

Kraftsituasjonen veke 37, 2024

Høg fyllingsgrad og mykje vindkraftproduksjon gav lågare kraftprisar

Etter nokre veker med auke, gjekk dei fleste kraftprisane i Norden ned førre veke. Ein grunn til dette var auka vindkraftproduksjon i Norden, Storbritannia og på kontinentet. Samstundes var det høg produksjon frå uregulerbar vasskraft i delar av Sørlege Noreg. Sjølv om det i periodar var høg produksjon frå vind- og vasskraft, gjekk den samla produksjonen i Norden ned samanlikna med veka før. Nettoeksporten frå Norden gjekk difor ned. Gjennomsnittlege kraftprisar for veka var 47 øre/kWh i Sørvest-Noreg (NO2) og 7-9 øre/kWh i resten av landet (NO1, NO3, NO4 og NO5). Sørøst- og Vest-Noreg (NO1 og NO5) hadde timar med negative prisar på tysdag.

Sørøst-Noreg (NO1) har hatt høg magasinfylling etter ein vinter med mykje snø og vått vêr gjennom sommaren. Saman med store mengder nedbør dei siste vekene, bidrog dette til at mange av magasinane no nærmar seg fulle. Området hadde, som i veka før, høg vasskraftproduksjon gjennom heile veka. Dette bidrog til dei låge kraftprisane.

Vêr og hydrologi

I veke 37 var temperaturen 1–3 grader under normalen for vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 2–3 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 38 er det venta varmare i sør og kjøligare vêr i nord, med temperaturar som er omkring 1–4 grader over vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 0-1 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 37 er det berekna eit tilsig på 4,1 TWh, eller 140 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 38 er det venta eit tilsig på 2,5 TWh, som er 80 prosent av gjennomsnittet for veka.

For fleire detaljer om vêr og vatn sjå: www.senorge.no/map

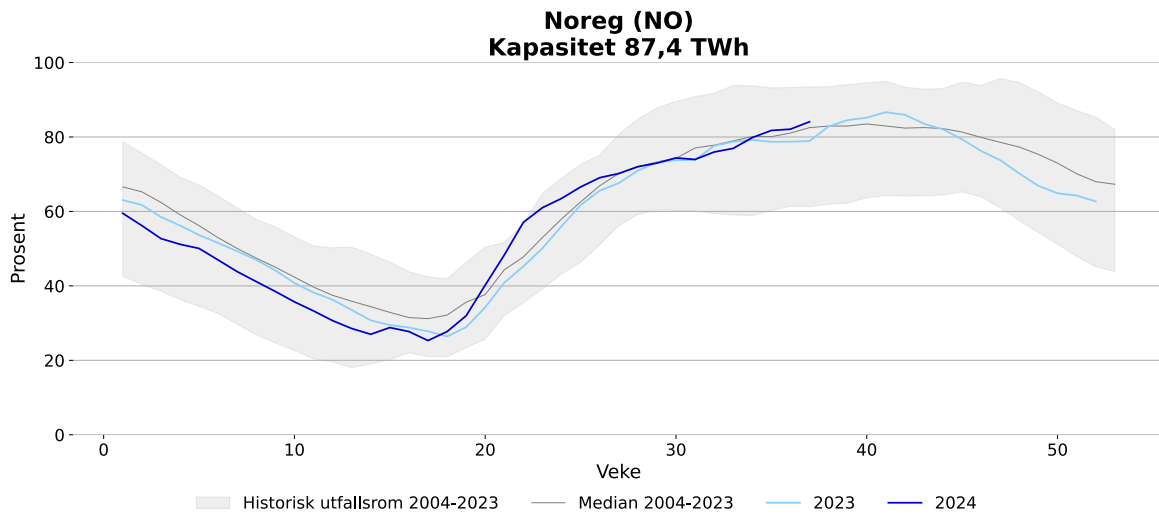
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

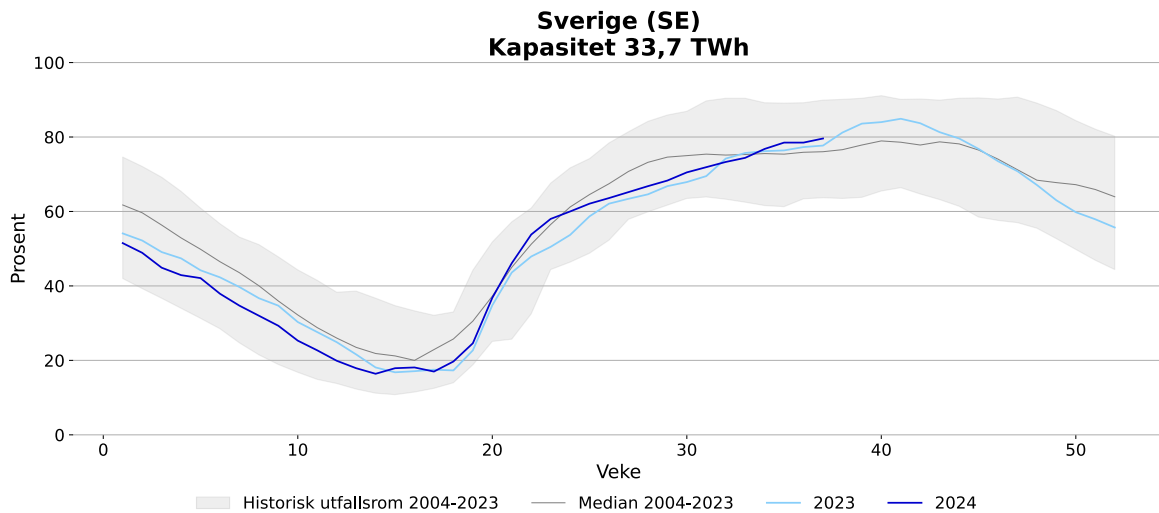
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 37 2024	Veke 36 2024	Veke 37 2023	Median veke 37	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	84,1	82,1	78,9	82,5	2,0	5,2	1,6
Søraust-Noreg, NO1	99,0	95,6	92,2	88,2	3,4	6,8	10,8
Sørvest-Noreg, NO2	84,4	83,0	74,6	82,9	1,4	9,8	1,5
Midt-Noreg, NO3	86,0	82,6	79,6	81,0	3,4	6,4	5,0
Nord-Noreg, NO4	71,8	70,3	72,7	81,3	1,6	-0,9	-9,5
Vest-Noreg, NO5	91,5	89,2	89,5	84,9	2,3	2,0	6,6
Sverige	79,6	78,5	77,7	76,1	1,1	1,9	3,5

*Referanseperioden for medianen er 2004-2023 for Noreg og dei fem norske prisområda.

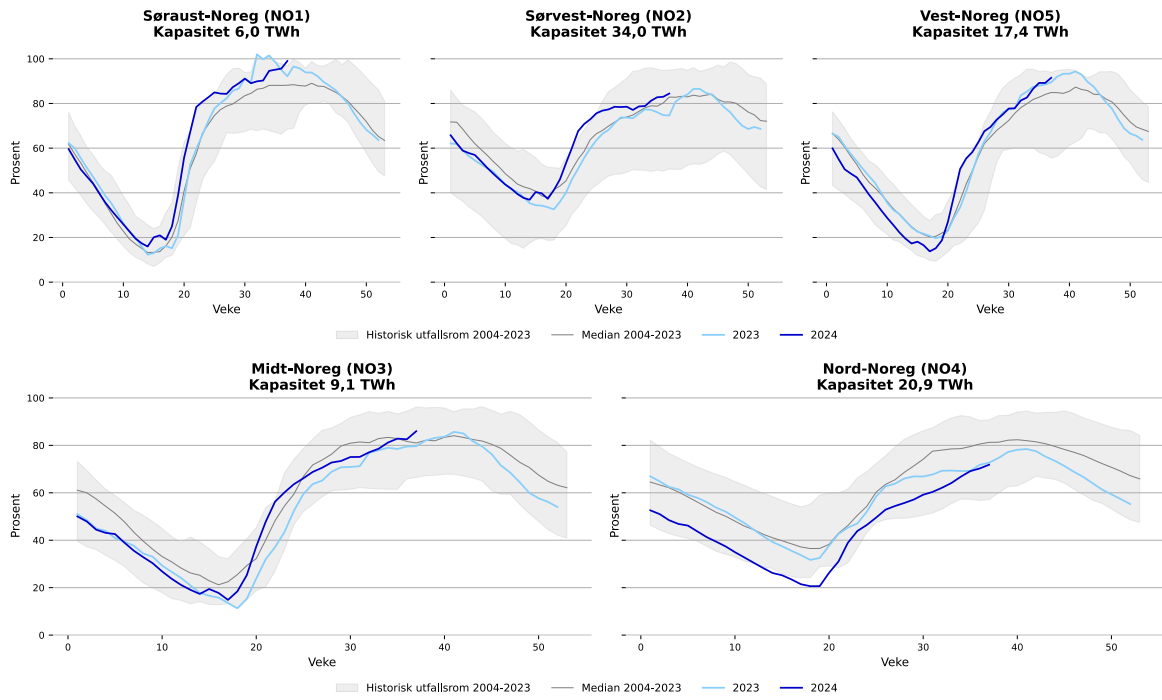
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



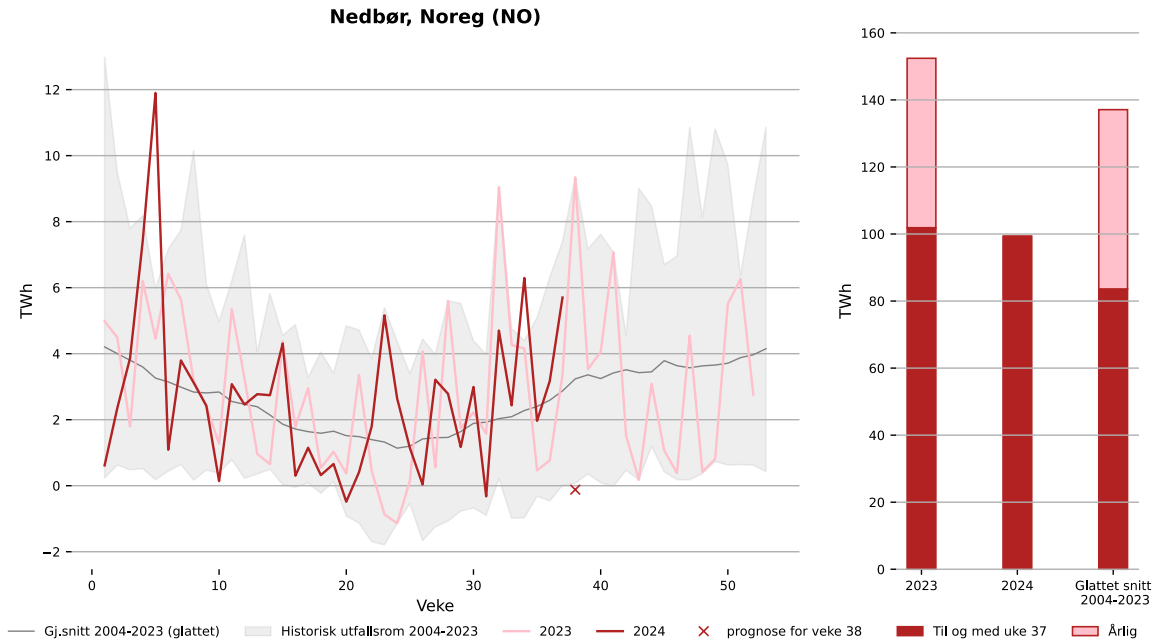
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



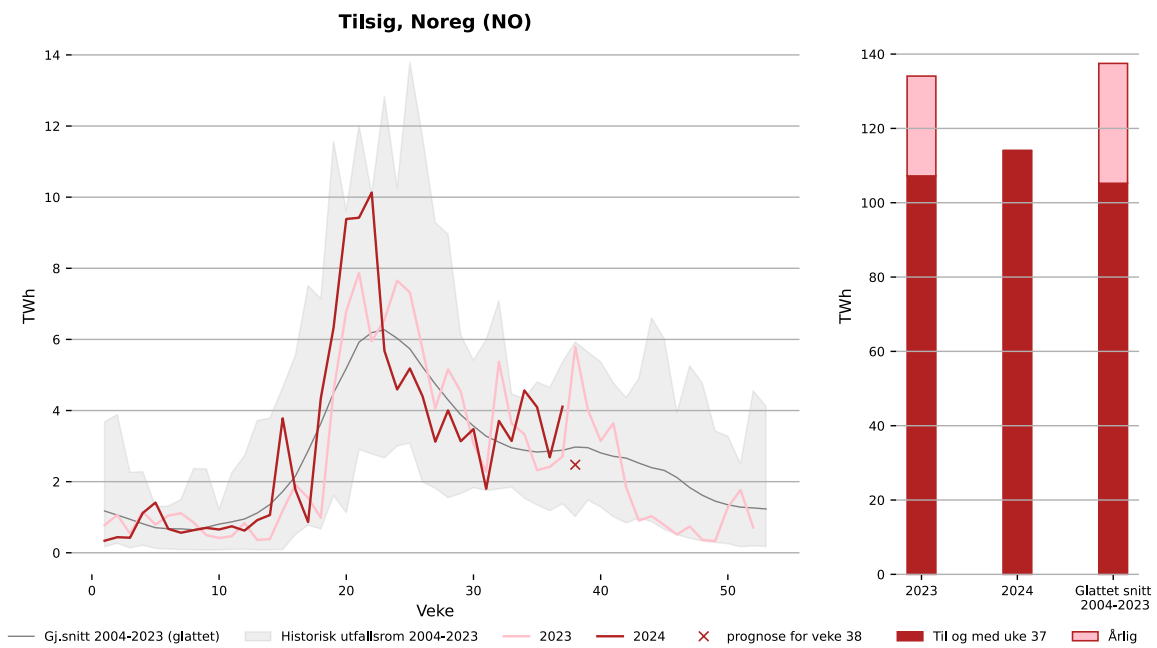
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

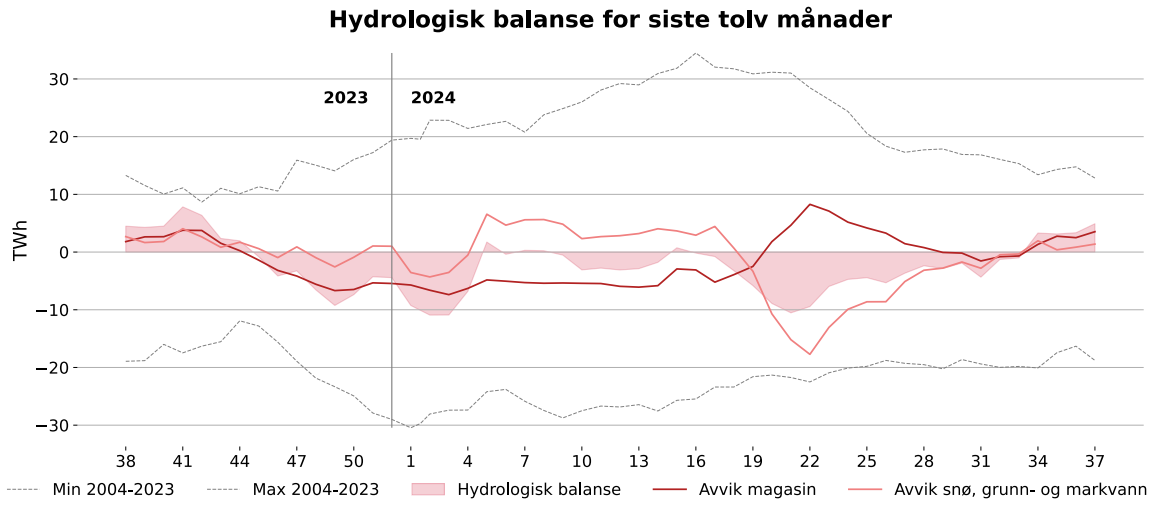
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



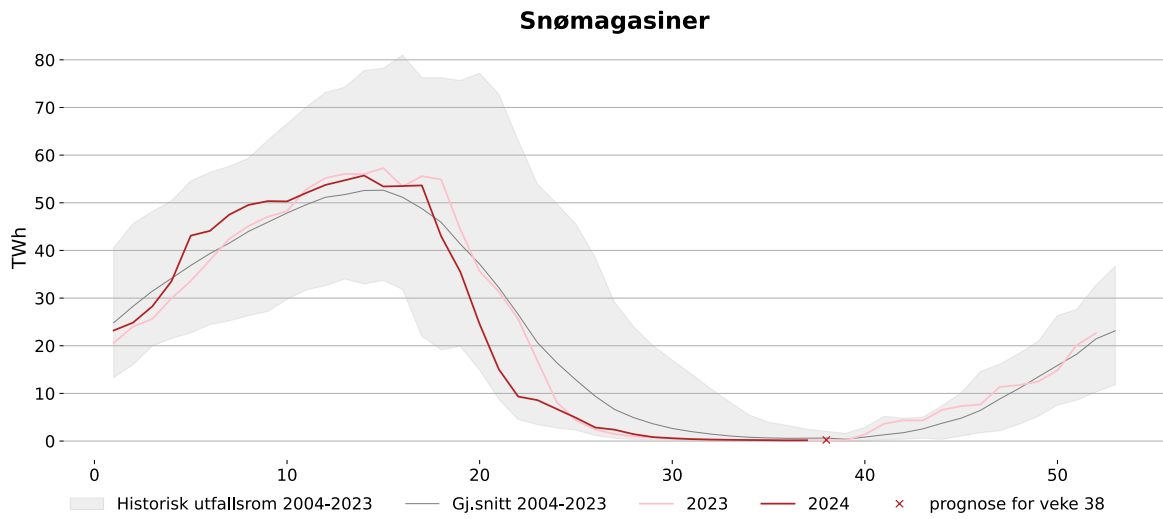
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Veke 37 2024,		Prognose, veke 38 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	5,7	199	-0,1	-
Søraust-Noreg, NO1	1,5	473	-0,1	-
Sørvest-Noreg, NO2	1,4	155	-0,3	-
Midt-Noreg, NO3	1,1	232	0,0	-
Nord-Noreg, NO4	0,2	44	0,5	88
Vest-Noreg, NO5	1,5	220	-0,2	-

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Veke 37 2024,		Prognose, veke 38 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,1	142	2,5	83
Søraust-Noreg, NO1	0,7	218	0,5	167
Sørvest-Noreg, NO2	1,4	168	0,7	77
Midt-Noreg, NO3	0,6	118	0,4	75
Nord-Noreg, NO4	0,5	90	0,3	55
Vest-Noreg, NO5	1,0	138	0,6	82

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-37 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-37 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	99,3	15,7	114,0	8,8
Søraust-Noreg, NO1	13,6	4,0	16,2	4,0
Sørvest-Noreg, NO2	32,5	7,4	41,1	10,0
Midt-Noreg, NO3	14,0	-0,7	14,2	-4,4
Nord-Noreg, NO4	12,8	-2,3	16,5	-2,4
Vest-Noreg, NO5	26,3	7,1	26,3	1,8

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		Avvik i snø, grunn- og markvann
		Avvik magasin	
Noreg	4,9	3,5	1,4
Søraust-Noreg, NO1	1,8	0,7	1,0
Sørvest-Noreg, NO2	3,0	2,4	0,6
Midt-Noreg, NO3	0,3	0,3	0,0
Nord-Noreg, NO4	-2,3	-1,6	-0,7
Vest-Noreg, NO5	2,1	1,6	0,5

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 SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

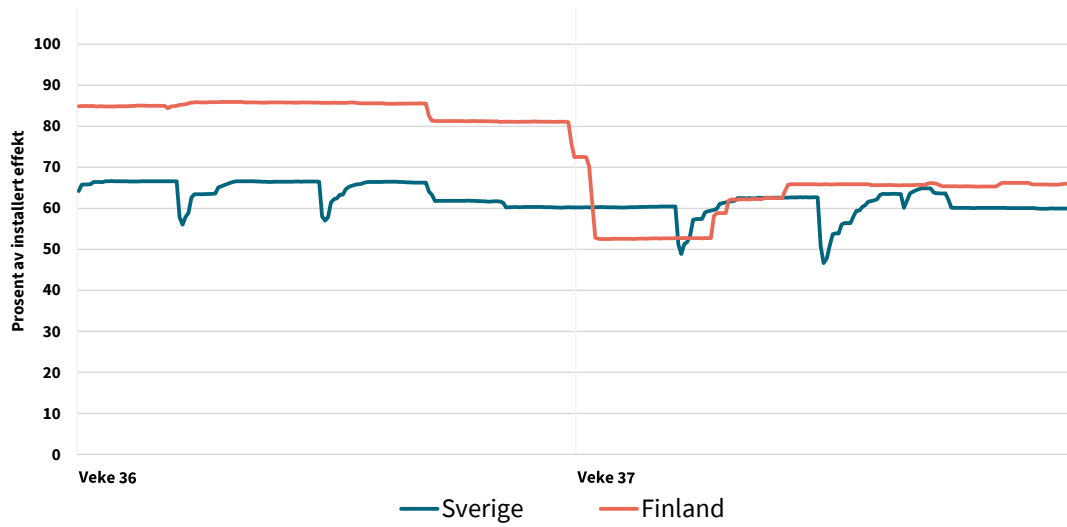
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 37	Veke 36	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 728	2 660	68	3 %
NO1	485	472	13	3 %
NO2	967	946	21	2 %
NO3	389	344	46	13 %
NO4	276	297	-21	-7 %
NO5	610	601	9	2 %
Sverige	2 649	2 741	-92	-3 %
SE1	404	470	-67	-14 %
SE2	993	963	31	3 %
SE3	1 119	1 148	-29	-2 %
SE4	132	160	-27	-17 %
Danmark	493	560	-67	-12 %
Jylland	331	394	-63	-16 %
Sjælland	162	166	-5	-3 %
Finland	1 275	1 303	-28	-2 %
Norden	7 145	7 264	-119	-2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 173	2 064	109	5 %
NO1	512	483	29	6 %
NO2	593	550	43	8 %
NO3	480	467	14	3 %
NO4	316	313	2	1 %
NO5	272	251	21	8 %
Sverige	2 142	2 109	33	2 %
SE1	169	183	-15	-8 %
SE2	247	230	17	7 %
SE3	1 372	1 345	27	2 %
SE4	353	350	3	1 %
Danmark	618	654	-37	-6 %
Jylland	377	412	-35	-8 %
Sjælland	241	243	-2	-1 %
Finland	1 314	1 366	-51	-4 %
Norden	6 246	6 193	54	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	555	596	-41	
Sverige	507	632	-124	
Danmark	-125	-94	-31	
Finland	-40	-63	23	
Norden	898	1 071	-173	

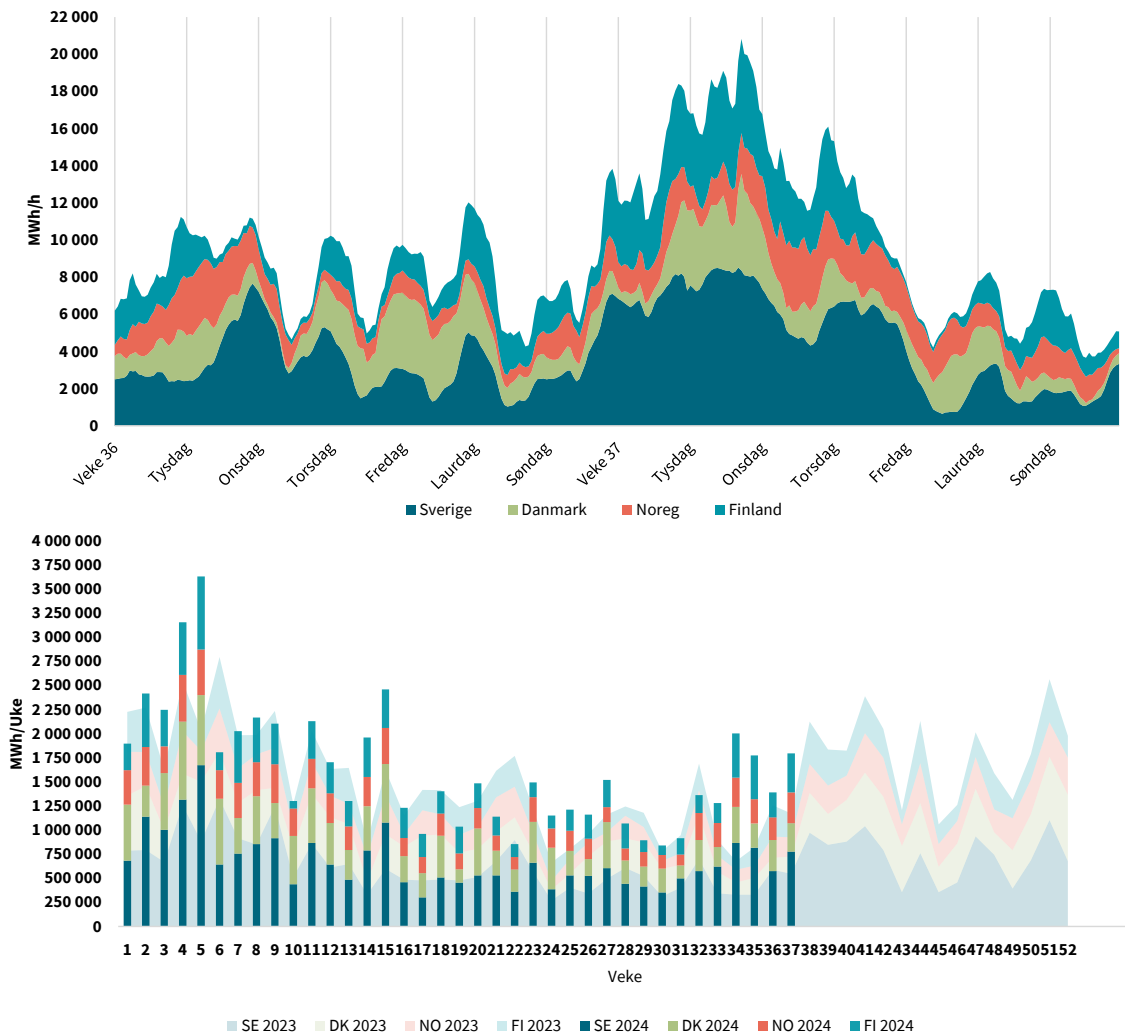
* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

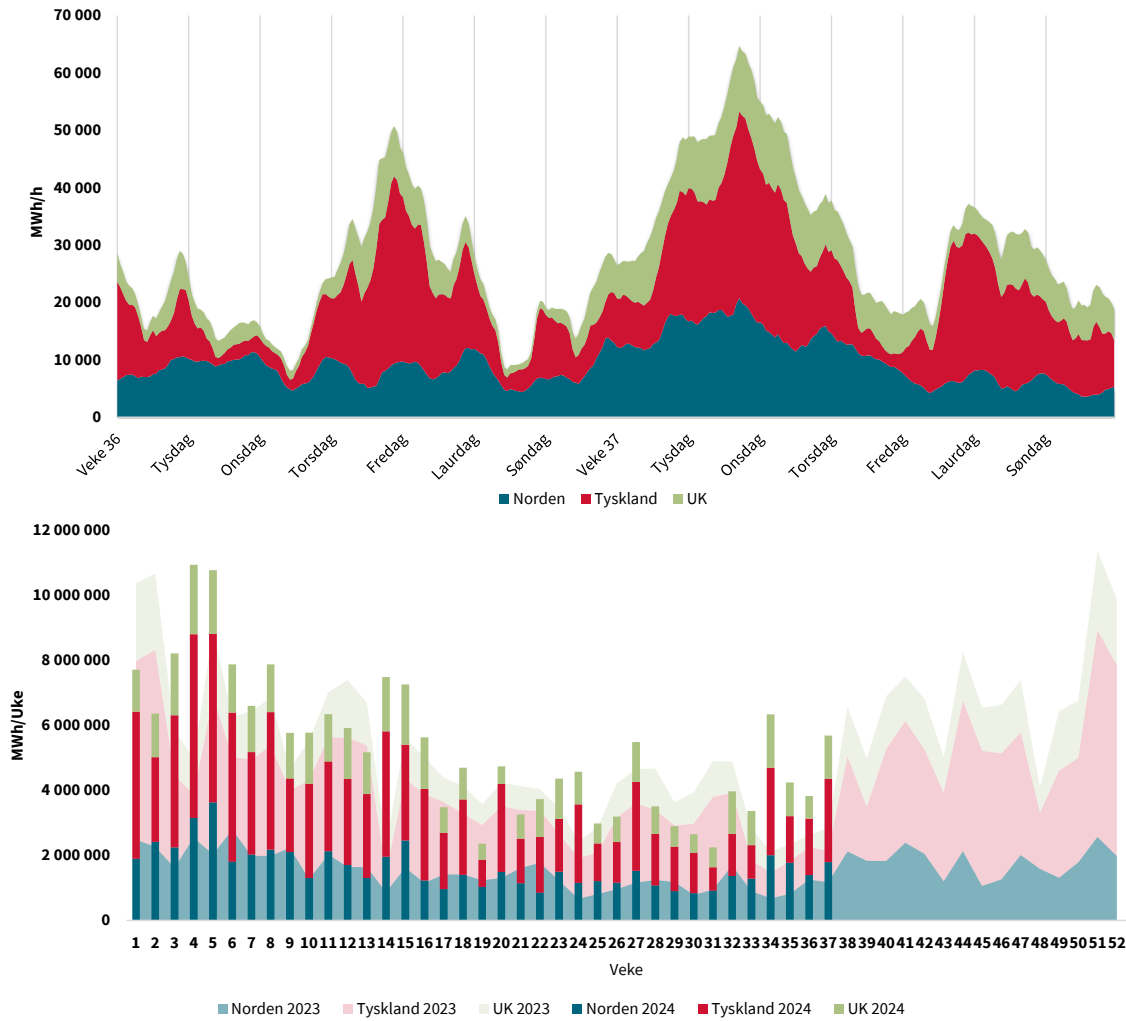
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

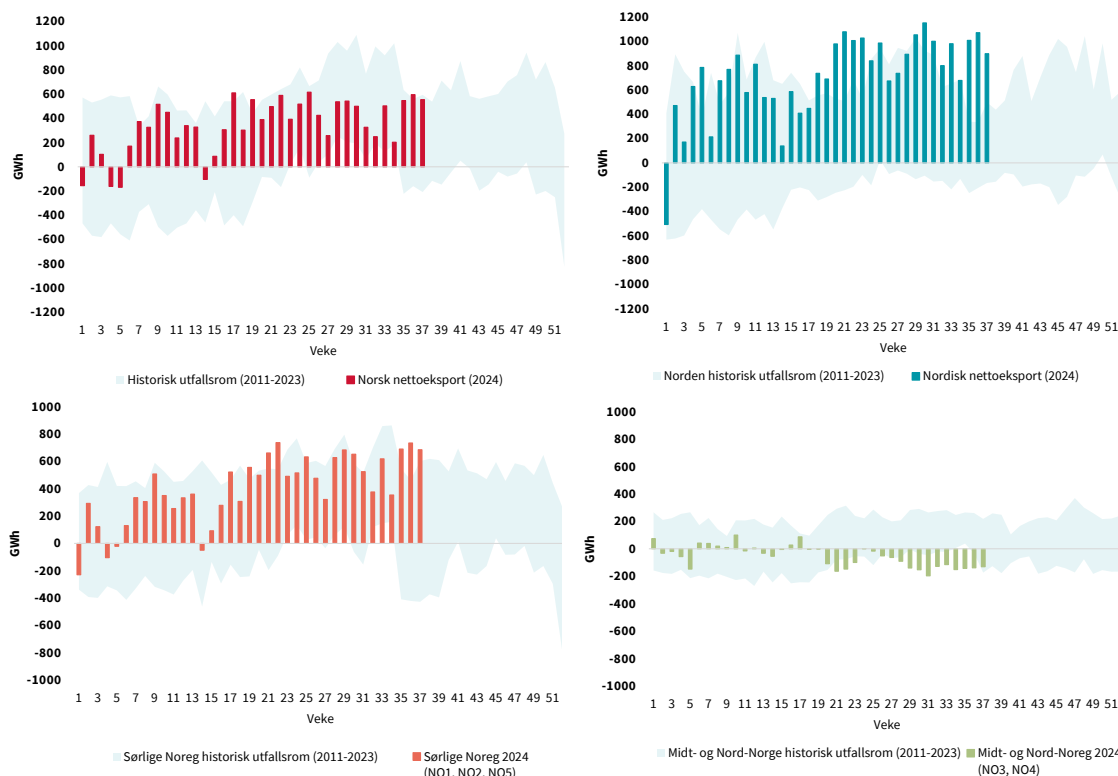
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	75,2	69,8	7,7	5,4
Forbruk	60,6	57,3	5,7	3,3
Nettoeksport	14,6	12,5		2,1
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	31,4	35,6	-11,7	-4,2
Forbruk	33,4	33,0	1,2	0,4
Nettoeksport	-2,0	2,6		-4,6
Noreg				
Produksjon	106,7	105,5	1,1	1,2
Forbruk	94,0	90,4	3,9	3,7
Nettoeksport	12,6	15,1		-2,4
Norden				
Produksjon	294,5	285,2	3,1	9,3
Forbruk	268,0	256,3	4,4	11,7
Nettoeksport	26,4	28,9		-2,4

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

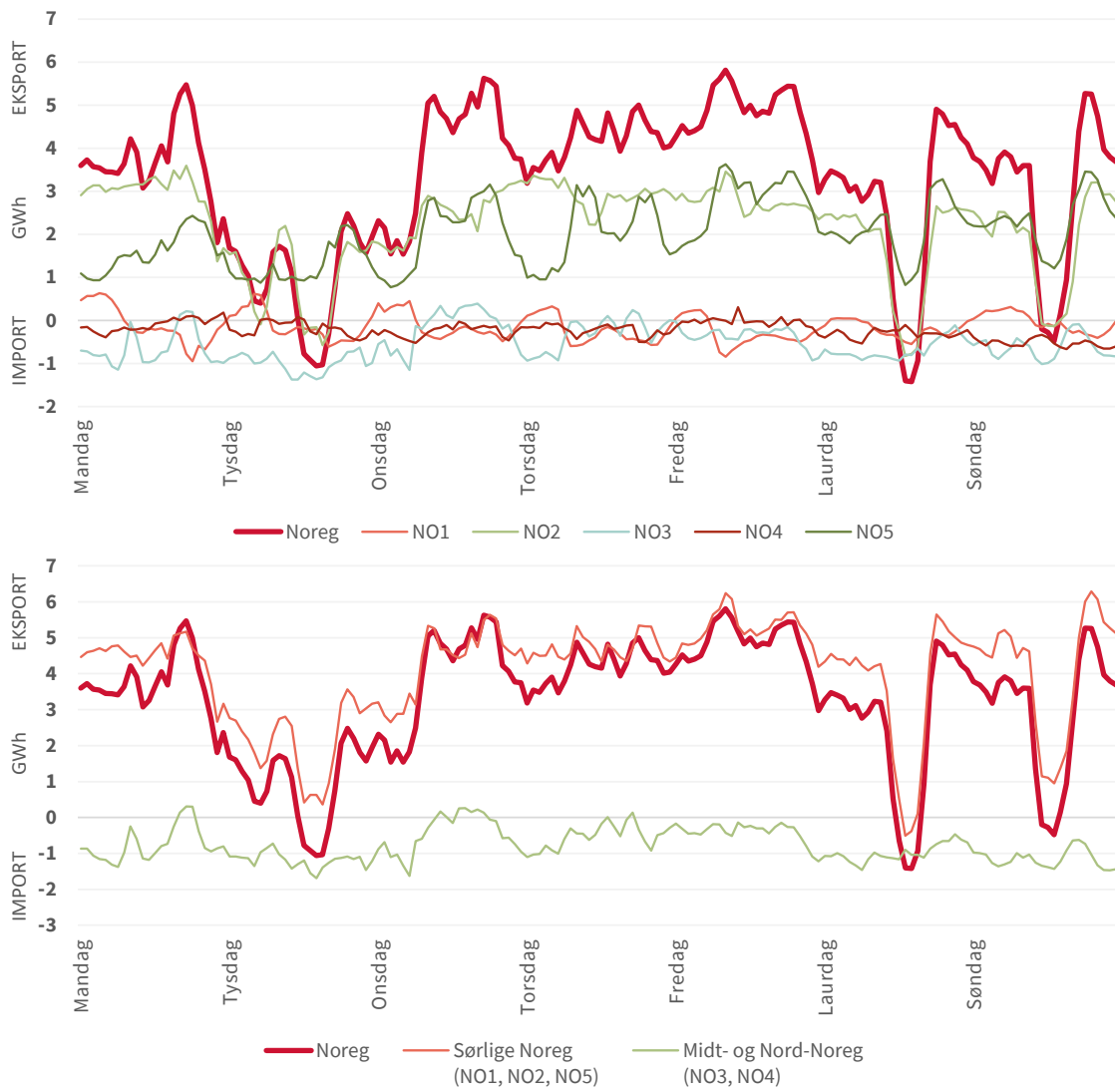
Utvexling

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: SKM Market Predictor

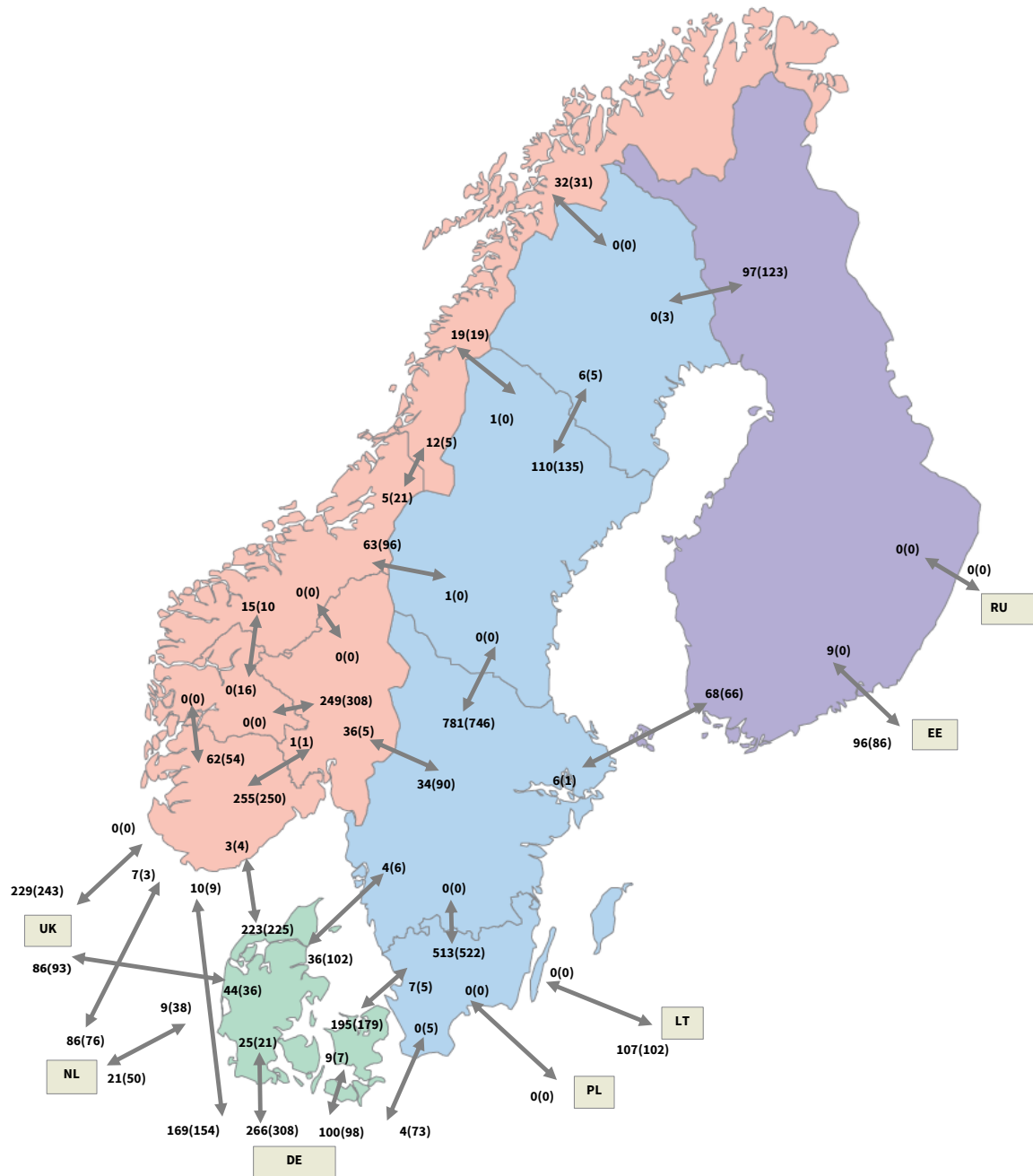


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

Figur 13 Import og eksport i dei norske prisområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



Figur 14 Marknadsflyt mellom prisområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Sypower



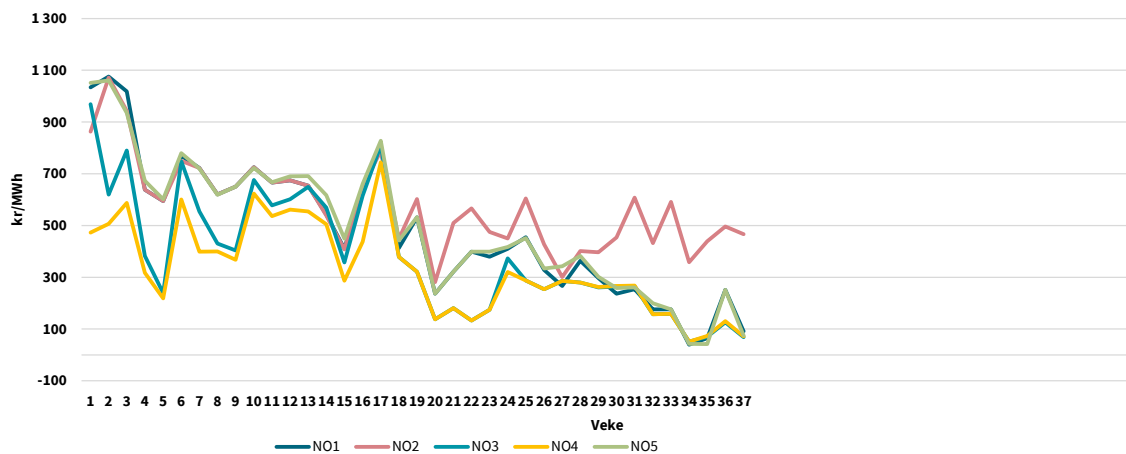
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

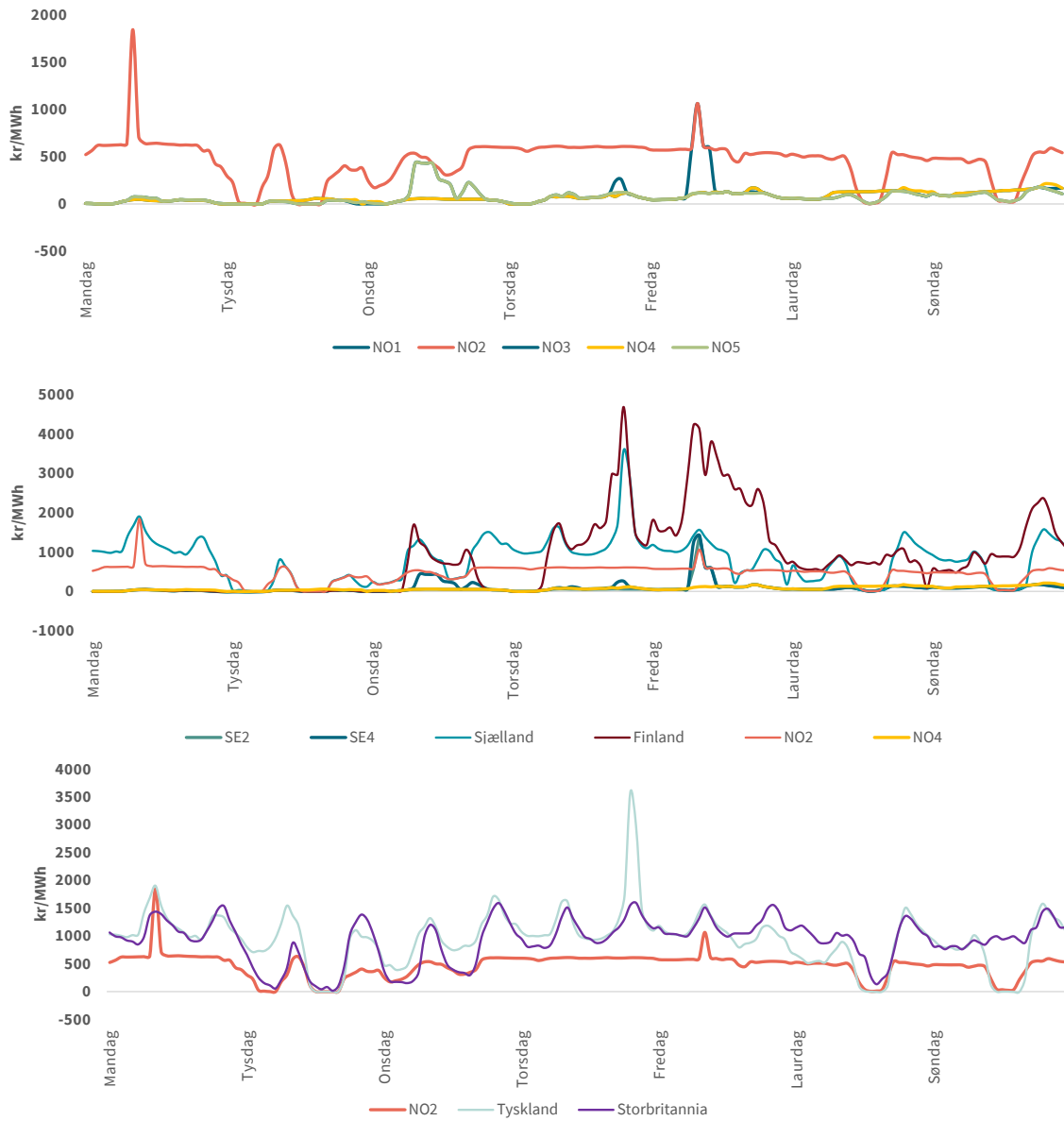
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 37	Veke 36 (2024)	Veke 37 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	91,1	251,7	17,2	-63,8	428,7
NO2	466,7	496,2	794,1	-5,9	-41,2
NO3	68,8	125,7	137,2	-45,2	-49,8
NO4	72,0	130,4	137,2	-44,8	-47,5
NO5	74,4	251,7	17,2	-70,5	331,7
SE1	53,2	75,4	145,0	-29,5	-63,3
SE2	70,4	76,3	145,0	-7,7	-51,4
SE3	90,2	205,2	436,0	-56,1	-79,3
SE4	94,1	734,8	1012,9	-87,2	-90,7
Finland	864,2	526,5	697,5	64,1	23,9
Jylland	818,6	1013,9	1281,8	-19,3	-36,1
Sjælland	811,1	1010,9	1294,0	-19,8	-37,3
Nederland	950,1	1117,2	1287,1	-15,0	-26,2
Tyskland	950,1	1158,3	1317,6	-18,0	-27,9
Polen	1232,7	1317,5	1317,5	-6,4	-6,4
Storbritannia	924,7	1177,0	1192,9	-21,4	-22,5
Frankrike	611,3	970,0	1110,6	-37,0	-45,0
Belgia	784,9	1059,6	1207,8	-25,9	-35,0

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

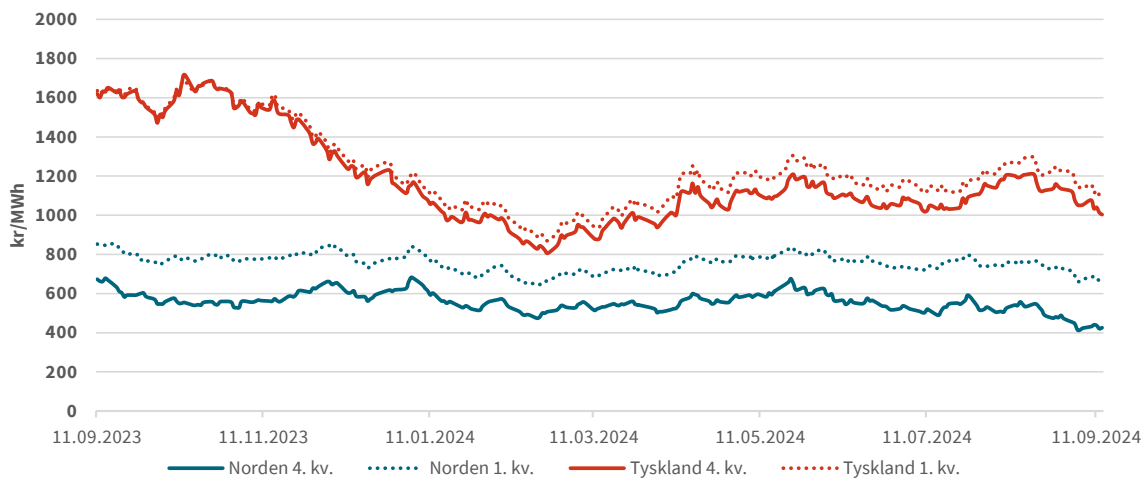


Terminmarknaden

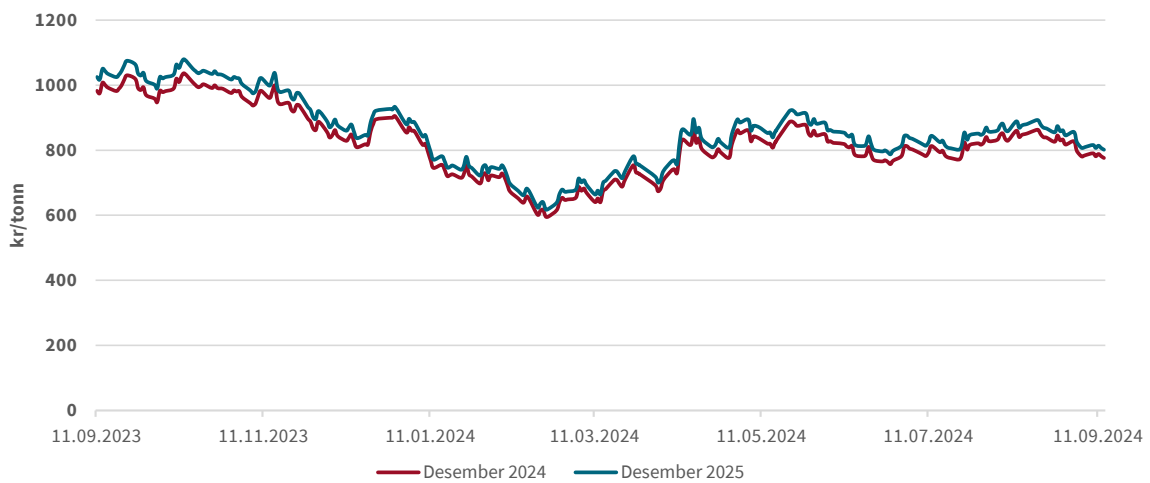
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 37	Veke 36	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	247,5	244,6	1,2
	November	441,4	442,6	-0,3
	4. kvartal 2024	426,2	424,3	0,4
	1. kvartal 2025	666,8	675,4	-1,3
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2024	1003,8	1053,2	-4,7
	1. kvartal 2025	1089,9	1137,6	-4,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	775,7	783,7	-1,0
	Desember 2025	801,5	809,3	-1,0

Figur 17 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 18 Daglege sluttprisar for utsleppskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



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	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 121
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2024-10-31	59 dagar	412	72-122	Link 61
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2024-08-23	2024-09-13	21 dagar	254	254	Link 13
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-09-02	2024-09-11	9 dagar	548	195-548	Link 38
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2024-05-29	2024-09-22	116 dagar	150	150	Link 118
Planned	FI	Value Oy	Äänekoski	2024-09-11	2024-09-17	6 dagar	260	260	Link 1
Planned	FI	Value Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-09-18	364 dagar	250	0-250	Link 31
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2024-08-31	2024-09-30	29 dagar	507	507	Link 75
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjäki B1	2024-08-12	2024-09-14	33 dagar	120	120	Link 30
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-09-09	2024-09-29	19 dagar	890	890	Link 42
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-05-29	2025-03-01	275 dagar	1600	30-1600	Link 86
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2024-07-14	2024-10-20	98 dagar	160	160	Link 134
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2024-06-23	2024-11-01	131 dagar	370	370	Link 52
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2025-01-31	304 dagar	385	110-220	Link 63
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2024-09-02	2024-10-17	45 dagar	206	206	Link 77
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2024-09-16	2024-09-19	3 dagar	310	310	Link 17
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2024-09-09	2024-09-12	3 dagar	160	160	Link 28
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2024-09-09	2024-09-11	2 dagar	110	110	Link 34
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2024-08-08	2024-09-09	31 dagar	110	0-110	Link 62
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2024-07-29	2024-11-22	116 dagar	110	110	Link 79
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-11-21	227 dagar	101	101	Link 95

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

Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-12-21	684 dagar	320	320	Link 117
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2024-09-16	2024-09-20	4 dagar	160	160	Link 136
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2024-07-12	2024-09-13	63 dagar	350	50-350	Link 36
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2024-06-17	2024-10-04	109 dagar	125	125	Link 50
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2024-08-23	2024-09-27	35 dagar	280	280	Link 27
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G2	2024-09-02	2024-09-13	11 dagar	140	140	Link 29
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2024-08-01	2024-09-20	50 dagar	110	110	Link 39
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-09-16	2024-09-23	7 dagar	645	141-311	Link 3
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-09-09	2024-09-16	7 dagar	645	140-297	Link 14
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-09-01	2024-09-09	8 dagar	645	142-213	Link 51
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2024-08-26	2024-10-25	60 dagar	210	210	Link 102
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2024-09-02	2024-09-20	18 dagar	165	165	Link 133
Planned	SE2	W3 Renewables AB	Åskälen	2024-08-24	2024-09-09	15 dagar	288	98-288	Link 40
Unplanned	SE2	Arise AB	Kölvallen Vindpark	2024-09-06	2025-03-26	201 dagar	277	277	Link 54
Planned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2024-09-02	2024-09-09	7 dagar	231	231	Link 76
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2024-08-19	2024-09-20	32 dagar	170	170	Link 129
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2024-08-15	2024-09-16	31 dagar	1130	1130	Link 7
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2024-09-07	2024-11-15	69 dagar	260	176-260	Link 60
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2024-08-26	2024-09-12	17 dagar	1040	0-1040	Link 66
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2024-08-17	2024-11-29	104 dagar	330	100-330	Link 83
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-09-01	2024-10-18	47 dagar	1172	1172	Link 137
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-01-08	163 dagar	190	190	Link 80
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2024-09-14	2024-10-09	25 dagar	335	335	Link 140

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2024-09-09	2024-09-27	18 dagar	800	800	Link 5
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2024-09-09	2024-09-27	18 dagar	2095	700	Link 5
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2024-09-09	2024-09-27	18 dagar	500	100	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-13	2025-01-01	109 dagar	1000	25-400	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-13	2025-01-01	109 dagar	985	361-654	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-07-01	2024-09-13	74 dagar	1000	25-400	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-01	2024-09-13	74 dagar	985	361-400	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-08-15	2024-09-18	34 dagar	7300	1600	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-08-15	2024-09-18	34 dagar	6200	2200	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-08-15	2024-09-18	34 dagar	2810	2310	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-08-15	2024-09-18	34 dagar	1200	800-1100	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2024-08-15	2024-09-18	34 dagar	2145	695	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-09-14	2024-09-28	14 dagar	7300	300	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2024-09-14	2024-09-28	14 dagar	1200	400	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-09-14	2024-09-28	14 dagar	1200	1200	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2024-09-04	2024-09-28	24 dagar	700	400	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2024-09-04	2024-09-28	24 dagar	600	300-400	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2024-09-04	2024-09-28	24 dagar	1100	500	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-09-04	2024-09-28	24 dagar	3300	1300	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2024-09-04	2024-09-28	24 dagar	1500	900	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2024-09-02	2024-09-09	7 dagar	2800	900	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-09-02	2024-09-09	7 dagar	6200	1300-2100	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2024-09-07	2024-09-26	19 dagar	3300	2200	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-09-07	2024-09-26	19 dagar	3300	2200	Link 53
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2024-09-07	2024-09-26	19 dagar	700	400	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-18	2024-09-11	84 dagar	1000	25-400	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-03	2024-10-06	64 dagar	1000	25-400	Link 56

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-18	2024-09-11	84 dagar	985	361-400	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-03	2024-10-06	64 dagar	985	361-654	Link 58
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 64
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2024-09-09	2024-09-17	8 dagar	615	615	Link 65
Planned	Svenska kraftnät	DE-TenneT → SE4	2024-09-09	2024-09-17	8 dagar	600	600	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-10	2024-10-09	29 dagar	1000	25-400	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-10	2024-10-09	29 dagar	1000	25-400	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-09	2024-09-27	18 dagar	1000	25-400	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-27	2024-09-16	172 dagar	1000	25-625	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-09	2024-09-27	18 dagar	985	361-654	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-27	2024-09-16	172 dagar	985	361-946	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-10	2024-10-09	29 dagar	985	361-654	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-10	2024-10-09	29 dagar	985	361-654	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-09-09	2024-10-11	32 dagar	7300	900-1100	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-09-09	2024-10-11	32 dagar	1200	900-1100	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2024-09-09	2024-10-11	32 dagar	2810	1860-2060	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-22	2024-09-20	29 dagar	1000	25-400	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-22	2024-09-20	29 dagar	985	361-400	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 85
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2024-08-14	2024-10-11	58 dagar	1200	600-1200	Link 87
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-08-14	2024-10-11	58 dagar	1200	600-1200	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-05	2024-09-27	22 dagar	1000	25-400	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-02	2024-10-25	53 dagar	1000	25-400	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-05	2024-09-27	22 dagar	985	361-654	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-02	2024-10-25	53 dagar	985	361-654	Link 94
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	1700	1300	Link 96
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	6200	1200	Link 96
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	615	165	Link 96

Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	600	100	Link 96
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	700	100	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-05	2024-09-16	72 dagar	985	361	Link 97
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-19	2024-09-16	28 dagar	1000	25-400	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-19	2024-09-16	28 dagar	985	361-400	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-05	2024-11-01	88 dagar	1000	25-400	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-05	2024-11-01	88 dagar	985	361-654	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2024-09-09	2024-09-13	4 dagar	700	700	Link 103
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → DK1	2024-09-09	2024-09-13	4 dagar	700	700	Link 104
Planned	Energinet	DK1 → NL	2024-09-09	2024-09-13	4 dagar	700	700	Link 105
Planned	Energinet	NL → DK1	2024-09-09	2024-09-13	4 dagar	700	700	Link 105
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 106
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	1000	25-400	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 109
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	985	361-654	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	1000	25-625	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	985	361-946	Link 112
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	1000	25-800	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 114
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 115
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	985	361-985	Link 116
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 119
Planned	Baltic Cable AB	DE-TenneT → SE4	2024-09-09	2024-09-18	9 dagar	600	600	Link 120
Planned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-TenneT	2024-09-09	2024-09-18	9 dagar	615	615	Link 120
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-26	2024-09-20	25 dagar	1000	25-400	Link 122
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-26	2024-09-20	25 dagar	985	361-400	Link 123
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	1000	25-400	Link 125

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	985	361-654	Link 126
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-10	2024-09-30	20 dagar	1000	25-400	Link 127
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-10	2024-09-30	20 dagar	985	361-654	Link 128
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 132
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 132
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2024-09-09	2024-10-03	24 dagar	715	405	Link 135
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2024-09-09	2024-10-03	24 dagar	715	675	Link 135

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2024-09-14	2024-09-14	0 dagar	140	110	Link 10
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-09-13	2024-09-20	6 dagar	250	140	Link 12
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-09-13	2024-09-13	0 dagar	396	160	Link 18
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-09-12	2024-09-12	0 dagar	260	133	Link 19
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-09-11	2024-09-12	1 dagar	260	143	Link 33
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-09-10	2024-09-10	0 dagar	260	160	Link 43
Planned	NO2	Gassco AS	Kårstø	2024-08-30	2024-09-20	21 dagar	130	120	Link 139
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2024-09-14	2024-09-16	1 dagar	220	100-101	Link 9
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2024-09-14	2024-09-14	0 dagar	220	102	Link 11
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2024-09-10	2024-09-16	5 dagar	215	117-182	Link 2
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2024-09-15	2024-09-16	0 dagar	290	103-113	Link 6
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2024-09-02	2024-09-10	8 dagar	290	115-140	Link 44
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2024-09-03	2024-09-10	6 dagar	215	105-145	Link 45
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2024-09-12	2024-09-12	0 dagar	167	135	Link 20
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-09-09	2024-09-13	4 dagar	200	100-185	Link 35
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-09-08	2024-09-13	4 dagar	230	120	Link 48