

Kraftsituasjonen veke 14, 2025

Mykje solkraftproduksjon for årstida bidrog til enkelttimar med låg kraftpris i Europa

Mildare vår bidrog til redusert forbruk i Norden i veke 14, for tredje veka på rad. Lågare vindkraft- og vasskraftproduksjon medverke til at også produksjonen i Norden gjekk ned, samanlikna med veke 13.

Sjølvs om dei gjennomsnittlege vekeprisane i Noreg var nokså lik som veka før, var det større variasjonar i kraftprisane. Tidleg i veka var det lite vindkraftproduksjon sør i Norden, noko som tidvis var samanfallande med lite fornybar kraftproduksjon og høge kraftprisar i Europa. Prisane i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) kopla seg i desse periodane på prisane i Tyskland. På tysdag var det enkelttimar der prisane i Sørøst-Noreg (NO1) og Sørvest-Noreg (NO2) låg over 150 øre/kWh.

Seinare i veka bidrog mykje solkraftproduksjon til enkelttimar med låg kraftpris. Særleg Tyskland fekk timar med låge og negative kraftprisar. På det lågaste var timeprisen i Tyskland på minus 134 øre/kWh. I desse timane vart det importert kraft til Noreg. Ved at vasskraftproduksjonen i sørlege Noreg vart redusert i desse timane, medverke det til at prisene her ikkje vart like låga som andre stader i Europa.

Vår og hydrologi

I veke 14 var det temperaturar omkring 2–4 gradar over normalen i heile Noreg. I veke 15 er det venta temperaturar omkring 2–4 gradar over normalen i Sør- og Midt-Noreg og omkring 2 grader under normalen i Nord-Noreg.

For veke 14 er det utrekna eit tilsig på 1,5 TWh, eller om lag 10 prosent over gjennomsnittet for veka. For veke 15 er det venta eit tilsig på 1,8 TWh, eller omkring gjennomsnittet for veka.

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

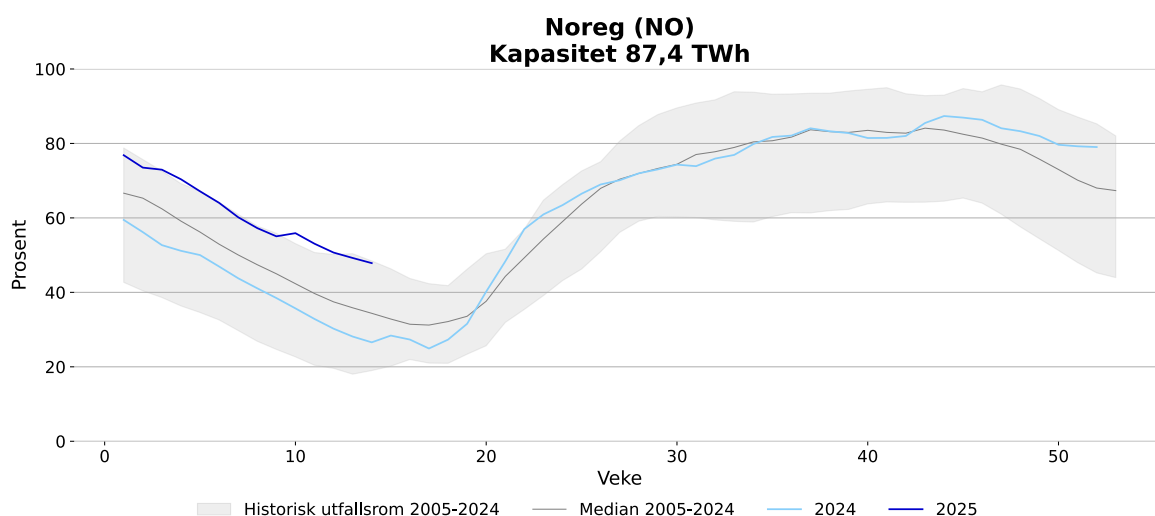
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

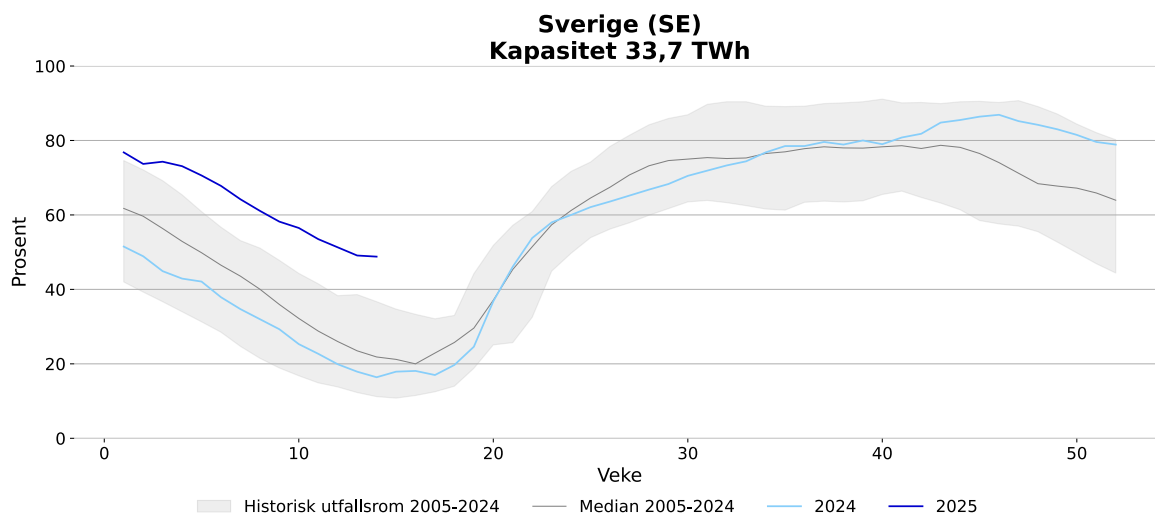
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 14 2025	Veke 13 2025	Veke 14 2024	Median veke 14	Endring frå sist veke	frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	47,9	49,2	26,6	34,4	-1,4	21,3	13,5
Søraust-Noreg, NO1	24,9	25,8	16,0	14,3	-0,9	8,9	10,6
Sørvest-Noreg, NO2	49,4	50,7	36,7	41,9	-1,4	12,7	7,5
Midt-Noreg, NO3	49,3	51,6	17,4	25,2	-2,2	31,9	24,1
Nord-Noreg, NO4	65,8	66,4	26,2	41,0	-0,5	39,6	24,8
Vest-Noreg, NO5	31,3	33,4	15,2	24,9	-2,1	16,1	6,4
Sverige	48,8	49,1	16,4	21,8	-0,3	32,4	27,0

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

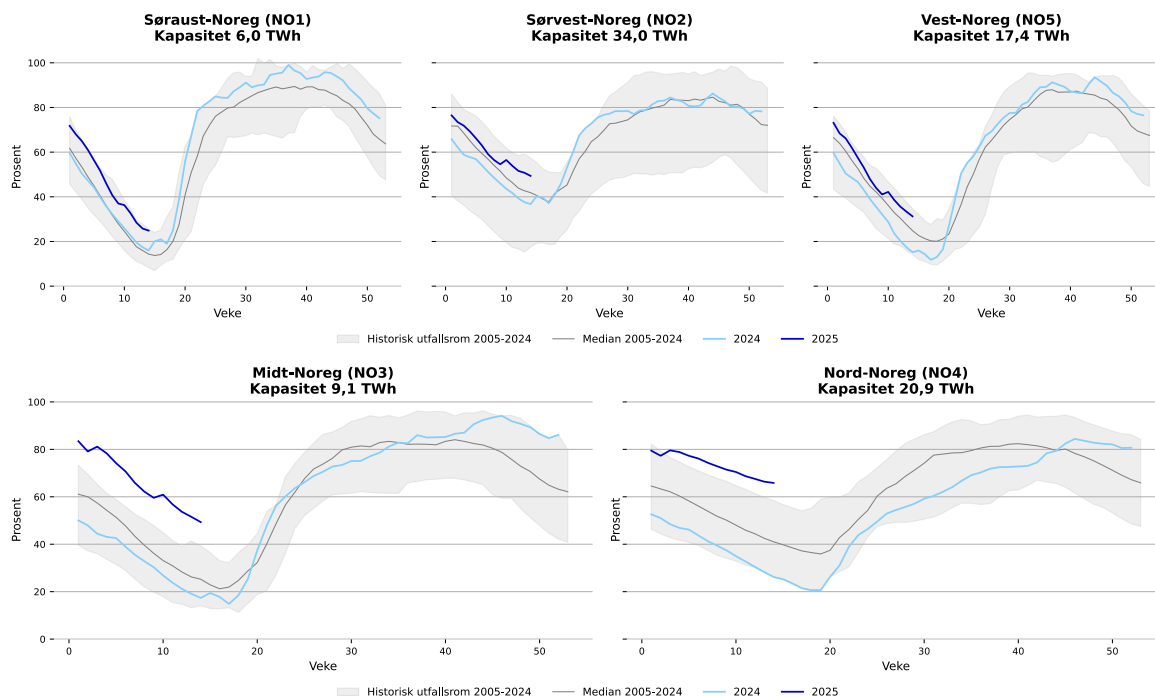
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



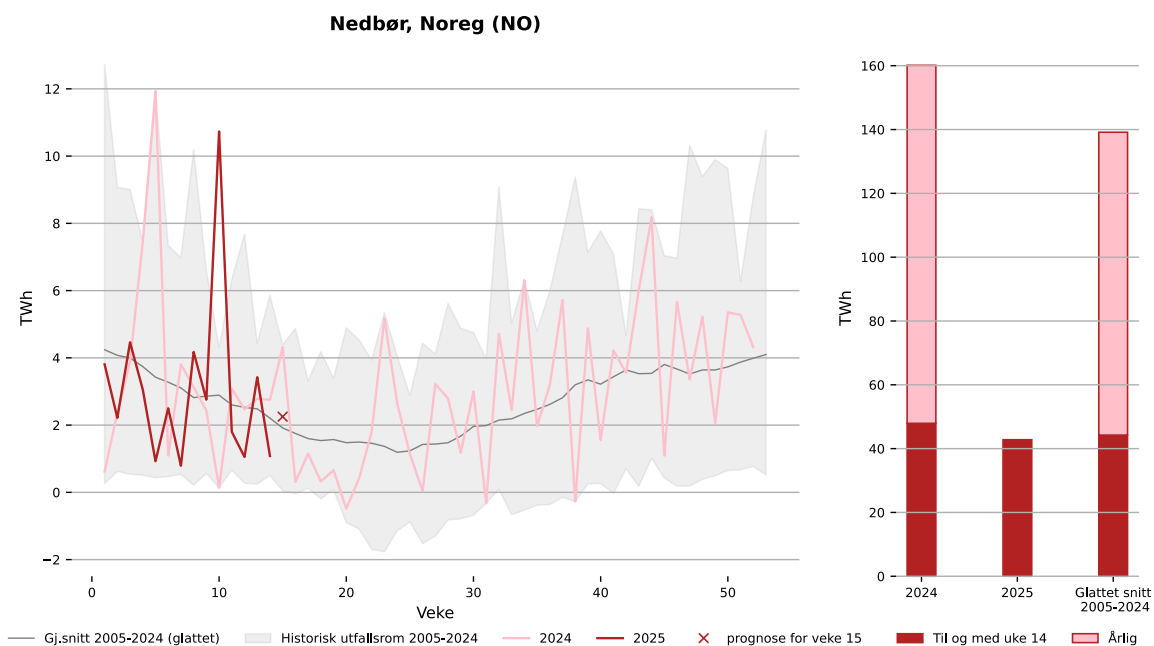
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



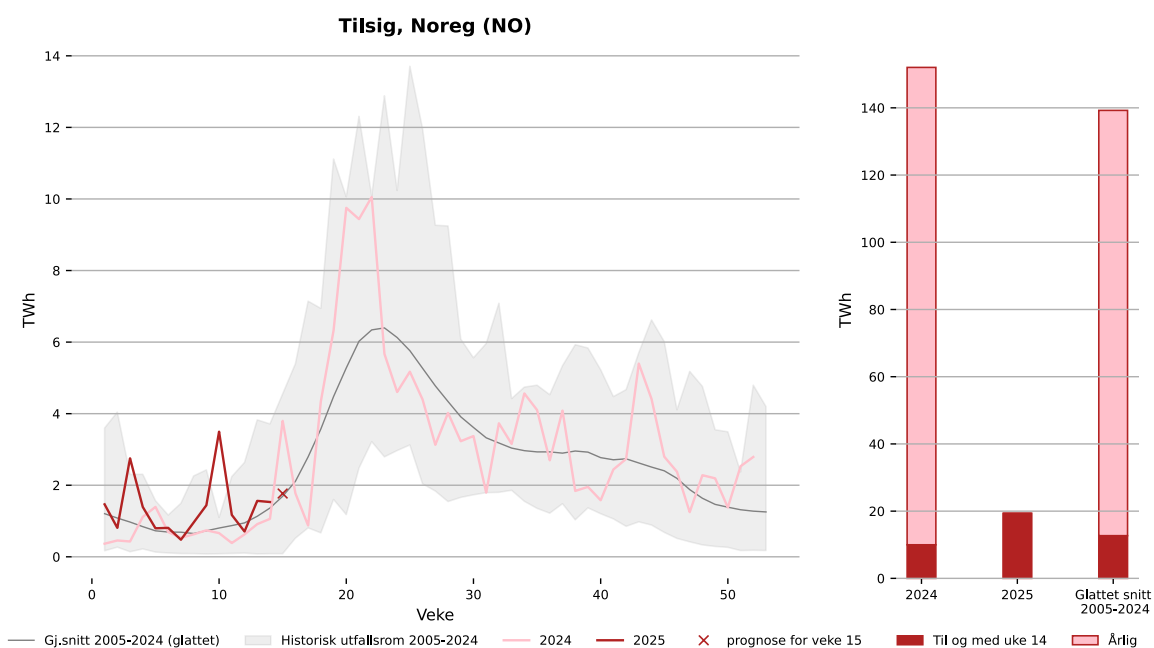
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

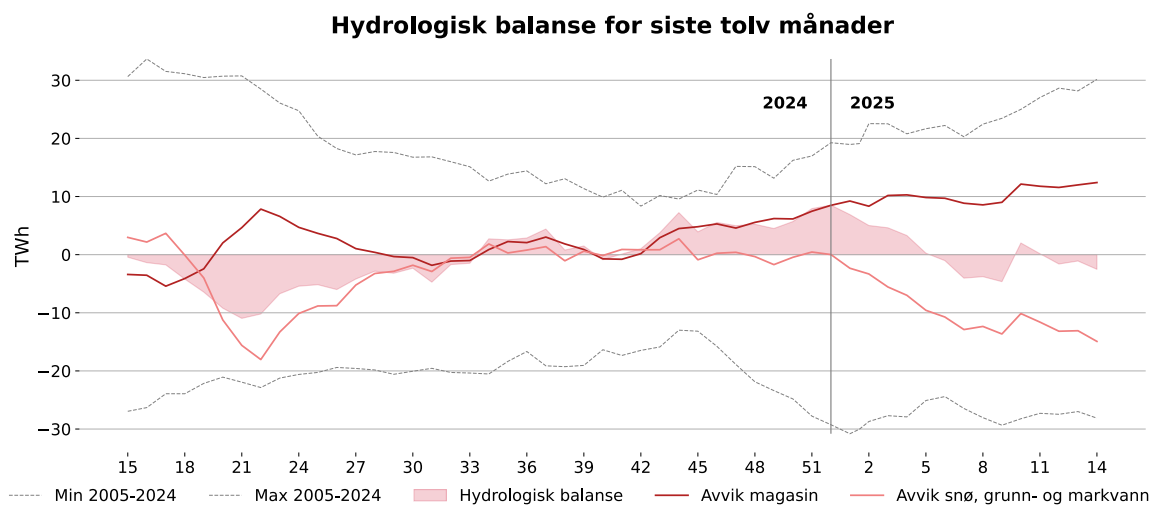
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



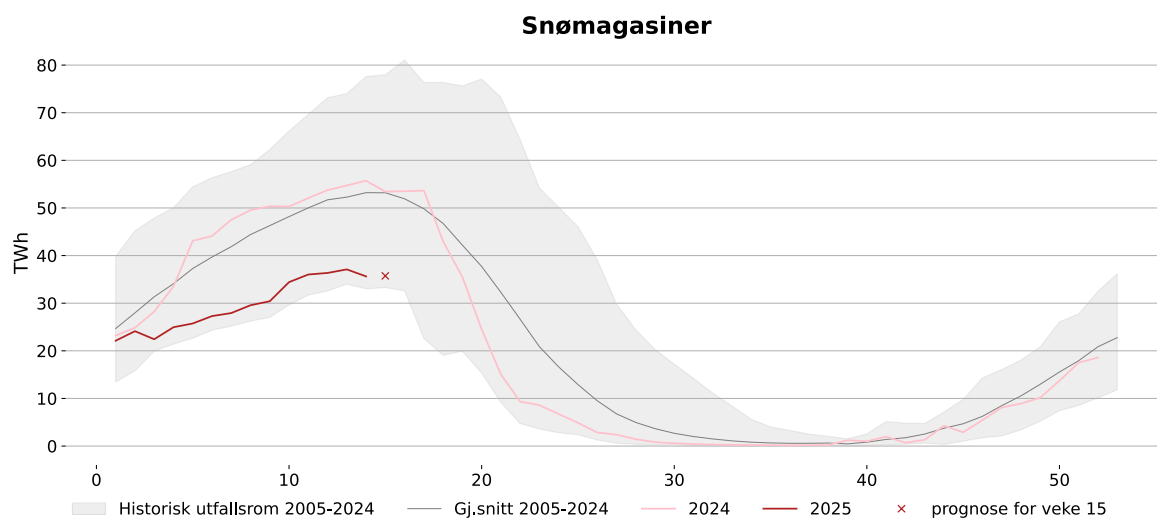
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 14 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 15 2025,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,1	49	2,2	118
Søraust-Noreg, NO1	0,0	-	0,1	35
Sørvest-Noreg, NO2	0,0	-	0,1	19
Midt-Noreg, NO3	0,2	35	0,7	192
Nord-Noreg, NO4	1,0	211	1,2	288
Vest-Noreg, NO5	0,0	-	0,2	57

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

	Veke 14 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 15 2025,	
			TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,5	112	1,8	104
Søraust-Noreg, NO1	0,3	147	0,2	91
Sørvest-Noreg, NO2	0,5	103	0,6	95
Midt-Noreg, NO3	0,2	89	0,4	125
Nord-Noreg, NO4	0,3	167	0,3	124
Vest-Noreg, NO5	0,2	88	0,3	102

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-14 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-14 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	42,8	-1,4	19,4	6,7
Søraust-Noreg, NO1	3,4	-0,9	2,2	1,0
Sørvest-Noreg, NO2	10,4	-3,6	7,5	2,5
Midt-Noreg, NO3	8,2	0,3	3,0	0,8
Nord-Noreg, NO4	10,7	2,5	3,3	1,3
Vest-Noreg, NO5	10,2	0,3	3,4	1,2

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
		Avvik magasin	
Noreg	-2,5	12,4	-14,9
Søraust-Noreg, NO1	-2,2	0,6	-2,8
Sørvest-Noreg, NO2	-5,2	3,2	-8,4
Midt-Noreg, NO3	0,3	2,3	-2,0
Nord-Noreg, NO4	7,5	5,1	2,4
Vest-Noreg, NO5	-2,8	1,3	-4,1

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

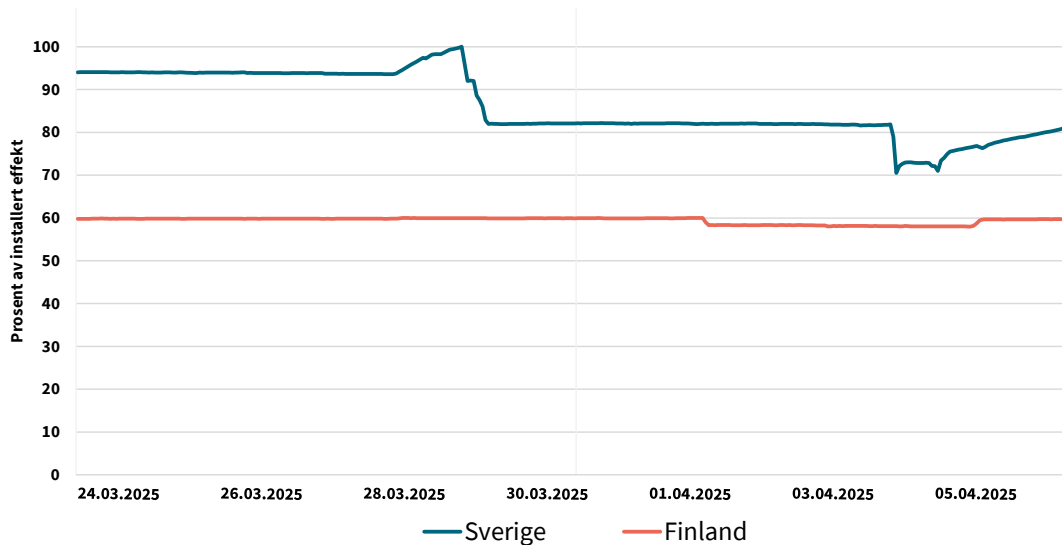
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 14	Veke 13	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 065	3 180	-116	-4 %
NO1	369	367	2	1 %
NO2	1 020	1 088	-68	-6 %
NO3	591	556	35	6 %
NO4	511	523	-12	-2 %
NO5	575	646	-71	-11 %
Sverige	3 059	3 268	-209	-6 %
SE1	421	514	-93	-18 %
SE2	1 087	970	116	12 %
SE3	1 411	1 628	-217	-13 %
SE4	140	156	-16	-10 %
Danmark	503	728	-225	-31 %
Jylland	332	523	-190	-36 %
Sjælland	170	205	-35	-17 %
Finland	1 371	1 588	-218	-14 %
Norden	7 997	8 764	-767	-9 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 641	2 769	-128	-5 %
NO1	654	692	-38	-6 %
NO2	696	734	-38	-5 %
NO3	544	580	-36	-6 %
NO4	425	428	-3	-1 %
NO5	323	335	-12	-4 %
Sverige	2 491	2 595	-103	-4 %
SE1	218	226	-8	-4 %
SE2	296	301	-5	-2 %
SE3	1 572	1 645	-73	-4 %
SE4	406	423	-17	-4 %
Danmark	714	734	-19	-3 %
Jylland	438	451	-12	-3 %
Sjælland	276	283	-7	-3 %
Finland	1 638	1 687	-49	-3 %
Norden	7 485	7 785	-299	-4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	424	411	13	
Sverige	568	674	-106	
Danmark	-212	-6	-205	
Finland	-268	-99	-169	
Norden	512	980	-467	

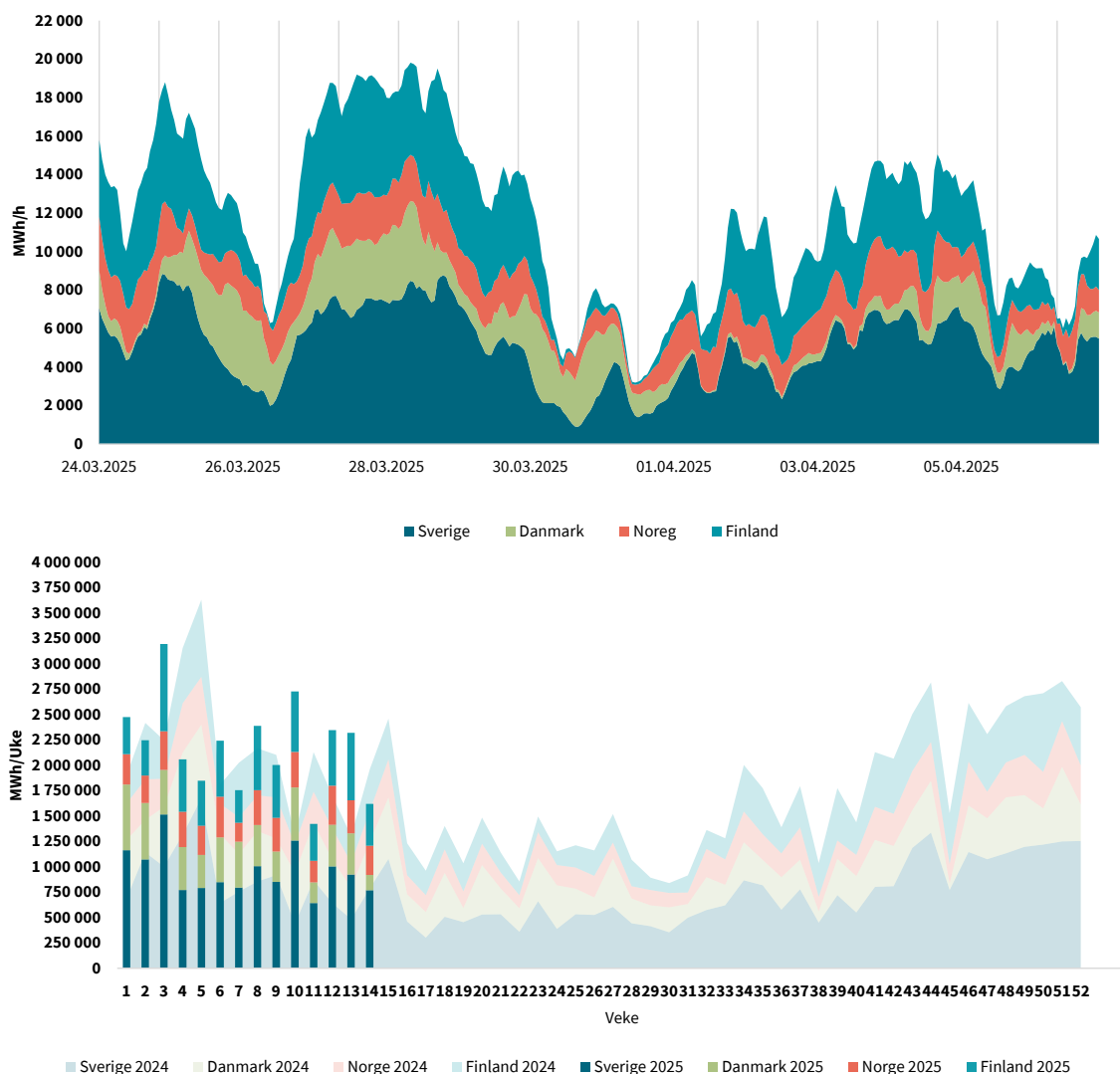
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

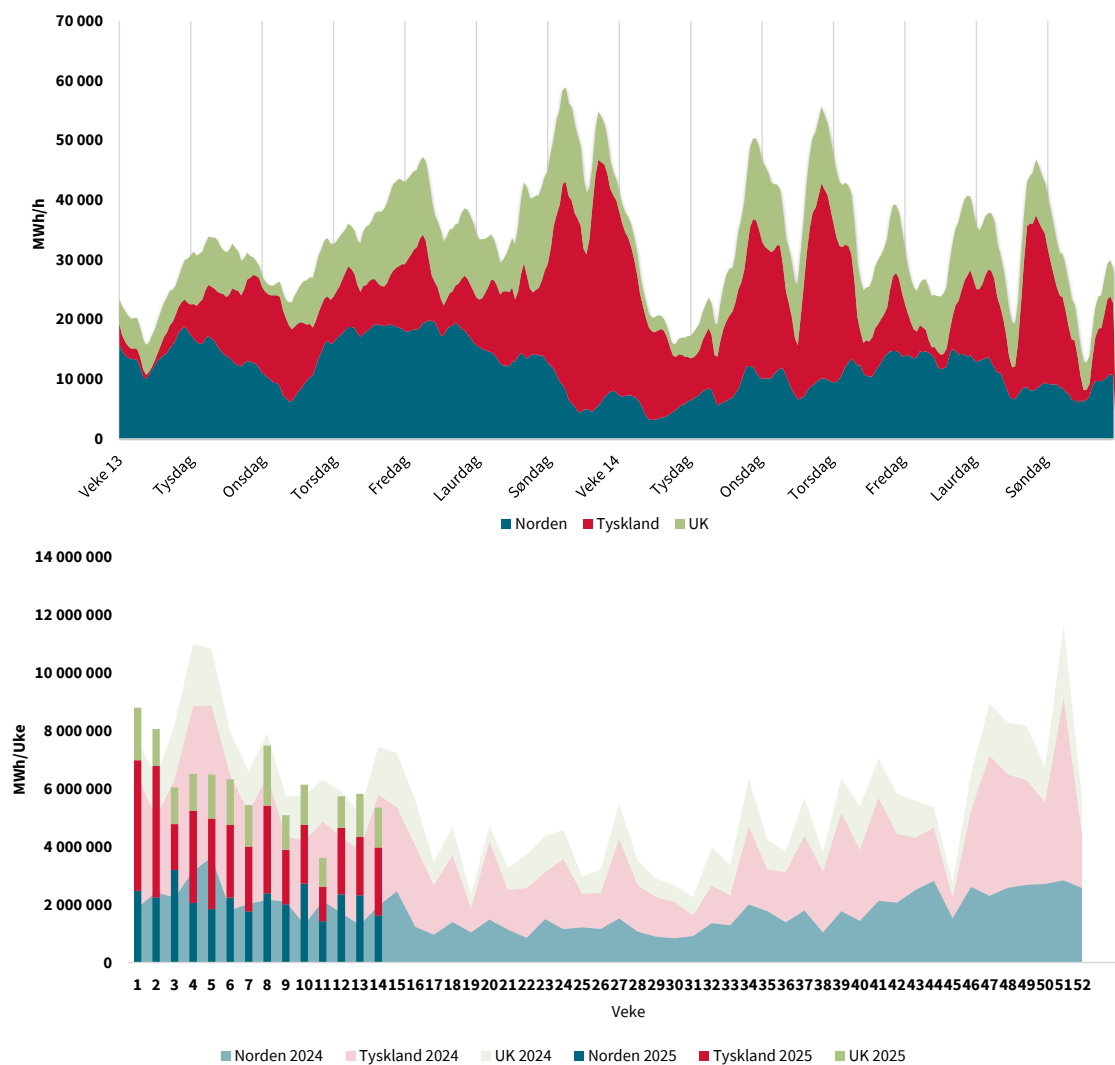
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

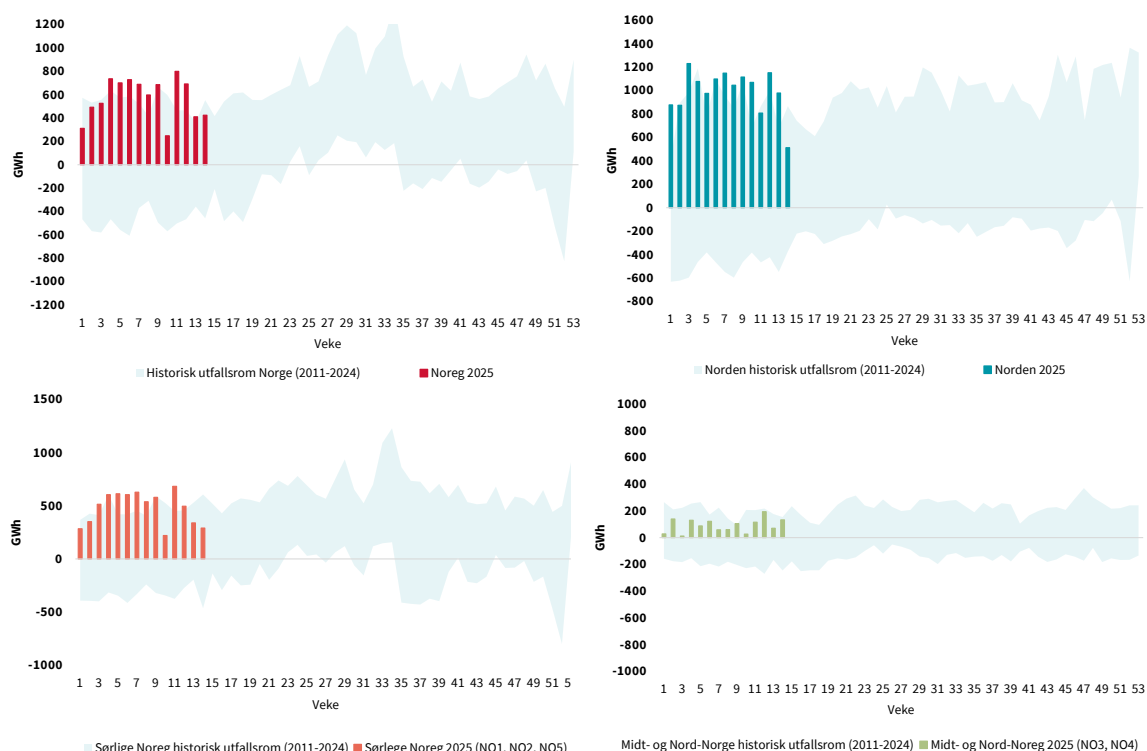
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	35,4	32,1	10,4	3,3
Forbruk	28,7	29,5	-2,8	-0,8
Nettoeksport	6,7	2,6		4,2
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	16,2	15,0	7,9	1,2
Forbruk	14,9	15,0	-1,1	-0,2
Nettoeksport	1,3	-0,1		1,4
Noreg				
Produksjon	51,6	47,0	8,8	4,5
Forbruk	43,5	44,5	-2,3	-1,0
Nettoeksport	8,0	2,5		5,5
Norden				
Produksjon	136,4	131,4	3,6	5,0
Forbruk	122,4	124,7	-1,8	-2,3
Nettoeksport	14,0	6,7		7,2

* 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.



* Tal for veka før står i parentes.

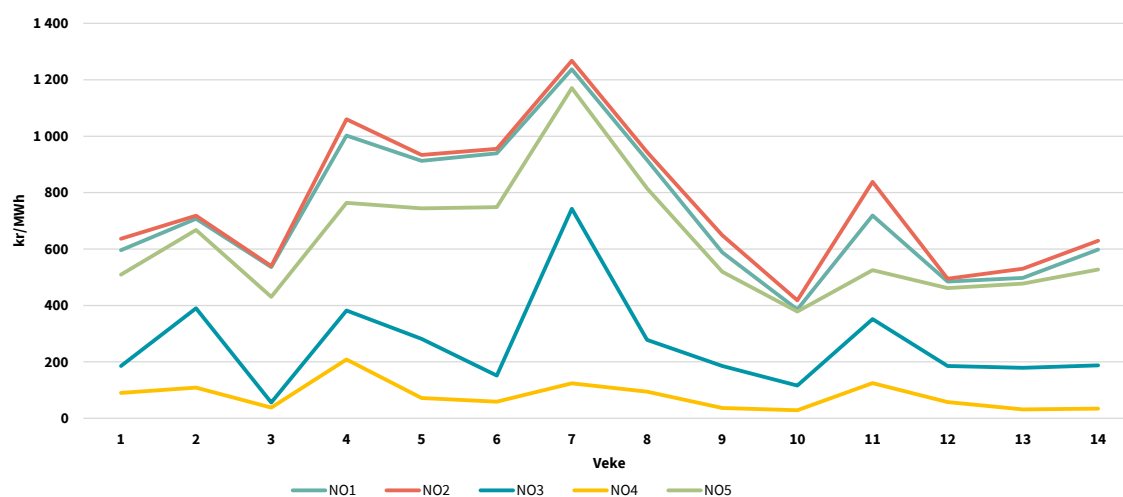
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 14	Veke 13 (2025)	Veke 14 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	598,1	496,5	542,7	20,5	10,2
NO2	629,4	528,4	538,7	19,1	16,8
NO3	187,8	179,0	569,2	4,9	-67,0
NO4	34,3	31,9	504,6	7,5	-93,2
NO5	527,4	476,3	616,8	10,7	-14,5
SE1	36,1	61,7	429,0	-41,5	-91,6
SE2	33,4	28,5	430,4	17,1	-92,2
SE3	412,4	462,6	430,5	-10,9	-4,2
SE4	693,0	615,9	493,1	12,5	40,5
Finland	343,0	310,0	463,8	10,6	-26,0
Jylland	867,7	941,4	550,1	-7,8	57,7
Sjælland	864,9	978,1	573,8	-11,6	50,7
Nederland	758,9	992,7	482,0	-23,6	57,5
Tyskland	853,7	1035,7	529,3	-17,6	61,3
Polen	997,0	1179,4	863,4	-15,5	15,5
Storbritannia	1034,8	1074,1	606,0	-3,7	70,7
Frankrike	438,3	806,8	115,2	-45,7	280,4
Belgia	747,0	987,0	306,9	-24,3	143,4

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

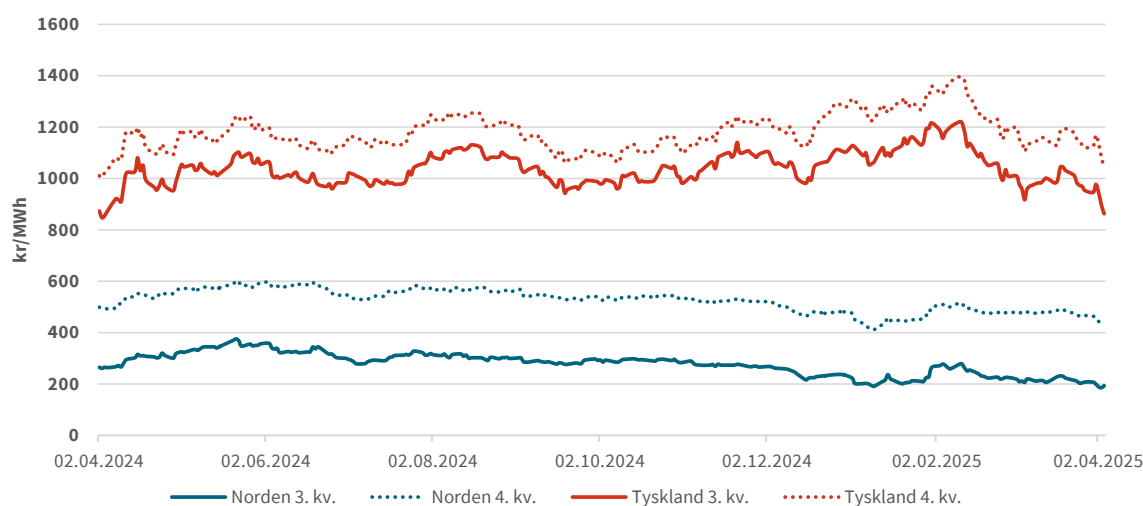


Terminmarknaden

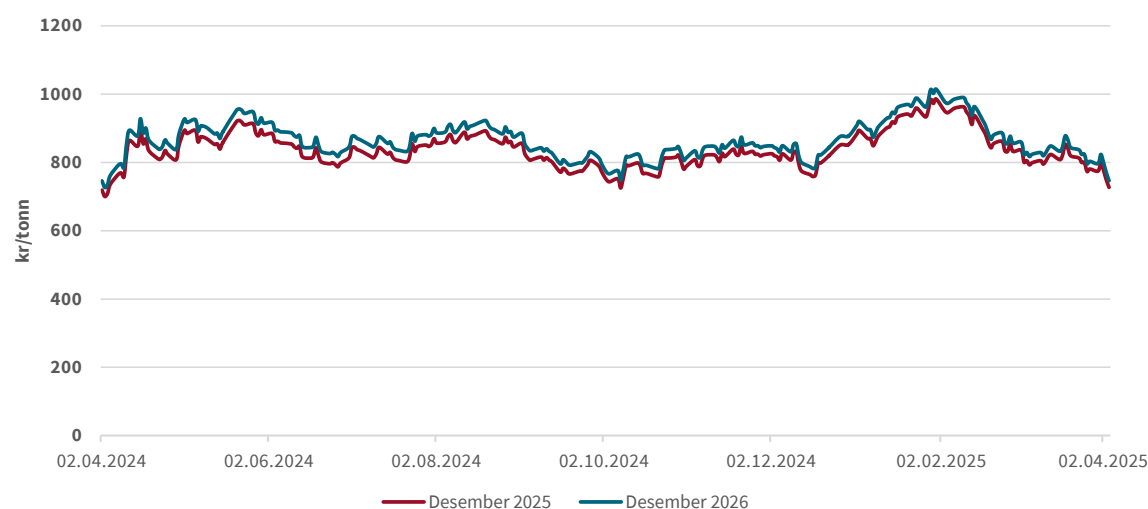
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 14	Veke 13	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	193,2	222,6	-13,2
	Juni	156,3	175,4	-10,9
	3. kvartal 2025	193,8	208,4	-7,0
	4. kvartal 2025	430,8	467,3	-7,8
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2025	862,6	953,4	-9,5
	4. kvartal 2025	1039,2	1120,6	-7,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	726,9	780,8	-6,9
	Desember 2026	746,4	803,0	-7,0

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 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 fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-05-16	255 dagar	412	72-122	Link 71
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2025-03-26	2025-04-16	21 dagar	150	65-150	Link 24
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-03-20	2025-05-17	58 dagar	478	115-478	Link 35
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-03-01	2025-05-02	61 dagar	1600	1600	Link 48
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-12-19	2025-05-25	157 dagar	890	155-415	Link 54
Planned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2025-04-03	2025-04-11	8 dagar	110	110	Link 26
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-04-01	2025-09-08	160 dagar	206	206	Link 77
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2025-05-30	55 dagar	160	160	Link 3
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2025-03-24	2025-04-09	16 dagar	110	110	Link 5
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-03-31	2025-04-04	4 dagar	310	310	Link 8
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2025-03-05	2025-06-06	92 dagar	310	310	Link 42
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2025-04-07	2025-04-11	4 dagar	310	310	Link 55
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2025-03-31	2025-04-11	11 dagar	160	160	Link 84
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2025-03-31	2025-04-13	13 dagar	300	300	Link 13
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2025-01-20	2025-04-30	100 dagar	600	600	Link 29
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-03-28	2025-03-31	2 dagar	150	150	Link 32
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2025-03-21	2025-04-04	13 dagar	250	25-250	Link 16
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger G1	2025-03-28	2025-04-11	14 dagar	125	125	Link 20
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2025-03-18	2025-05-30	73 dagar	110	110	Link 43

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

Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2025-10-15	191 dagar	280	280	Link 45
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2025-04-07	2025-04-11	4 dagar	310	310	Link 86
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2025-03-31	2025-04-04	4 dagar	310	310	Link 87
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2025-03-31	2025-07-04	95 dagar	201	201	Link 37
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G1	2025-03-31	2025-04-04	4 dagar	159	159	Link 15
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G2	2025-04-07	2025-04-11	4 dagar	156	156	Link 36
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-22	2025-05-07	104 dagar	372	193-322	Link 22
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G3	2025-04-07	2025-04-11	4 dagar	147	147	Link 2
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2025-04-07	2025-04-11	4 dagar	190	190	Link 6
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G2	2025-03-24	2025-04-02	9 dagar	143	143	Link 25
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2025-03-31	2025-04-04	4 dagar	260	260	Link 14
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-22	2025-10-26	246 dagar	330	130-330	Link 34
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-06-15	78 dagar	1400	1400	Link 9
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 66
Unplanned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2025-03-24	2025-04-11	18 dagar	448	68-448	Link 27
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2025-03-16	2025-04-16	31 dagar	335	335	Link 89

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Statnett SF	SE1 → NO4	2025-03-18	2025-05-09	52 dagar	600	450	Link 11
Unplanned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-18	2025-05-09	51 dagar	700	300-600	Link 11
Unplanned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-20	2025-05-09	50 dagar	1200	200-500	Link 11
Unplanned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-20	2025-05-09	50 dagar	250	100	Link 11
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO4	2025-03-20	2025-05-09	50 dagar	300	50	Link 11
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2025-03-20	2025-05-09	50 dagar	1000	300	Link 11
Unplanned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2025-04-03	2025-04-08	5 dagar	250	250	Link 12

Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2025-04-03	2025-04-08	5 dagar	300	300	Link 12
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	3900	300	Link 19
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	2145	300	Link 19
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	3700	300	Link 19
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	700	100	Link 19
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	250	100	Link 19
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	1200	100	Link 19
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1400	400-700	Link 19
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1400	400-700	Link 19
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1444	400-700	Link 19
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2025-03-04	2025-04-08	35 dagar	1444	400-700	Link 19
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2025-03-29	2025-04-02	4 dagar	700	700	Link 23
Unplanned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2025-03-29	2025-04-02	4 dagar	700	700	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2025-03-31	2025-04-04	4 dagar	2095	1445	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2025-03-31	2025-04-04	4 dagar	715	415	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-03-31	2025-04-04	4 dagar	7300	1500	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-03-31	2025-04-04	4 dagar	2810	2310	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-03-31	2025-04-04	4 dagar	1200	900	Link 30
Unplanned	Energinet	DK2 → DK1	2025-03-28	2025-03-31	2 dagar	600	600	Link 31
Unplanned	Energinet	DK1 → DK2	2025-03-28	2025-03-31	2 dagar	590	590	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-06	2025-04-26	109 dagar	1000	25-625	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-06	2025-04-26	109 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2025-04-05	2025-04-12	7 dagar	2095	0-900	Link 44
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-04-05	2025-04-12	7 dagar	2145	300-1250	Link 44
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	2810	2060	Link 46
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	6200	1800	Link 46
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	1200	1000	Link 46

Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-02-28	2025-03-31	31 dagar	7300	1000	Link 46
Planned	Energinet	NL → DK1	2025-03-10	2025-04-03	24 dagar	700	400	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-05	2025-06-18	74 dagar	985	361-946	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-05	2025-06-18	74 dagar	1000	25-625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-01	2025-05-09	38 dagar	1000	25-625	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-01	2025-05-09	38 dagar	985	361-946	Link 52
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-03-29	2025-04-18	20 dagar	1200	800	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-03-29	2025-04-18	20 dagar	2810	1760	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-03-29	2025-04-18	20 dagar	6200	1600	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-03-29	2025-04-18	20 dagar	7300	600	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	1000	25-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	1000	25-625	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	1000	25-625	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	985	361-946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-01	2025-06-16	166 dagar	985	361-946	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 65
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	590	0-390	Link 67

Planned	Energinet	DK2 → DK1	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	600	0-400	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 69
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 70
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-12-25	2025-07-31	218 dagar	1016	658	Link 70
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2025-03-31	2025-04-03	3 dagar	1632	245	Link 76
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2025-03-31	2025-04-03	3 dagar	1632	245	Link 76
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2025-04-01	2025-05-30	59 dagar	723	723	Link 78
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2025-04-01	2025-05-30	59 dagar	723	723	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2025-04-01	2025-05-30	59 dagar	723	723	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2025-04-01	2025-05-30	59 dagar	723	723	Link 80
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-31	2025-04-11	11 dagar	3900	1100	Link 82
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2025-03-31	2025-04-03	3 dagar	1632	245	Link 83
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2025-03-31	2025-04-03	3 dagar	1632	245	Link 83
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 88
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 88

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2025-04-07	2025-04-07	0 dagar	160	120	Link 4
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-04-07	2025-04-07	0 dagar	260	135	Link 7
Planned	FI	Helen Oy	HvSK	2025-04-03	2025-04-03	0 dagar	130	130	Link 21
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-03-29	2025-03-31	2 dagar	396	106-166	Link 28
Unplanned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-04-03	2025-04-04	0 dagar	215	97-212	Link 17
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2025-04-03	2025-04-04	0 dagar	290	123-288	Link 18