

Kraftsituasjonen veke 19, 2026

Lågare vindkraftproduksjon gav høgare kraftprisar

Mindre vindkraftproduksjon i store delar av Nord-Europa medverka til at kraftprisane auka i heile Noreg sist veke. I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) heldt prisane seg på nivå med kontinentet, medan dei var lågare i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4). Noreg hadde i sum nettoeksport av kraft etter å ha vore nettoimportør i dei to vekene før.

Nøkkeltal for veka

Kraftprisar (gjennomsnitt for veka):

- Sørøst-Noreg (NO1): 127 øre/kWh (+33 øre/kWh frå veke 18)
- Sørvest-Noreg (NO2): 127 øre/kWh (+34 øre/kWh frå veke 18)
- Midt-Noreg (NO3): 102 øre/kWh (+29 øre/kWh frå veke 18)
- Nord-Noreg (NO4): 74 øre/kWh (+51 øre/kWh frå veke 18)
- Vest-Noreg (NO5): 126 øre/kWh (+18 øre/kWh frå veke 18)

Kraftprisane auka i heile Noreg

I veke 19 auka kraftprisane i heile Noreg og store delar av Nord-Europa. Fordi vindkraftproduksjonen gjekk ned både i Norden og på kontinentet, auka produksjonen frå termiske kraftverk med høgare produksjonskostnader. Desse teknologiane sette dermed prisnivået ein større del av tida, og bidrog slik til prisauken.

Frå 6. til 8. mai var det ein periode på 40 timar med tilnærma like prisar i alle dei nordiske prisområda og Tyskland. I denne perioden var det svært låg vindkraftproduksjon i heile Norden. Med eit lågare kraftoverskot i nord, vart det ikkje flaskehalsar sørover, og dermed heller ikkje prisskilnadar mellom områda.

Kraftutvekslinga snudde til nettoeksport

Auka produksjon frå vasskraftverk med magasin førte til at samla norsk kraftproduksjon for veka auka. Totalt auka produksjonen meir enn forbruket, og endringa var stor nok til at Noreg førre veke hadde nettoeksport av kraft etter å ha hatt nettoimport i dei to føregåande vekene. Lite nedbør og kjøleg vêr gav lågare tilsig enn normalt for årstida. Saman med auken i produksjon frå vasskraftverk med magasin bidrog dette til at magasinutfyllinga i Noreg gjekk noko ned sist veke. Kjøleg vêr bidrar òg til å utsetje snøsmeltinga.

Merknad

Det manglar data for kraftforbruk i Danmark for fleire timar i veke 19. Desse tala er erstatta med prognosetal. Det inneber at det kan vera mellombelse tal eller feil i oversikta over dansk forbruk, samt nordisk nettoeksport i rapporten (tabell 6, tabell 7 og figur 12).

Vêr og hydrologi

I veke 19 var det temperaturar på om lag 2-4 grader under normalen i heile landet. For veke 20 er det venta temperaturar som er om lag 2-3 grader under normalen i Sør-Noreg og omkring normale temperaturar i Nord-Noreg.

For veke 19 er det utrekna eit tilsig på 1,9 TWh, som er om lag 40 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 20 er det venta eit tilsig på 2,2 TWh, som er om lag 40 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

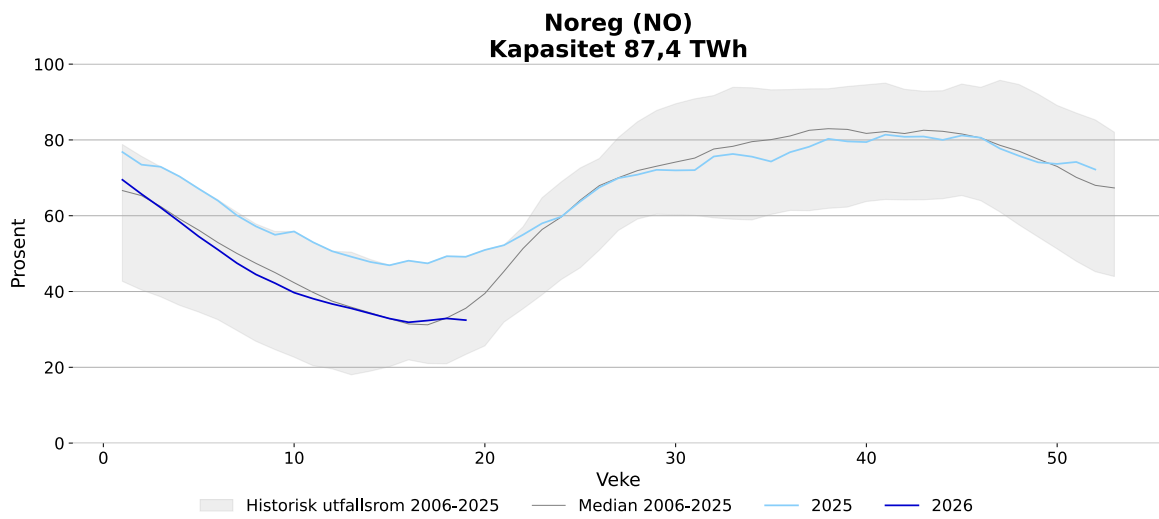
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

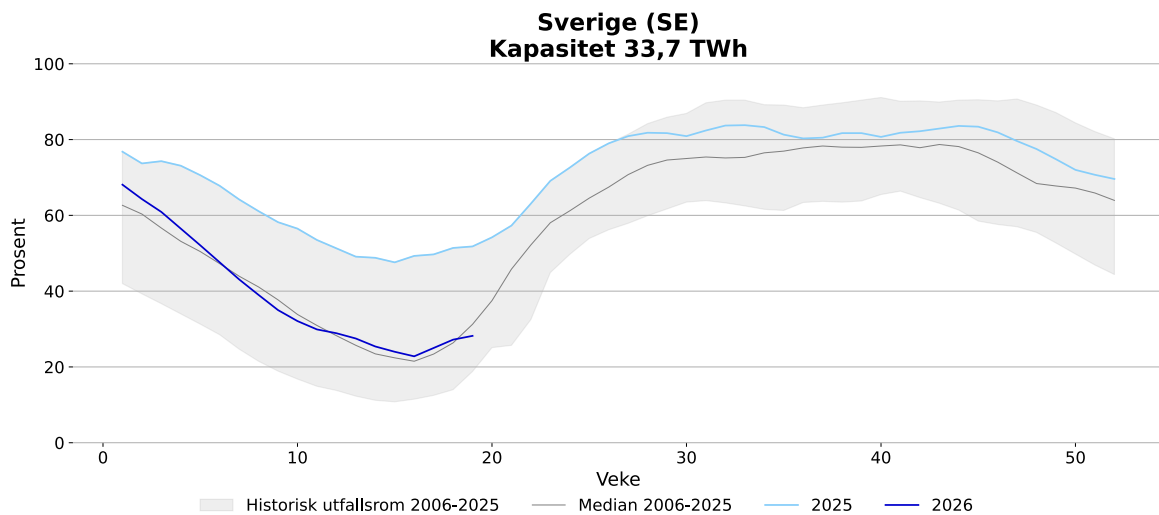
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 19 2026	Veke 18 2026	Veke 19 2025	Median veke 19	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2025	Differanse frå median
Noreg	32,5	33,0	49,2	35,6	-0,5	-16,7	-3,1
Søraust-Noreg, NO1	27,4	24,4	39,0	29,4	3,0	-11,6	-2,0
Sørvest-Noreg, NO2	28,2	28,8	51,3	44,9	-0,6	-23,1	-16,7
Midt-Noreg, NO3	23,1	23,5	53,1	29,2	-0,4	-30,0	-6,1
Nord-Noreg, NO4	59,8	60,4	61,0	36,6	-0,6	-1,2	23,2
Vest-Noreg, NO5	15,1	16,2	32,7	22,0	-1,1	-17,6	-6,9
Sverige	28,2	27,2	51,8	31,2	1,0	-23,6	-3,0

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

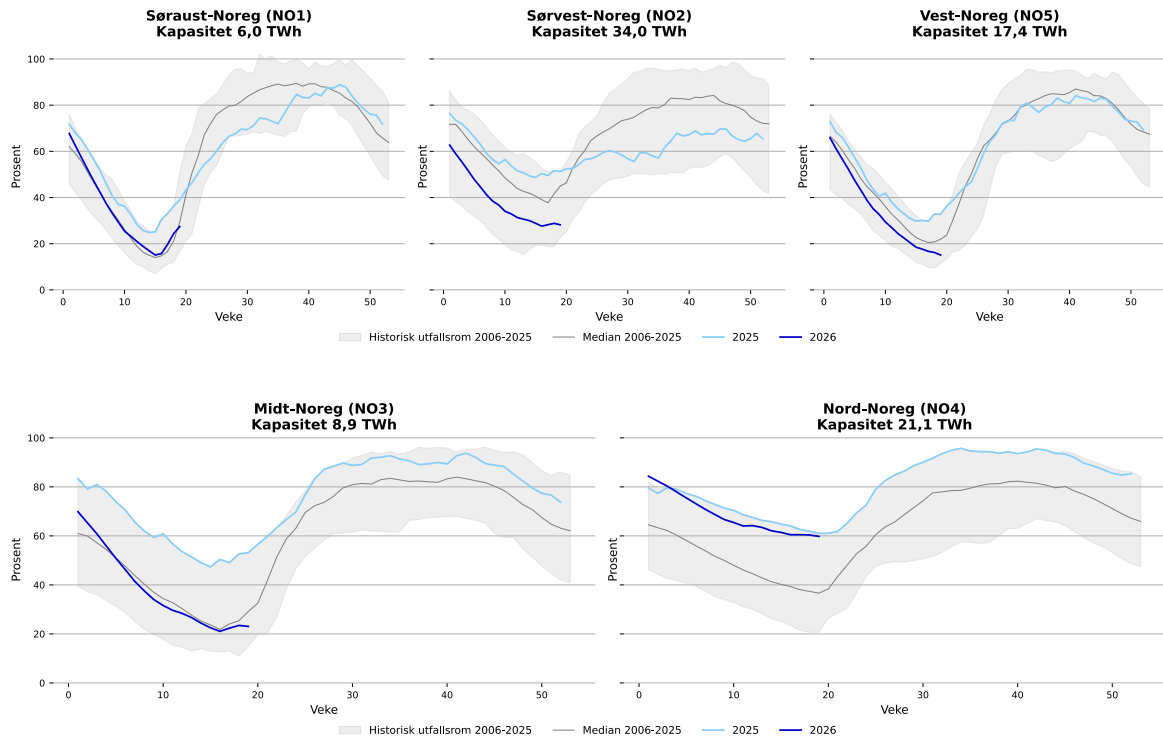
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



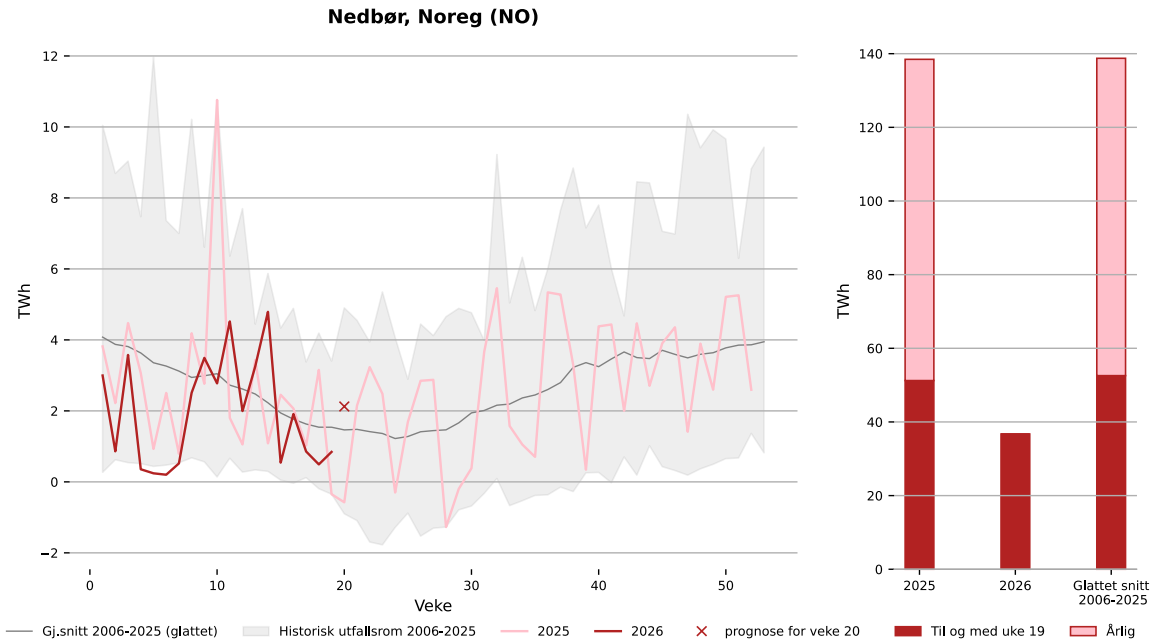
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



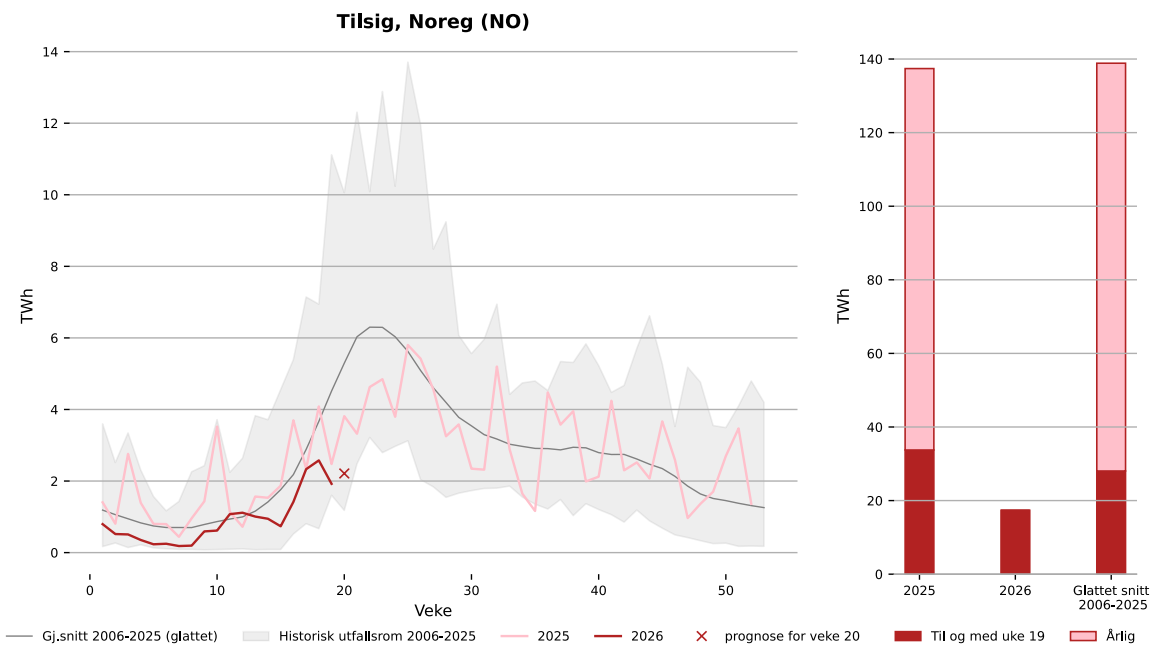
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

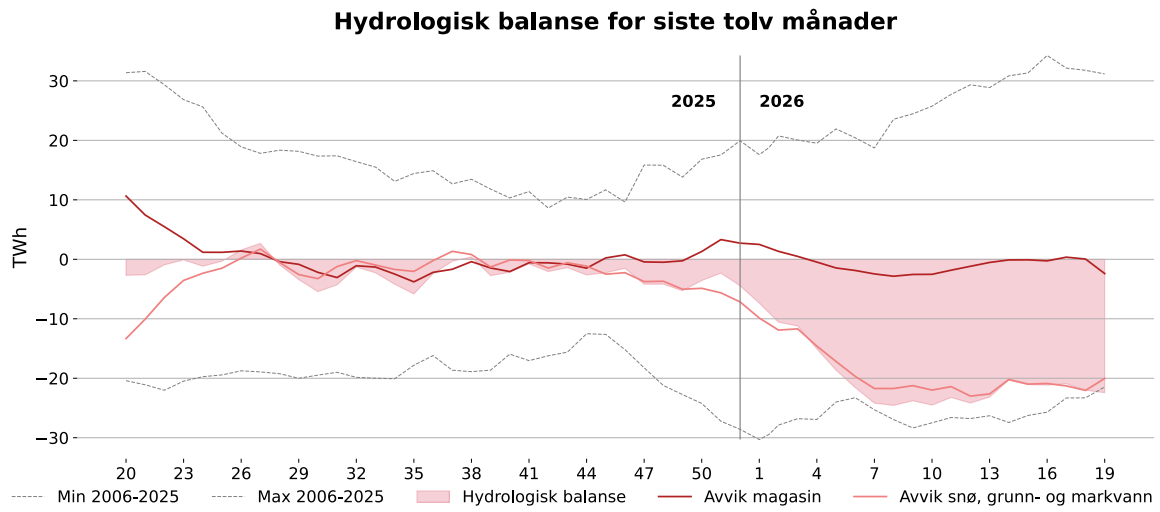
Figur 4 Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



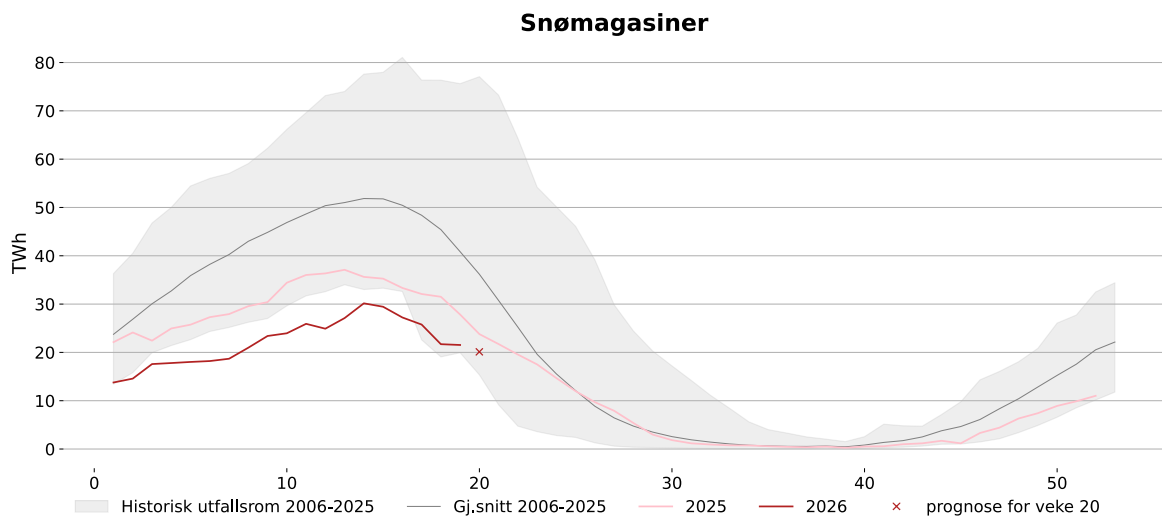
Figur 5 Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 2005-2024. Kjelde: NVE¹

	Veke 19 2026,		Prognose, veke 20 2026,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,8	55	2,1	145
Søraust-Noreg, NO1	0,0	7	0,6	339
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	20	0,4	99
Midt-Noreg, NO3	0,2	93	0,4	169
Nord-Noreg, NO4	0,3	101	0,3	94
Vest-Noreg, NO5	0,3	72	0,4	119

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

	Veke 19 2026,		Prognose, veke 20 2026,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,9	43	2,2	42
Søraust-Noreg, NO1	0,5	66	0,4	56
Sørvest-Noreg, NO2	0,7	48	0,6	36
Midt-Noreg, NO3	0,2	31	0,4	41
Nord-Noreg, NO4	0,3	47	0,4	54
Vest-Noreg, NO5	0,2	27	0,4	32

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-19 2026	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-19 2026	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	36,7	-15,9	17,4	-10,6
Søraust-Noreg, NO1	4,6	-0,7	3,4	-0,4
Sørvest-Noreg, NO2	11,2	-4,9	6,8	-3,3
Midt-Noreg, NO3	5,2	-4,2	2,3	-2,6
Nord-Noreg, NO4	7,2	-2,9	2,7	-1,4
Vest-Noreg, NO5	8,5	-3,2	2,3	-2,8

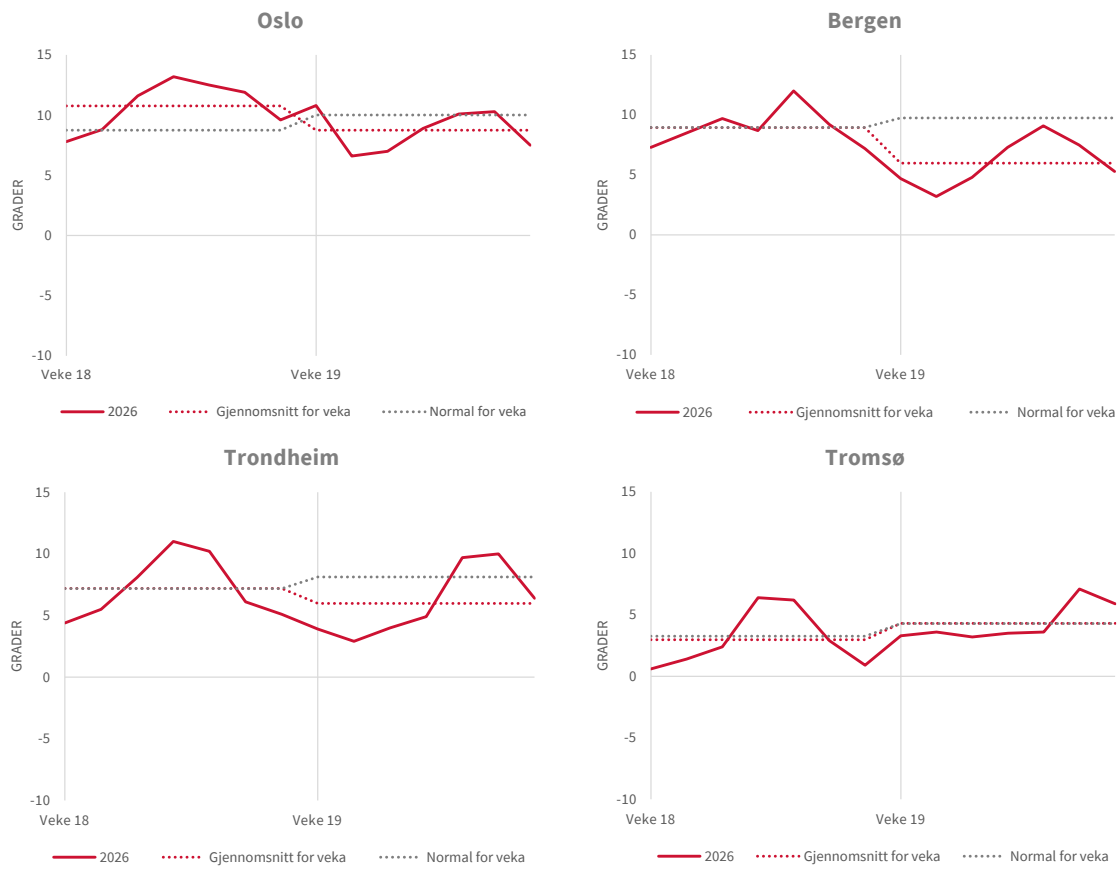
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

	Hydrologisk balanse		Hydrologisk balanse, endring frå sist veke	
	Hydrologisk balanse	Avvik magasin	Avvik i snø, grunn- og markvann	Hydrologisk balanse, endring frå sist veke
Noreg	-22,4	-2,4	-20,0	-0,4
Søraust-Noreg, NO1	-1,7	-0,2	-1,5	-0,1
Sørvest-Noreg, NO2	-11,7	-4,7	-7,1	-0,5
Midt-Noreg, NO3	-4,6	-0,5	-4,1	0,1
Nord-Noreg, NO4	1,7	4,4	-2,7	0,1
Vest-Noreg, NO5	-5,9	-1,2	-4,7	0,0

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

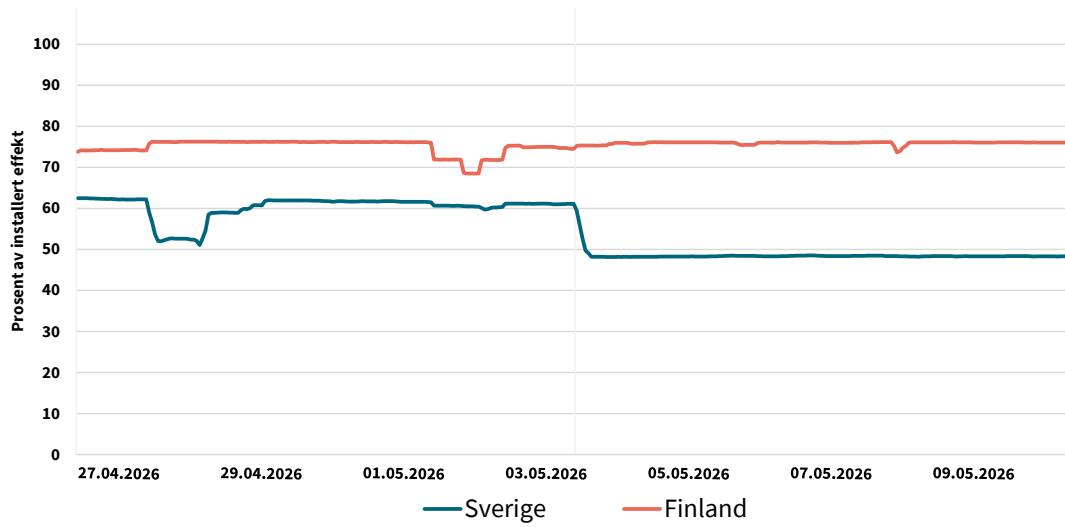
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 19	Veke 18	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Noreg	2 610	2 376	234	10 %
NO1	328	316	12	4 %
NO2	977	805	172	21 %
NO3	376	381	-5	-1 %
NO4	498	469	29	6 %
NO5	432	405	27	7 %
Sverige	2 693	2 773	-79	-3 %
SE1	540	467	73	16 %
SE2	976	971	4	0 %
SE3	1 057	1 193	-135	-11 %
SE4	120	141	-21	-15 %
Danmark	614	469	145	31 %
Jylland	434	319	116	36 %
Sjælland	180	151	29	19 %
Finland	1 395	1 470	-75	-5 %
Norden	7 313	7 088	225	3 %
<i>Forbruk</i>				
Noreg	2 474	2 423	51	2 %
NO1	566	548	18	3 %
NO2	686	679	7	1 %
NO3	537	520	17	3 %
NO4	377	389	-12	-3 %
NO5	309	287	22	8 %
Sverige	2 218	2 192	27	1 %
SE1	183	180	2	1 %
SE2	247	254	-7	-3 %
SE3	1 436	1 417	18	1 %
SE4	353	340	13	4 %
Danmark	692	703	-11	-2 %
Jylland	422	430	-8	-2 %
Sjælland	270	273	-3	-1 %
Finland	1 506	1 586	-79	-5 %
Norden	6 891	6 903	-12	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Noreg	136	-47	183	
Sverige	475	581	-106	
Danmark	-78	-234	156	
Finland	-112	-116	4	
Norden	422	184	237	

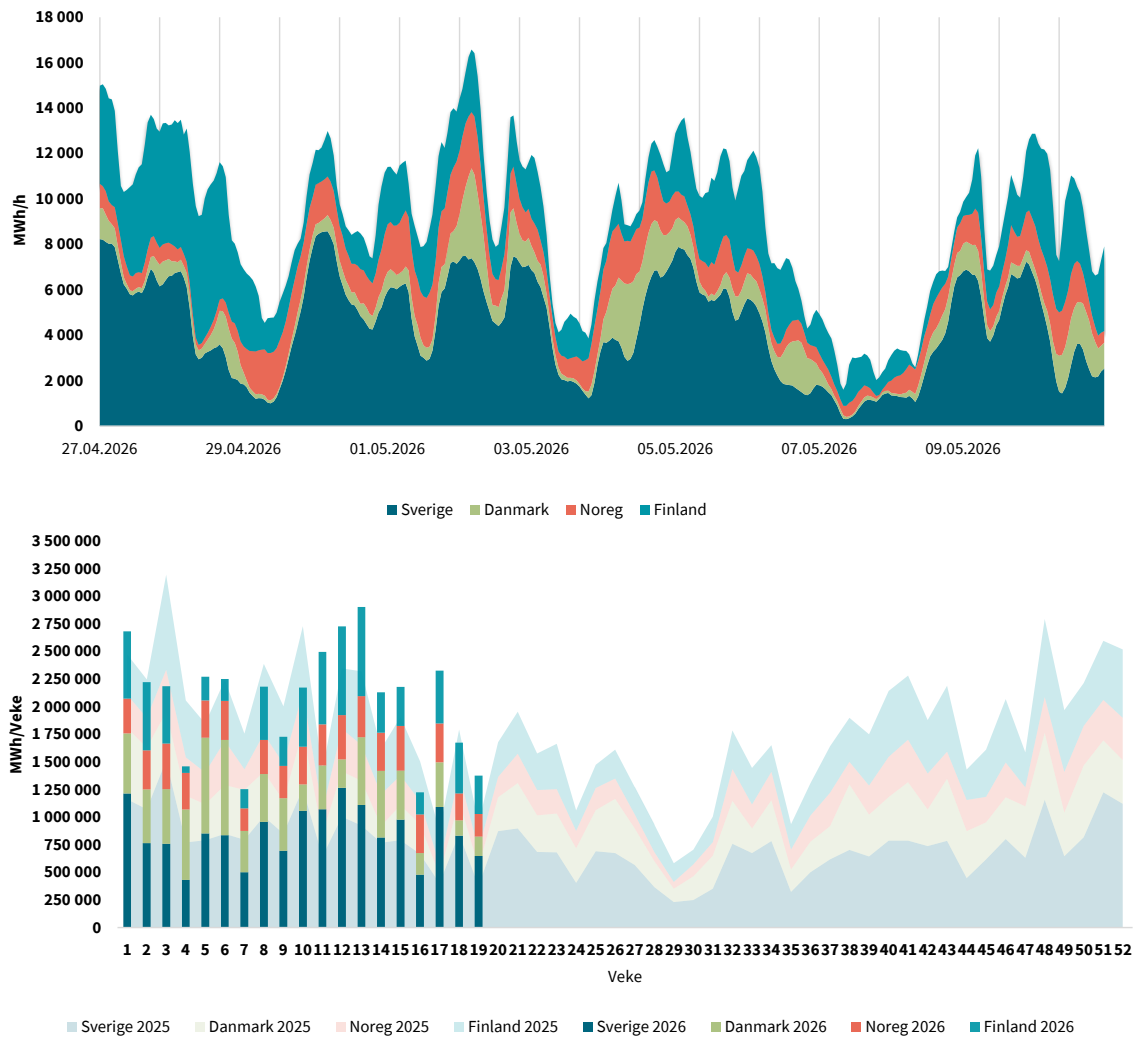
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

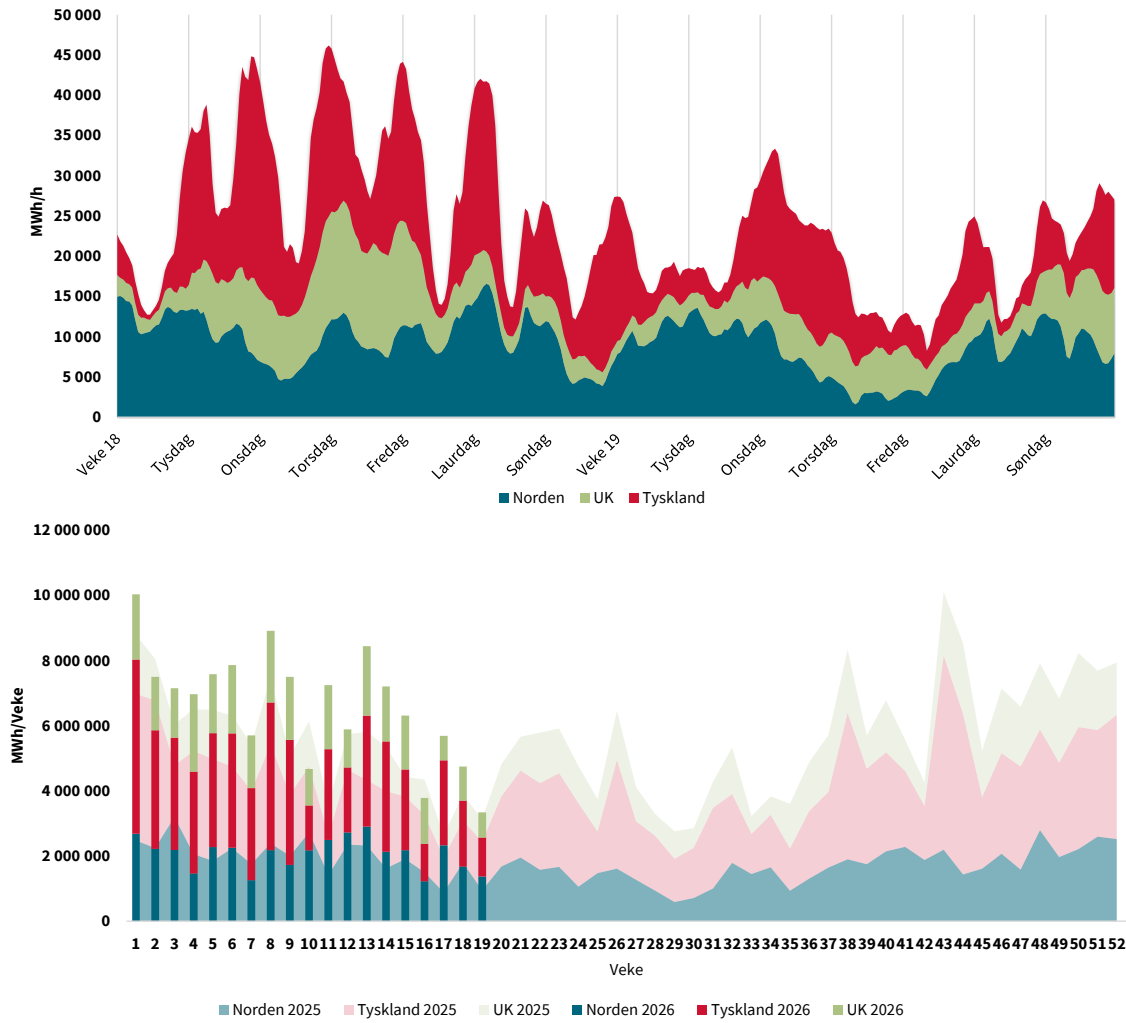
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

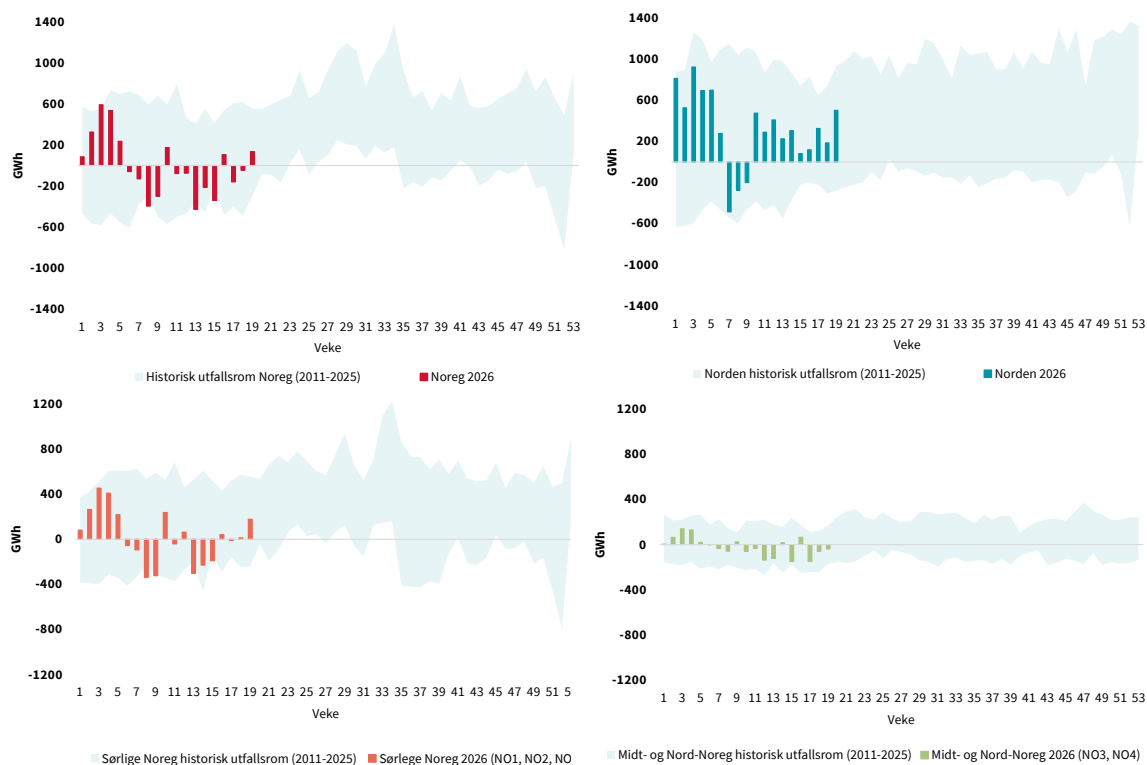
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2025)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	39,6	44,7	-11,3	-5,1
Forbruk	39,3	36,6	7,4	2,7
Nettoeksport	0,4	8,1		-7,8
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	19,6	21,3	-7,8	-1,7
Forbruk	20,0	19,6	1,7	0,3
Nettoeksport	-0,4	1,6		-2,0
Noreg				
Produksjon	59,2	65,9	-11,4	-6,7
Forbruk	59,2	56,2	5,1	3,0
Nettoeksport	0,0	9,7		-9,8
Norden				
Produksjon	173,4	174,9	-0,9	-1,5
Forbruk	167,5	158,0	5,6	9,5
Nettoeksport	5,9	16,8		-11,0

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

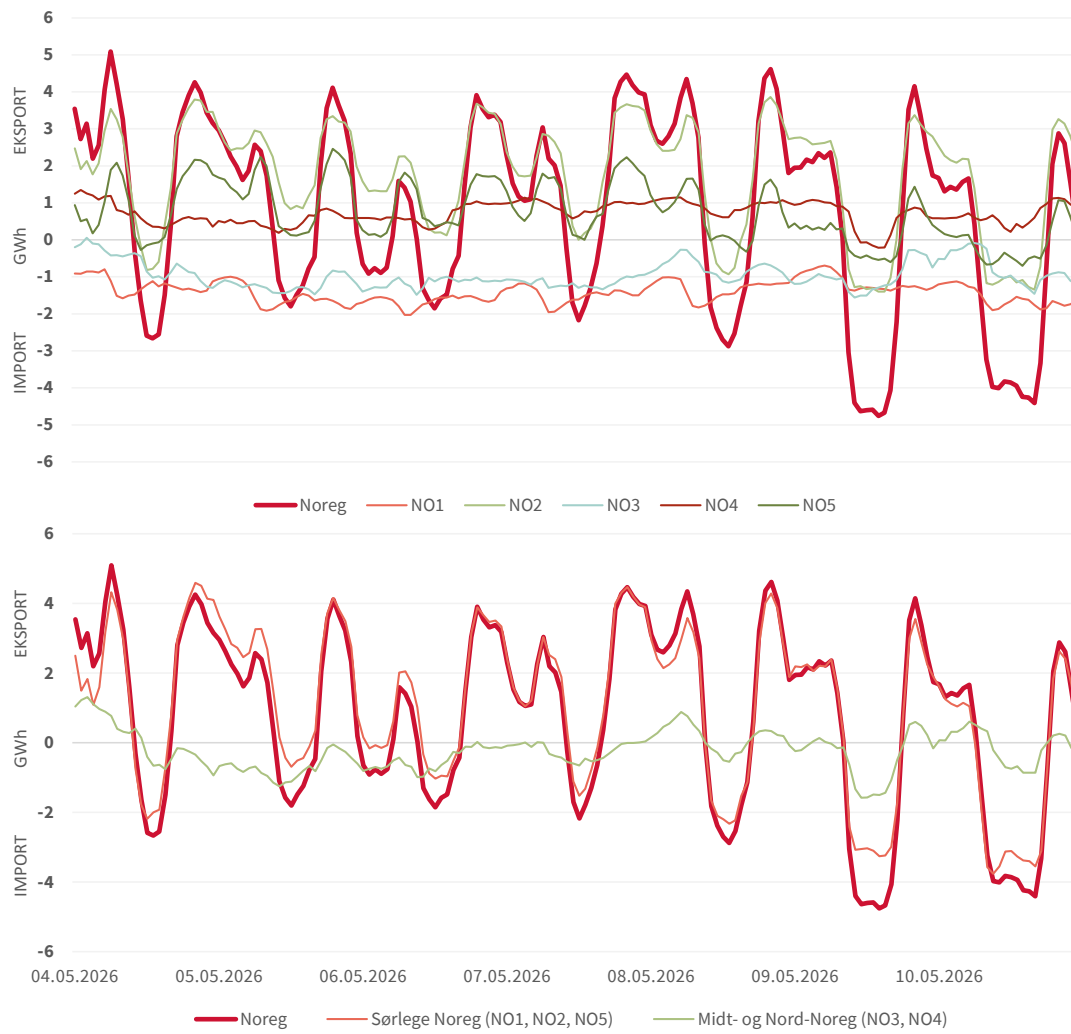
Utvexling

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

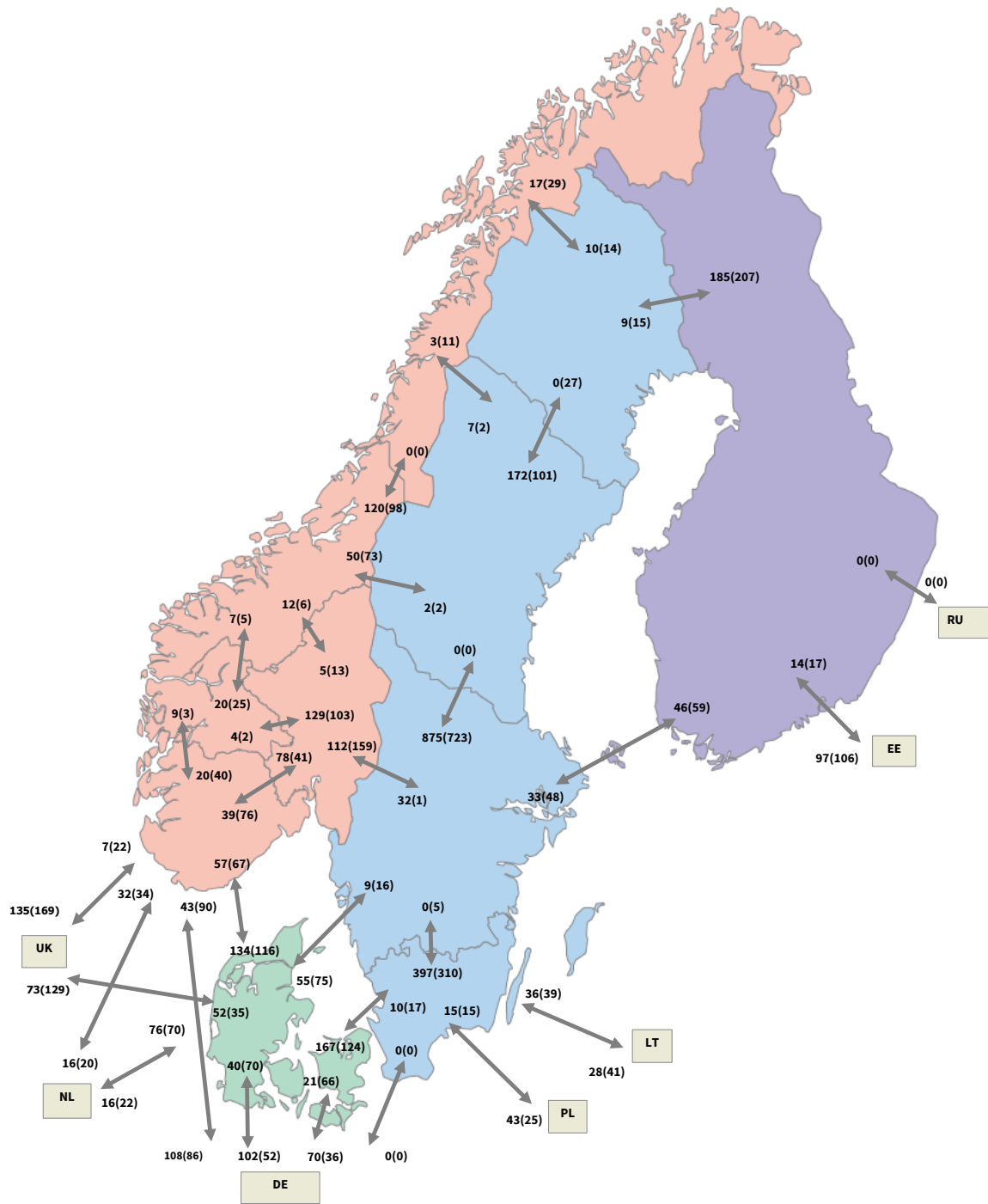


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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

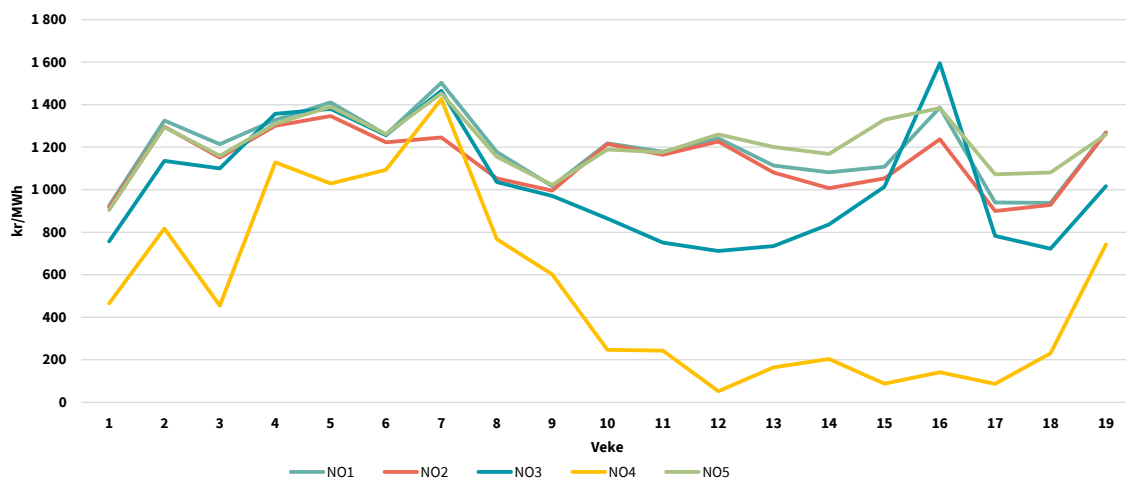


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 19	Veke 18 (2026)	Veke 19 (2025)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1270,1	938,5	924,1	35,3	37,4
NO2	1267,5	928,1	941,6	36,6	34,6
NO3	1017,0	722,2	299,5	40,8	239,6
NO4	743,0	230,7	246,7	222,0	201,2
NO5	1259,7	1080,5	688,7	16,6	82,9
SE1	739,8	197,5	510,5	274,7	44,9
SE2	753,9	208,6	531,4	261,5	41,9
SE3	949,3	499,2	836,9	90,2	13,4
SE4	1123,7	564,8	925,8	99,0	21,4
Finland	764,6	344,1	579,8	122,2	31,9
Jylland	1229,0	861,2	970,1	42,7	26,7
Sjælland	1232,8	870,9	975,5	41,6	26,4
Nederland	1184,6	705,5	815,4	67,9	45,3
Tyskland	1235,0	681,9	891,3	81,1	38,6
Polen	1248,2	759,9	1126,3	64,3	10,8
Storbritannia	1295,3	1139,0	1045,5	13,7	23,9
Frankrike	802,0	135,6	112,5	491,3	612,9
Belgia	1144,8	645,2	716,6	77,4	59,8

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

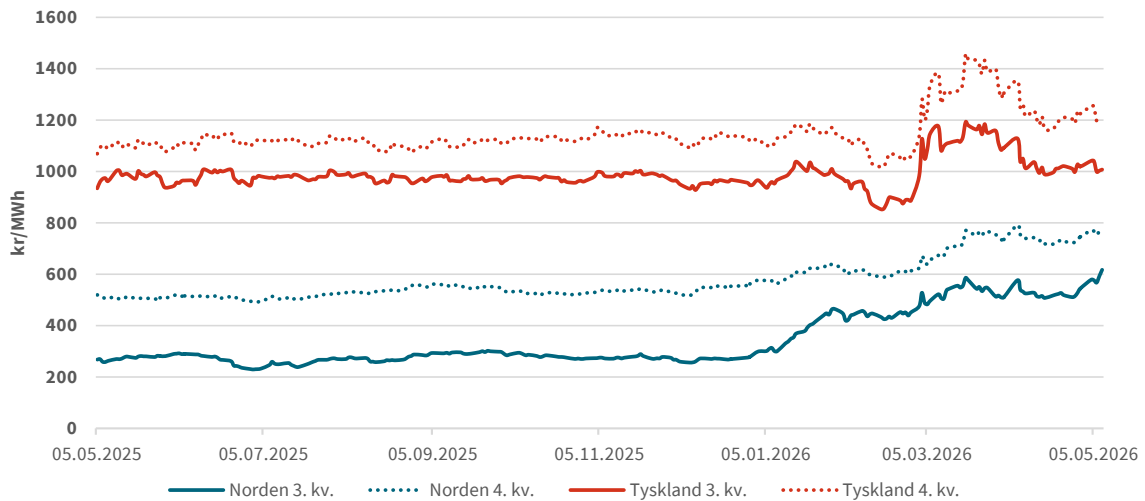


Terminmarknaden

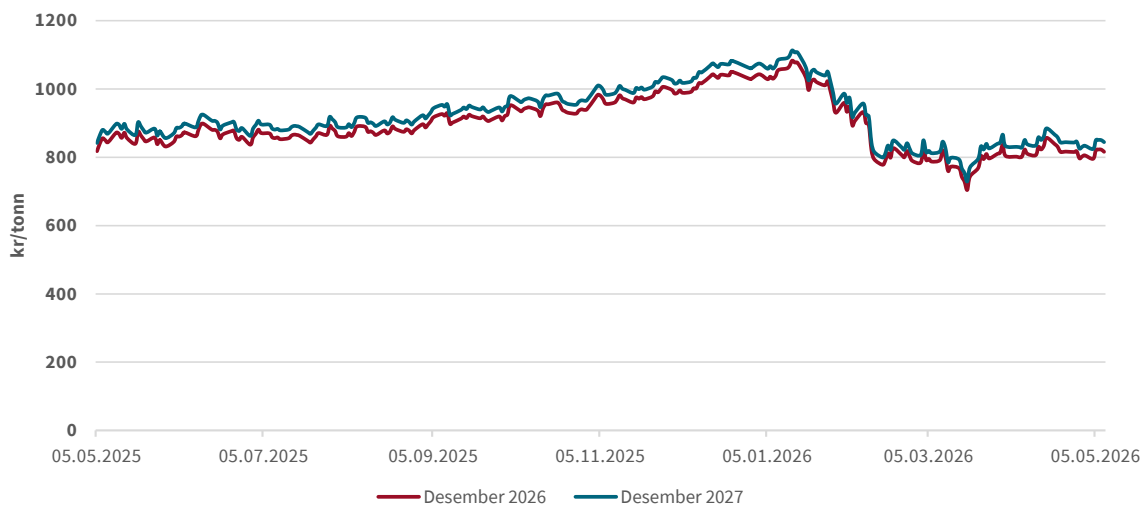
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 19	Veke 18	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	623,6	522,0	19,5
	Juli	546,0	462,0	18,2
	3. kvartal 2026	617,7	544,6	13,4
	4. kvartal 2026	785,7	745,9	5,3
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2026	1007,9	1019,6	-1,1
	4. kvartal 2026	1202,8	1225,2	-1,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2026	816,1	805,7	1,3
	Desember 2027	844,6	834,0	1,3

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



Figur 18 Daglege sluttprisar for utsléppskvotar 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 54
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2026-05-01	2026-09-30	152 dagar	409	409	Link 77
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AW2	2026-05-01	2026-07-21	81 dagar	478	478	Link 73
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Lestijärven tuulipuisto	2026-03-13	2026-05-16	63 dagar	455	79-455	Link 13
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2026-04-17	2027-04-18	366 dagar	890	155	Link 57
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2026-04-19	2026-06-13	55 dagar	890	890	Link 61
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-10	498 dagar	1600	30-240	Link 74
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2026-05-11	2026-05-29	18 dagar	440	10-440	Link 6
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2026-05-05	2026-05-07	2 dagar	110	110	Link 14
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2026-05-05	2026-05-13	8 dagar	160	160	Link 37
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G1	2026-05-06	2026-05-08	2 dagar	110	110	Link 45
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2 G2	2026-05-04	2026-05-06	2 dagar	110	110	Link 46
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2026-04-18	2026-05-22	33 dagar	310	310	Link 48
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2026-05-04	2026-05-08	4 dagar	160	160	Link 60
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2026-04-07	2026-08-28	143 dagar	165	165	Link 66
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2027-09-01	879 dagar	160	160	Link 81
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-12-19	2026-10-16	300 dagar	150	150	Link 21
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2026-04-21	2026-05-06	14 dagar	225	225	Link 22
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G4	2026-05-04	2026-09-16	135 dagar	120	120	Link 47
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2026-05-04	2026-05-14	10 dagar	120	120	Link 58

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

Kraftsituasjonen veke 19
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2026

Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Usta	2026-04-20	2026-06-15	56 dagar	208	208	Link 59
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2026-05-22	410 dagar	280	20-280	Link 1
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2026-04-07	2026-05-08	31 dagar	280	280	Link 10
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2026-04-24	2026-05-27	33 dagar	110	110	Link 18
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G1	2026-04-29	2026-05-05	5 dagar	125	125	Link 31
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2026-04-30	2026-05-04	3 dagar	250	0-250	Link 35
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2026-04-24	2026-05-22	28 dagar	110	110	Link 39
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2026-04-07	2026-10-15	191 dagar	280	280	Link 75
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2026-04-27	2026-05-15	18 dagar	187	187	Link 80
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2026-04-08	2026-05-13	35 dagar	334	334	Link 5
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur	2026-05-04	2026-05-08	4 dagar	207	207	Link 8
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2026-05-04	2026-05-13	9 dagar	201	201	Link 41
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2026-04-12	2026-06-26	75 dagar	1121	1121	Link 62
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2026-05-04	2026-07-23	80 dagar	1081	1081	Link 64
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2026-03-28	2026-06-03	67 dagar	1400	1400	Link 24
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet G3	2026-04-23	2026-05-15	22 dagar	130	130	Link 53
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2026-03-31	2026-05-30	60 dagar	190	190	Link 63
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2026-04-03	2026-05-07	34 dagar	335	335	Link 20

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-05-07	2026-05-25	18 dagar	723	303	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-05-07	2026-05-18	10 dagar	723	303	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-05	2026-05-09	4 dagar	1200	800	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-05	2026-05-09	4 dagar	7600	800	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-02-25	2026-06-03	98 dagar	7600	1900	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-02-25	2026-06-03	98 dagar	6200	2500	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-02-25	2026-06-03	98 dagar	2810	2210	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-02-25	2026-06-03	98 dagar	1200	1000	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2026-02-25	2026-06-03	98 dagar	1700	950	Link 15
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2026-04-07	2026-05-08	31 dagar	3900	500	Link 28
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-05-08	2026-05-27	19 dagar	1700	375	Link 29
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2026-04-13	2026-05-07	24 dagar	1700	375	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2026-05-04	2026-05-13	9 dagar	3300	900	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2026-05-04	2026-05-13	9 dagar	700	200	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-05-04	2026-05-13	9 dagar	3300	1000	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-05-04	2026-05-13	9 dagar	1900	1200	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2026-05-04	2026-05-13	9 dagar	1900	300	Link 34
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-05-04	2026-05-08	4 dagar	2095	200	Link 36
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-05-04	2026-05-08	4 dagar	2145	200	Link 36
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2026-05-04	2026-05-08	4 dagar	1000	300	Link 36
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2026-05-04	2026-05-08	4 dagar	500	500	Link 36
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2026-05-04	2026-05-08	4 dagar	500	500	Link 36
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	2095	595	Link 42
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2026-04-30	2026-10-31	184 dagar	1200	700	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-04-23	2026-05-04	11 dagar	1200	1200	Link 49
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2026-04-23	2026-05-04	11 dagar	1200	500	Link 49

Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-04-23	2026-05-04	11 dagar	7600	2300	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2026-05-01	2026-05-07	6 dagar	723	303	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2026-05-01	2026-05-07	6 dagar	723	303	Link 51
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-LU → SE4	2026-04-20	2026-05-17	27 dagar	600	600	Link 52
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-LU	2026-04-20	2026-05-17	27 dagar	615	615	Link 52
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2026-05-04	2026-05-15	11 dagar	2145	300	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	1900	1300	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	3300	1500	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-02	2026-06-17	46 dagar	7600	1700	Link 65
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 68
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2026-01-01	2027-01-01	365 dagar	1456	0-1456	Link 71
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-05	2026-05-18	13 dagar	1200	400	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2026-05-05	2026-05-18	13 dagar	1200	400	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2026-05-04	2026-07-19	76 dagar	6200	2500	Link 76
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2026-05-04	2026-07-19	76 dagar	7600	1900	Link 76
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2026-05-04	2026-07-19	76 dagar	2810	2210	Link 76
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2026-05-04	2026-07-19	76 dagar	1200	1000	Link 76
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
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

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oyj	Tornio / TW	2026-05-04	2026-05-08	4 dagar	396	106-231	Link 12
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-05-06	2026-05-06	0 dagar	260	159	Link 23
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-05-05	2026-05-06	0 dagar	260	113	Link 25
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-05-05	2026-05-05	0 dagar	260	145	Link 27
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-05-05	2026-05-05	0 dagar	260	145	Link 32
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2026-05-04	2026-05-05	0 dagar	130	130	Link 33
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2026-05-04	2026-05-04	0 dagar	260	145	Link 38
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2026-05-08	2026-05-08	0 dagar	150	150	Link 19
Planned	NO3	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Sunndal / SU 3	2026-05-08	2026-05-08	0 dagar	180	168	Link 16
Unplanned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-05-11	2026-05-11	0 dagar	230	230	Link 2
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-05-09	2026-05-09	0 dagar	230	230	Link 11
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 2-C	2026-05-08	2026-05-08	0 dagar	130	130	Link 17
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Hydro Alu. Årdal / Å 1	2026-05-04	2026-05-04	0 dagar	230	230	Link 40
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2026-04-16	2026-05-07	21 dagar	290	120-220	Link 56
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2026-05-04	2026-05-21	17 dagar	149	60-140	Link 9