

Kraftsituasjonen veke 17, 2024

Lite vind løfter kraftprisane

Vind- og kjernekraftproduksjonen fall, medan vasskraft auka produksjonen i Norden sist veke. Planlagt vedlikehald reduserte produksjonen frå kjernekraftverk sør i Sverige og vindkraftproduksjonen var låg i heile Norden. Noko av bortfallet av nordisk produksjon vart motverka av ein auke i regulerbar vasskraftproduksjon i Sørvest-Noreg (NO2). Temperaturane auka litt i heile Noreg, men ikkje nok til at forbruket endra seg nemneverdig. Auka produksjon og uendra forbruk gav høgare nettoeksport frå Noreg samanlikna med veke før. Dei norske kraftprisane enda på 74-83 øre/kWh, der prisen var lågast i Nord-Noreg (NO4) og høgast i Vest-Noreg (NO5).

Gjennomsnittleg vekepris for Nord-Noreg vart 74,4 øre/kWh førre veke. Dette er ein auke på 70 prosent frå veke før og den høgaste vekeprisen i år. På denne tida av året er vassmagasina normalt på sitt lågaste. Vasskraftprodusentane tappar ned vassmagasina i forkant av snøsmeltinga. I år er det samstundes mindre snø enn normalt i nord, noko som gjer at vasskraftprodusentane har god kontroll og verdset vatnet høgt. Nivået på vassmagasina, saman med lite vindkraftproduksjon, bidrog til at prisane i Nord-Noreg nærma seg det høgare nivået i naboområda i Nord-Sverige (SE1 og SE2) og Midt-Noreg (NO3). Sjølv med høgare prisar hadde Nord-Noreg dei lågaste prisane i Norden for veke.

Merknad: På grunn av fridag 1. mai inneheld ikkje rapporten svenske magasintal for veke 17.

Vêr og hydrologi

I veke 17 var det temperaturar på 2-3 grader under vekegjennomsnittet i heile landet. I veke 18 er det venta temperaturar på 3-5 grader over vekegjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og 0-1 grader under gjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 17 er det berekna eit tilsig på 0,9 TWh, eller 30 prosent av gjennomsnittet for veke. For veke 18 er det venta eit tilsig på 4,8 TWh, eller 130 prosent av gjennomsnittet for veke.

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

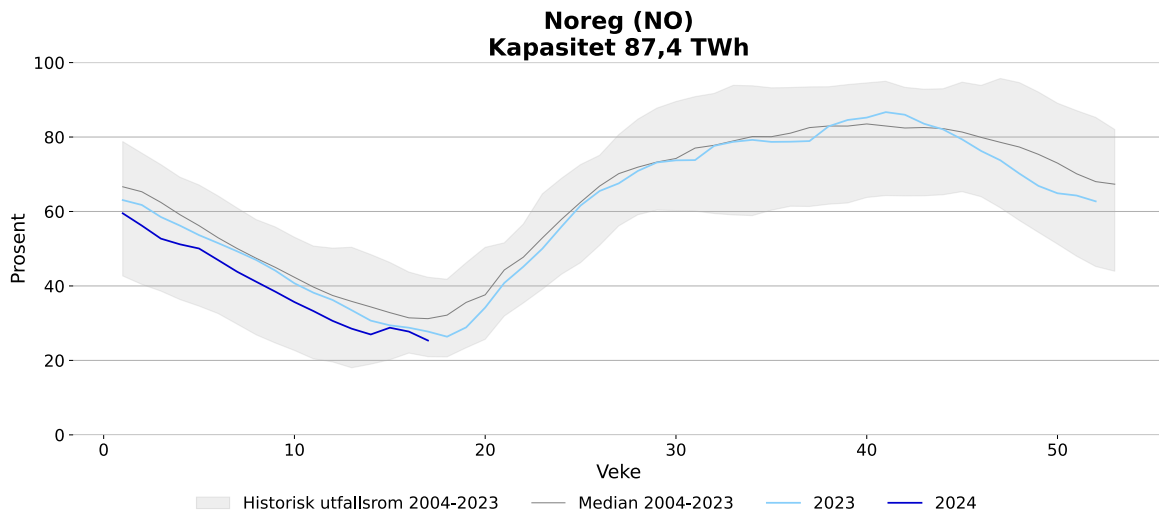
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

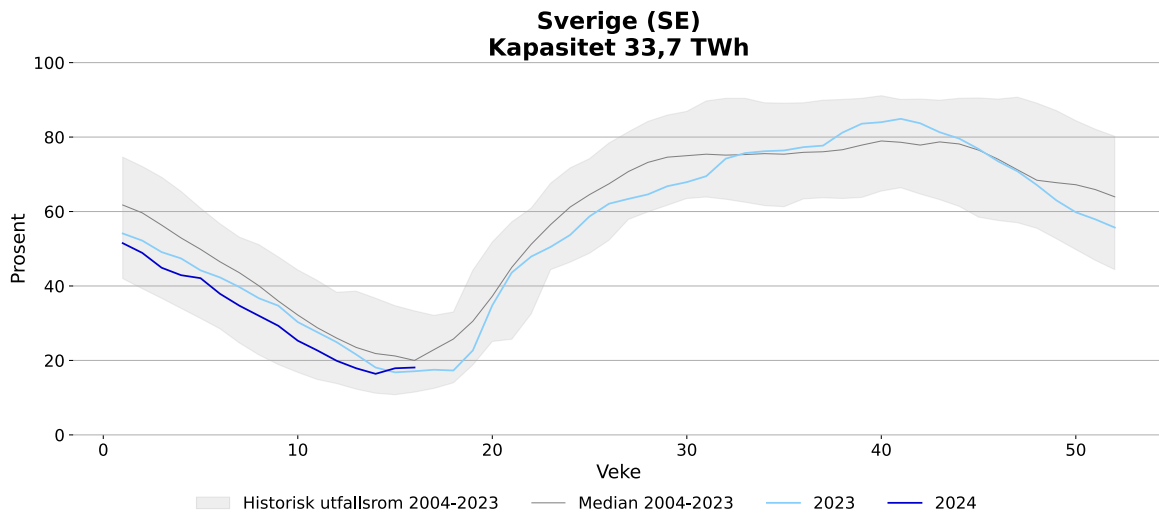
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 17 2024	Veke 16 2024	Veke 17 2023	Median veke 17	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	25,3	27,7	27,7	31,2	-2,4	-2,4	-5,9
Søraust-Noreg, NO1	19,0	21,0	16,1	16,2	-2,0	2,9	2,8
Sørvest-Noreg, NO2	37,2	39,7	33,4	37,7	-2,4	3,8	-0,5
Midt-Noreg, NO3	14,9	17,8	13,6	22,5	-2,9	1,3	-7,6
Nord-Noreg, NO4	21,5	23,5	33,7	37,2	-2,0	-12,2	-15,7
Vest-Noreg, NO5	13,8	16,5	20,7	20,3	-2,7	-6,9	-6,5

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

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

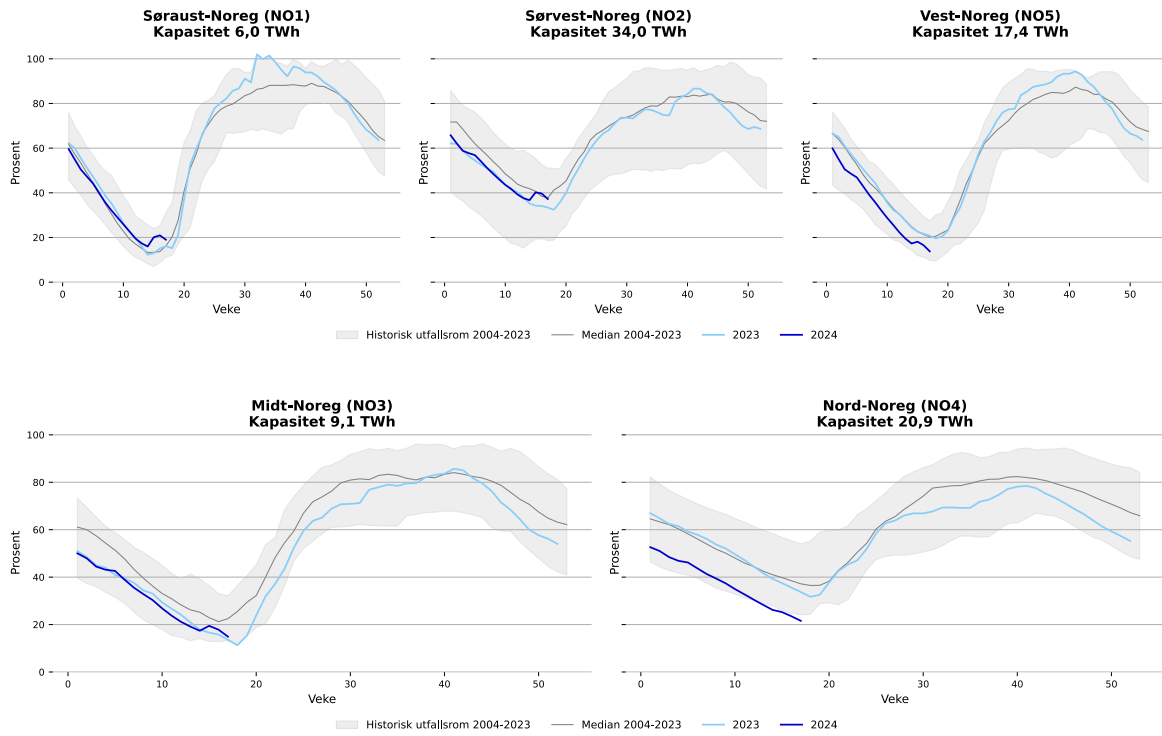


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Energiföretagen Sverige



Merknad: På grunn av fridag 1. mai inneheld ikkje rapporten svenske magasinental for veke 17.

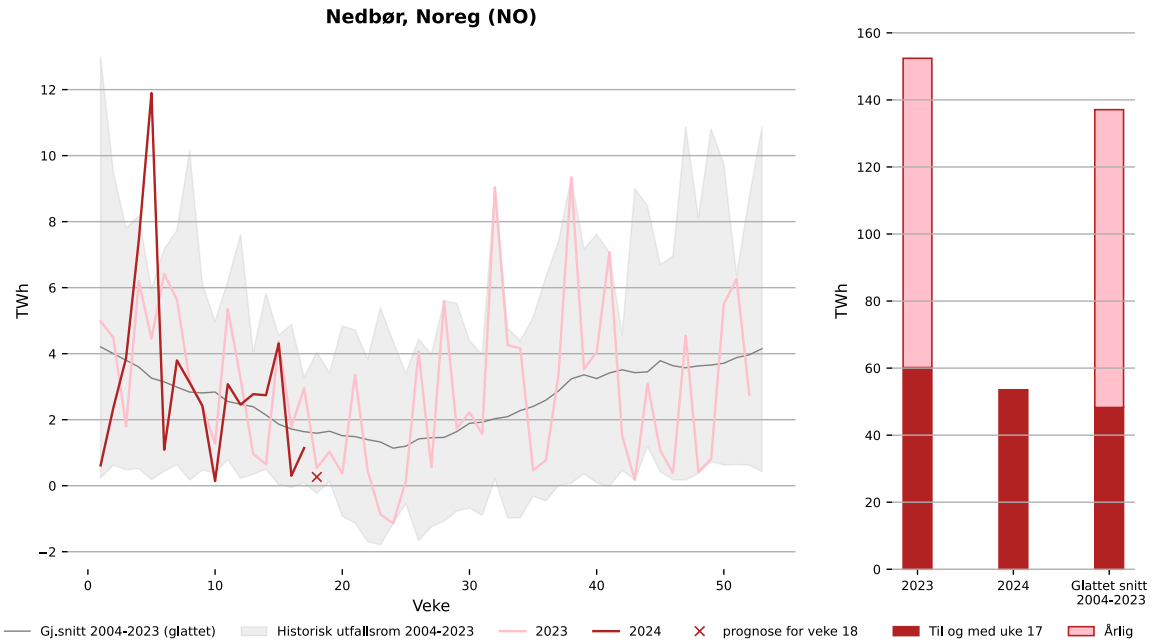
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



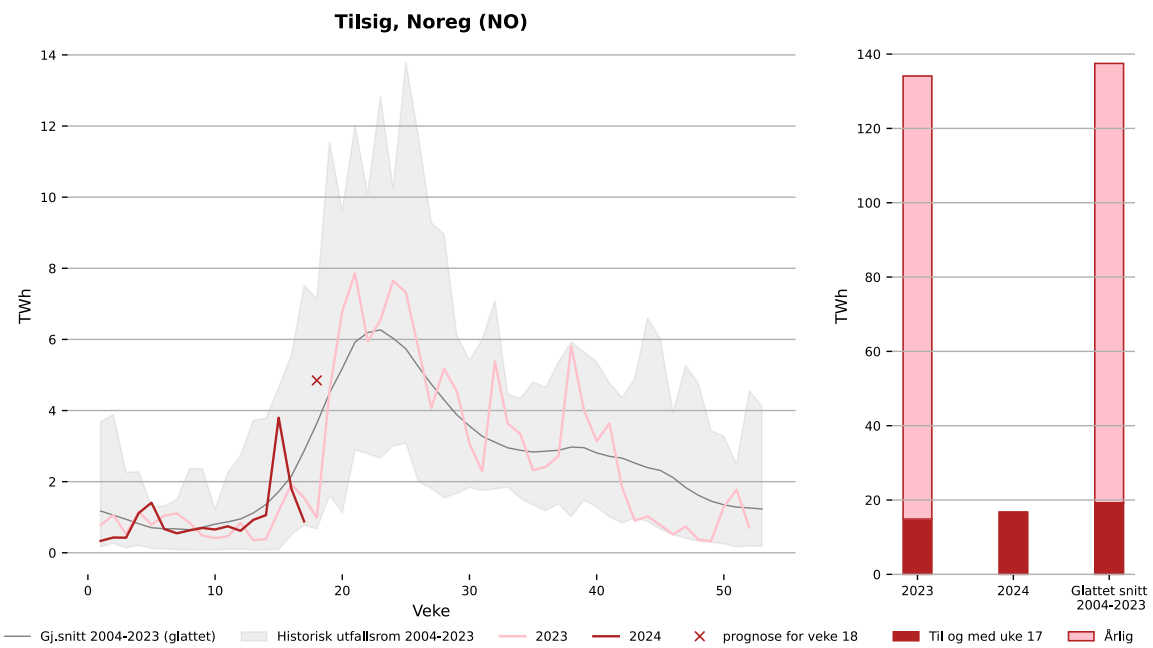
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

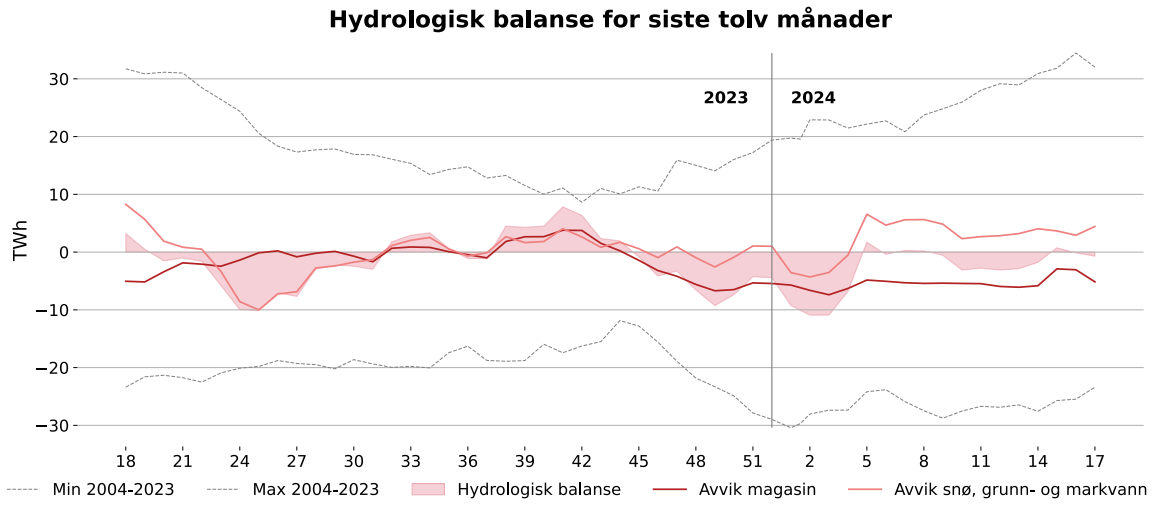
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



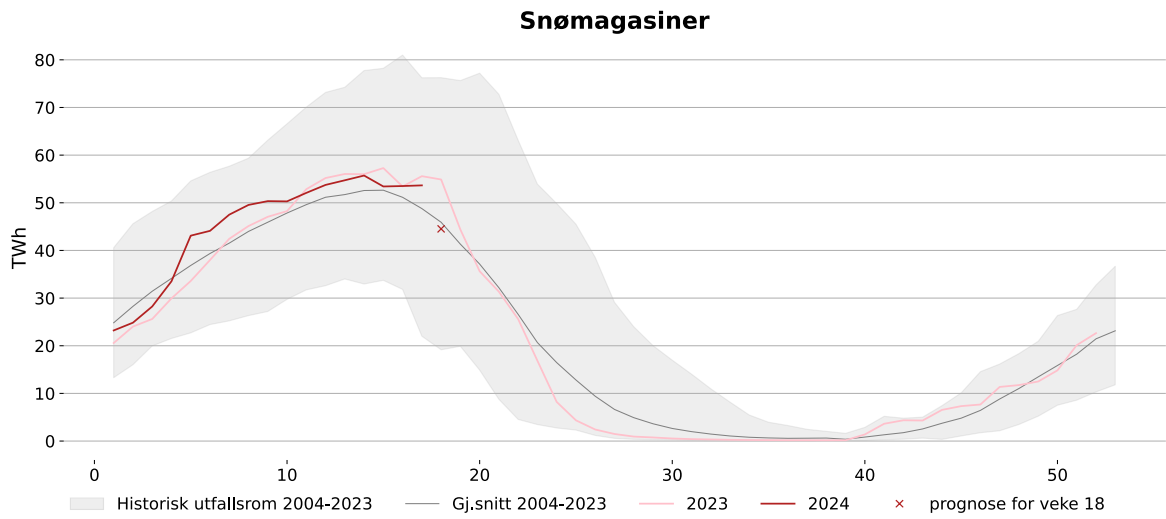
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 17 2024,		Prognose, veke 18 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,1	70	0,3	17
Søraust-Noreg, NO1	0,3	130	-0,1	-
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	91	0,1	14
Midt-Noreg, NO3	0,1	32	0,0	-
Nord-Noreg, NO4	0,1	34	0,2	66
Vest-Noreg, NO5	0,2	61	0,1	21

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

	Veke 17 2024,		Prognose, veke 18 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,9	31	4,8	133
Søraust-Noreg, NO1	0,2	47	0,8	135
Sørvest-Noreg, NO2	0,4	36	2,0	164
Midt-Noreg, NO3	0,1	20	0,7	119
Nord-Noreg, NO4	0,1	21	0,3	57
Vest-Noreg, NO5	0,1	21	1,0	143

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-17 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-17 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	53,5	5,2	16,7	-2,6
Søraust-Noreg, NO1	6,0	1,2	2,8	0,4
Sørvest-Noreg, NO2	18,9	4,0	8,3	1,0
Midt-Noreg, NO3	7,1	-1,7	1,8	-1,6
Nord-Noreg, NO4	7,5	-1,7	1,3	-1,5
Vest-Noreg, NO5	13,9	3,2	2,5	-0,9

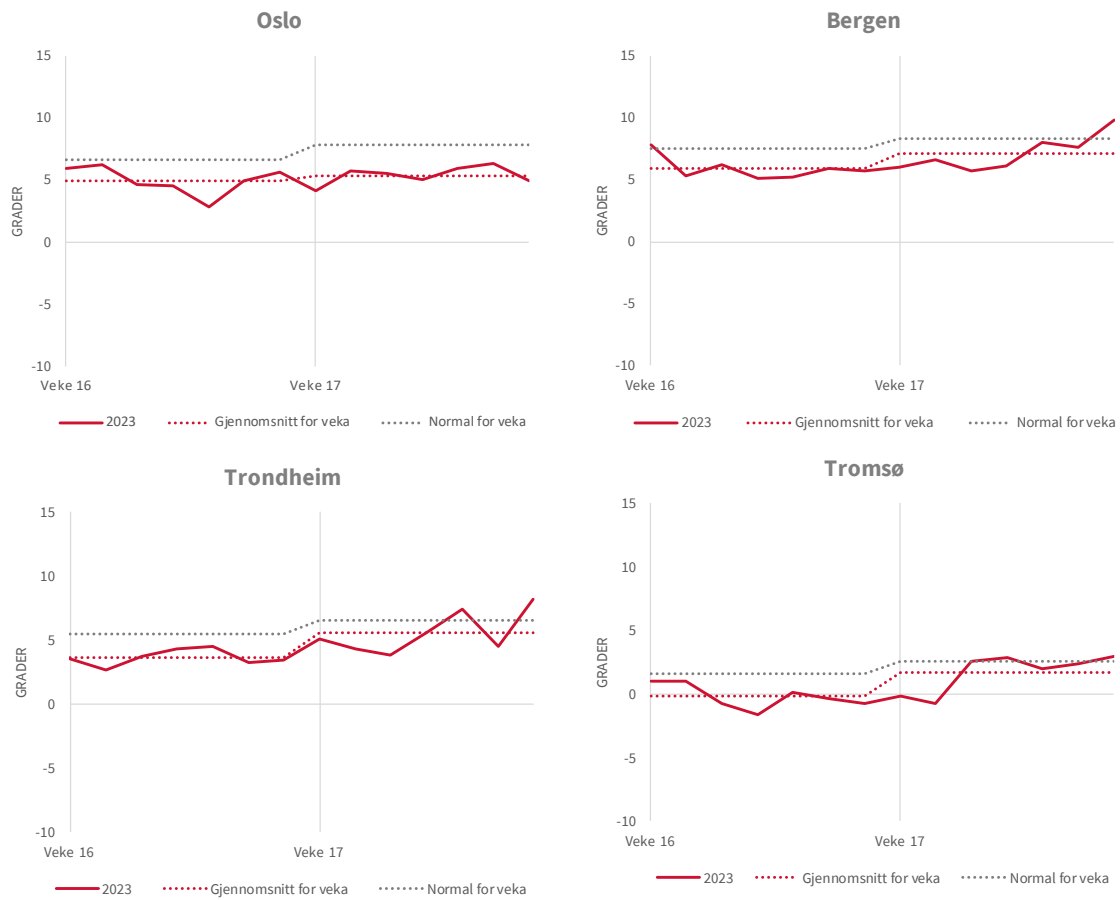
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

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

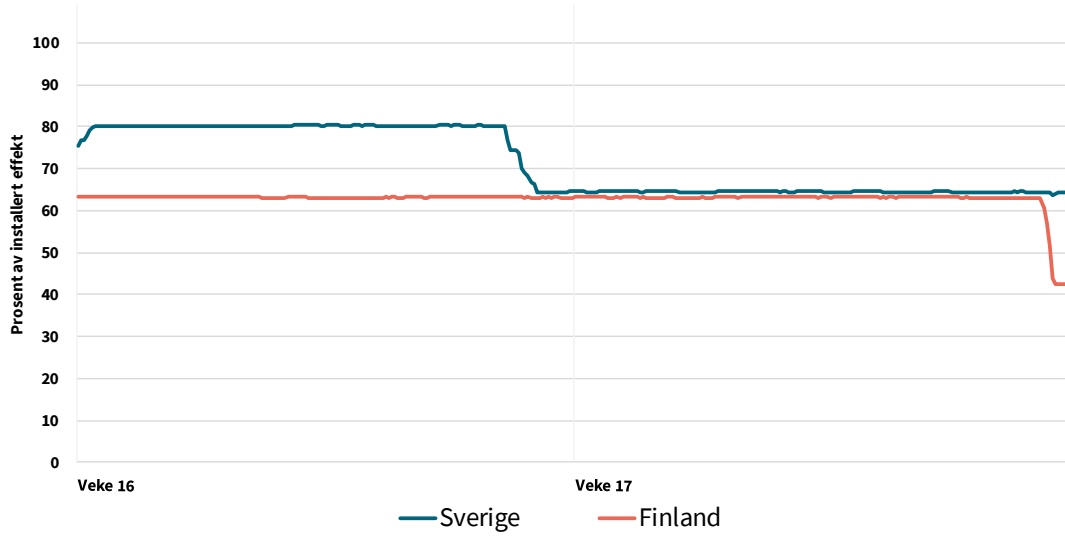
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 17	Veke 16	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 185	2 939	246	8 %
NO1	360	380	-20	-5 %
NO2	1 251	1 073	178	17 %
NO3	427	426	1	0 %
NO4	561	546	15	3 %
NO5	585	514	72	14 %
Sverige	2 747	3 045	-298	-10 %
SE1	468	554	-87	-16 %
SE2	864	909	-45	-5 %
SE3	1 270	1 424	-155	-11 %
SE4	146	157	-11	-7 %
Danmark	607	587	20	3 %
Jylland	393	403	-10	-2 %
Sjælland	214	184	30	16 %
Finland	1 338	1 367	-29	-2 %
Norden	7 876	7 937	-61	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 575	2 632	-57	-2 %
NO1	648	644	5	1 %
NO2	706	707	-0	0 %
NO3	534	551	-18	-3 %
NO4	367	392	-26	-7 %
NO5	320	338	-18	-5 %
Sverige	2 589	2 593	-4	0 %
SE1	206	185	21	11 %
SE2	295	299	-4	-1 %
SE3	1 661	1 676	-15	-1 %
SE4	427	432	-5	-1 %
Danmark	709	701	9	1 %
Jylland	436	432	4	1 %
Sjælland	274	269	5	2 %
Finland	1 555	1 602	-47	-3 %
Norden	7 428	7 528	-99	-1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	610	307	303	
Sverige	158	452	-294	
Danmark	-103	-114	11	
Finland	-217	-235	18	
Norden	448	409	39	

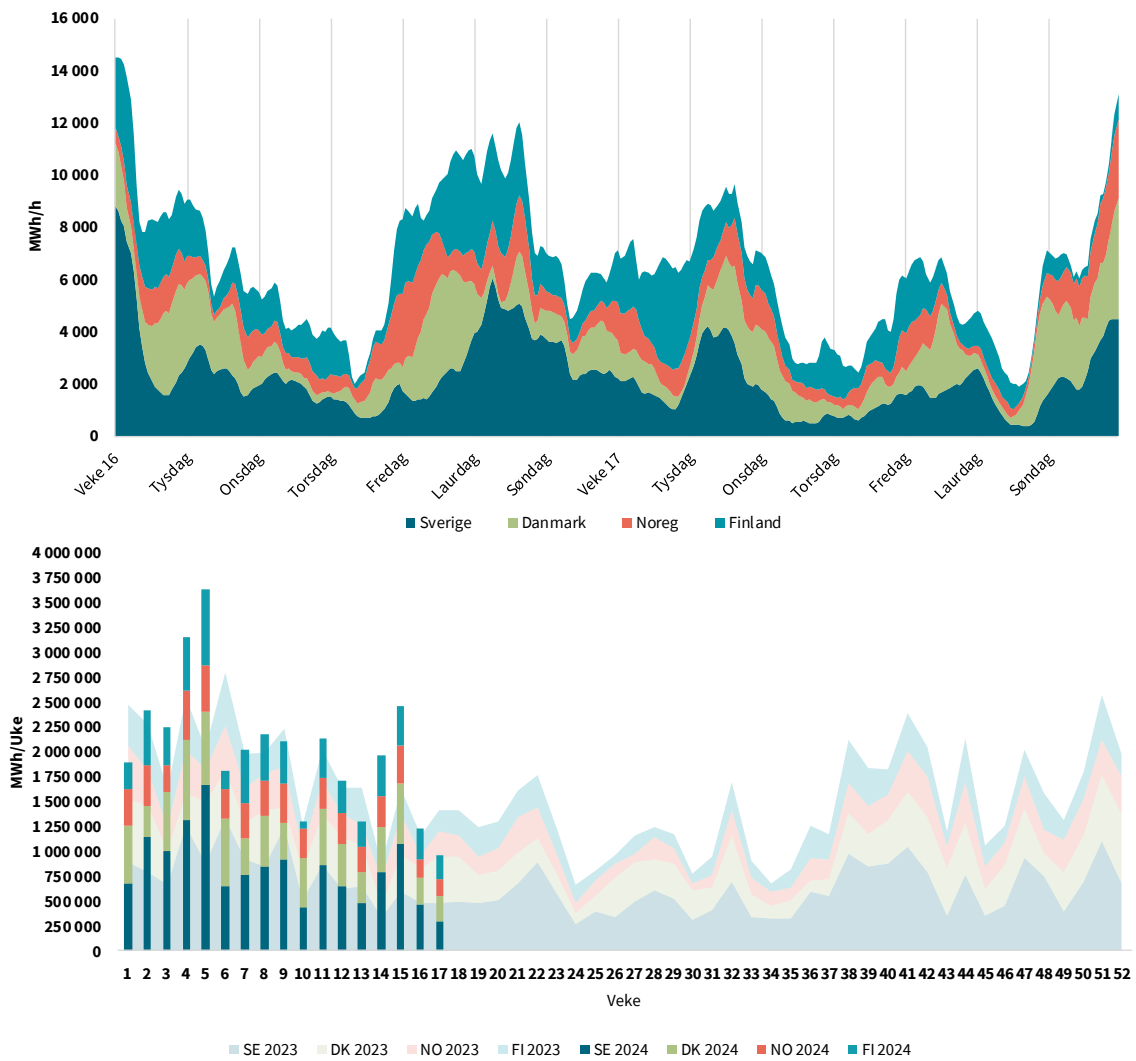
*Ikke temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

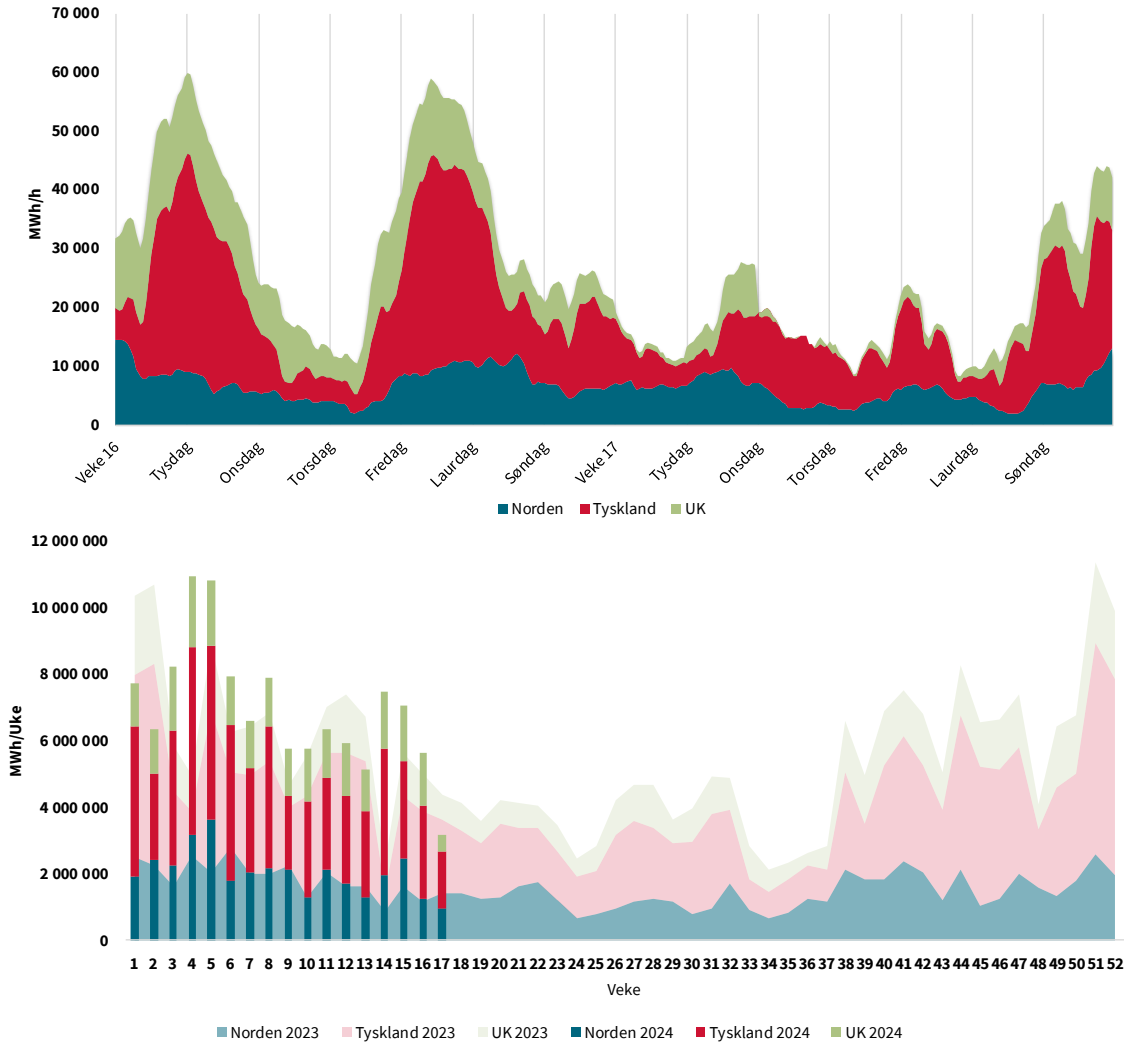
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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). Kjelde: SKM Market Predictor



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: SKM Market Predictor



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	37,9	34,8	9,1	3,2
Forbruk	34,5	31,9	7,9	2,5
Nettoeksport	3,5	2,8		0,6
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	17,8	18,8	-5,3	-1,0
Forbruk	17,8	17,6	1,3	0,2
Nettoeksport	0,0	1,3		-1,2
Noreg				
Produksjon	55,8	53,6	3,9	2,2
Forbruk	52,3	49,5	5,3	2,8
Nettoeksport	3,5	4,1		-0,6
Norden				
Produksjon	155,0	149,8	3,3	5,1
Forbruk	146,8	138,3	5,8	8,6
Nettoeksport	8,1	11,6		-3,4

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

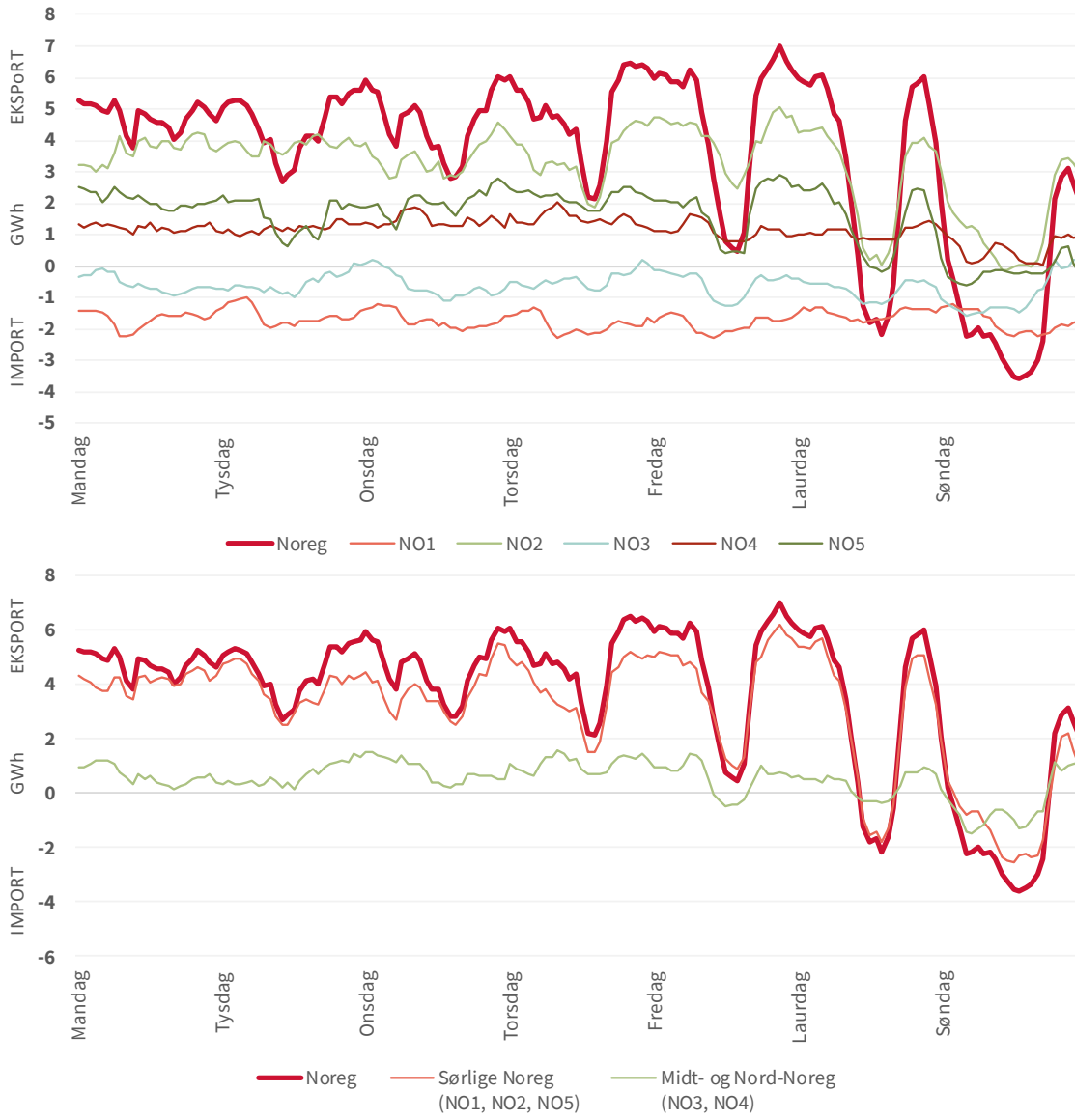
Utvexling

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

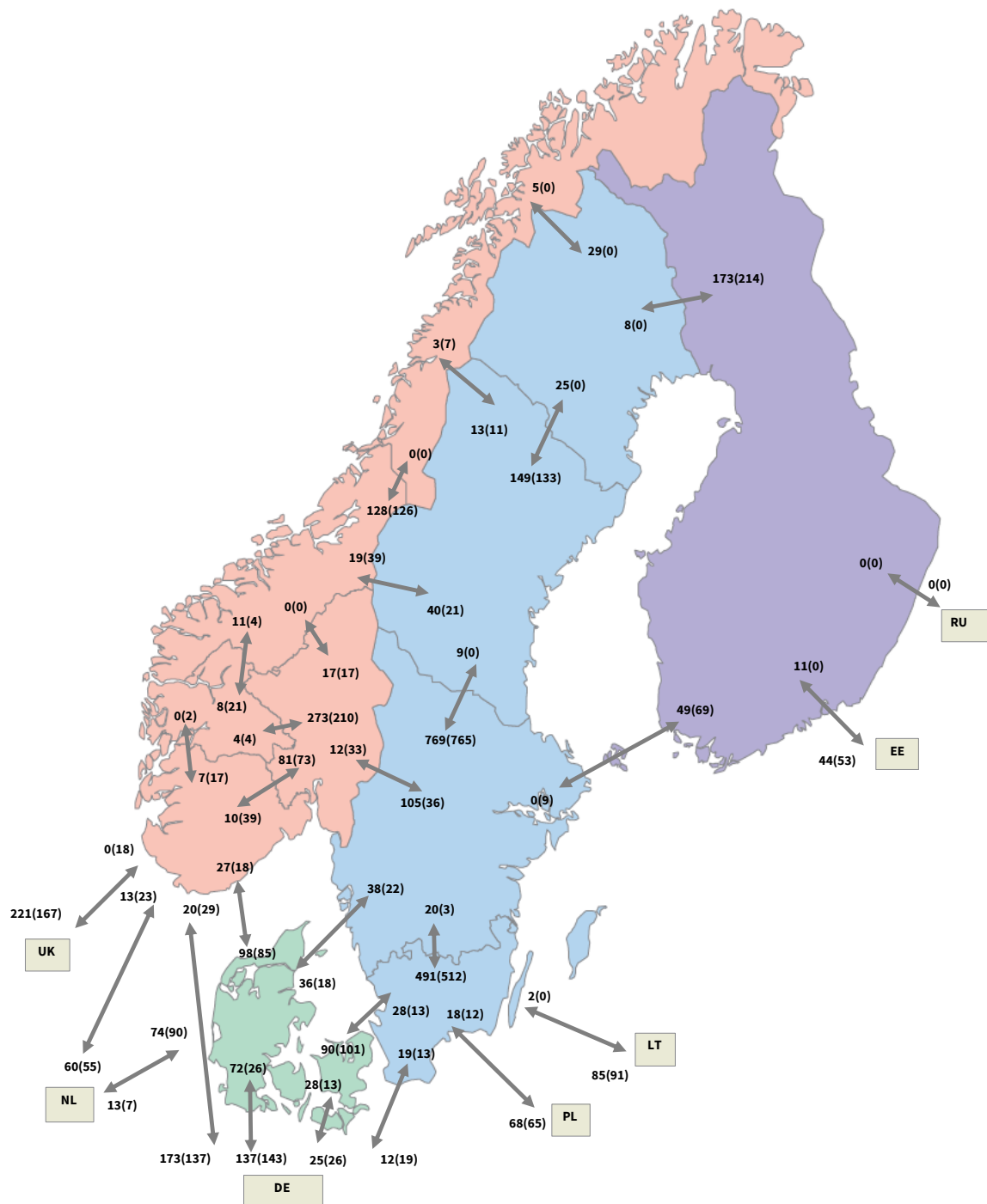


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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 Syspower

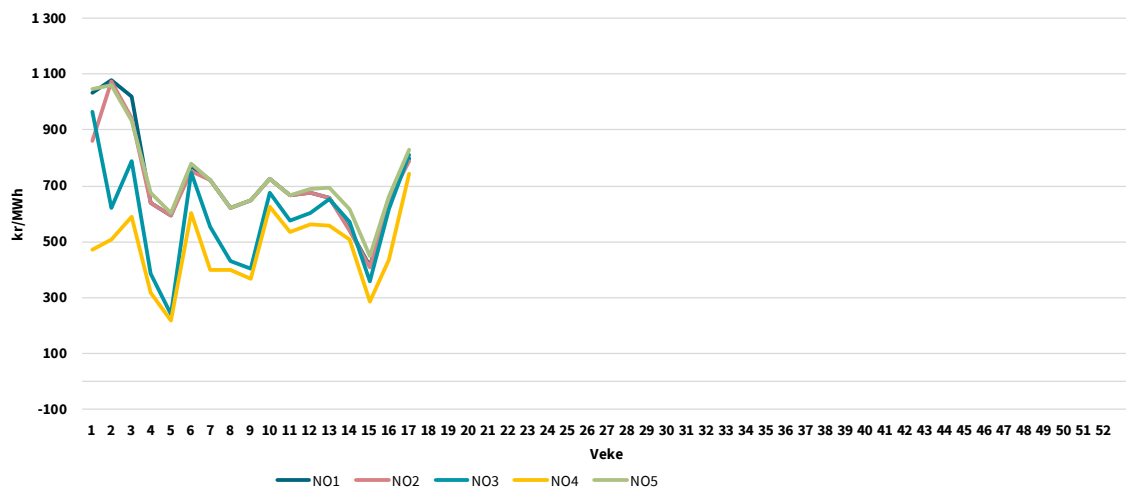


Kraftprisar Engrosmarknaden

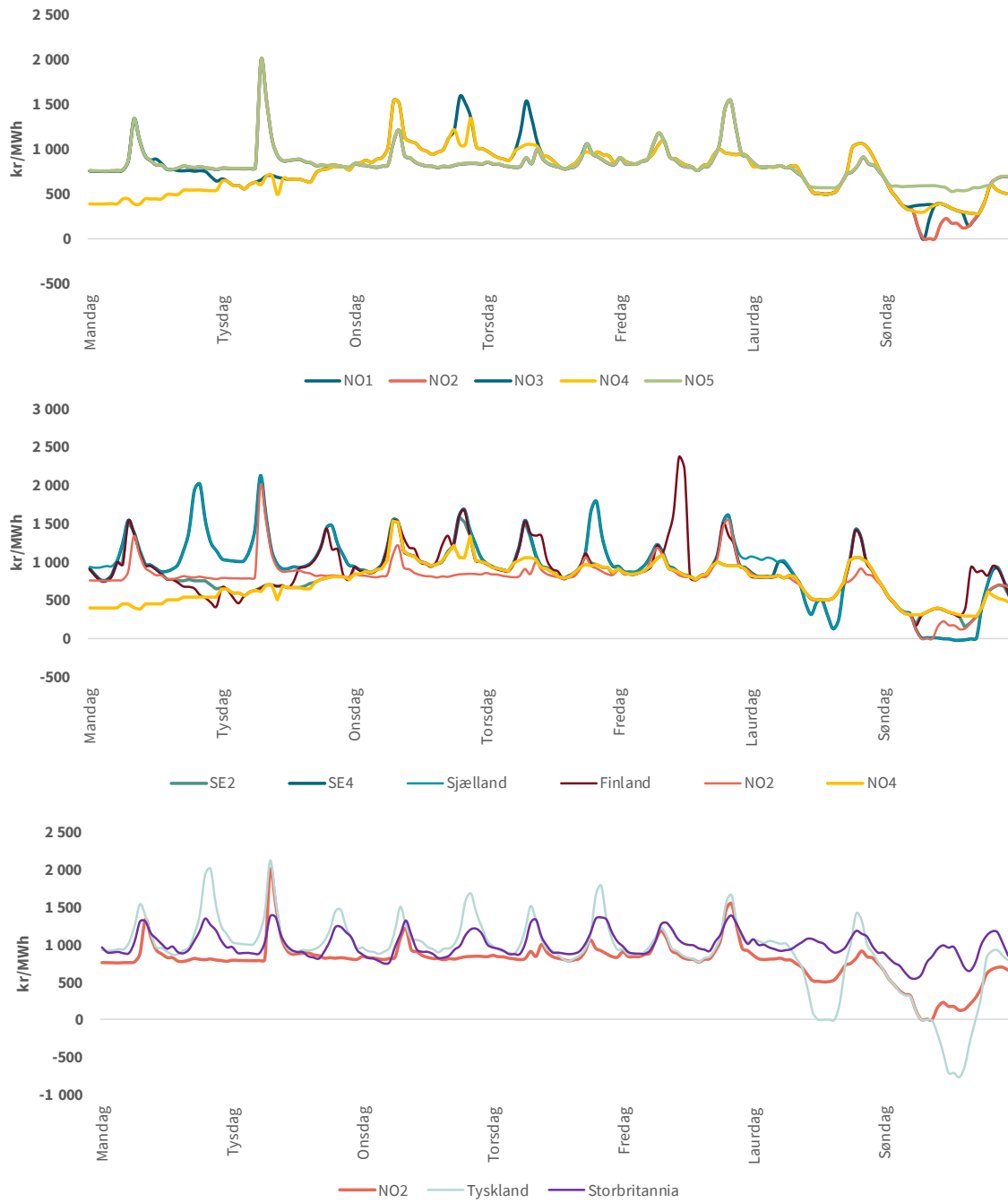
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 17	Veke 16 (2024)	Veke 17 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	797,0	647,7	1132,0	23,1	-29,6
NO2	788,2	647,5	1132,0	21,7	-30,4
NO3	810,1	614,6	829,2	31,8	-2,3
NO4	744,0	437,2	502,7	70,2	48,0
NO5	827,2	660,1	1147,9	25,3	-27,9
SE1	813,4	600,3	749,3	35,5	8,6
SE2	821,2	600,3	749,3	36,8	9,6
SE3	953,3	687,3	763,7	38,7	24,8
SE4	930,5	815,0	832,7	14,2	11,8
Finland	898,3	688,2	749,3	30,5	19,9
Jylland	938,2	822,1	1067,8	14,1	-12,1
Sjælland	944,1	845,5	856,1	11,7	10,3
Estland	973,8	920,0	910,7	5,8	6,9
System	819,8	643,8	923,7	27,3	-11,3
Nederland	870,2	758,6	1114,9	14,7	-21,9
Tyskland	911,1	829,6	1177,2	9,8	-22,6
Polen	1013,1	1080,7	1338,6	-6,3	-24,3
Storbritannia	989,7	763,6	1322,5	29,6	-25,2

Figur 15 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 16 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

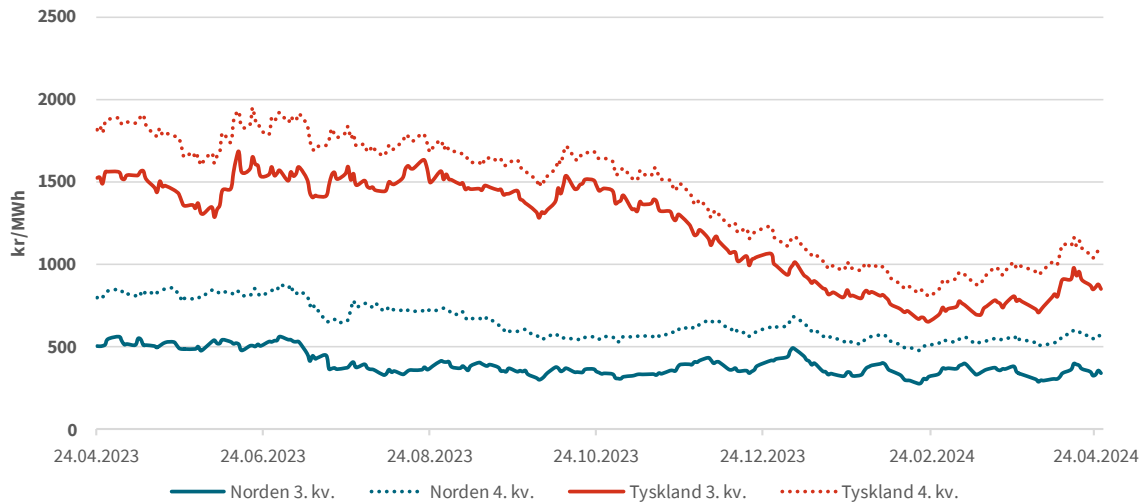


Terminmarknaden

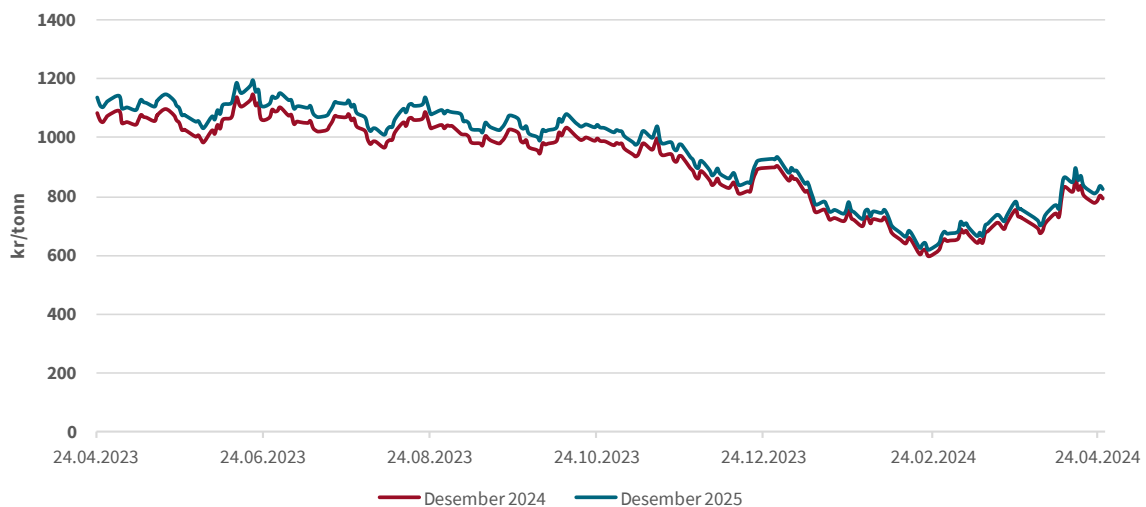
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 17	Veke 16	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	396,3	404,8	-2,1
	Juni	299,4	310,9	-3,7
	3. kvartal 2024	344,6	370,8	-7,1
	4. kvartal 2024	558,9	574,9	-2,8
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2024	852,9	907,6	-6,0
	4. kvartal 2024	1052,4	1099,0	-4,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	792,6	804,0	-1,4
	Desember 2025	823,7	835,4	-1,4

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 utsléppskvotar 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	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-04-01	2024-04-30	29 dagar	645	135-204	Link 5
Planned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2024-04-05	2024-05-02	27 dagar	260	140-260	Link 18
Unplanned	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-12-22	2024-05-31	161 dagar	231	46-231	Link 34
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2024-04-21	2024-05-18	27 dagar	1118	1118	Link 37
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2024-04-06	2024-05-12	36 dagar	330	130-330	Link 41
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-05-30	254 dagar	250	0-250	Link 52
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta	2024-04-15	2024-06-07	53 dagar	208	163-208	Link 57
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2024-08-30	150 dagar	385	110-220	Link 61
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 62
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2024-01-22	2024-06-10	140 dagar	330	50-330	Link 64
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2024-04-02	2024-07-05	94 dagar	225	225	Link 70
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2024-04-02	2024-05-17	45 dagar	320	320	Link 73
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2024-01-25	2024-05-14	110 dagar	150	150	Link 3
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-04-16	2024-05-10	23 dagar	412	142-412	Link 4
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-03-01	2024-05-08	67 dagar	1600	1600	Link 7
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-04-23	2024-05-03	10 dagar	165	0-165	Link 10
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2024-04-22	2024-04-25	3 dagar	250	250	Link 17

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

Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2024-04-22	2024-04-24	2 dagar	187	187	Link 27
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G3	2024-04-08	2024-05-02	24 dagar	135	135	Link 28
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2024-04-06	2024-05-04	28 dagar	1400	1400	Link 30
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-04-28	2024-05-06	7 dagar	890	890	Link 31
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjäki B1	2024-04-15	2024-04-24	9 dagar	120	120	Link 36
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2024-01-22	2024-07-05	165 dagar	150	150	Link 39
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2024-04-21	2024-04-26	4 dagar	170	170	Link 53
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-06-30	83 dagar	101	101	Link 55
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2024-04-08	2024-05-31	53 dagar	160	160	Link 63
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2024-04-15	2024-06-07	53 dagar	187	187	Link 72
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-04-01	2024-07-29	119 dagar	190	190	Link 74
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2024-04-29	2024-05-24	25 dagar	280	280	Link 97
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 116

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 6
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 9
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2024-04-15	2024-04-26	11 dagar	1000	600	Link 11
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2024-04-15	2024-04-26	11 dagar	985	585	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2024-04-27	2024-05-05	8 dagar	2800	1800	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-04-27	2024-05-05	8 dagar	6200	2700	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2024-04-27	2024-05-05	8 dagar	715	515	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2024-04-27	2024-05-05	8 dagar	2145	1945	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-04-27	2024-05-05	8 dagar	7300	2000	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	1000	25-800	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	985	361-985	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-04-02	2024-05-03	31 dagar	1200	400	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-04-21	2024-05-03	12 dagar	7300	600	Link 19
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2024-04-15	2024-04-24	9 dagar	1632	472-1632	Link 21
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2024-04-15	2024-04-24	9 dagar	1632	472-1632	Link 21
Unplanned	Energinet	DK1 → NO2	2024-04-17	2024-04-24	7 dagar	1632	472-1302	Link 22
Unplanned	Energinet	NO2 → DK1	2024-04-17	2024-04-24	7 dagar	1632	472-1302	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-04-06	2024-05-04	28 dagar	7300	600-700	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-04-06	2024-05-04	28 dagar	2810	1460-2260	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-04-06	2024-05-04	28 dagar	1200	700-1000	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-04-06	2024-05-04	28 dagar	6200	1100-1700	Link 23
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1456	656	Link 24

Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1456	356-656	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-22	2024-04-24	2 dagar	1000	625	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-22	2024-04-24	2 dagar	985	946	Link 26
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2024-04-17	2024-04-23	6 dagar	600	87-600	Link 32
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2024-04-17	2024-04-23	6 dagar	615	102-615	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-04-15	2024-04-26	11 dagar	3300	900-1100	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-23	2024-04-30	7 dagar	1000	25-625	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-22	2024-04-26	4 dagar	1000	625	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-22	2024-04-26	4 dagar	1000	625	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-22	2024-04-26	4 dagar	1000	625	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-15	2024-04-22	7 dagar	1000	625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-23	2024-04-30	7 dagar	985	361-946	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-22	2024-04-26	4 dagar	985	946	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-22	2024-04-26	4 dagar	985	946	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-15	2024-04-22	7 dagar	985	946	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-22	2024-04-26	4 dagar	985	946	Link 51
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2024-04-22	2024-05-17	25 dagar	1200	500	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-04-22	2024-05-17	25 dagar	7300	1500	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-04-22	2024-05-17	25 dagar	1200	1200	Link 54
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	250	100	Link 56
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	700	700	Link 56
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	1000	300	Link 56
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	1200	200	Link 56
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	300	50	Link 56

Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	600	600	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	700	700	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	1000	300	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	250	75	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	600	180	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	300	90	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	3300	0-1200	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	600	600	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	1000	25-625	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	985	361-946	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-23	2024-04-25	2 dagar	1000	625	Link 65
Planned		DE-LU → DK2	2024-04-02	2024-05-06	33 dagar	1000	25-625	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-23	2024-04-25	2 dagar	985	946	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-02	2024-05-06	33 dagar	985	361-946	Link 68
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 75
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-15	2024-04-24	9 dagar	1000	625	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-15	2024-05-06	21 dagar	1000	25-625	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-15	2024-04-24	9 dagar	1000	625	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-02	2024-05-03	31 dagar	1000	25-625	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-15	2024-04-24	9 dagar	985	946	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-15	2024-05-06	21 dagar	985	361-946	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-15	2024-04-24	9 dagar	985	946	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-02	2024-05-03	31 dagar	985	361-946	Link 83

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-15	2024-05-31	46 dagar	1000	25-625	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-15	2024-05-31	46 dagar	985	361-946	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-18	2024-12-27	284 dagar	1000	25-625	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-18	2024-12-27	284 dagar	985	361-946	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	1000	25-800	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	1000	25-800	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	985	361-985	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	985	361-985	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-02	2024-05-15	43 dagar	1000	25-625	Link 95
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-02	2024-05-15	43 dagar	985	361-946	Link 96
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-23	2024-04-25	2 dagar	1000	625	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-15	2024-05-17	32 dagar	1000	25-625	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-22	2024-04-27	5 dagar	1000	25-625	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-15	2024-05-17	32 dagar	1000	25-625	Link 101
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-30	2024-05-26	57 dagar	1000	25-625	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-18	2024-06-10	53 dagar	1000	25-625	Link 103
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-23	2024-04-25	2 dagar	985	946	Link 104
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-22	2024-04-27	5 dagar	985	361-946	Link 105
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-30	2024-05-26	57 dagar	985	361-946	Link 106
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-18	2024-06-10	53 dagar	985	361-946	Link 107
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-15	2024-05-17	32 dagar	985	361-946	Link 108
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-15	2024-05-17	32 dagar	985	361-946	Link 109

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-22	2024-04-26	4 dagar	1000	625	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-15	2024-05-07	22 dagar	1000	25-625	Link 111
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-22	2024-04-26	4 dagar	985	946	Link 112
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-15	2024-05-07	22 dagar	985	361-946	Link 113
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2024-04-15	2024-04-26	11 dagar	2145	1250	Link 114
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-04-15	2024-04-26	11 dagar	3500	1300	Link 114
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2024-04-15	2024-04-26	11 dagar	2095	900	Link 114
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2024-04-15	2024-04-26	11 dagar	2200	1200	Link 114

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-04-28	2024-04-29	0 dagar	260	138	Link 1
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-04-28	2024-05-03	4 dagar	396	146-246	Link 2
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2024-04-27	2024-05-10	12 dagar	290	100-110	Link 8
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2024-04-25	2024-04-25	0 dagar	220	116-153	Link 14
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-04-26	2024-04-26	0 dagar	396	197	Link 20
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-04-23	2024-04-24	0 dagar	250	140	Link 29
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-04-24	2024-04-24	0 dagar	396	136	Link 33
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-04-23	2024-04-23	0 dagar	396	146	Link 35
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Ropsten	2024-04-23	2024-04-25	2 dagar	167	167	Link 38
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-04-23	2024-04-23	0 dagar	230	120	Link 69