

Kraftsituasjonen veke 35, 2024

Framleis låge kraftprisar i store delar av Noreg

Det var framleis særst låge kraftprisar i store delar av Norden førre veke. Vest-Noreg (NO5) hadde den lågaste vekeprisen i Noreg på 4 øre/kWh og var det einaste området som hadde ein nedgang i kraftprisen. Høg fyllingsgrad og tilsig over normalen i Vest-Noreg gjorde vasskrafta mindre fleksibel. Då må vasskraftprodusentane produsere for å få ut vatn. Saman med lågare tilgjengeleg utvekslingskapasitet grunna vedlikehaldsarbeid bidrog dette til fleira timar med flaskehalsar i nettet. Vest-Noreg hadde difor fleire timar med den lågaste prisen i Noreg gjennom veka.

Søraust-, Midt-, og Nord-Noreg (NO1, NO3 og NO4) hadde ein vekepris på 7 øre/kWh, medan Sørvest-Noreg (NO2) hadde ein vekepris på 44 øre/kWh. Lågare fornybarproduksjon og høgare termisk kraftproduksjon nord på kontinentet bidrog til ein auke i kraftprisane på over 50 prosent samanlikna med veka før. Det bidrog til høgare produksjon og nettoeksport frå sørlege Noreg enn veka før. Vekeprisane nord på kontinentet var om lag 100 øre/kWh og over dobbelt så høge som i Sørvest-Noreg.

Vêr og hydrologi

I veke 35 var temperaturen omkring 1 grad over normalen for vekegjennomsnittet i heile Noreg. I veke 36 er det venta temperaturar omkring 4 grader over vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 3 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 35 er det berekna eit tilsig på 4,1 TWh, eller 145 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 36 er det venta eit tilsig på 2,7 TWh, som er det same som gjennomsnittet for veka.

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

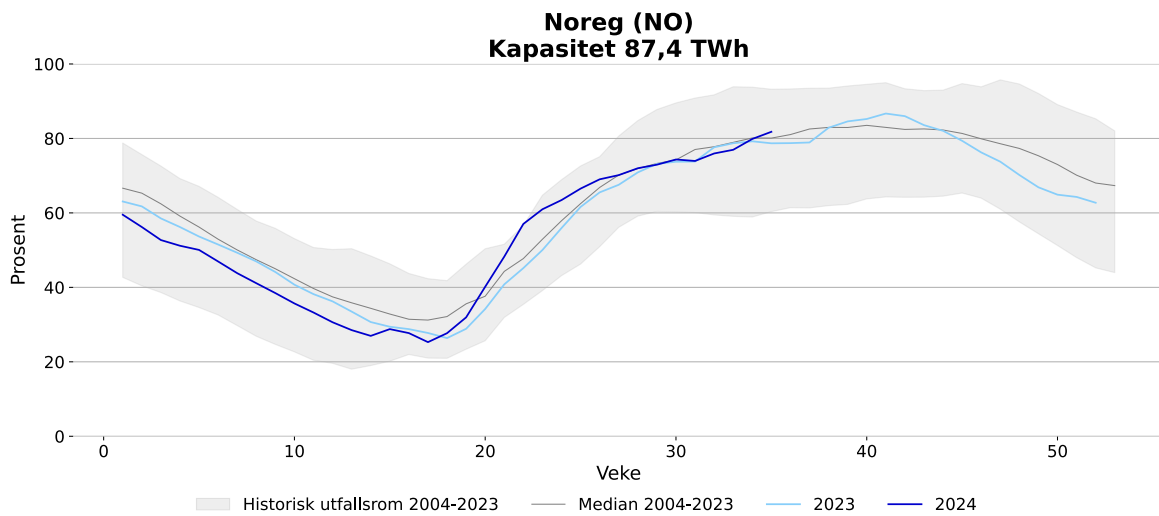
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

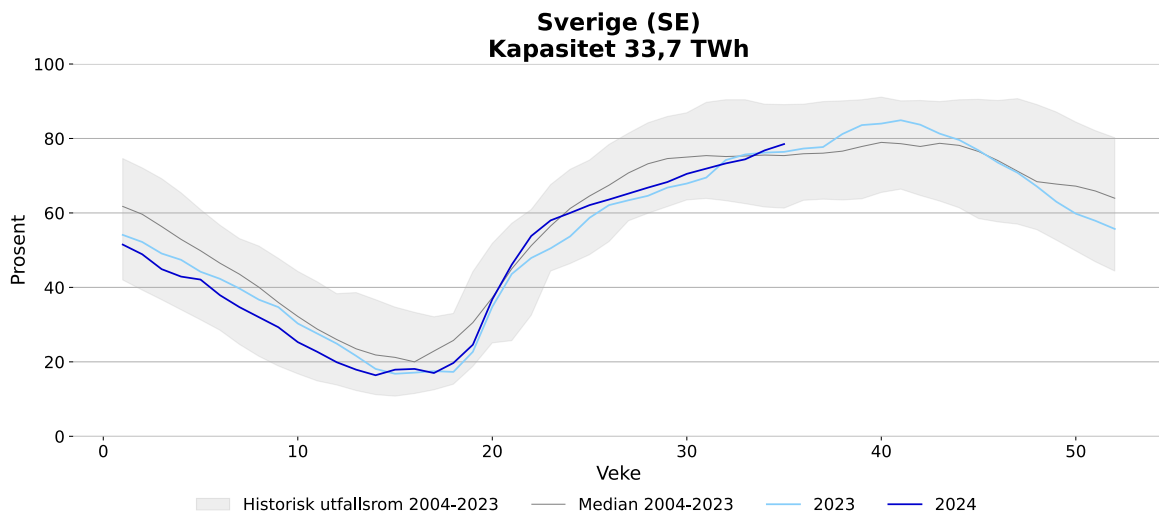
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 35 2024	Veke 34 2024	Veke 35 2023	Median veke 35	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	81,8	79,9	78,7	80,1	1,9	3,1	1,7
Søraust-Noreg, NO1	95,1	94,6	98,6	88,1	0,5	-3,5	7,0
Sørvest-Noreg, NO2	82,9	81,3	76,1	78,8	1,6	6,8	4,1
Midt-Noreg, NO3	82,8	81,2	78,5	82,9	1,7	4,3	-0,1
Nord-Noreg, NO4	69,1	66,8	69,2	79,5	2,3	-0,1	-10,4
Vest-Noreg, NO5	89,2	86,5	88,0	82,8	2,7	1,2	6,4
Sverige	78,5	76,8	76,4	75,4	1,7	2,1	3,1

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

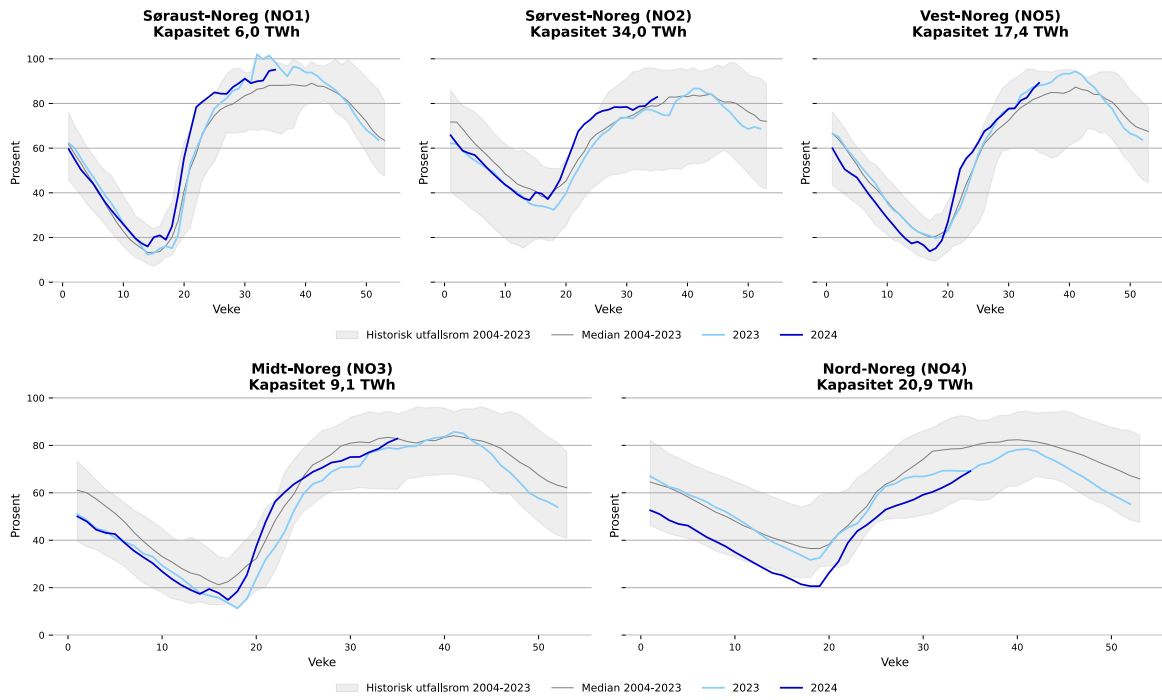
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



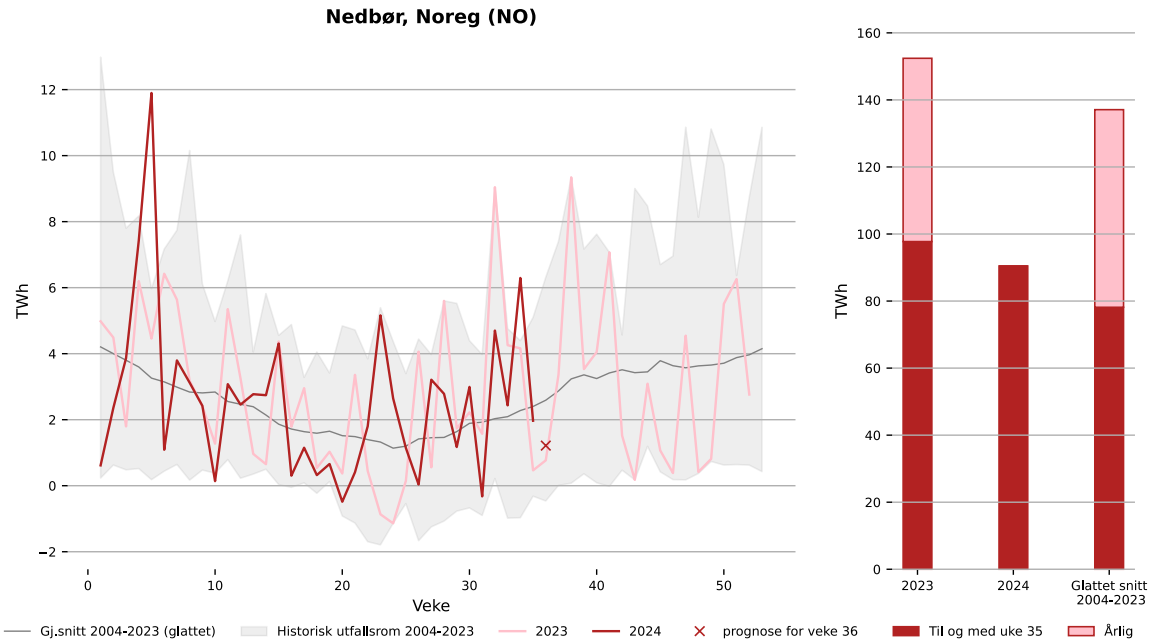
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



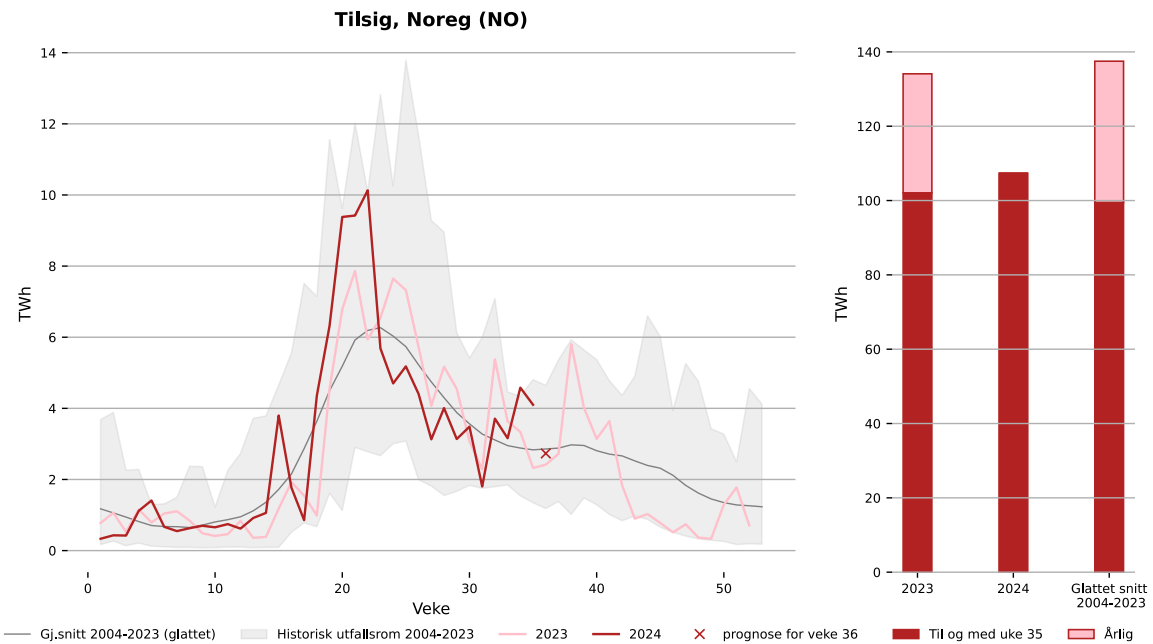
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

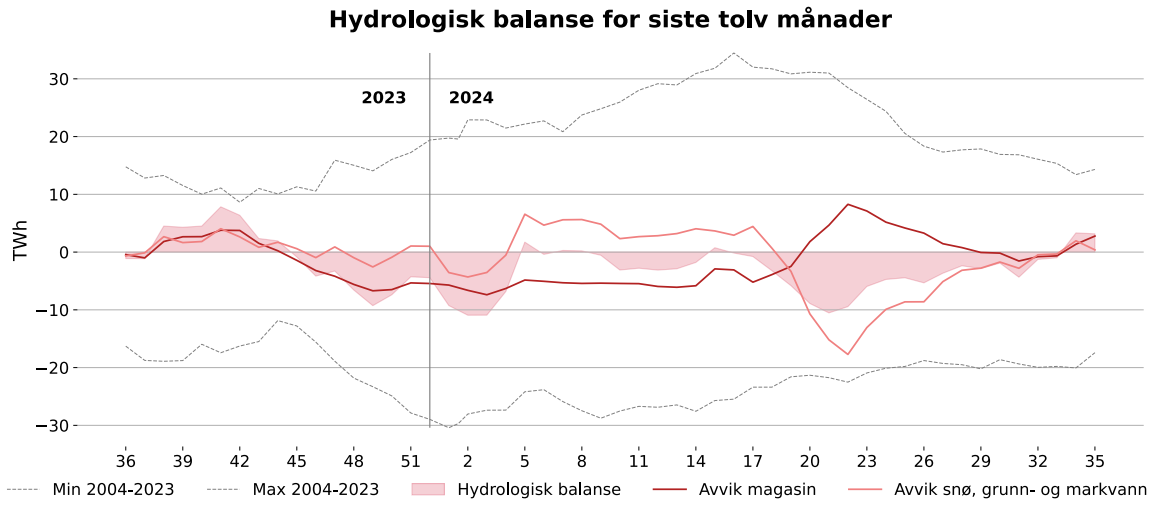
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



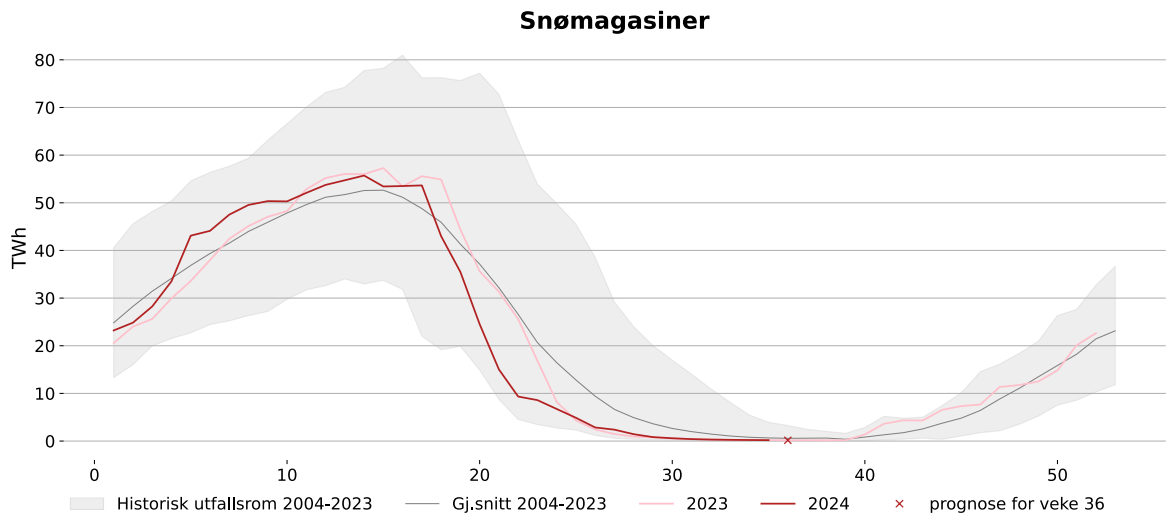
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 35 2024,		Prognose, veke 36 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	2,0	82	1,2	47
Søraust-Noreg, NO1	0,4	128	0,3	116
Sørvest-Noreg, NO2	0,1	17	0,3	33
Midt-Noreg, NO3	0,5	117	0,1	35
Nord-Noreg, NO4	0,3	73	0,2	36
Vest-Noreg, NO5	0,7	126	0,3	46

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

	Veke 35 2024,		Prognose, veke 36 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,1	145	2,7	96
Søraust-Noreg, NO1	0,5	135	0,6	172
Sørvest-Noreg, NO2	1,4	193	0,7	93
Midt-Noreg, NO3	0,4	86	0,4	83
Nord-Noreg, NO4	0,7	130	0,4	75
Vest-Noreg, NO5	1,1	151	0,7	89

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-35 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-35 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	90,5	12,4	107,4	7,9
Søraust-Noreg, NO1	11,4	2,4	15,0	3,5
Sørvest-Noreg, NO2	29,9	6,5	38,8	9,3
Midt-Noreg, NO3	12,8	-1,0	13,3	-4,3
Nord-Noreg, NO4	12,6	-1,6	15,6	-2,3
Vest-Noreg, NO5	23,8	5,9	24,7	1,7

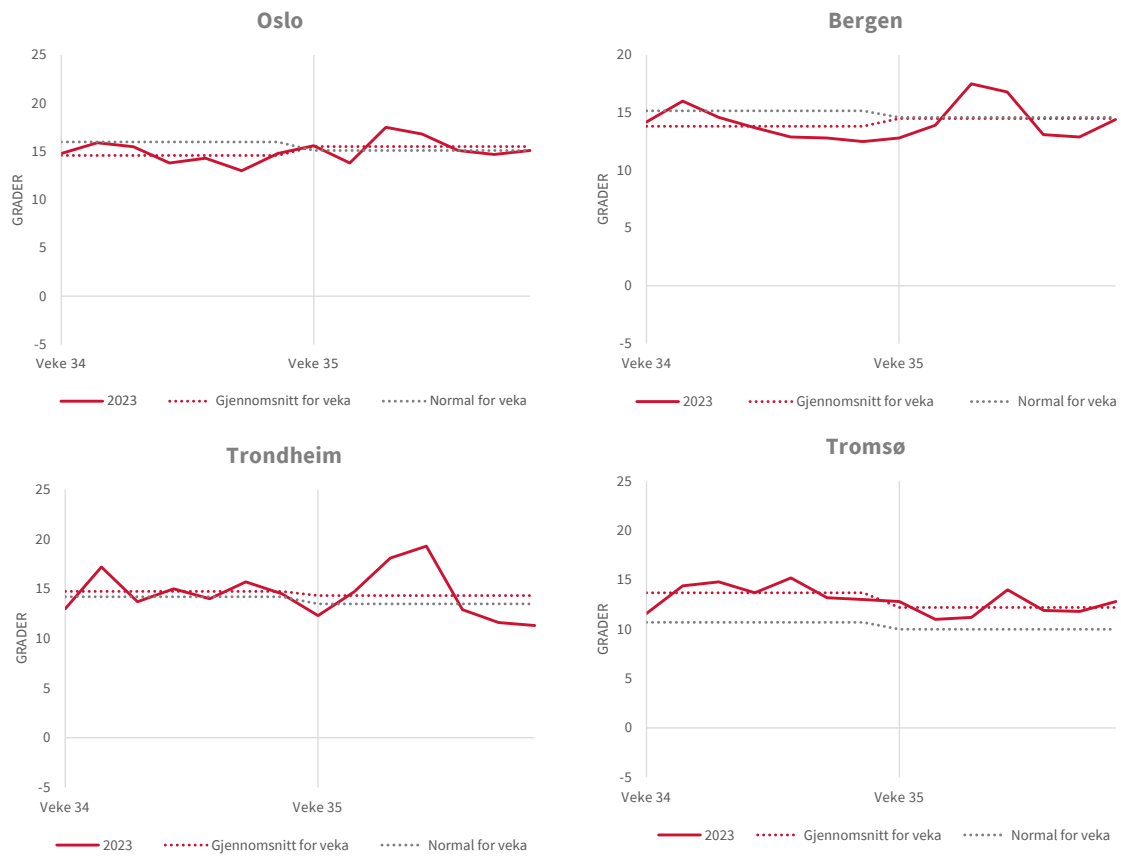
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

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 SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

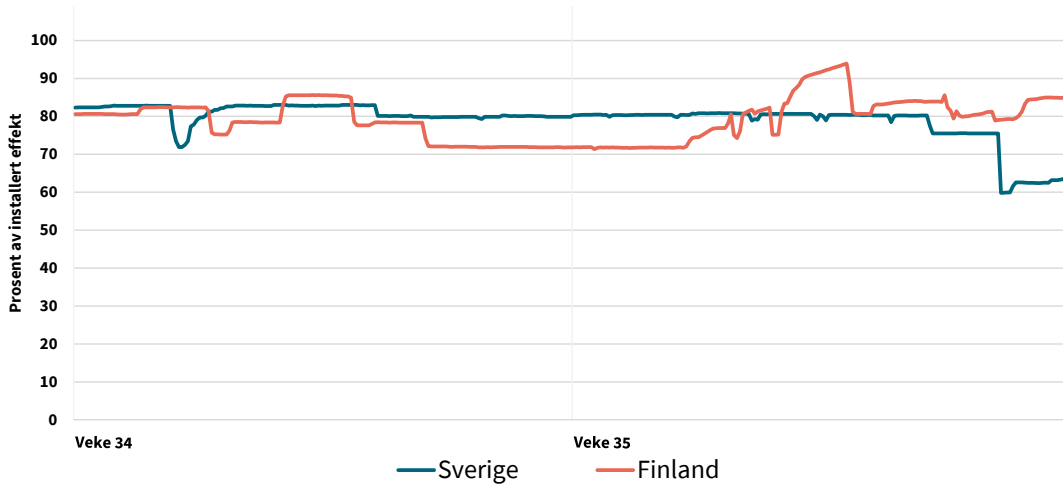
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 35	Veke 34	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 706	2 369	337	14 %
NO1	446	417	30	7 %
NO2	969	803	166	21 %
NO3	369	384	-15	-4 %
NO4	296	263	33	13 %
NO5	626	502	124	25 %
Sverige	2 666	2 625	41	2 %
SE1	372	316	56	18 %
SE2	866	782	84	11 %
SE3	1 300	1 364	-63	-5 %
SE4	127	164	-37	-22 %
Danmark	506	561	-55	-10 %
Jylland	400	412	-12	-3 %
Sjælland	106	149	-42	-28 %
Finland	1 411	1 384	28	2 %
Norden	7 290	6 939	351	5 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 159	2 166	-8	0 %
NO1	491	492	-0	0 %
NO2	577	594	-18	-3 %
NO3	486	484	3	1 %
NO4	321	315	6	2 %
NO5	284	282	2	1 %
Sverige	2 073	2 053	20	1 %
SE1	173	166	7	4 %
SE2	229	212	17	8 %
SE3	1 328	1 322	6	0 %
SE4	344	353	-9	-3 %
Danmark	652	663	-11	-2 %
Jylland	410	418	-8	-2 %
Sjælland	243	245	-2	-1 %
Finland	1 396	1 378	19	1 %
Norden	6 281	6 260	20	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	548	203	345	
Sverige	592	572	20	
Danmark	-146	-102	-44	
Finland	15	6	9	
Norden	1 009	679	330	

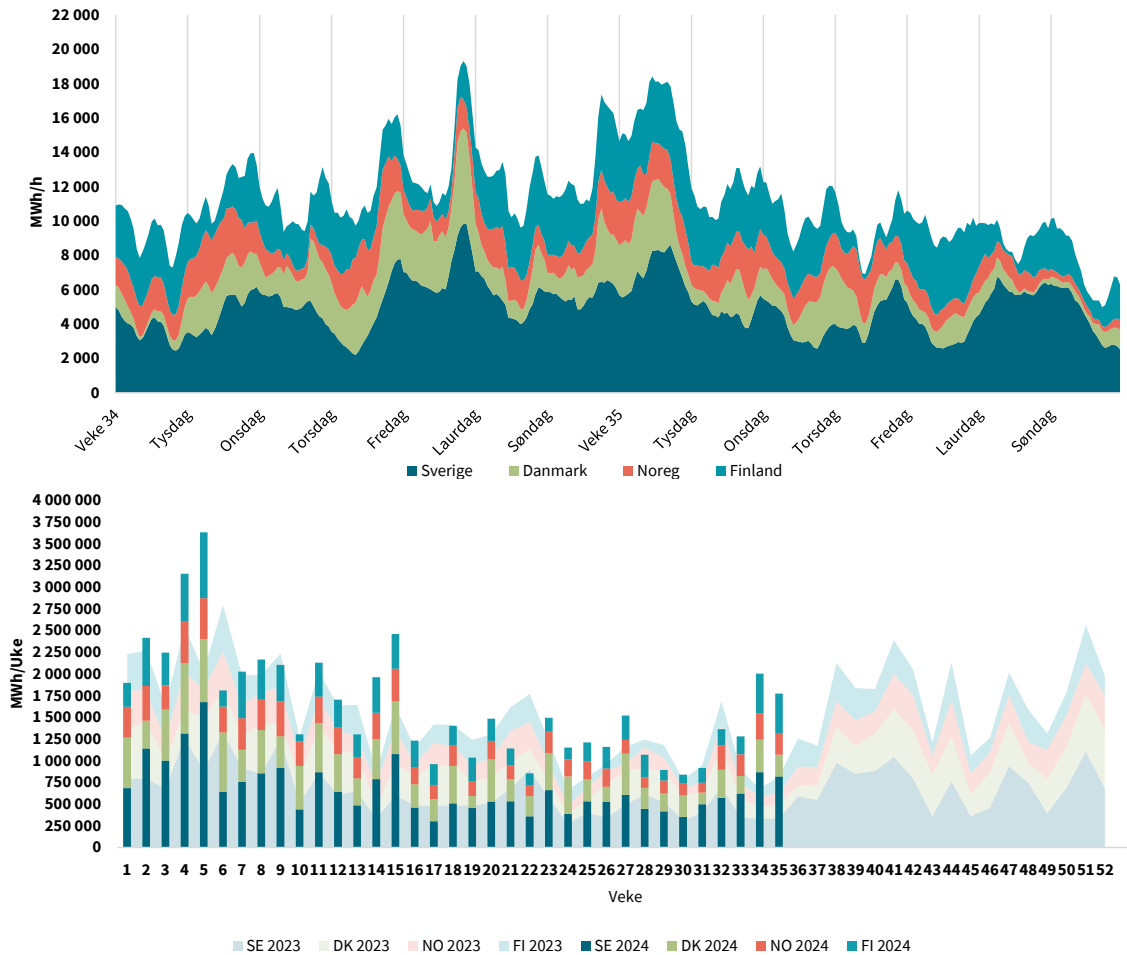
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

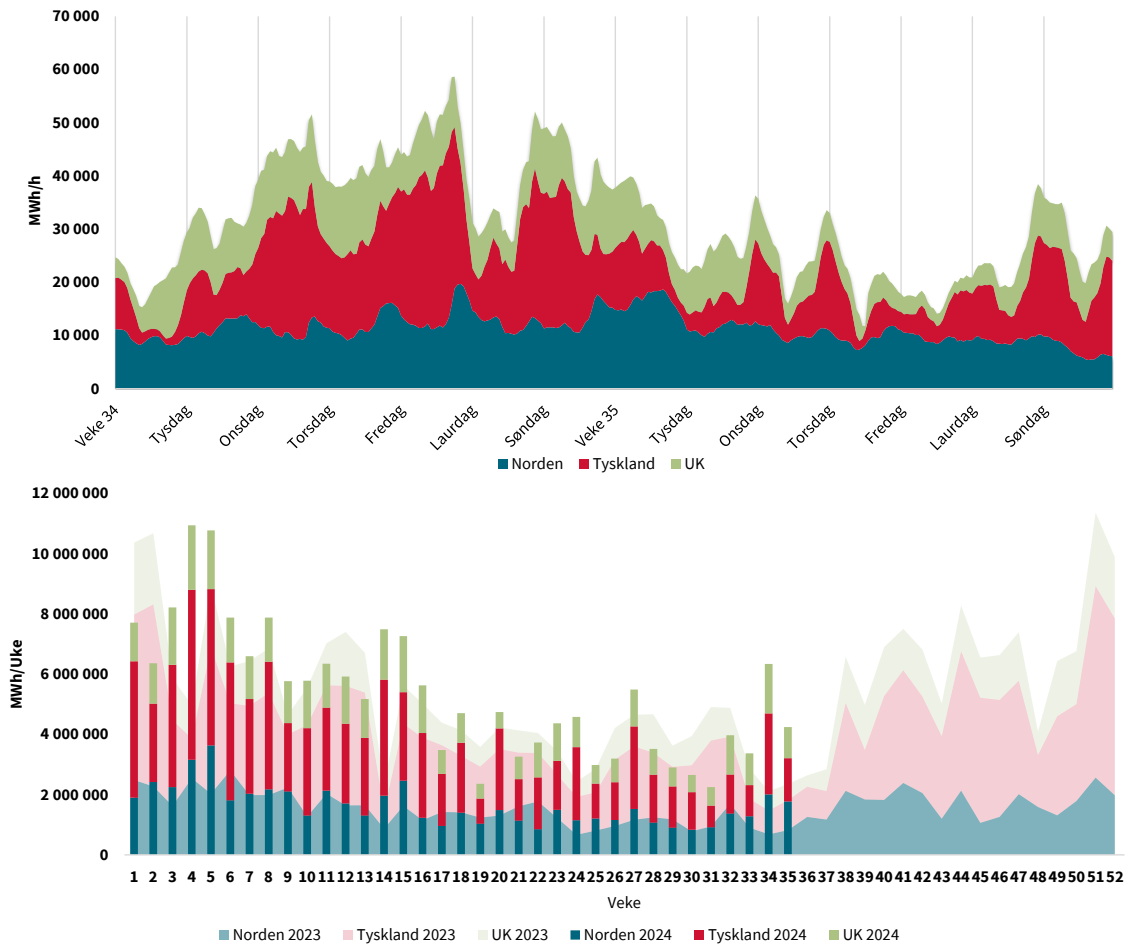
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

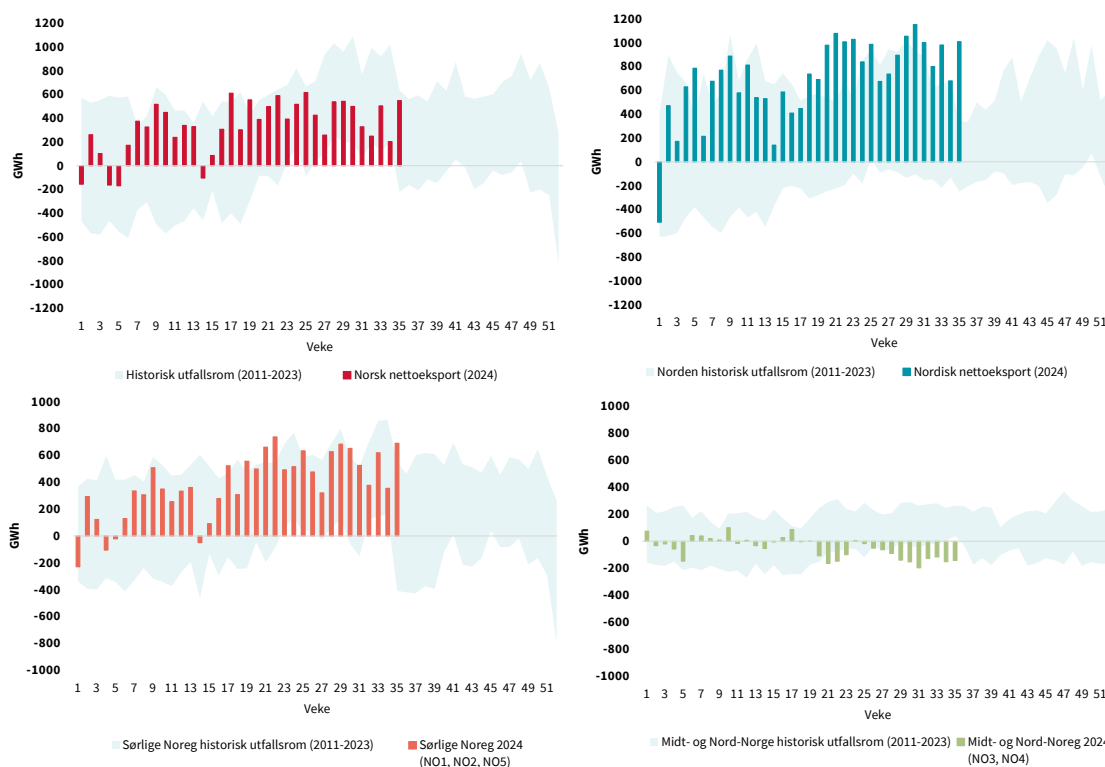
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	71,2	66,0	7,8	5,1
Forbruk	57,9	54,9	5,6	3,1
Nettoeksport	13,2	11,2		2,1
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	30,1	34,0	-11,3	-3,8
Forbruk	31,9	31,5	1,2	0,4
Nettoeksport	-1,7	2,5		-4,2
Noreg				
Produksjon	101,3	100,0	1,3	1,3
Forbruk	89,8	86,3	3,9	3,5
Nettoeksport	11,5	13,6		-2,2
Norden				
Produksjon	280,1	271,6	3,0	8,5
Forbruk	255,6	244,3	4,4	11,3
Nettoeksport	24,5	27,3		-2,9

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

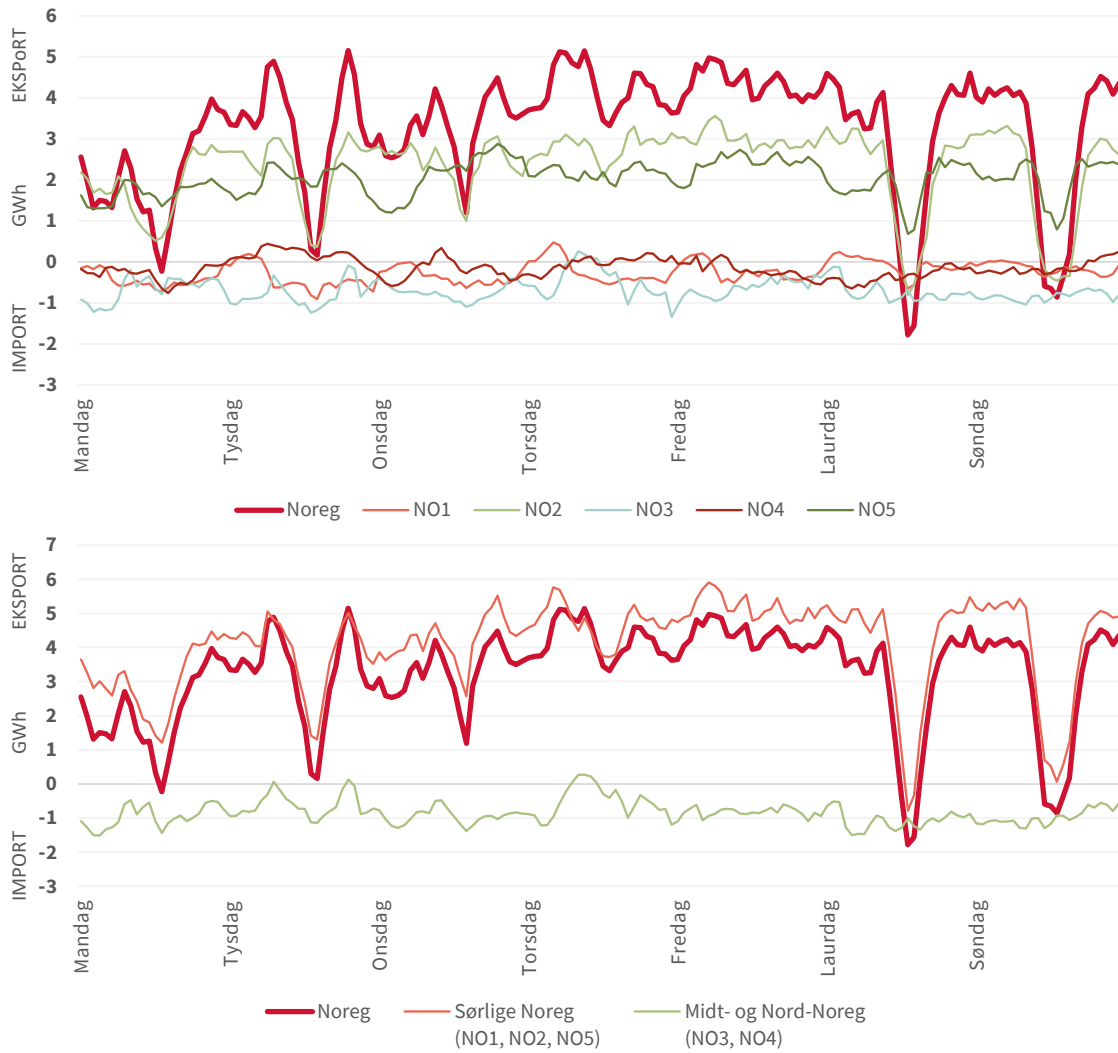
Utvexling

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

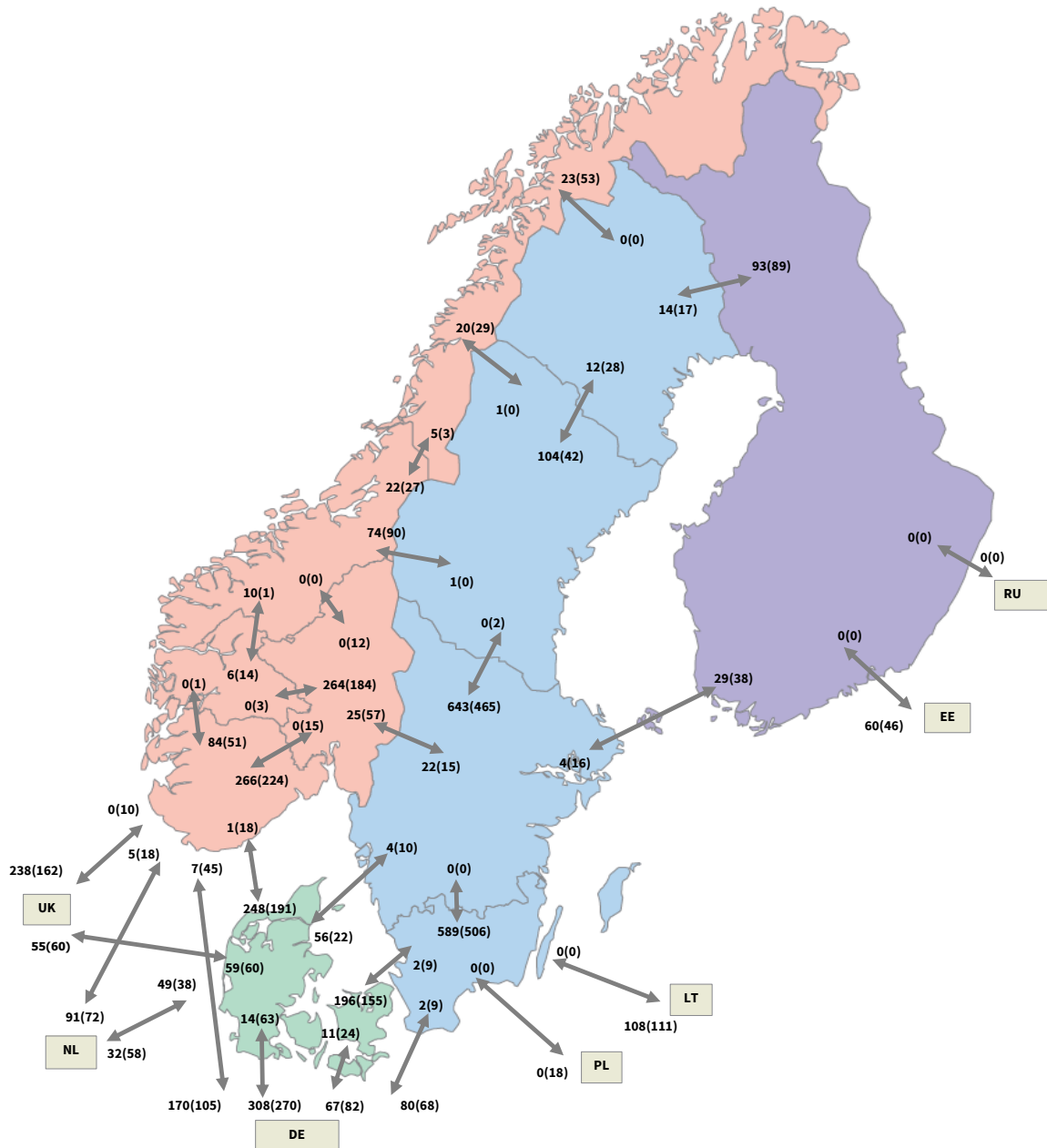


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



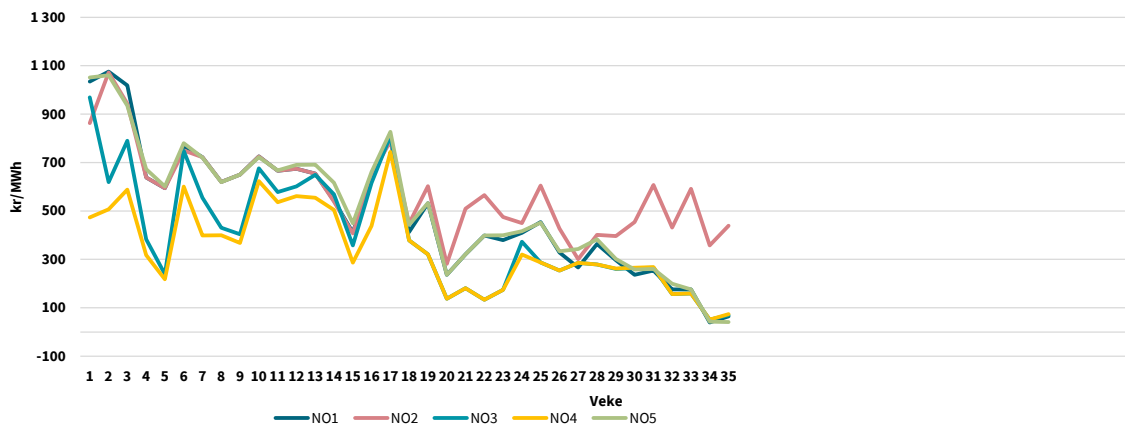
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

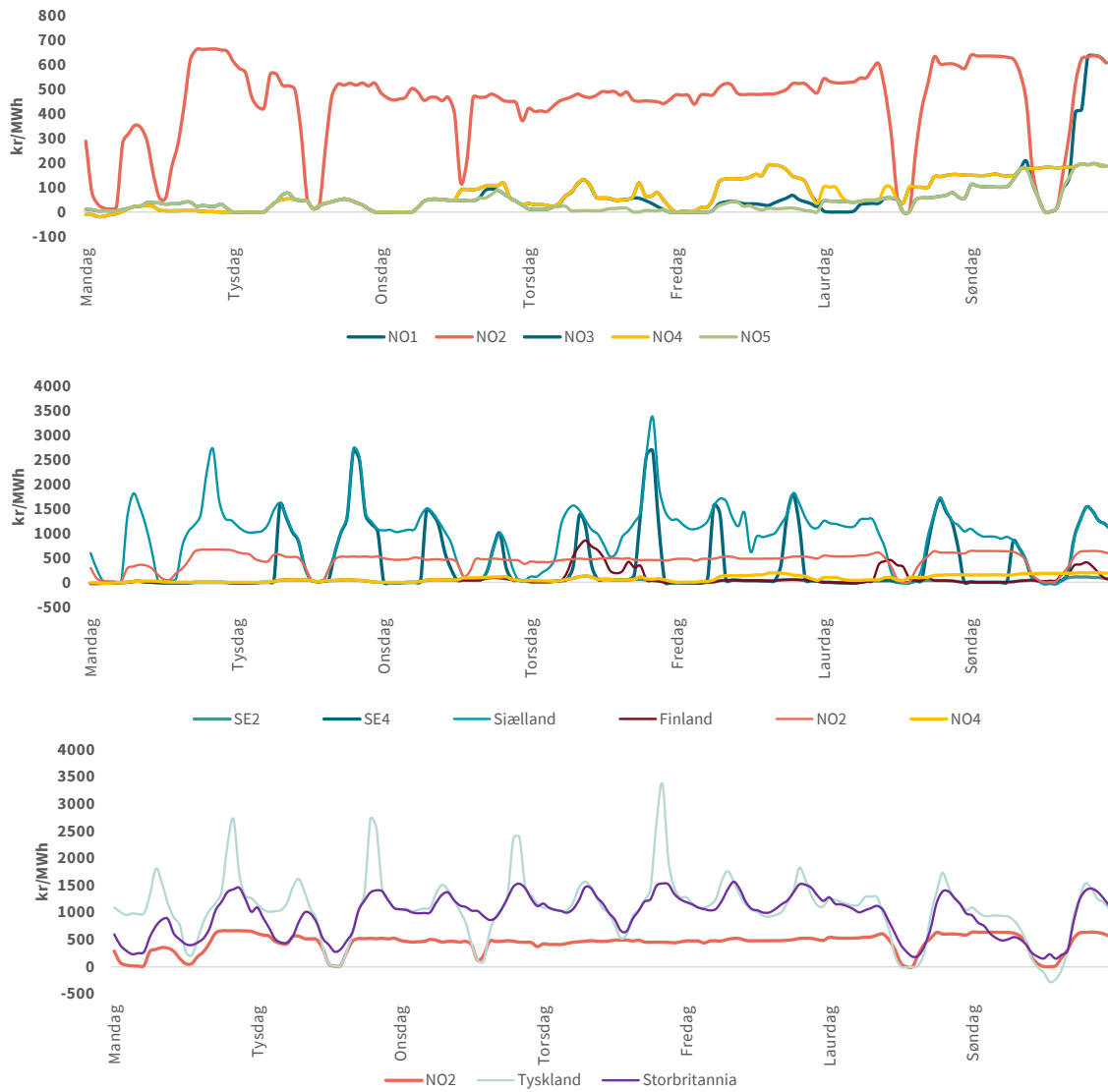
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 35	Veke 34 (2024)	Veke 35 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	64,9	39,1	158,0	66,2	-58,9
NO2	439,2	357,9	906,1	22,7	-51,5
NO3	69,9	51,2	267,2	36,5	-73,8
NO4	73,4	51,2	270,9	43,3	-72,9
NO5	41,5	42,6	158,0	-2,6	-73,8
SE1	27,3	19,3	357,3	41,1	-92,4
SE2	27,3	19,3	357,3	41,1	-92,4
SE3	36,8	19,3	729,7	90,8	-95,0
SE4	371,3	139,2	819,8	166,9	-54,7
Finland	76,9	68,1	1069,0	12,9	-92,8
Jylland	993,9	542,1	1209,2	83,3	-17,8
Sjælland	960,9	550,4	1209,7	74,6	-20,6
Nederland	1027,0	646,9	1187,1	58,8	-13,5
Tyskland	1080,1	715,7	1231,2	50,9	-12,3
Polen	1315,4	1180,0	1352,2	11,5	-2,7
Storbritannia	952,1	593,0	1200,8	60,6	-20,7
Frankrike	922,8	510,2	1132,3	80,9	-18,5
Belgia	953,5	565,8	1169,6	68,5	-18,5

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

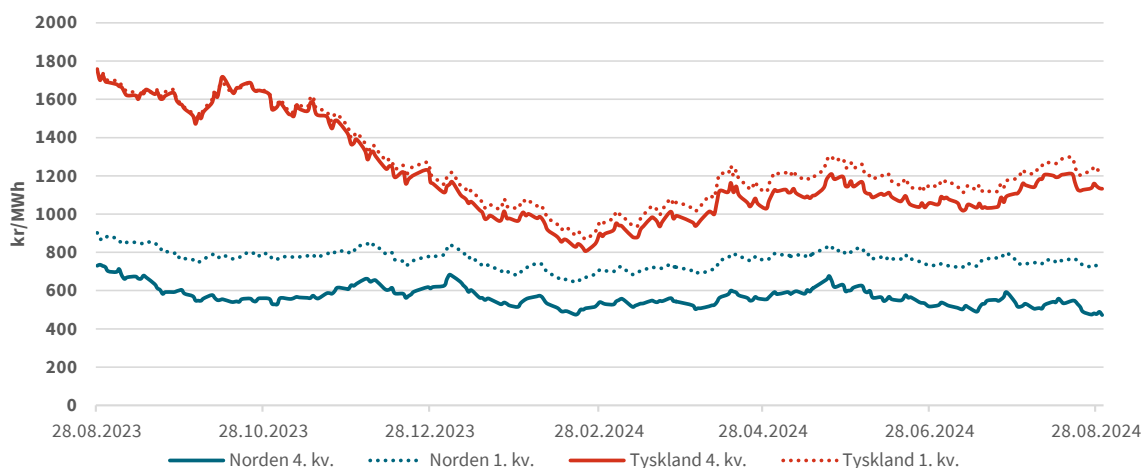


Terminmarknaden

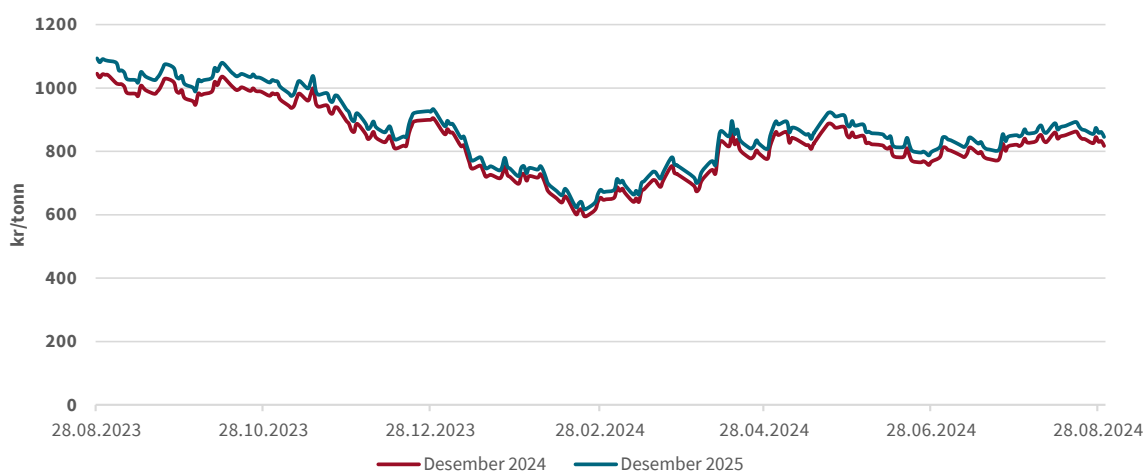
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 35	Veke 34	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	285,0	287,6	-0,9
	November	506,0	514,7	-1,7
	4. kvartal 2024	472,2	489,5	-3,5
	1. kvartal 2025	724,1	733,0	-1,2
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2024	1132,3	1126,8	0,5
	1. kvartal 2025	1225,4	1213,5	1,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	817,0	838,4	-2,6
	Desember 2025	845,5	866,8	-2,5

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
Planned	DK1	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Nordjyllandsvaerket	2024-05-07	2024-09-01	117 dagar	405	405	Link 4
Planned	DK1	Nordjyllandsvaerket A/S	Nordjyllandsvaerket	2024-05-07	2024-09-01	117 dagar	412	412	Link 8
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 80
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupvaerket SSV3	2024-05-31	2024-08-28	88 dagar	380	380	Link 20
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupvaerket SSV4	2024-08-08	2024-09-01	23 dagar	380	180-240	Link 43
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækvaerket SKV3	2024-07-26	2024-09-06	42 dagar	427	427	Link 92
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagervaerket Blok 4	2024-05-29	2024-09-22	116 dagar	150	150	Link 76
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2024-08-23	2024-09-13	21 dagar	254	254	Link 85
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-05-14	2024-09-03	112 dagar	548	548	Link 104
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2024-08-31	2024-09-30	29 dagar	507	507	Link 17
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2024-08-04	2024-08-27	23 dagar	507	507	Link 26
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-09-18	364 dagar	250	0-250	Link 96
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-08-28	2024-08-31	2 dagar	890	80-300	Link 1
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2024-07-14	2024-09-06	53 dagar	160	160	Link 18
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-05-29	2025-03-01	275 dagar	1600	30-1600	Link 42
Planned	FI	Helen Oy	Salmisaari SaB	2024-08-04	2024-09-08	35 dagar	155	155	Link 84
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2024-09-01	2024-09-08	7 dagar	170	170	Link 86
Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2024-08-12	2024-09-09	28 dagar	120	120	Link 87
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2024-07-14	2024-10-20	98 dagar	160	160	Link 91
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2024-06-23	2024-10-11	110 dagar	370	370	Link 27
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	385	110-220	Link 31
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-05-27	2024-08-28	93 dagar	165	165	Link 21
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2024-08-08	2024-11-11	94 dagar	110	20-110	Link 22
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2024-08-12	2024-08-29	17 dagar	160	160	Link 23
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2024-07-29	2024-11-22	116 dagar	110	110	Link 32
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-11-21	227 dagar	101	101	Link 51
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-12-21	684 dagar	320	320	Link 75

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

Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2024-08-26	2024-09-06	11 dagar	300	300	Link 78
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2024-06-17	2024-09-20	95 dagar	125	125	Link 46
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2024-07-12	2024-09-13	63 dagar	350	350	Link 68
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2024-08-01	2024-09-13	43 dagar	110	110	Link 29
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2024-08-23	2024-09-20	28 dagar	280	280	Link 33
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G1	2024-08-19	2024-08-30	11 dagar	140	140	Link 88
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-08-01	2024-08-31	30 dagar	645	142-351	Link 7
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-09-01	2024-09-09	8 dagar	645	142-160	Link 100
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2024-08-19	2024-08-30	11 dagar	440	440	Link 6
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2024-08-19	2024-09-06	18 dagar	175	175	Link 48
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2024-08-26	2024-10-25	60 dagar	210	210	Link 62
Planned	SE2	W3 Renewables AB	Åskälen	2024-08-24	2024-09-03	9 dagar	288	184-288	Link 102
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2024-08-19	2024-09-20	32 dagar	170	170	Link 89
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2024-08-17	2024-11-29	104 dagar	330	100-330	Link 39
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	1130	1130	Link 44
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-09-01	2024-10-18	47 dagar	1172	1172	Link 93
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2024-08-28	2024-09-06	9 dagar	260	91	Link 103
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2024-05-23	2024-09-03	103 dagar	130	130	Link 5
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-01-08	163 dagar	190	190	Link 36
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 94

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-28	2024-09-02	65 dagar	1000	25-400	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-27	2024-09-16	172 dagar	1000	25-625	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-22	2024-09-20	29 dagar	1000	25-400	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-03	2024-09-25	53 dagar	1000	25-400	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-18	2024-09-27	100 dagar	1000	25-400	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-19	2024-09-16	28 dagar	1000	25-400	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-07-01	2024-09-20	81 dagar	1000	25-400	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-05	2024-11-01	88 dagar	1000	25-400	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	1000	25-400	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	1000	25-625	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	1000	25-800	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 72

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-26	2024-09-20	25 dagar	1000	25-400	Link 82
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2024-08-26	2024-08-30	4 dagar	590	590	Link 79
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 63
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2024-08-05	2024-08-30	25 dagar	715	450	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-28	2024-09-02	65 dagar	985	361-400	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-27	2024-09-16	172 dagar	985	361-946	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-22	2024-09-20	29 dagar	985	361-400	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-03	2024-09-25	53 dagar	985	361-654	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-18	2024-09-27	100 dagar	985	361-654	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-05	2024-09-16	72 dagar	985	361	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-19	2024-09-16	28 dagar	985	361-400	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-01	2024-09-20	81 dagar	985	361-400	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-05	2024-11-01	88 dagar	985	361-654	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	985	361-654	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	985	361-946	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	985	361-985	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-26	2024-09-20	25 dagar	985	361-400	Link 83
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2024-08-26	2024-08-30	4 dagar	600	600	Link 79
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	1700	1300	Link 54
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-09-06	223 dagar	1016	658	Link 99
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-09-06	223 dagar	1016	658	Link 99
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	1200	800-1100	Link 9
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-08-14	2024-10-11	58 dagar	1200	600-1200	Link 45
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 98
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 63
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	2145	695	Link 9
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2024-08-19	2024-08-29	10 dagar	2145	300	Link 47
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2024-08-26	2024-09-06	11 dagar	1200	200	Link 30
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2024-08-26	2024-09-06	11 dagar	700	300	Link 30
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2024-08-26	2024-09-06	11 dagar	250	100	Link 30
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2024-08-18	2024-08-30	12 dagar	3900	500	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 90
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 77
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2024-08-26	2024-09-06	11 dagar	600	450	Link 30

Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2024-08-26	2024-09-06	11 dagar	1000	400	Link 30
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2024-08-26	2024-09-06	11 dagar	300	150	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	7300	1600	Link 9
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2024-08-05	2024-08-30	25 dagar	715	495-675	Link 10
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2024-08-14	2024-10-11	58 dagar	1200	600-1200	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	2810	2310	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	6200	2200	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	6200	1200	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	615	165	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	700	100	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	600	100	Link 54
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 90

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-08-31	2024-08-31	0 dagar	250	124	Link 3
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-08-28	2024-08-28	0 dagar	396	161-238	Link 25
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-08-27	2024-08-27	0 dagar	396	165	Link 28
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2024-08-28	2024-08-30	2 dagar	160	120	Link 34
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2024-08-26	2024-08-27	1 dagar	160	120	Link 35
Unplanned	NO2	Gassco AS	Kårstø	2024-08-30	2024-08-30	0 dagar	130	105	Link 12
Planned	NO2	Gassco AS	Kårstø	2024-08-30	2024-09-20	21 dagar	130	120	Link 95
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-08-29	2024-08-30	0 dagar	230	120	Link 11
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2024-07-29	2024-09-13	46 dagar	149	80-110	Link 97
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2024-08-06	2024-09-02	27 dagar	162	100-150	Link 106