

Kraftsituasjonen veke 19, 2025

Store prisvariasjonar gjennom veka

Høgpristimar i Sørlege Noreg

Det var stor variasjon i kraftprisane gjennom veka. I vekedagane var det fleire høgpristimar som bidrog til å trekke vekeprisen opp frå veka før. I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) auka vekeprisane meir enn 50 prosent slik at dei var på nivå med kraftprisane på kontinentet.

Gjennomsnittlege kraftprisar veke 19:

- Sørøst-Noreg (NO1): 92 øre/kWh
- Sørvest-Noreg (NO2): 94 øre/kWh
- Midt-Noreg (NO3): 30 øre/kWh
- Nord-Noreg (NO4): 25 øre/kWh
- Vest-Noreg (NO5): 69 øre/kWh

Timar med negative prisar på kontinentet

I helga var det mykje solkraft og timar med låge og negative prisar på kontinentet. I desse timane hadde Noreg full import av kraft, og det oppstod flaskehalsar mellom Noreg og kontinentet. Dette bidrog til at Noreg ikkje fekk like låge prisar. I til dømes Sørvest-Noreg (NO2) var det ein kraftpris på 12 øre/kWh i same time som Tyskland hadde ein pris på -292 øre/kWh.

Høgaste vekeprisen i Nord-Norge i år

Nord-Noreg (NO4) fekk sitt høgaste vekesnitt hittil i år på 25 øre/kWh. Det er fleire årsaker til prisauken, blant anna lågare vindkraftproduksjon nord i Sverige (SE1 og SE2) og noko vasskraft var ute til vedlikehald i Nord-Noreg. Det bidrog til færre timar med flaskehalsar i det nordiske nettet og enkelte timar med låg prisskilnad mellom dei nordlege og sørlege prisområda. Sjølv om prisauken i Nord-Noreg var relativt stor, var prisen framleis blant dei lågaste i Norden og Europa.

Vêr og hydrologi

I veke 19 var temperaturen 1 – 2 grader over normalen i Sør-Noreg og 0 – 1 grad under normalen i Nord-Noreg. I veke 20 er det venta temperaturar 2 – 3 grader over normalen i Sør-Noreg og 2 grader under normalen i Nord-Noreg.

For veke 19 er det utrekna eit tilsig på 2,5 TWh, eller 44 prosent under gjennomsnittet for veka. For veke 20 er det venta eit tilsig på 3,7 TWh, som er om lag 30 prosent mindre enn gjennomsnittet for veka.

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

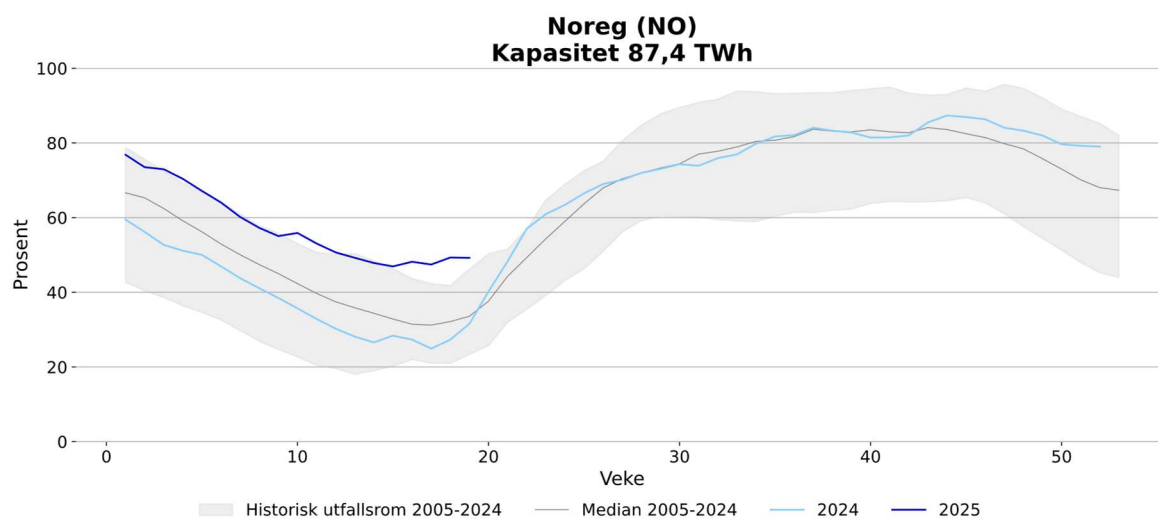
Magasinfyllying

Tabell 1 Magasinfyllying. Kjelde: NVE og Nord Pool

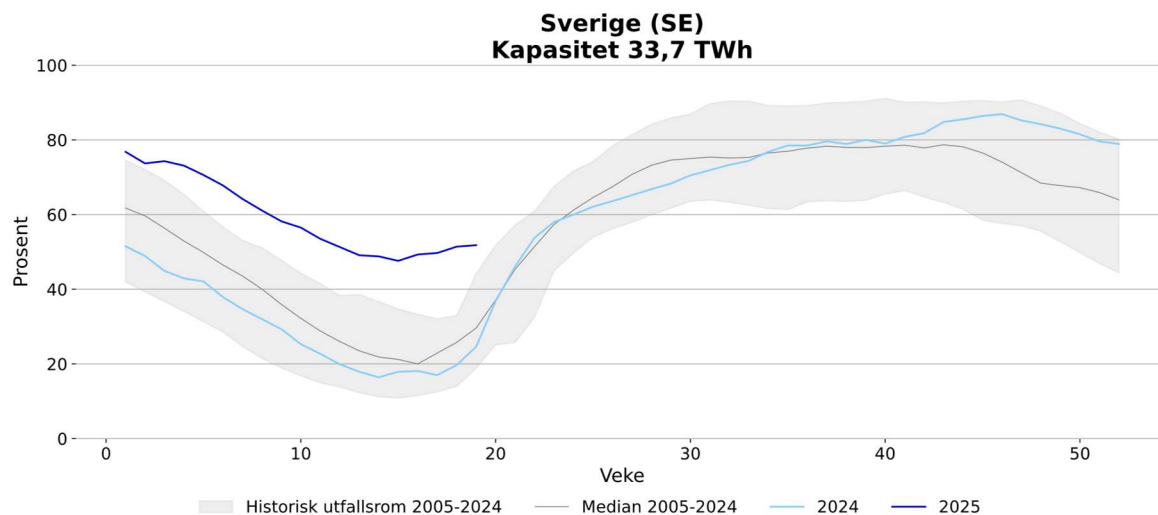
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 19 2025	Veke 18 2025	Veke 19 2024	Median veke 19	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2024	Differanse frå median
Noreg	49,2	49,3	31,6	33,6	-0,1	17,6	15,6
Søraust-Noreg, NO1	39,0	36,3	38,8	27,5	2,7	0,2	11,5
Sørvest-Noreg, NO2	51,3	51,6	45,9	43,5	-0,3	5,4	7,8
Midt-Noreg, NO3	53,4	52,8	25,3	28,7	0,6	28,1	24,7
Nord-Noreg, NO4	61,0	61,9	20,6	35,9	-0,9	40,4	25,1
Vest-Noreg, NO5	33,0	32,9	16,4	21,1	0,1	16,6	11,9
Sverige	51,8	51,4	24,6	29,6	0,4	27,2	22,2

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

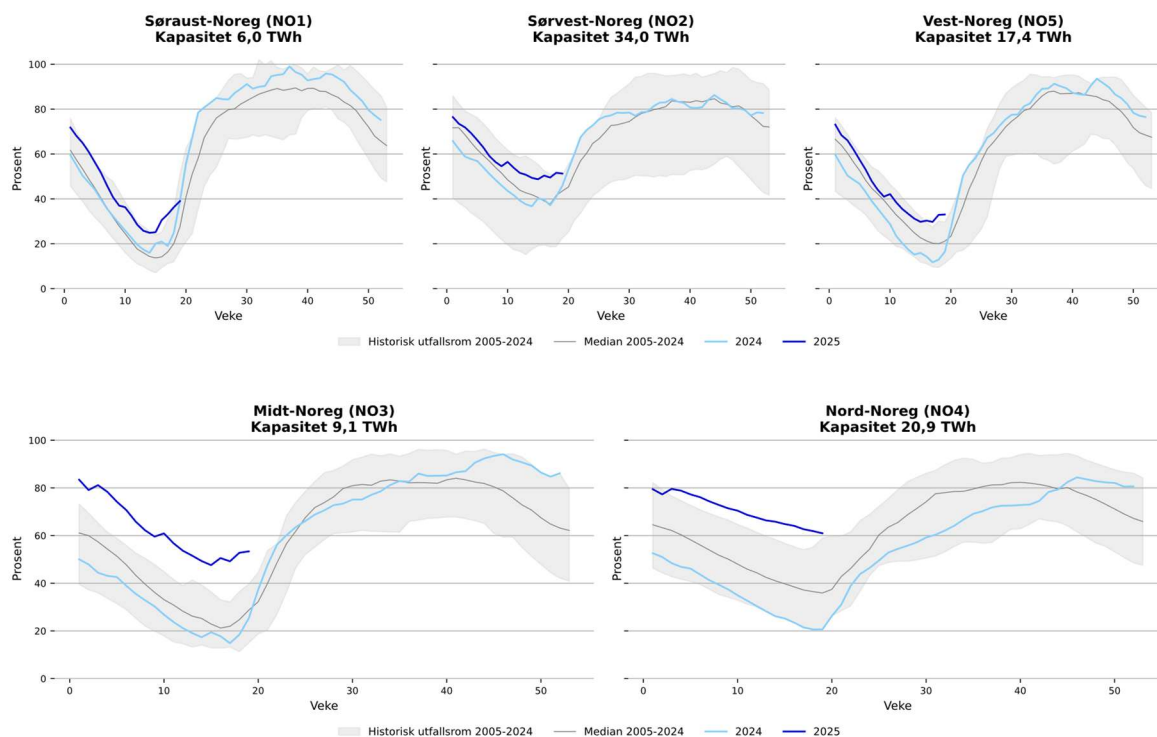
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



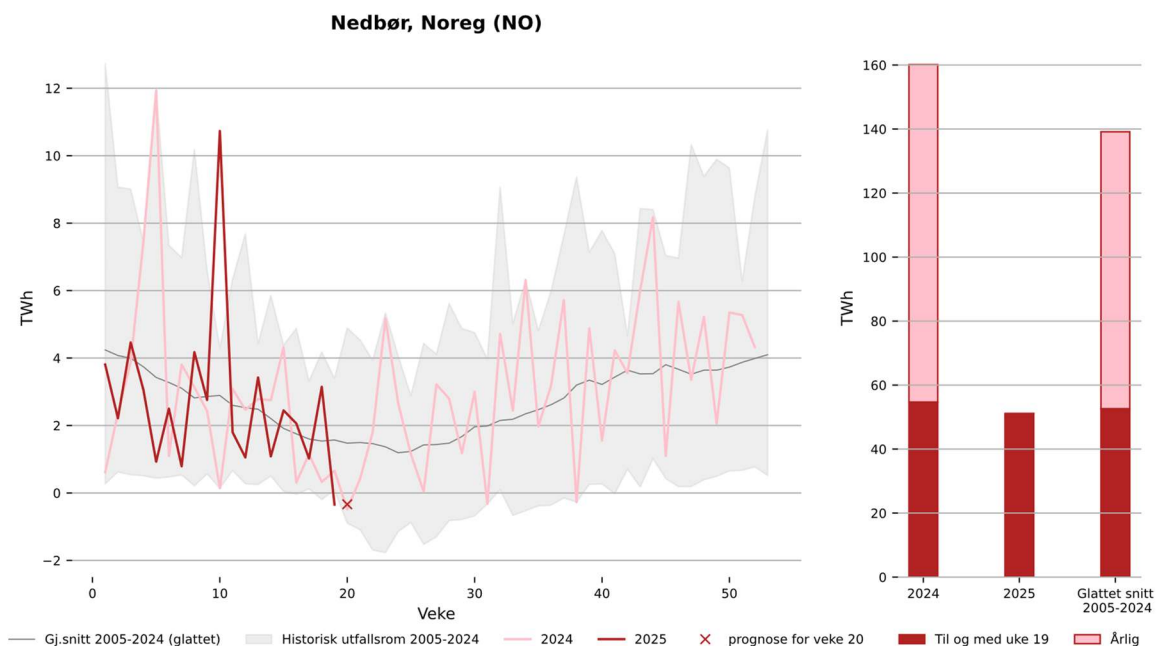
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



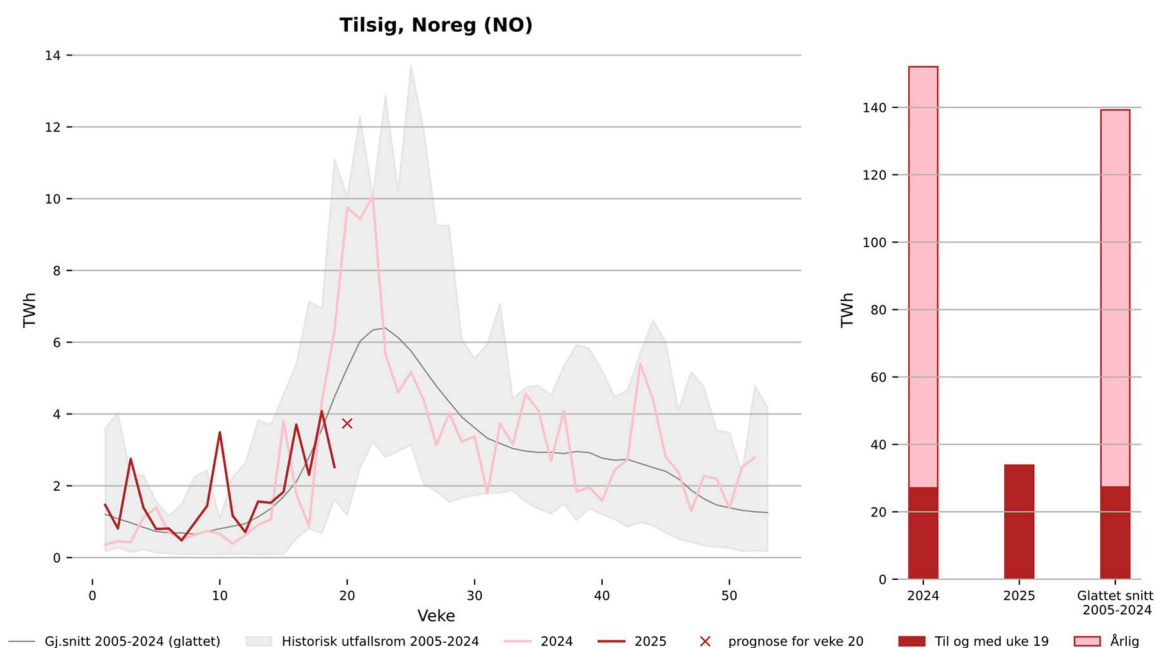
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

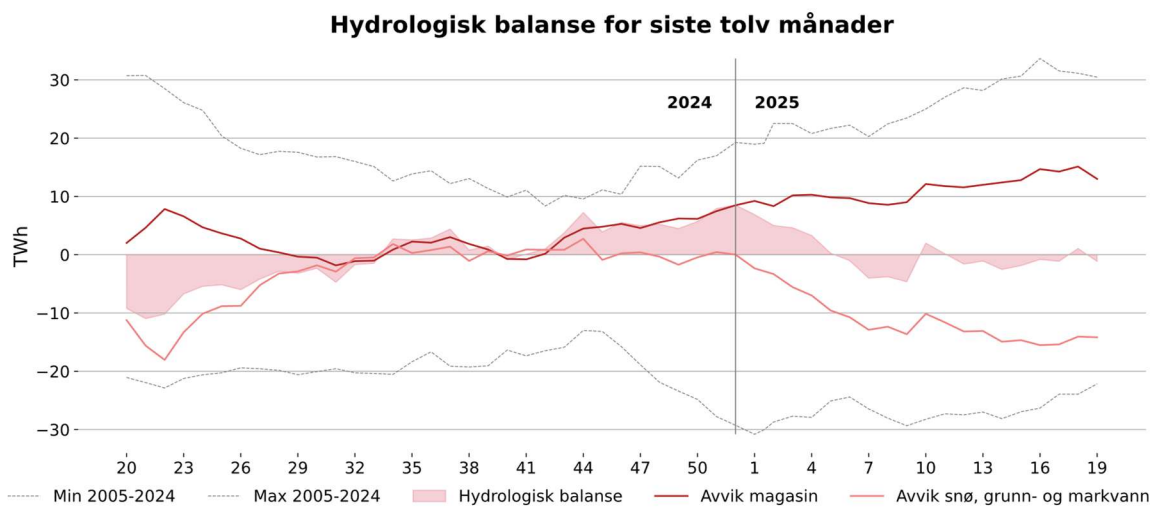
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



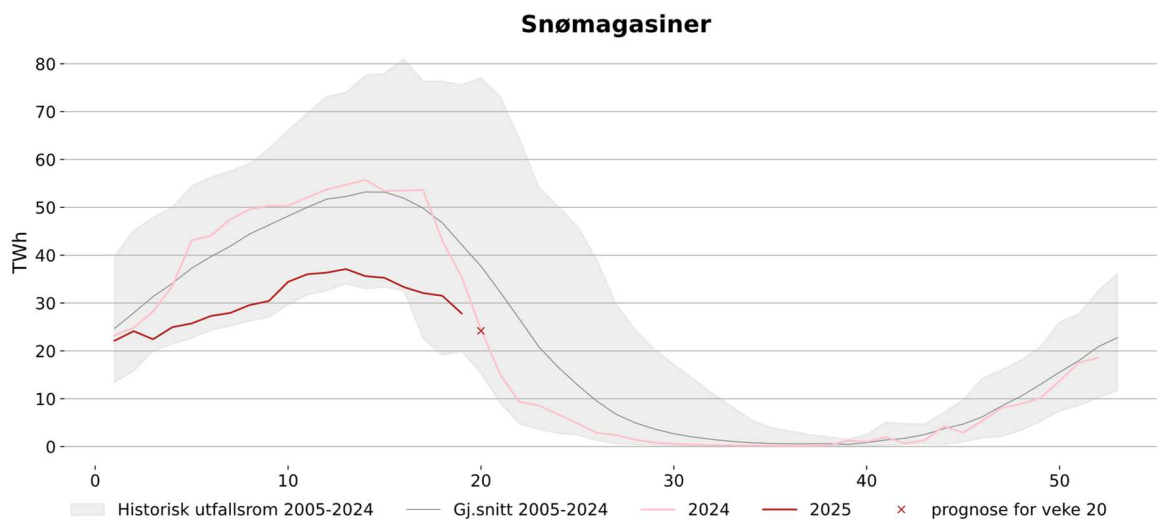
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose,	
			veke 20 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	-0,3	-	-0,3	-
Søraust-Noreg, NO1	-0,2	-	-0,2	-
Sørvest-Noreg, NO2	-0,3	-	-0,3	-
Midt-Noreg, NO3	0,1	56	0,0	3
Nord-Noreg, NO4	0,1	35	0,4	145
Vest-Noreg, NO5	-0,1	-	-0,1	-

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

	Veke 19 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose,	
			veke 20 2025, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,5	56	3,7	71
Søraust-Noreg, NO1	0,4	56	0,3	34
Sørvest-Noreg, NO2	0,8	52	1,1	63
Midt-Noreg, NO3	0,5	64	0,6	67
Nord-Noreg, NO4	0,3	46	0,7	88
Vest-Noreg, NO5	0,6	64	1,1	101

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 2025	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-19 2025	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	51,1	-1,5	33,8	6,5
Søraust-Noreg, NO1	3,8	-1,5	4,8	1,1
Sørvest-Noreg, NO2	11,9	-4,5	12,7	2,6
Midt-Noreg, NO3	10,3	0,9	5,5	0,8
Nord-Noreg, NO4	13,4	3,5	4,5	0,6
Vest-Noreg, NO5	12,0	0,3	6,4	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
		Avvik magasin	
Noreg	-1,2	13,0	-14,2
Søraust-Noreg, NO1	-1,8	0,5	-2,4
Sørvest-Noreg, NO2	-5,3	3,3	-8,7
Midt-Noreg, NO3	0,5	2,4	-1,9
Nord-Noreg, NO4	8,5	4,8	3,7
Vest-Noreg, NO5	-2,9	2,0	-4,9

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

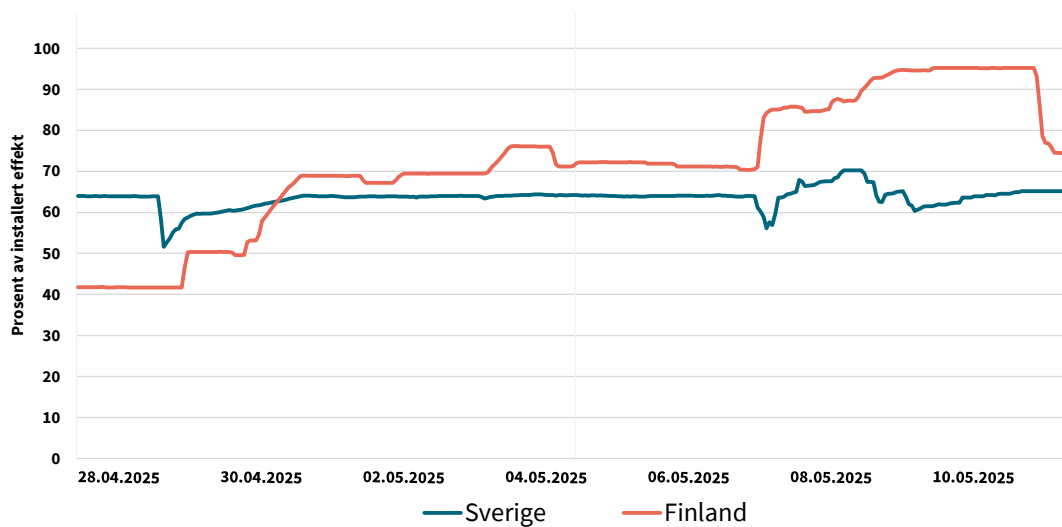
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 19	Veke 18	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 770	2 699	71	3 %
NO1	271	355	-84	-24 %
NO2	924	869	55	6 %
NO3	485	511	-26	-5 %
NO4	556	511	45	9 %
NO5	535	454	81	18 %
Sverige	2 682	2 781	-99	-4 %
SE1	537	439	98	22 %
SE2	949	964	-15	-2 %
SE3	1 098	1 203	-105	-9 %
SE4	99	176	-77	-44 %
Danmark	464	556	-91	-16 %
Jylland	334	421	-87	-21 %
Sjælland	130	134	-4	-3 %
Finland	1 417	1 388	29	2 %
Norden	7 334	7 423	-90	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 350	2 389	-39	-2 %
NO1	532	538	-6	-1 %
NO2	630	635	-5	-1 %
NO3	531	531	1	0 %
NO4	363	374	-12	-3 %
NO5	294	311	-17	-5 %
Sverige	2 278	2 194	84	4 %
SE1	191	202	-11	-5 %
SE2	273	268	5	2 %
SE3	1 450	1 378	72	5 %
SE4	364	346	18	5 %
Danmark	640	654	-15	-2 %
Jylland	397	405	-8	-2 %
Sjælland	243	250	-7	-3 %
Finland	1 583	1 578	5	0 %
Norden	6 850	6 815	36	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	421	310	111	
Sverige	404	588	-183	
Danmark	-176	-99	-77	
Finland	-166	-190	24	
Norden	484	609	-125	

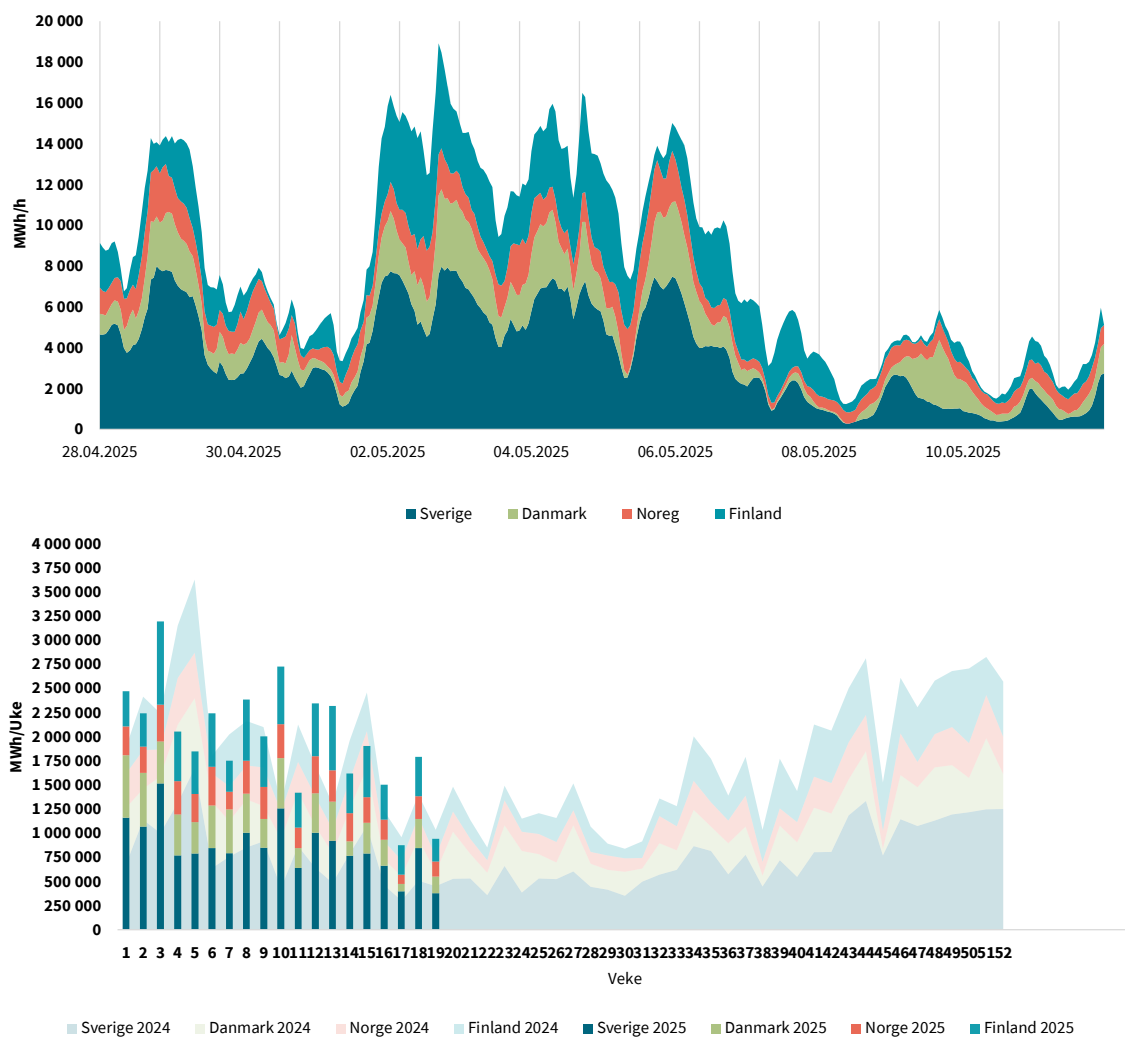
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

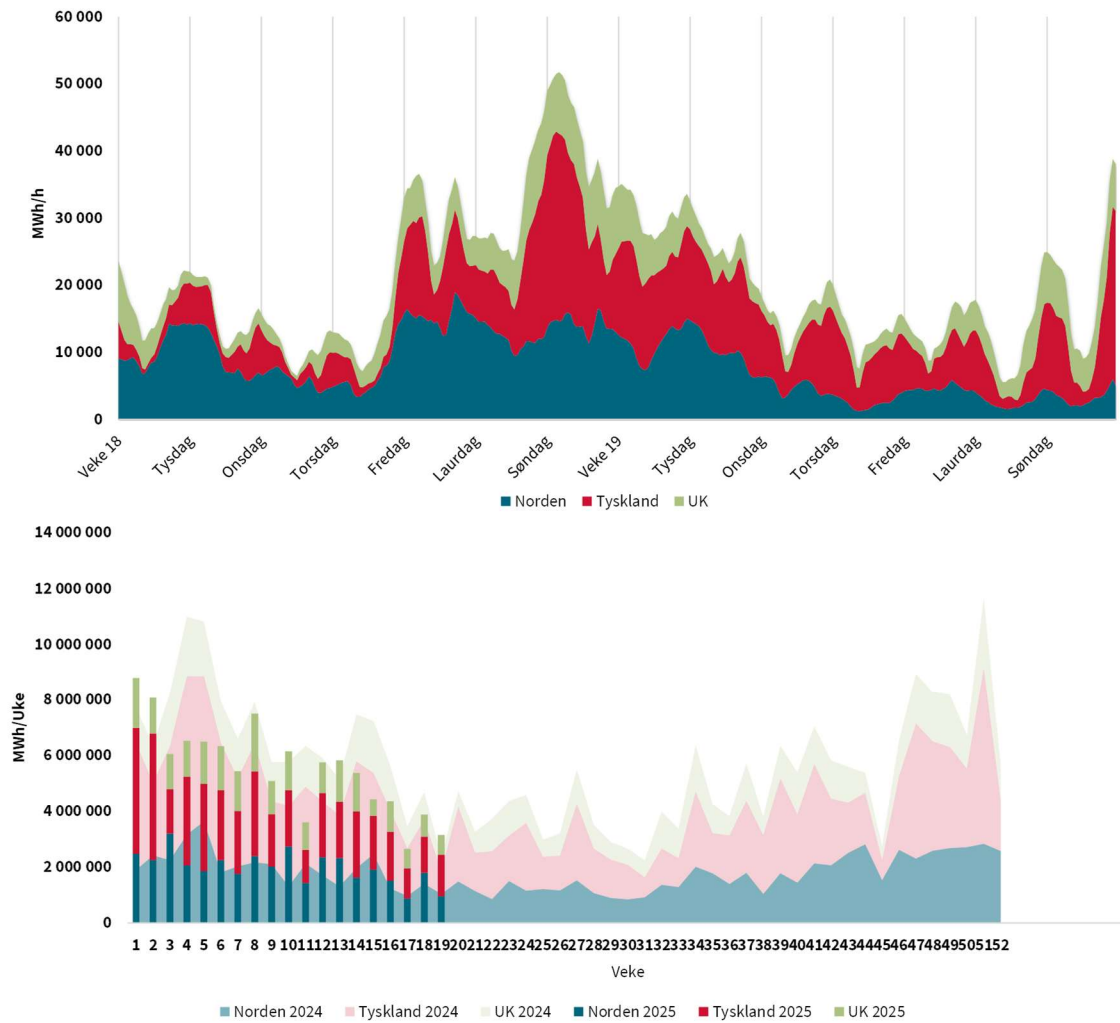
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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

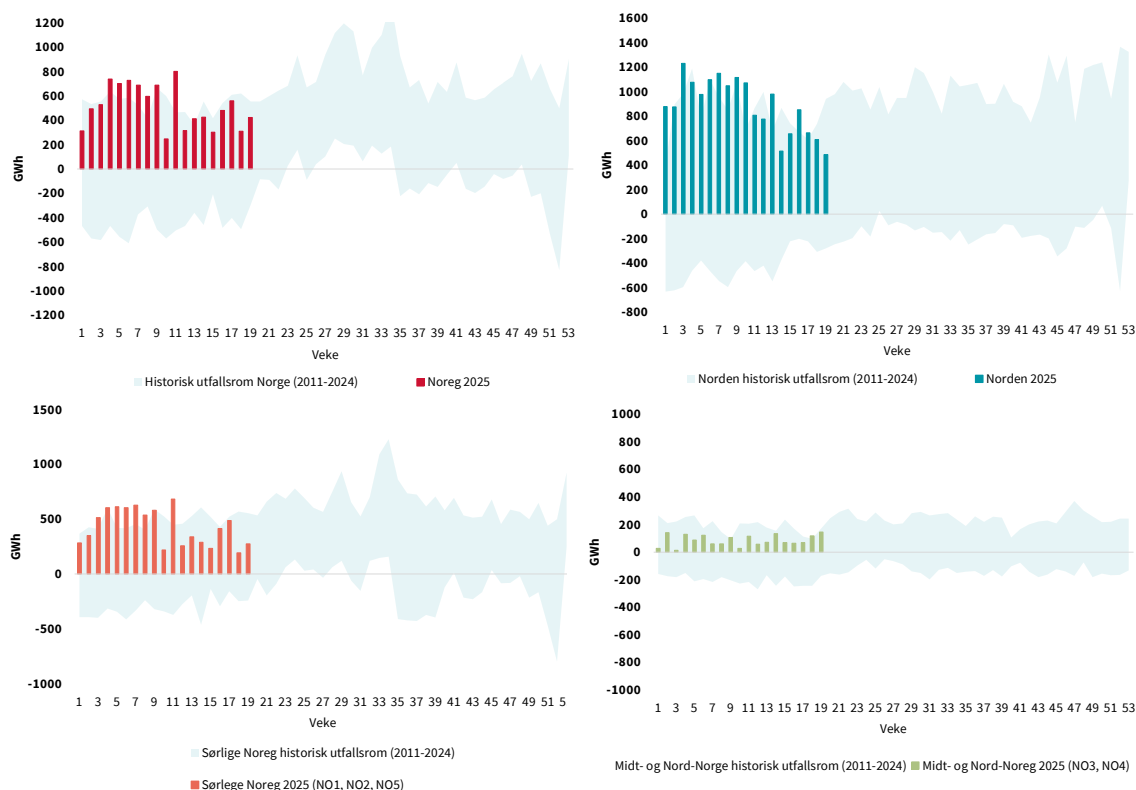
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2024)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	44,7	41,6	7,4	3,1
Forbruk	36,6	37,3	-1,8	-0,7
Nettoeksport	8,1	4,3		3,8
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	21,3	19,5	8,9	1,7
Forbruk	19,6	19,5	0,8	0,2
Nettoeksport	1,6	0,0		1,6
Noreg				
Produksjon	65,9	61,1	7,3	4,8
Forbruk	56,2	56,7	-0,9	-0,5
Nettoeksport	9,7	4,4		5,3
Norden				
Produksjon	174,9	169,4	3,1	5,4
Forbruk	158,0	159,8	-1,1	-1,8
Nettoeksport	16,9	9,6		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

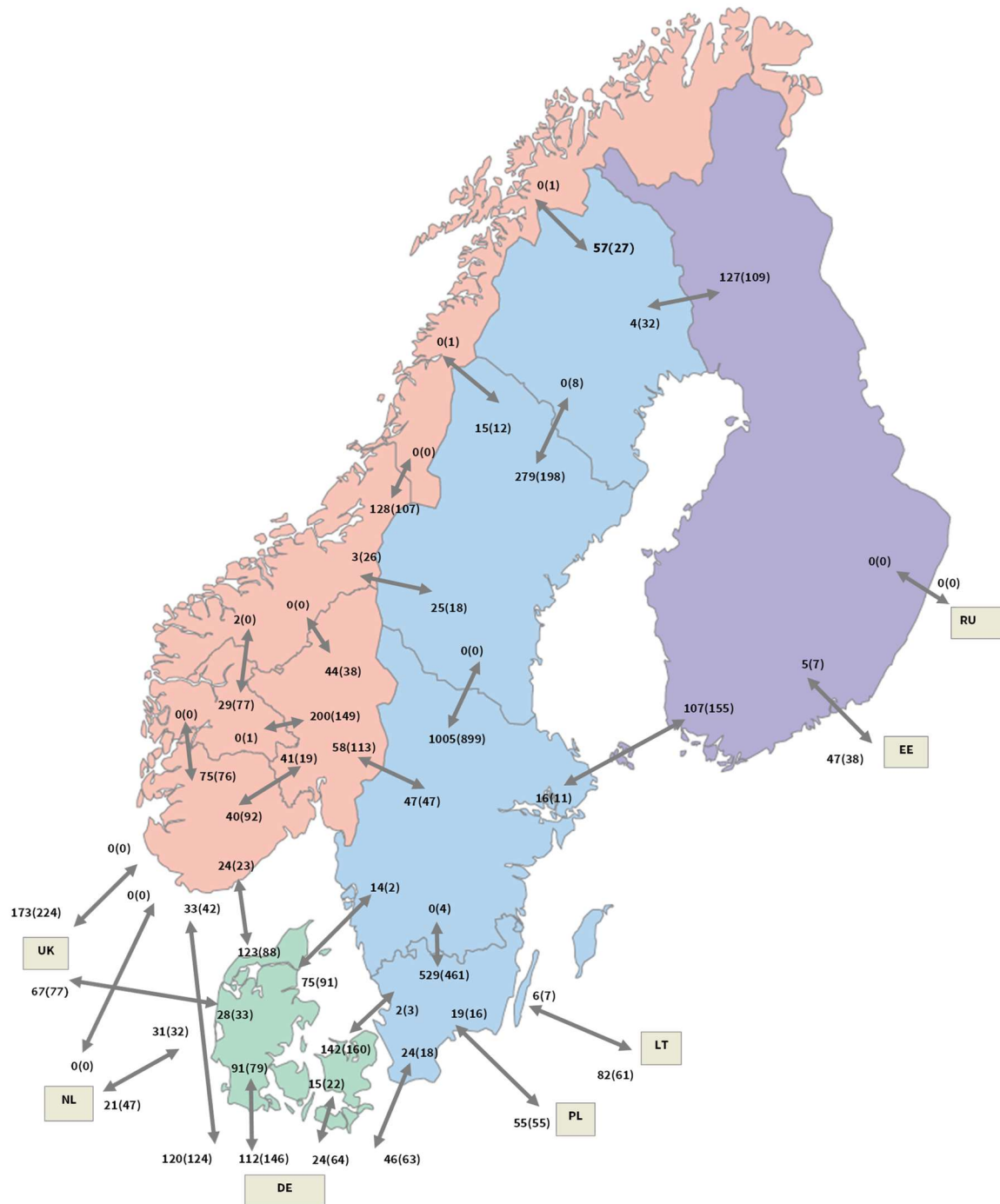


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



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



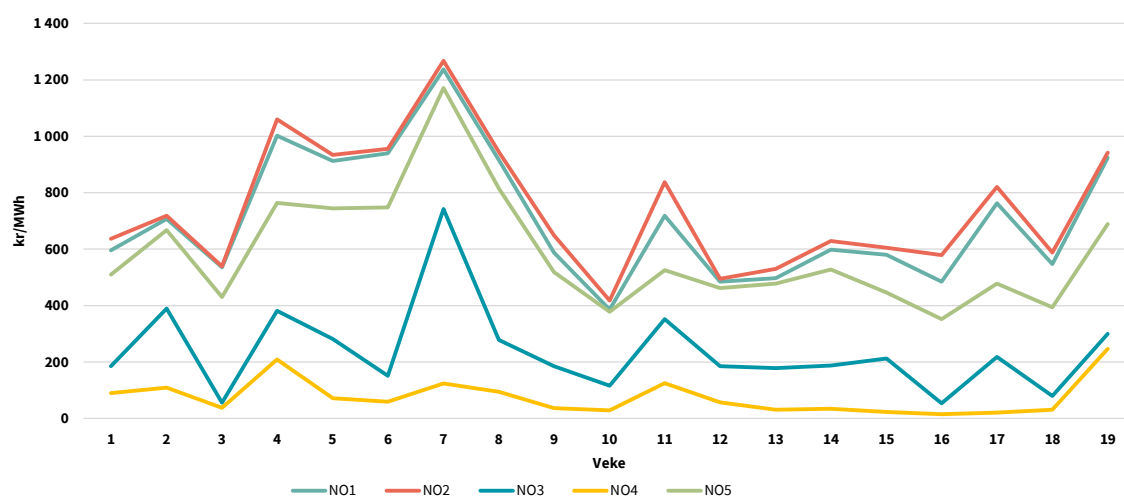
Kraftprisar

Engrosmarknaden

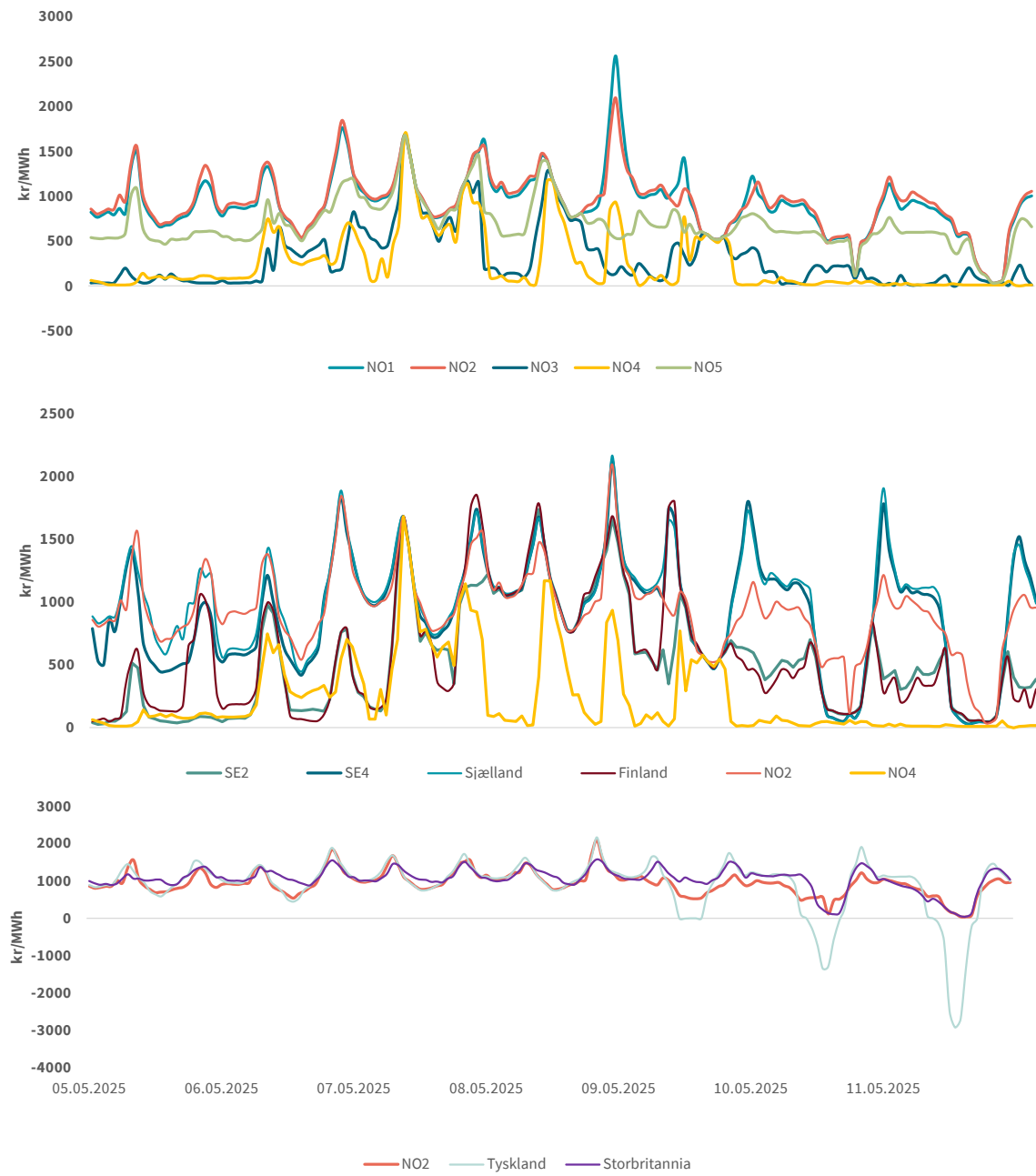
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 19	Veke 18 (2025)	Veke 19 (2024)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	924,1	547,8	531,9	68,7	73,7
NO2	941,6	587,8	602,0	60,2	56,4
NO3	299,5	80,4	321,2	272,6	-6,8
NO4	246,7	31,8	320,9	676,6	-23,1
NO5	688,7	394,6	532,4	74,6	29,4
SE1	510,5	39,9	275,9	1180,4	85,0
SE2	531,4	41,9	275,9	1169,0	92,6
SE3	836,9	290,1	431,2	188,5	94,1
SE4	925,8	525,5	613,7	76,2	50,9
Finland	579,8	461,2	545,7	25,7	6,3
Jylland	970,1	723,8	792,3	34,0	22,4
Sjælland	975,5	720,8	805,3	35,3	21,1
Nederland	815,4	705,8	735,2	15,5	10,9
Tyskland	891,3	708,5	788,1	25,8	13,1
Polen	1126,3	787,8	1057,8	43,0	6,5
Storbritannia	1045,5	943,2	969,0	10,8	7,9
Frankrike	112,5	297,4	328,2	-62,2	-65,7
Belgia	716,6	696,9	601,0	2,8	19,2

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

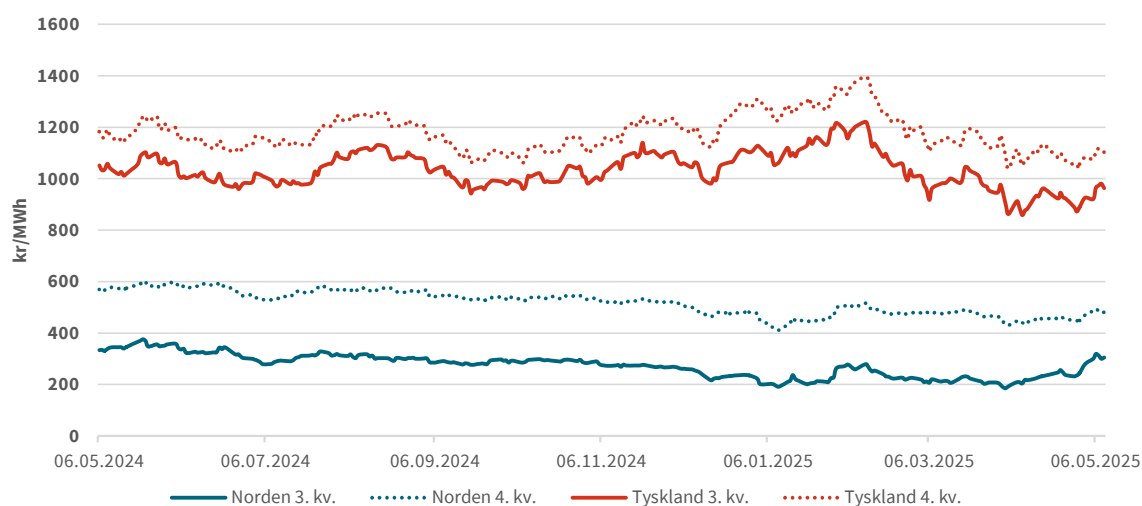


Terminmarknaden

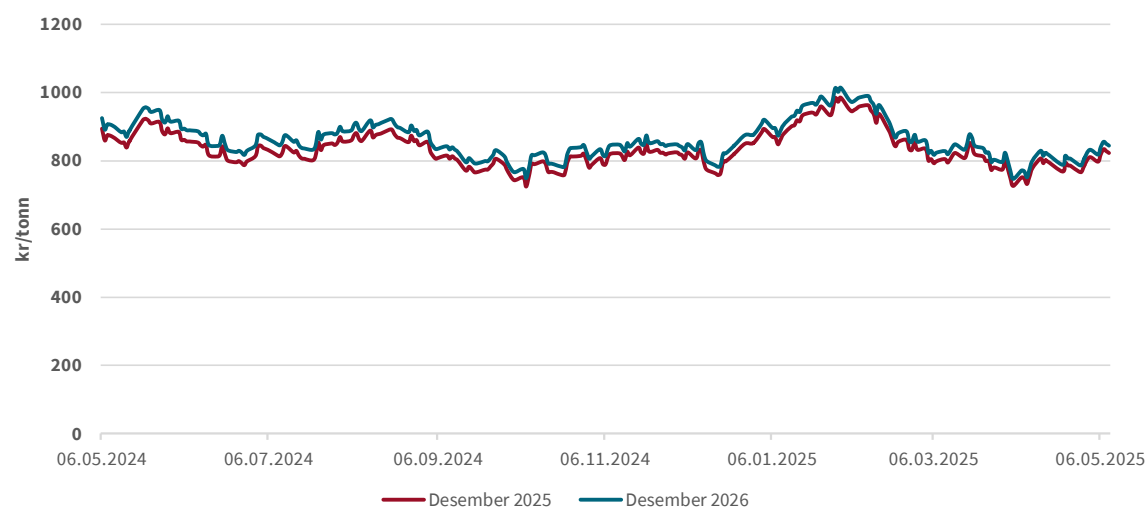
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: Montel - SysPower. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 19	Veke 18	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	281,3	246,0	14,3
	Juli	245,0	206,0	19,0
	3. kvartal 2025	305,3	279,0	9,4
	4. kvartal 2025	481,9	470,3	2,5
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2025	963,3	925,4	4,1
	4. kvartal 2025	1102,4	1083,3	1,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2025	823,4	811,3	1,5
	Desember 2026	844,1	831,9	1,5

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



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



Sluttbrukarprisar

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

Tilstanden til kraftsystemet²

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

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2025-05-11	2025-07-31	81 dagar	412	412	Link 12
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2025-05-11	251 dagar	412	72-122	Link 13
Planned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fynsværket B7	2025-04-30	2025-09-30	153 dagar	409	409	Link 117
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2025-05-05	2025-05-10	4 dagar	254	254	Link 3
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2025-04-25	2025-05-17	21 dagar	478	115	Link 34
Planned	FI	Value Oy	Äänekoski	2025-05-05	2025-05-10	5 dagar	260	115-260	Link 1
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2 G21	2025-05-04	2025-05-09	4 dagar	253	253	Link 8
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2025-04-29	2026-09-12	501 dagar	1600	30-110	Link 21
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2025-04-15	2025-05-25	40 dagar	890	155-890	Link 24
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2025-04-24	2025-05-08	14 dagar	230	100-230	Link 26
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2025-05-11	2025-05-22	11 dagar	890	890	Link 28
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2025-04-11	2025-09-03	144 dagar	170	170	Link 91
Planned	NO1	Hafslund Kraft Innlandet AS	Nedre Vinstra	2025-05-07	2025-05-09	2 dagar	330	330	Link 95
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2025-04-01	2025-09-08	160 dagar	206	206	Link 113
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2025-05-05	2025-05-16	11 dagar	230	230	Link 115
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2025-05-10	2025-05-16	6 dagar	165	165	Link 5
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2025-03-05	2025-06-27	113 dagar	310	310	Link 6
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G1	2025-05-05	2025-05-09	4 dagar	101	101	Link 7

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

Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2025-04-28	2025-05-08	10 dagar	160	160	Link 14
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G1	2025-05-05	2026-01-09	249 dagar	110	0-110	Link 15
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2025-04-28	2025-05-16	17 dagar	160	160	Link 54
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2025-04-20	2026-05-01	376 dagar	310	310	Link 77
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2025-04-05	2025-12-19	258 dagar	160	160	Link 78
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G2	2025-05-05	2026-02-28	299 dagar	110	110	Link 96
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2025-05-05	2025-05-16	11 dagar	160	160	Link 120
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2025-04-28	2025-07-16	79 dagar	485	365	Link 97
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2025-04-30	2025-05-09	9 dagar	250	250	Link 33
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2025-04-29	2025-06-02	33 dagar	150	150	Link 42
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2025-04-28	2025-09-19	144 dagar	120	120	Link 83
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Hol 1	2025-04-21	2025-05-30	38 dagar	218	218	Link 84
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2025-03-18	2025-05-30	73 dagar	110	110	Link 92
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G2	2025-05-05	2025-05-16	11 dagar	280	280	Link 93
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G1	2025-04-07	2025-10-15	191 dagar	280	280	Link 94
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2025-03-31	2025-07-04	95 dagar	201	201	Link 90
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2025-05-04	2025-05-08	4 dagar	159	159	Link 9
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G1	2025-05-08	2025-05-16	7 dagar	160	160	Link 10
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G3	2025-05-05	2025-05-16	11 dagar	156	156	Link 56
Unplanned	SE2	RES Renewable Norden AB	Björnberget	2025-01-22	2025-05-31	128 dagar	372	154-322	Link 23
Planned	SE2	Arise AB	Turinge	2025-05-02	2025-05-05	2 dagar	241	241	Link 38
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2025-05-07	2025-05-16	9 dagar	1104	501-1104	Link 11
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2025-04-27	2025-05-07	9 dagar	1172	1172	Link 22
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2025-02-23	2025-10-26	245 dagar	330	130-330	Link 53
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2025-04-26	2025-05-14	18 dagar	260	260	Link 106
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2025-03-29	2025-08-15	139 dagar	1400	1400	Link 31
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-12-15	504 dagar	190	190	Link 101

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-05-09	2025-05-16	7 dagar	1200	1200	Link 75
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-05-09	2025-05-16	7 dagar	7300	2200	Link 75
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-05-08	2025-05-10	2 dagar	1200	1000	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-05-08	2025-05-10	2 dagar	7300	1400	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-05-08	2025-05-10	2 dagar	2810	2260	Link 55
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2025-05-05	2025-05-13	8 dagar	1000	400	Link 116
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2025-05-05	2025-05-16	11 dagar	1000	600	Link 118
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-05	2025-05-07	2 dagar	1000	625	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-05	2025-05-15	10 dagar	1000	625	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-05	2025-05-16	11 dagar	1000	625	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-05	2025-05-15	10 dagar	1000	625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-05	2025-05-16	11 dagar	1000	625	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-05	2025-05-18	13 dagar	1000	25-625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-05	2025-05-09	4 dagar	1000	625	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-05	2025-05-16	11 dagar	1000	625	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-05	2025-05-09	4 dagar	1000	625	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-05-05	2025-05-16	11 dagar	1000	625	Link 109

Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2025-05-05	2025-05-13	8 dagar	985	385	Link 116
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2025-05-05	2025-05-16	11 dagar	985	585	Link 118
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-05	2025-05-07	2 dagar	985	946	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-05	2025-05-16	11 dagar	985	946	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-05	2025-05-15	10 dagar	985	946	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-05	2025-05-16	11 dagar	985	946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-05	2025-05-15	10 dagar	985	946	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-05	2025-05-18	13 dagar	985	361-946	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-05	2025-05-09	4 dagar	985	946	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-05	2025-05-09	4 dagar	985	946	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-05	2025-05-16	11 dagar	985	946	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-05-05	2025-05-16	11 dagar	985	946	Link 112
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2025-05-05	2025-05-08	3 dagar	1100	600	Link 98
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2025-05-05	2025-05-07	2 dagar	2200	300	Link 114
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-05-05	2025-05-16	11 dagar	2145	500	Link 100
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-05-05	2025-05-07	2 dagar	3700	1400	Link 114
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-05-05	2025-05-16	11 dagar	3900	1400	Link 100
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-05-05	2025-05-07	2 dagar	3300	900	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2025-05-05	2025-05-08	3 dagar	3300	1100	Link 98

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-05-04	2025-05-17	13 dagar	6200	400-800	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2025-05-04	2025-05-17	13 dagar	2800	400-800	Link 41
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2025-04-29	2025-06-02	33 dagar	800	600	Link 43
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-04-29	2025-06-02	33 dagar	3900	1000	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-28	2025-05-09	11 dagar	1000	25-625	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-28	2025-05-09	11 dagar	985	361-946	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-26	2025-07-01	66 dagar	1000	25-625	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-26	2025-07-01	66 dagar	985	361-946	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-22	2026-01-01	253 dagar	1000	25-625	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-22	2026-01-01	253 dagar	985	361-946	Link 72
Planned	Energinet	NL → DK1	2025-04-22	2025-05-16	24 dagar	700	400	Link 102
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2025-04-19	2025-06-15	57 dagar	1200	800	Link 122
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2025-04-19	2025-06-15	57 dagar	7300	600	Link 122
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2025-04-19	2025-06-15	57 dagar	2810	1760	Link 122
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-04-19	2025-06-15	57 dagar	6200	1600	Link 122
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2025-04-12	2025-05-16	34 dagar	6200	500-1200	Link 99
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2025-04-08	2025-05-30	52 dagar	723	723	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-07	2025-05-23	46 dagar	1000	25-625	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-07	2025-05-09	32 dagar	1000	25-625	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-07	2025-05-23	46 dagar	985	361-946	Link 17

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-07	2025-05-09	32 dagar	985	361-946	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-05	2025-06-18	74 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-05	2025-06-18	74 dagar	985	361-946	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-04-01	2025-05-09	38 dagar	1000	25-625	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-04-01	2025-05-09	38 dagar	985	361-946	Link 74
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2025-04-01	2025-06-07	67 dagar	723	723	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2025-04-01	2025-06-07	67 dagar	723	723	Link 36
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2025-04-01	2025-06-07	67 dagar	723	723	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2025-04-01	2025-06-07	67 dagar	723	723	Link 37
Unplanned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-20	2025-05-14	55 dagar	1200	200-700	Link 4
Unplanned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-20	2025-05-14	55 dagar	250	100	Link 4
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2025-03-20	2025-05-14	55 dagar	1000	300	Link 4
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO4	2025-03-20	2025-05-14	55 dagar	300	50	Link 4
Unplanned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-18	2025-05-14	56 dagar	700	300-600	Link 4
Unplanned	Statnett SF	SE1 → NO4	2025-03-18	2025-05-14	57 dagar	600	450	Link 4
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	2145	300	Link 85
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	3700	300	Link 85
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	1200	100	Link 85
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	700	100	Link 85
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	250	100	Link 85
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2025-03-04	2025-06-06	94 dagar	3900	300	Link 85

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	1000	25-625	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-02-20	2026-03-31	404 dagar	985	361-946	Link 105
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	590	0-390	Link 103
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2025-02-03	2025-06-22	139 dagar	600	0-400	Link 103
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	1000	25-625	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2025-01-16	2025-06-30	164 dagar	985	361-946	Link 66
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-12-25	2025-07-14	201 dagar	1016	658	Link 81
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-12-25	2025-07-14	201 dagar	1016	658	Link 81
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	2024-03-25	2026-01-01	646 dagar	985	361-946	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	1000	25-625	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2026-01-01	653 dagar	985	361-946	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	1000	25-800	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-10-14	652 dagar	985	361-985	Link 68
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 121
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 121
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2026-09-12	1016 dagar	1500	0-300	Link 52

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	SSV18	2025-05-06	2025-05-06	0 dagar	200	100-200	Link 29
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-05-11	2025-05-14	2 dagar	260	195	Link 2
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-05-08	2025-05-09	0 dagar	396	105	Link 18
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-05-08	2025-05-08	0 dagar	396	118-183	Link 19
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2025-05-05	2025-05-07	2 dagar	396	101-194	Link 25
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2025-05-08	2025-05-08	0 dagar	260	115	Link 27
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2025-05-02	2025-05-06	3 dagar	220	102	Link 32
Planned	NO3	Value Energy Market Services AS	Wacker	2025-05-11	2025-05-15	4 dagar	120	112	Link 82
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2025-05-03	2025-05-08	4 dagar	215	115	Link 35