672,2	365,9	-9,4	561,4
Belgia	2604,2	2654,5	882,3	-1,9	195,2

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

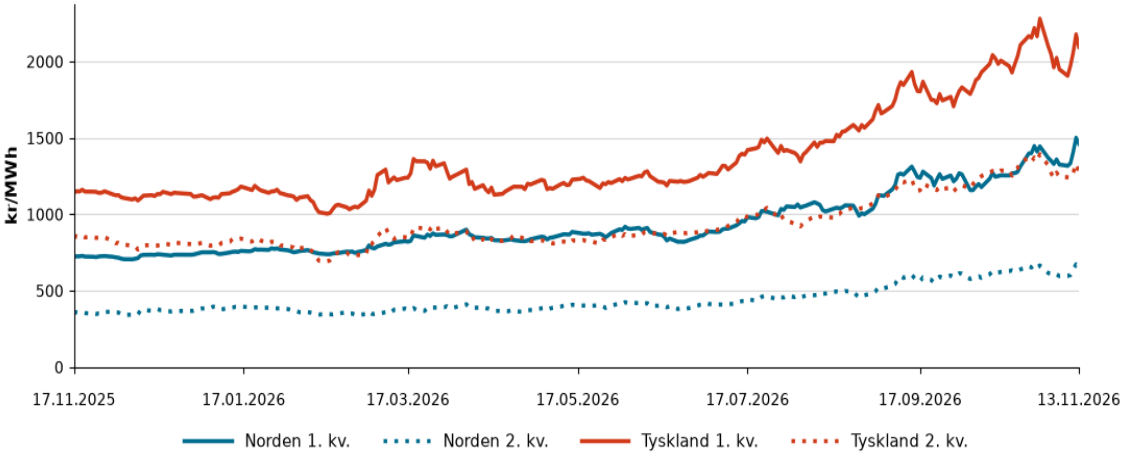


Terminmarknaden

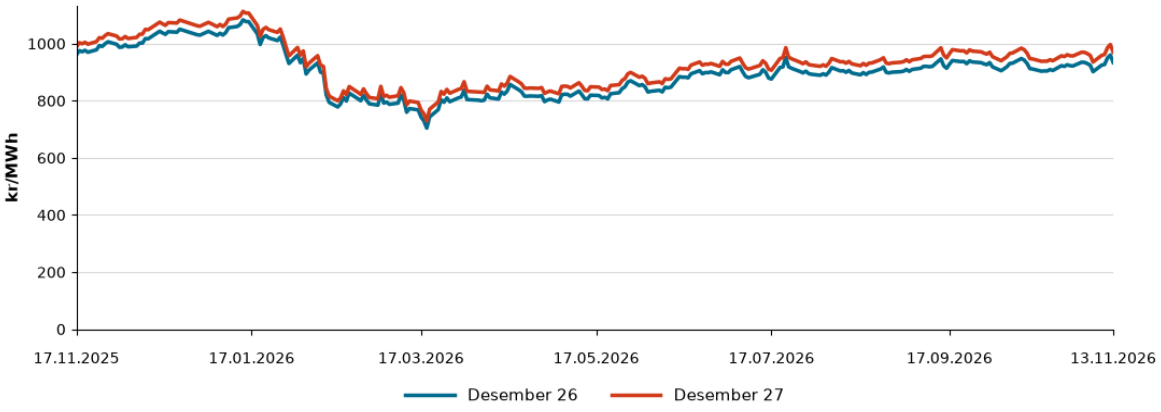
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO2-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 46	Veke 45	Endring (%)
ENX	Desember	1571,3	1355,8	15,9
(nordisk kraft)	Januar	1610,6	1453,4	10,8
	1. kvartal 2027	1461,0	1324,7	10,3
	2. kvartal 2027	662,3	594,4	11,4
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2027	2095,4	1948,2	7,6
	2. kvartal 2027	1277,4	1246,7	2,5
CO2 (kr/tonn)	Desember 2026	934,1	901,7	3,6
	Desember 2027	970,1	935,6	3,7

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 CO_2, kr/tonn. Kjelde: Montel - SysPower



Sluttbrukarprisar

Sluttbrukarprisar kan no finnast på NVE sin nettstad: Sluttbrukerpriser og strømkostnader - NVE

Tilstanden til kraftsystemet[2]

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	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket Blok 7	2026-11-13	2026-11-27	13 dagar	300	300	Link 19
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2026-10-21	2026-12-01	41 dagar	419	319-419	Link 52
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-09-03	2027-08-13	344 dagar	412	72-412	Link 57
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2026-06-12	2027-02-28	261 dagar	412	162-412	Link 61
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2026-10-30	2026-11-28	29 dagar	363	363	Link 64
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2026-11-16	2026-11-19	3 dagar	254	127	Link 3
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagervaerket Blok 4	2026-10-23	2027-06-14	233 dagar	150	20-150	Link 63
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2026-10-07	2026-11-30	54 dagar	250	160-250	Link 69
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2026-11-15	2026-11-23	7 dagar	120	120	Link 4
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2026-09-10	2026-11-17	68 dagar	1600	1600	Link 13
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2026-11-16	2026-12-12	26 dagar	160	160	Link 60
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-10-15	2027-04-18	185 dagar	890	155	Link 67
Unplanned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2026-08-10	2027-03-20	222 dagar	110	110	Link 77
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	2026-11-15	2026-11-19	4 dagar	1240	520-620	Link 11
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2026-11-16	2026-11-25	9 dagar	230	230	Link 70
Unplanned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2026-10-09	2026-12-11	63 dagar	118	118	Link 37
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2026-11-11	2026-11-24	13 dagar	310	310	Link 47
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2026-10-12	2026-12-11	60 dagar	310	310	Link 53
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2026-11-16	2026-11-27	11 dagar	110	110	Link 80
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 85
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2026-11-16	2026-11-24	8 dagar	250	250	Link 56
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2027-01-18	259 dagar	120	120	Link 72
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2027-03-31	466 dagar	150	150	Link 73
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2026-08-04	2026-11-20	108 dagar	620	310-620	Link 21
Unplanned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G1	2026-10-16	2026-11-11	25 dagar	135	135	Link 35
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2027-03-08	335 dagar	280	280	Link 62
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2026-11-09	2026-11-13	4 dagar	187	187	Link 83
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2026-10-26	2026-11-13	18 dagar	187	187	Link 84

[2] Kjelde: Nord Pool - UMM Platform (“Urgent Market Messages (UMM)”)

Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G1	2026-10-05	2026-11-17	43 dagar	164	164	Link 5
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2026-11-10	2026-11-15	5 dagar	372	218	Link 45
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2026-09-06	2026-11-27	82 dagar	1098	549-1098	Link 6
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2026-11-14	2026-11-20	6 dagar	1172	1172	Link 20
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-11-27	207 dagar	1081	1081	Link 59
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2026-09-02	2026-11-20	80 dagar	1134	1134	Link 66
Unplanned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet G3	2026-10-06	2026-11-18	42 dagar	130	130	Link 2
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2026-08-29	2026-12-18	112 dagar	448	448	Link 68
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2026-11-13	2026-11-15	2 dagar	335	335	Link 28

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-11-02	2026-12-02	30 dagar	1200	1200	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-11-02	2026-12-02	30 dagar	6200	2700	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-11-02	2026-12-02	30 dagar	7700	2000	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-11-02	2026-12-02	30 dagar	2810	1560	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2026-10-05	2026-11-15	41 dagar	300	300	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2026-10-05	2026-11-15	41 dagar	250	250	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-11-02	2026-11-14	12 dagar	715	515	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-11-02	2026-11-14	12 dagar	6200	2200	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-11-02	2026-11-14	12 dagar	7700	2100	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-11-02	2026-11-14	12 dagar	1200	1200	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-11-02	2026-11-14	12 dagar	2095	1795	Link 16
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-11-15	2026-11-20	5 dagar	6200	4200	Link 17
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2026-11-15	2026-11-20	5 dagar	2810	1810	Link 17
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-11-15	2026-11-20	5 dagar	7700	1700	Link 17
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-11-15	2026-11-20	5 dagar	1200	900	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-11-15	2026-11-20	5 dagar	6200	400	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-11-15	2026-11-20	5 dagar	2800	400	Link 26
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-10-26	2026-11-12	17 dagar	2145	0-1644	Link 27
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2026-10-26	2026-11-12	17 dagar	3700	0-1300	Link 27
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2026-10-26	2026-11-12	17 dagar	2200	0-800	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-11-13	2026-11-17	4 dagar	723	723	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-11-13	2026-11-17	4 dagar	723	723	Link 33
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2026-10-19	2026-11-09	21 dagar	600	0-600	Link 43
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-10-19	2026-11-09	21 dagar	3900	0-100	Link 43
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2026-10-19	2026-11-09	21 dagar	500	0-500	Link 43

Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-11-02	2026-12-04	32 dagar	1000	300	Link 44
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2026-11-02	2026-12-04	32 dagar	800	500	Link 44
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-11-02	2026-12-04	32 dagar	2095	200	Link 44
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2026-11-02	2026-12-04	32 dagar	500	500	Link 44
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2026-11-06	2026-12-04	28 dagar	1632	493	Link 49
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2026-11-06	2026-12-04	28 dagar	1632	493	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2026-11-08	2026-11-13	5 dagar	2800	400	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-11-08	2026-11-13	5 dagar	6200	400	Link 50
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2026-09-01	2026-12-04	94 dagar	1632	493-679	Link 51
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2026-09-01	2026-12-04	94 dagar	1632	493-679	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-10-15	2026-11-12	27 dagar	723	723	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-10-15	2026-11-12	27 dagar	723	723	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-11-27	208 dagar	1200	1000	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-11-27	208 dagar	7700	1500	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-11-27	208 dagar	2810	1660	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-11-27	208 dagar	6200	2100	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-09-04	2026-11-20	77 dagar	1200	1000	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-09-04	2026-11-20	77 dagar	2810	2310	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-09-04	2026-11-20	77 dagar	7700	2400	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-09-04	2026-11-20	77 dagar	6200	2600	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2026-11-02	2026-11-15	13 dagar	715	415	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2026-11-02	2026-11-15	13 dagar	2095	1595	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-11-02	2026-11-15	13 dagar	7700	1600	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-11-02	2026-11-15	13 dagar	1200	400	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 75
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 78
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	1000	25-625	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2028-12-31	1741 dagar	985	361-946	Link 82

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 7
Unplanned		FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-11-15	2026-11-15	0 dagar	260	100-137	Link 14
Planned		FI	Gasum Oyj	Rauhanlahti e-boilers	2026-11-16	2026-11-19	3 dagar	120	120	Link 23

Planned		FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-11-12	2026-11-12	0 dagar	260	149	Link 29
Planned		FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-11-11	2026-11-11	0 dagar	260	138	Link 31
Planned		FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-11-10	2026-11-11	0 dagar	396	110	Link 38
Planned		FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-11-11	2026-11-11	0 dagar	396	123-193	Link 42
Unplanned		NO2	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Karmøy / AP 18	2026-11-13	2026-11-13	0 dagar	280	280	Link 25
Unplanned		NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-11-12	2026-11-12	0 dagar	160	160	Link 30
Planned		NO2	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Karmøy / AP 18	2026-11-11	2026-11-11	0 dagar	274	274	Link 34
Planned		NO2	Volue Energy Market Services AS	Boliden Odda AS	2026-11-03	2026-11-11	8 dagar	180	96-154	Link 36
Planned		NO2	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Karmøy / AP 18	2026-11-10	2026-11-10	0 dagar	274	274	Link 40
Unplanned		NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-11-08	2026-11-09	0 dagar	160	160	Link 46
Planned		NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-11-13	2026-11-13	0 dagar	185	185	Link 24
Unplanned		NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-11-15	2026-11-15	0 dagar	290	115-133	Link 9
Unplanned		NO5	Gassco AS	Troll A	2026-11-15	2026-11-15	0 dagar	215	119	Link 10
Unplanned		NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-11-14	2026-11-14	0 dagar	230	230	Link 15
Planned		NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-11-14	2026-11-14	0 dagar	130	130	Link 18
Planned		NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-11-16	2026-11-16	0 dagar	230	230	Link 22
Planned		NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-11-11	2026-11-11	0 dagar	130	130	Link 41
Planned		NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-11-09	2026-11-09	0 dagar	230	230	Link 48
Planned		SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2026-11-15	2026-11-15	0 dagar	162	150	Link 8
Planned		SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2026-11-10	2026-11-11	0 dagar	230	130	Link 39