

Kraftsituasjonen veke 34, 2024

Lågaste prisar i år på grunn av mykje nedbør og vind

Mykje nedbør gav høgt tilsig i heile Noreg førre veke. Sørøst- og Vest-Noreg (NO1 og NO5) fekk over 300 prosent av normalen med nedbør for veka. Begge områda har høg fyllingsgrad noko som gjer vasskrafta mindre regulærbar i periodar med høgt tilsig.

Høg vindkraftproduksjon i Norden og Nord-Europa bidrog til fall i kraftprisane i førre veke. Saman med høg solkraftproduksjon på dagtid bidrog dette til negative prisar sjølv på vekedagar i Nord-Europa. Vekesprisen i dei norske prisområda var 4-5 øre/kWh, med unntak av i Sørvest-Noreg (NO2). Der var vekeprisen 36 øre/kWh, ned frå 59 øre/kWh veka før. Alle prisområda i Norden, utanom Sørvest-Noreg (NO2) og Danmark (DK1 og DK2) hadde den lågaste vekepris så langt i år.

Låg magasinfylling, høg vassverdi og mykje vind i omkringliggjande prisområde bidrog til framleis låg vasskraftproduksjon i Nord-Noreg (NO4). Den låge produksjonen dei siste vekene har bidrege til ei forbetring i ressursituasjonen.

Vêr og hydrologi

I veke 34 var temperaturen 1-2 grader under normalen for vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 2 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 35 er det venta temperaturar 0-2 grader over vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 1-2 grader over vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 34 er det berekna eit tilsig på 4,6 TWh, eller 160 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 35 er det venta tilsig på 4,7 TWh, eller 170 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

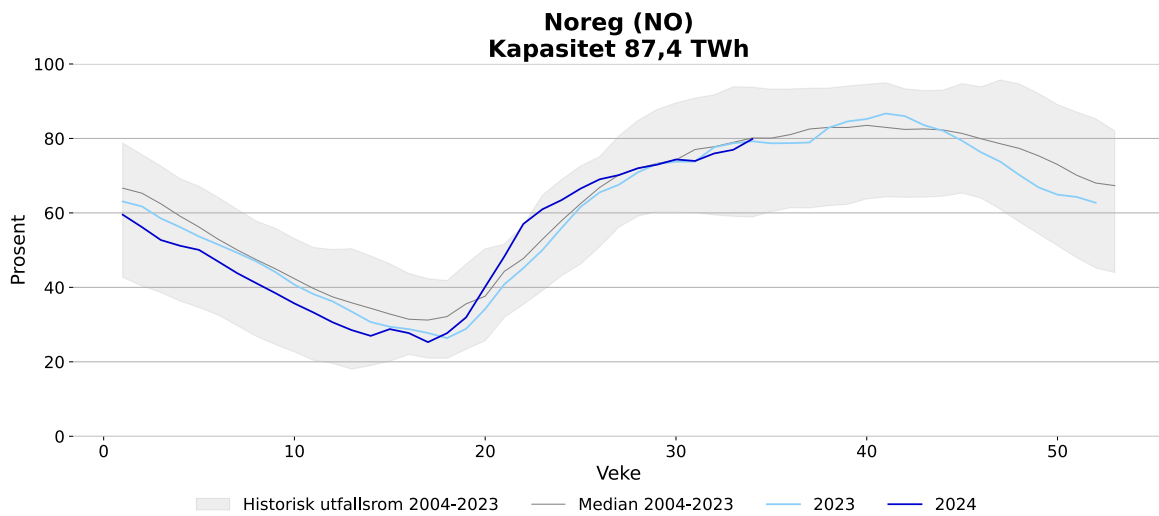
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

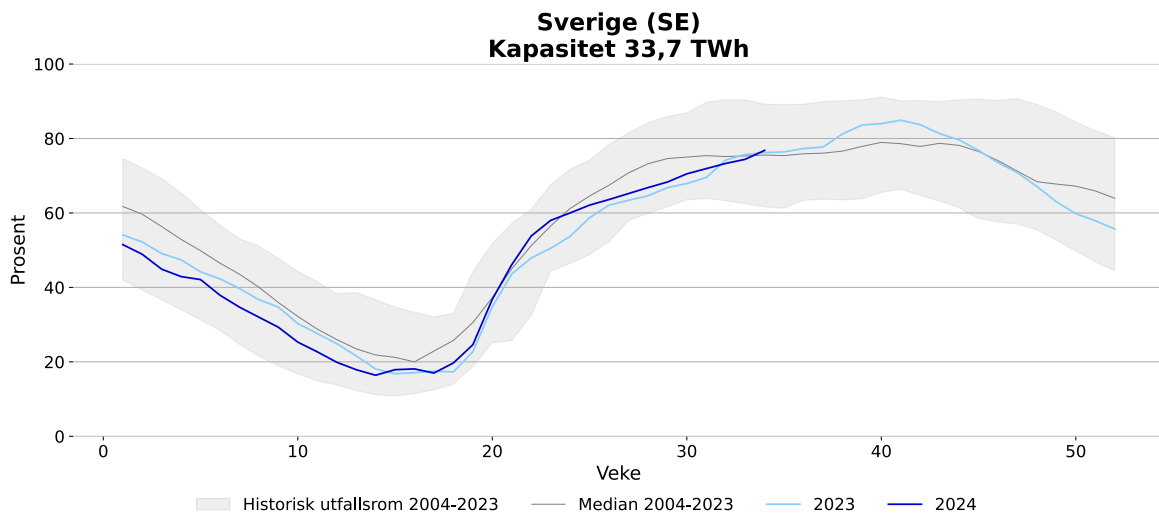
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 34 2024	Veke 33 2024	Veke 34 2023	Median veke 34	Endring frå sist veke	Differanse	
						frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	79,8	76,9	79,2	80,1	2,9	0,6	-0,3
Søraust-Noreg, NO1	94,6	90,3	101,5	88,1	4,3	-6,9	6,5
Sørvest-Noreg, NO2	81,3	78,9	77,2	78,9	2,4	4,1	2,4
Midt-Noreg, NO3	81,2	78,6	79,0	83,4	2,6	2,2	-2,2
Nord-Noreg, NO4	66,8	64,1	69,2	78,6	2,6	-2,4	-11,8
Vest-Noreg, NO5	86,5	82,7	87,4	81,8	3,8	-0,9	4,7
Sverige	76,8	74,4	76,2	75,6	2,4	0,6	1,2

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

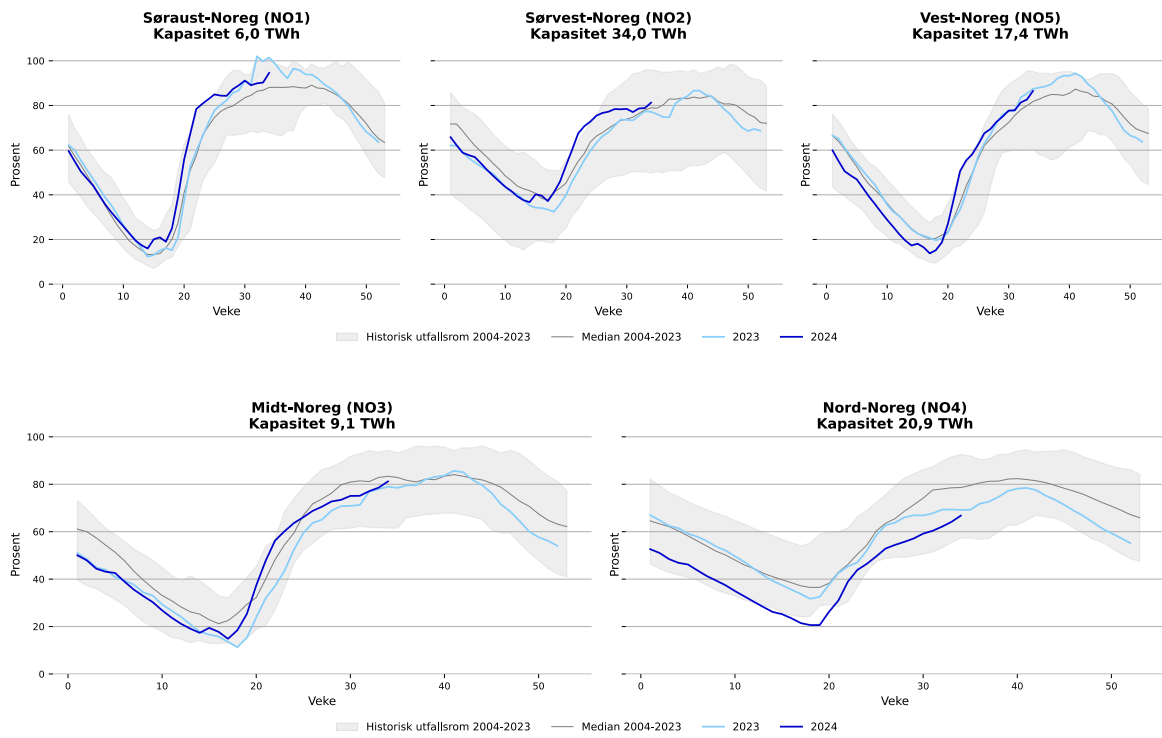
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



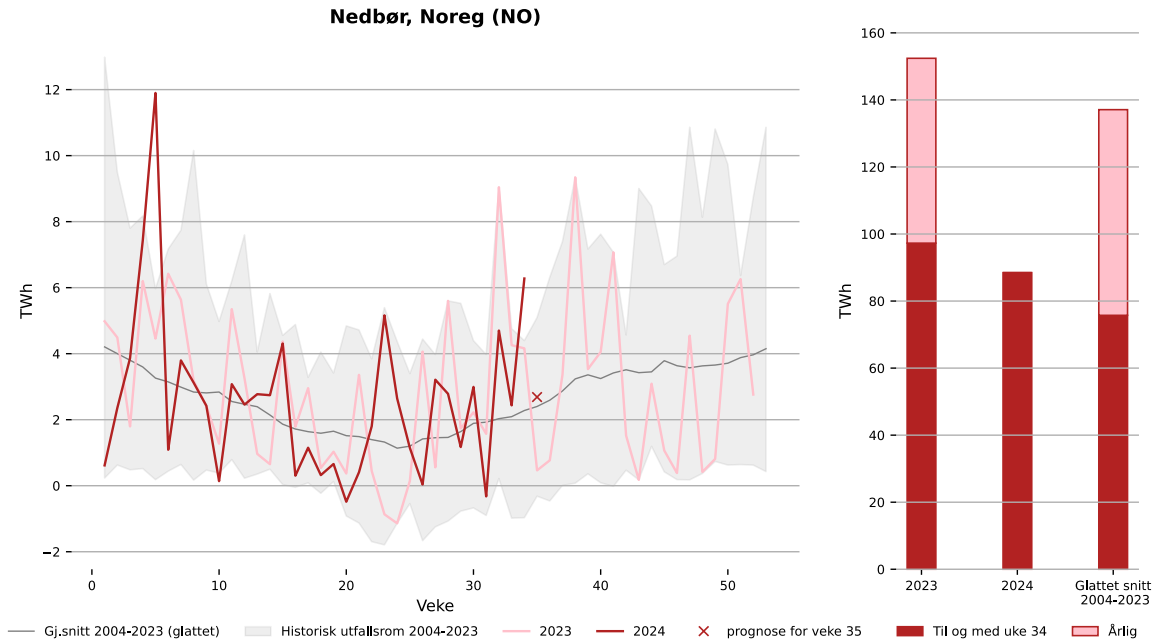
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



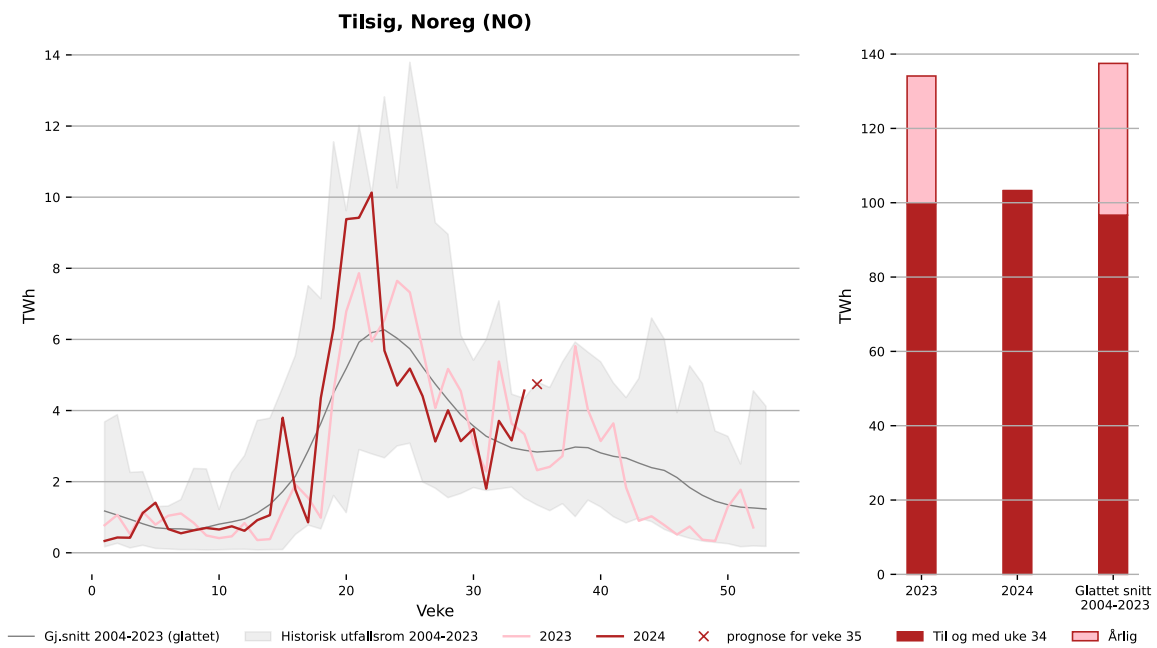
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

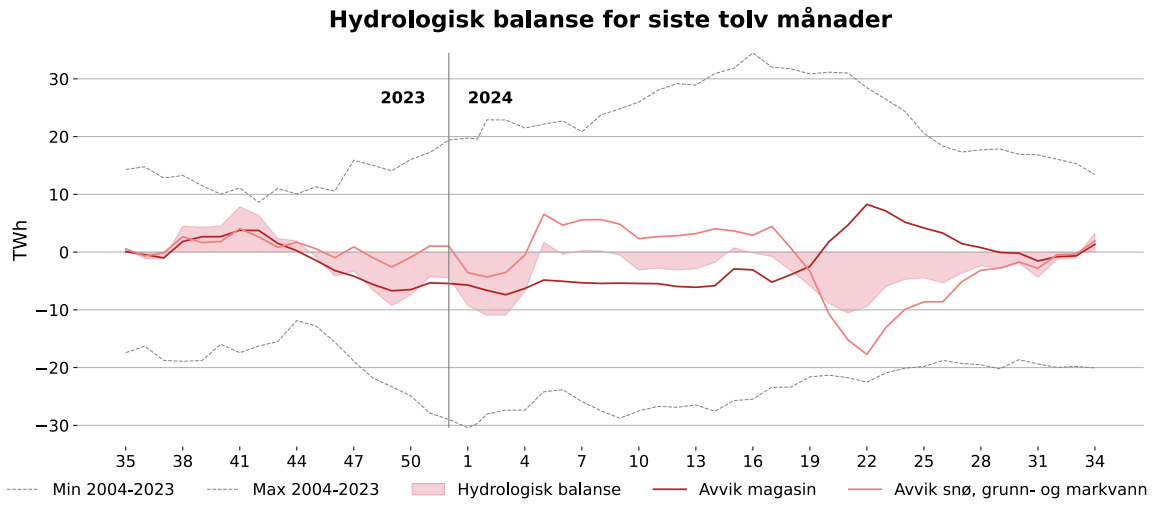
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



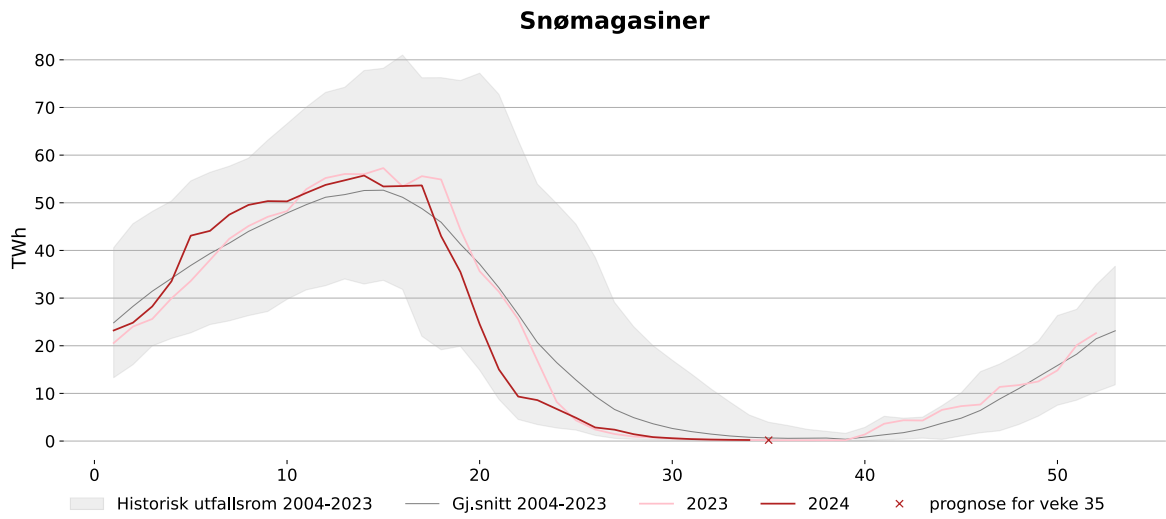
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 34 2024,		Prognose, veke 35 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	6,3	276	2,7	112
Søraust-Noreg, NO1	1,1	316	0,3	89
Sørvest-Noreg, NO2	1,9	284	0,2	34
Midt-Noreg, NO3	0,7	181	0,8	207
Nord-Noreg, NO4	0,9	253	0,8	185
Vest-Noreg, NO5	1,7	320	0,6	109

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

	Veke 34 2024,		Prognose, veke 35 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,6	158	4,7	167
Søraust-Noreg, NO1	0,7	178	0,6	178
Sørvest-Noreg, NO2	1,5	210	1,3	172
Midt-Noreg, NO3	0,5	98	0,8	156
Nord-Noreg, NO4	0,7	135	0,8	149
Vest-Noreg, NO5	1,2	156	1,3	179

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-34 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-34 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	88,5	12,8	103,2	6,5
Søraust-Noreg, NO1	11,0	2,3	14,6	3,4
Sørvest-Noreg, NO2	29,7	7,0	37,4	8,6
Midt-Noreg, NO3	12,3	-1,1	12,9	-4,2
Nord-Noreg, NO4	12,3	-1,4	14,9	-2,4
Vest-Noreg, NO5	23,1	5,8	23,6	1,3

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	3,3	1,3	1,9
Søraust-Noreg, NO1	1,1	0,5	0,6
Sørvest-Noreg, NO2	2,9	1,9	1,0
Midt-Noreg, NO3	-0,1	0,0	0,0
Nord-Noreg, NO4	-2,5	-2,3	-0,1
Vest-Noreg, NO5	1,7	1,2	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

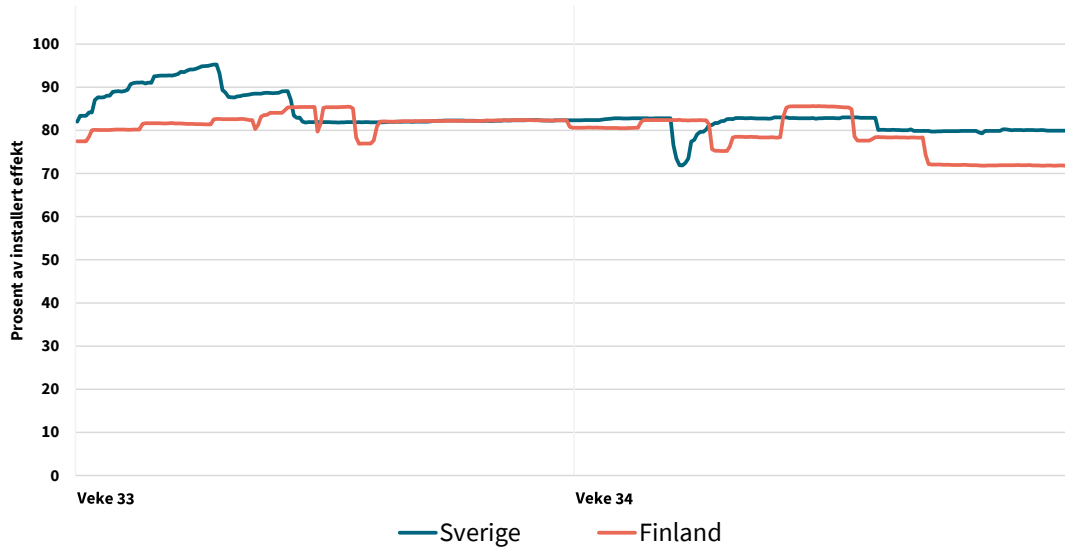
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 34	Veke 33	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 369	2 581	-212	-8 %
NO1	417	407	10	3 %
NO2	803	950	-147	-15 %
NO3	384	396	-12	-3 %
NO4	263	249	14	6 %
NO5	502	580	-77	-13 %
Sverige	2 625	2 856	-231	-8 %
SE1	316	336	-21	-6 %
SE2	782	1 013	-231	-23 %
SE3	1 364	1 395	-32	-2 %
SE4	164	111	52	47 %
Danmark	561	461	100	22 %
Jylland	412	324	88	27 %
Sjælland	149	137	12	9 %
Finland	1 384	1 215	169	14 %
Norden	6 939	7 113	-174	-2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 166	2 077	89	4 %
NO1	492	457	34	7 %
NO2	594	588	6	1 %
NO3	484	460	23	5 %
NO4	315	300	15	5 %
NO5	282	271	11	4 %
Sverige	2 053	2 046	8	0 %
SE1	166	167	-0	0 %
SE2	212	219	-8	-4 %
SE3	1 322	1 306	16	1 %
SE4	353	353	-0	0 %
Danmark	663	655	8	1 %
Jylland	418	400	18	4 %
Sjælland	245	255	-10	-4 %
Finland	1 378	1 354	24	2 %
Norden	6 260	6 132	129	2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	203	504	-301	
Sverige	572	810	-238	
Danmark	-102	-194	92	
Finland	6	-139	145	
Norden	679	981	-303	

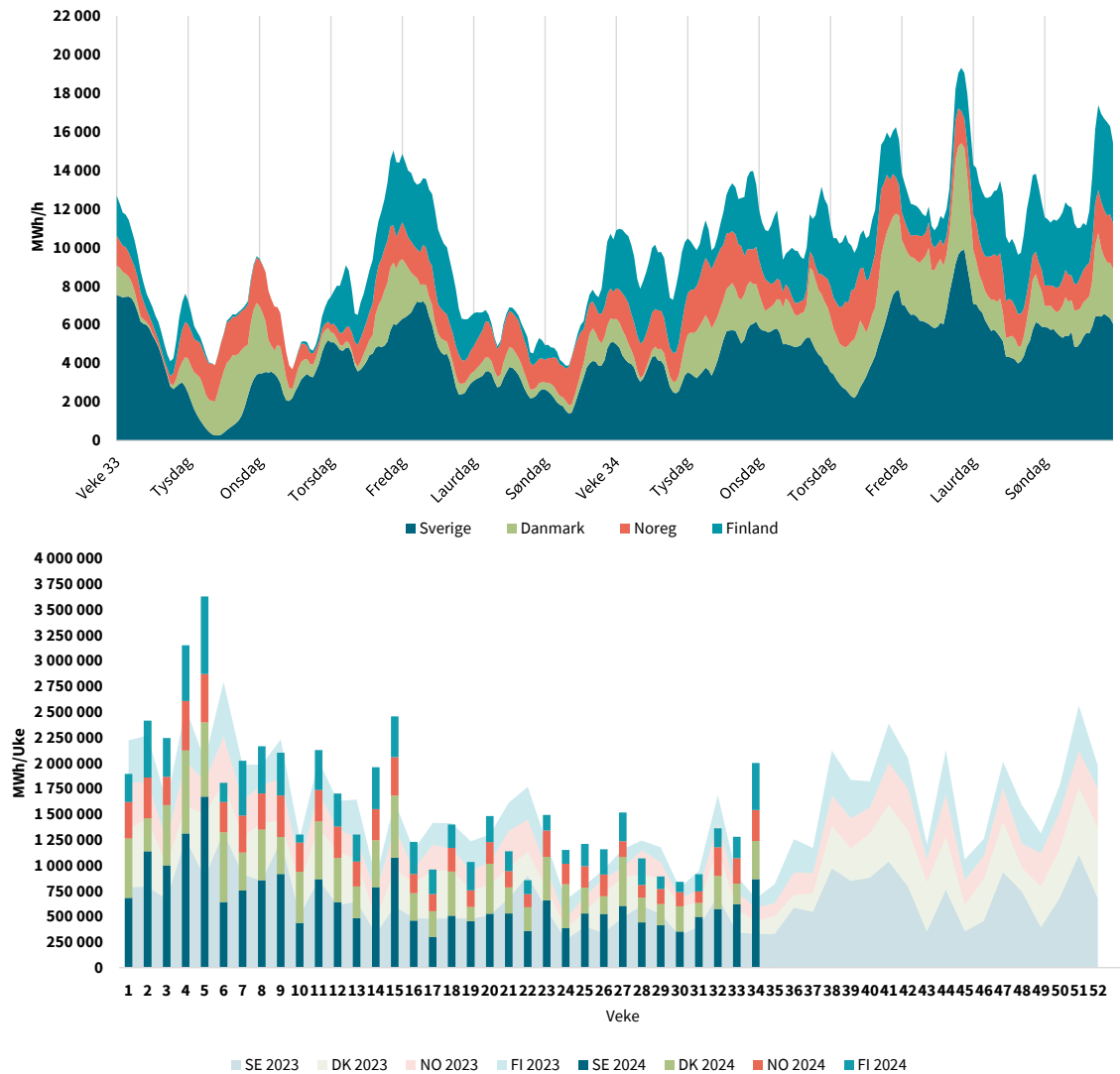
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

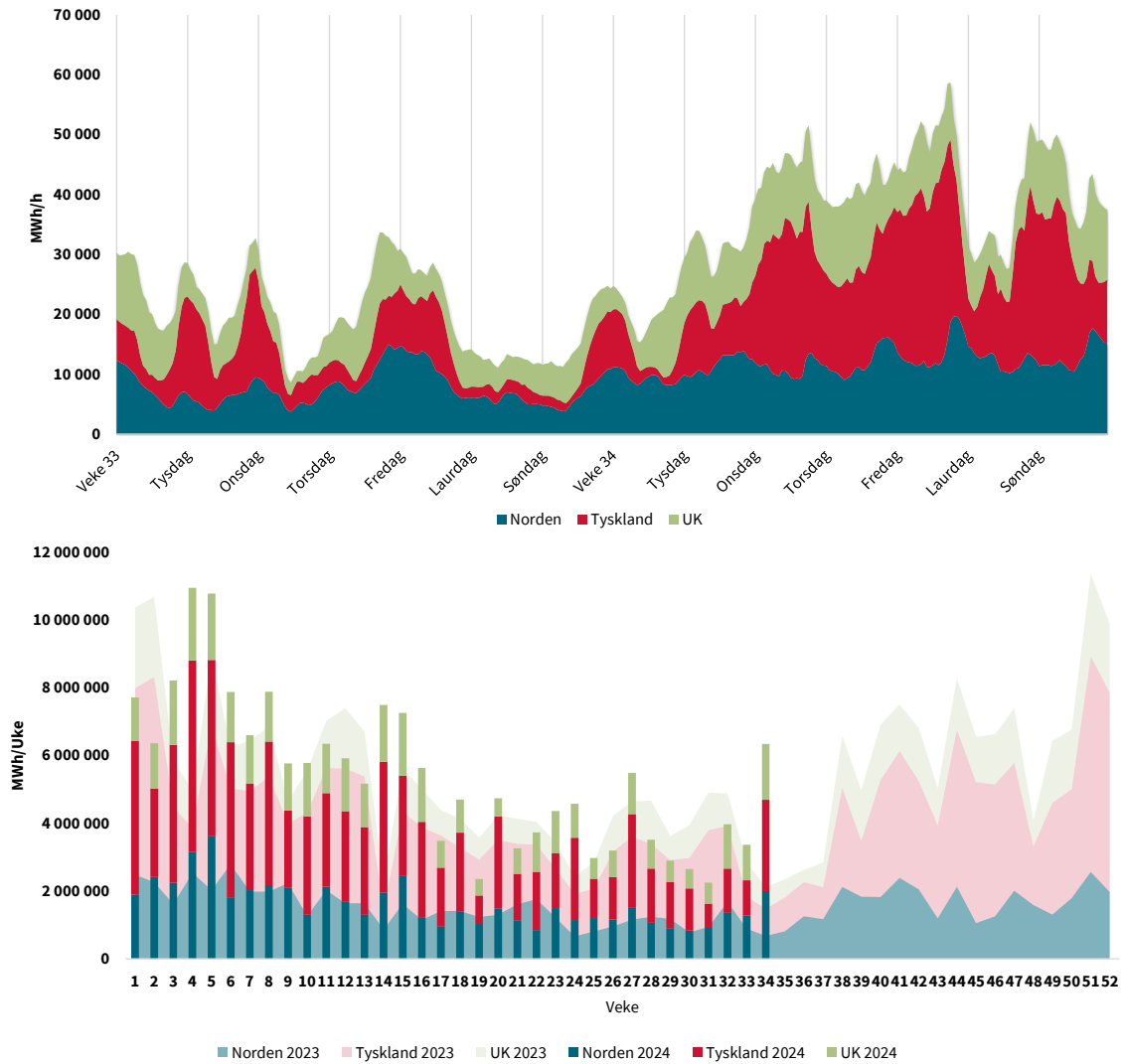
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



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. Kjelde: ENTSO-E (Førebels statistikk).



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

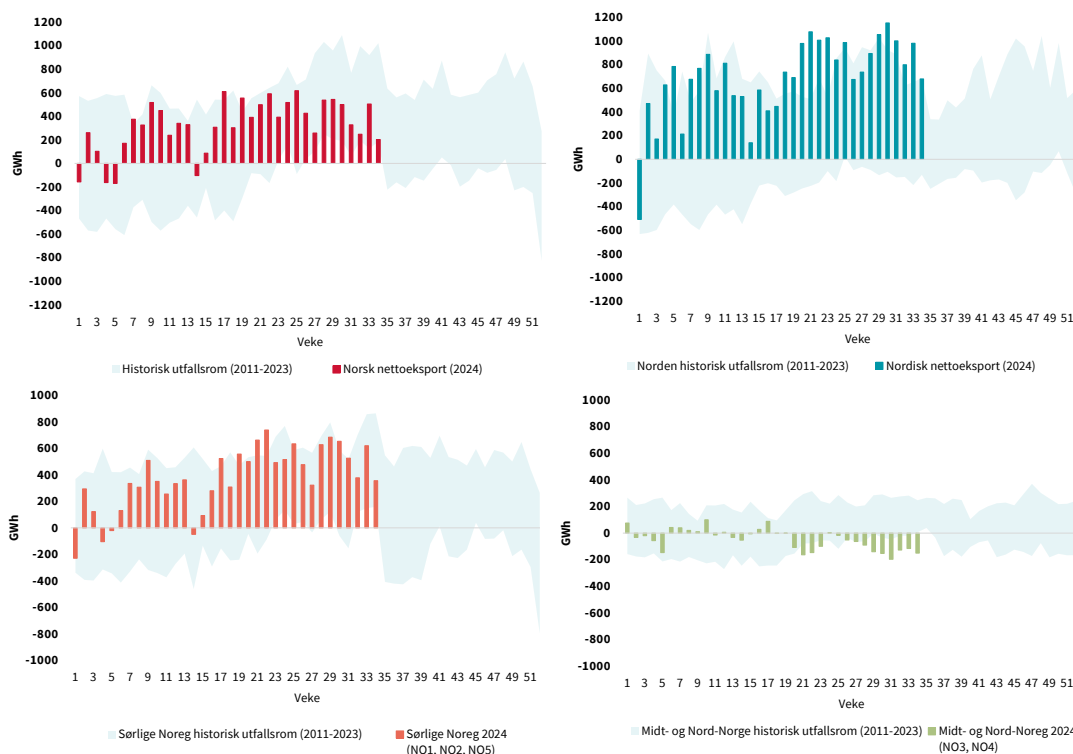
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	69,1	63,9	8,2	5,2
Forbruk	56,6	53,6	5,5	3,0
Nettoeksport	12,5	10,3		2,3
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	29,5	33,1	-11,0	-3,6
Forbruk	31,0	30,7	1,2	0,4
Nettoeksport	-1,6	2,4		-4,0
Noreg				
Produksjon	98,6	97,0	1,6	1,6
Forbruk	87,6	84,3	3,8	3,3
Nettoeksport	10,9	12,7		-1,8
Norden				
Produksjon	272,8	264,5	3,0	8,2
Forbruk	249,3	238,3	4,4	11,1
Nettoeksport	23,5	26,3		-2,8

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

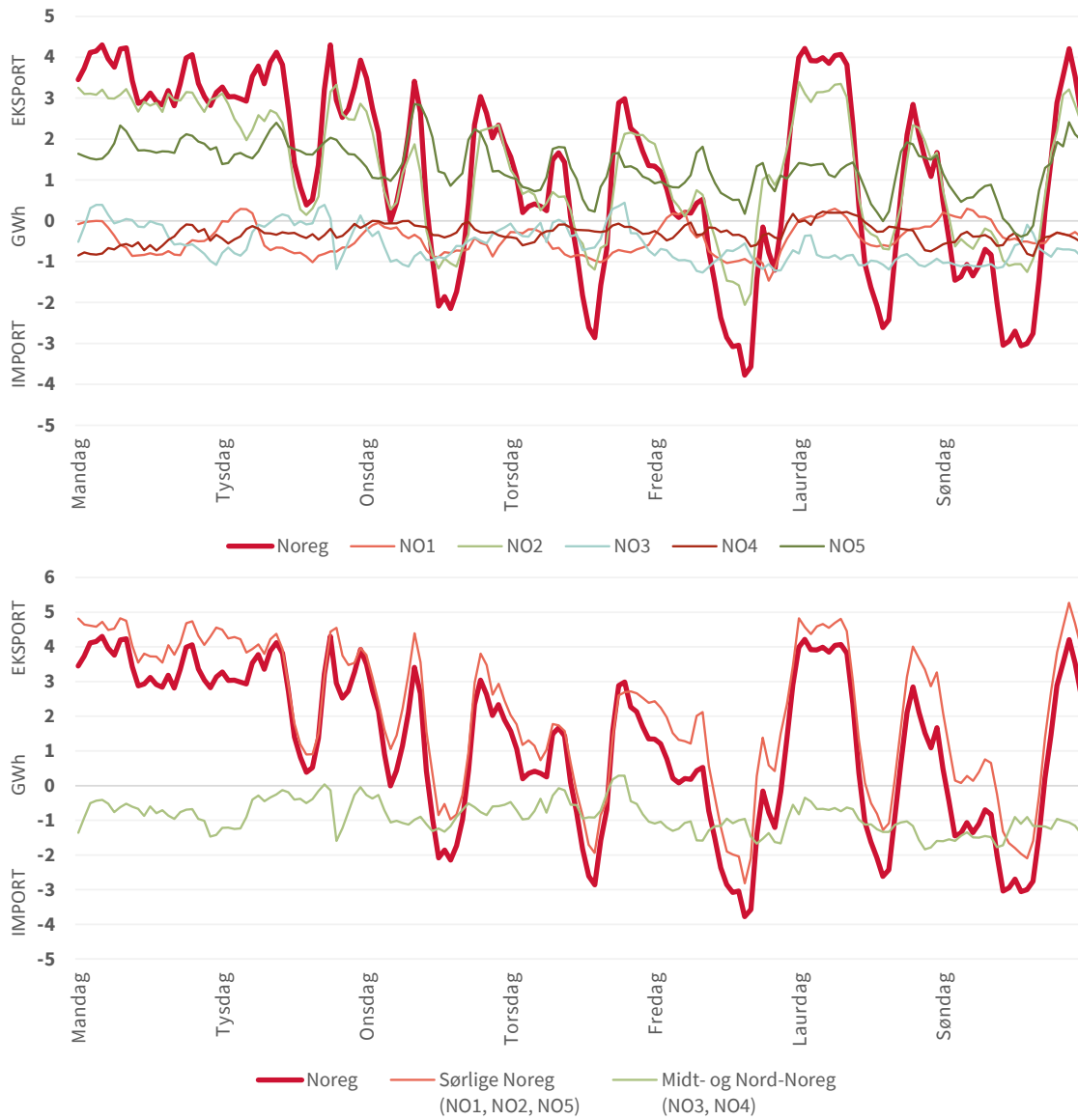
Utvexling

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

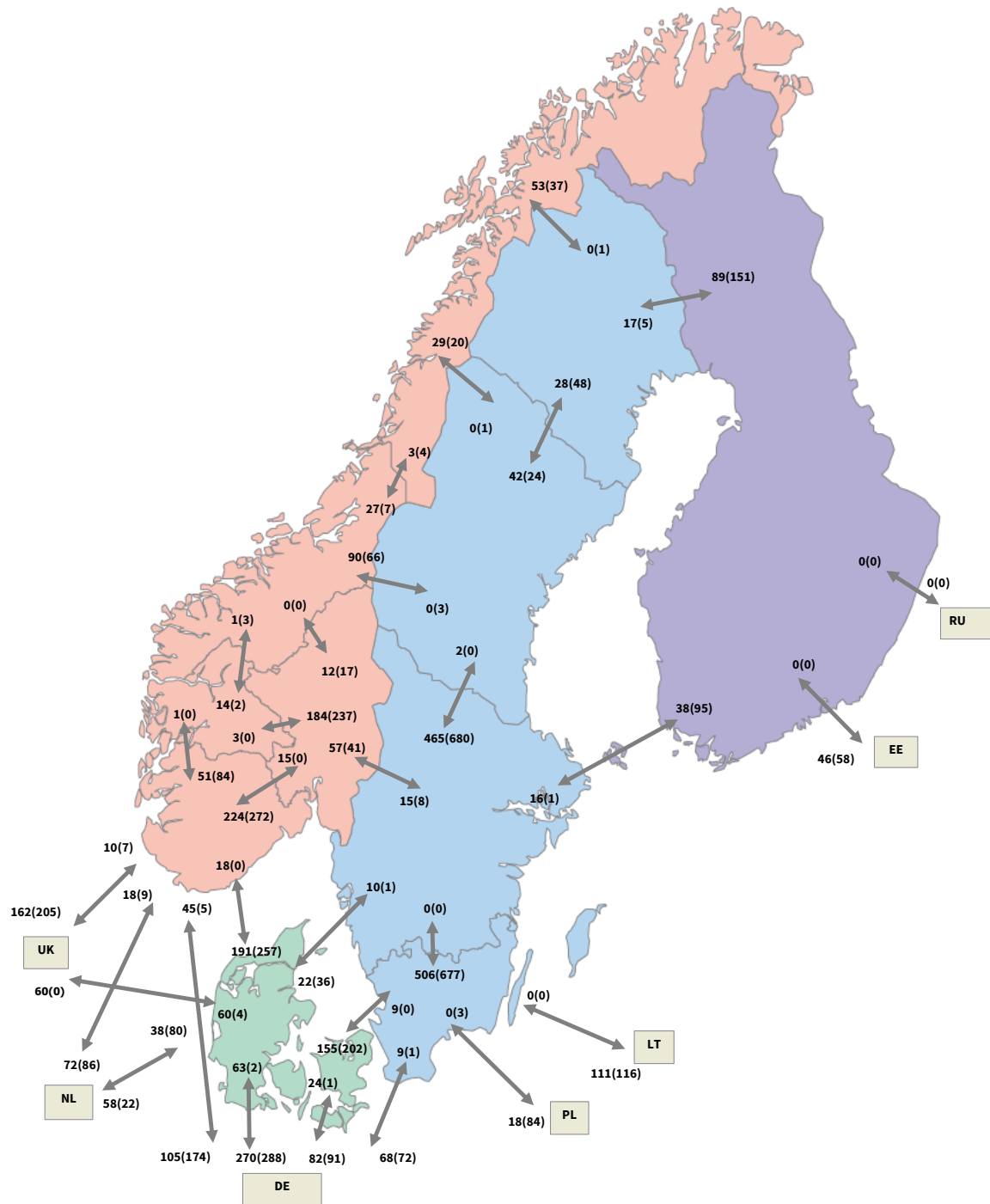


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



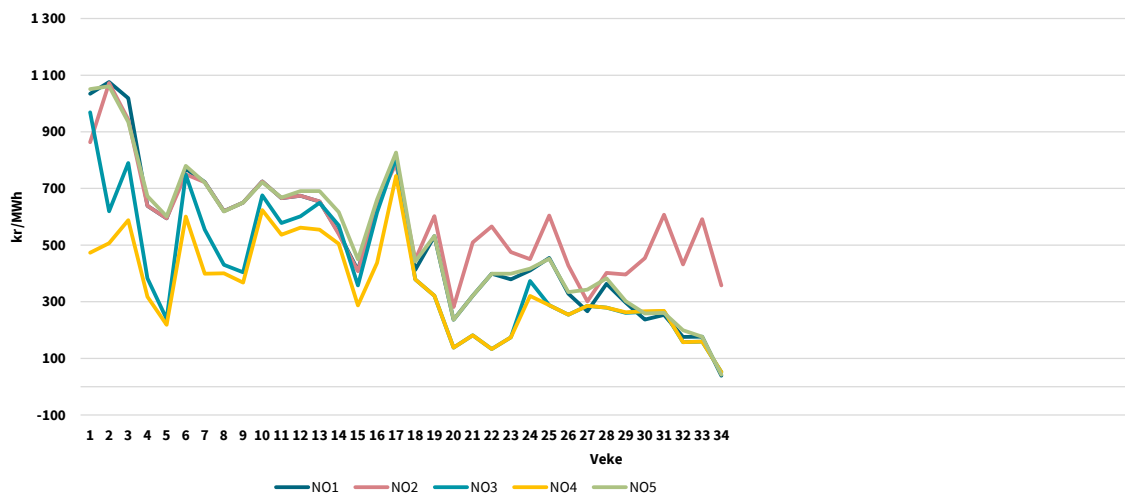
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

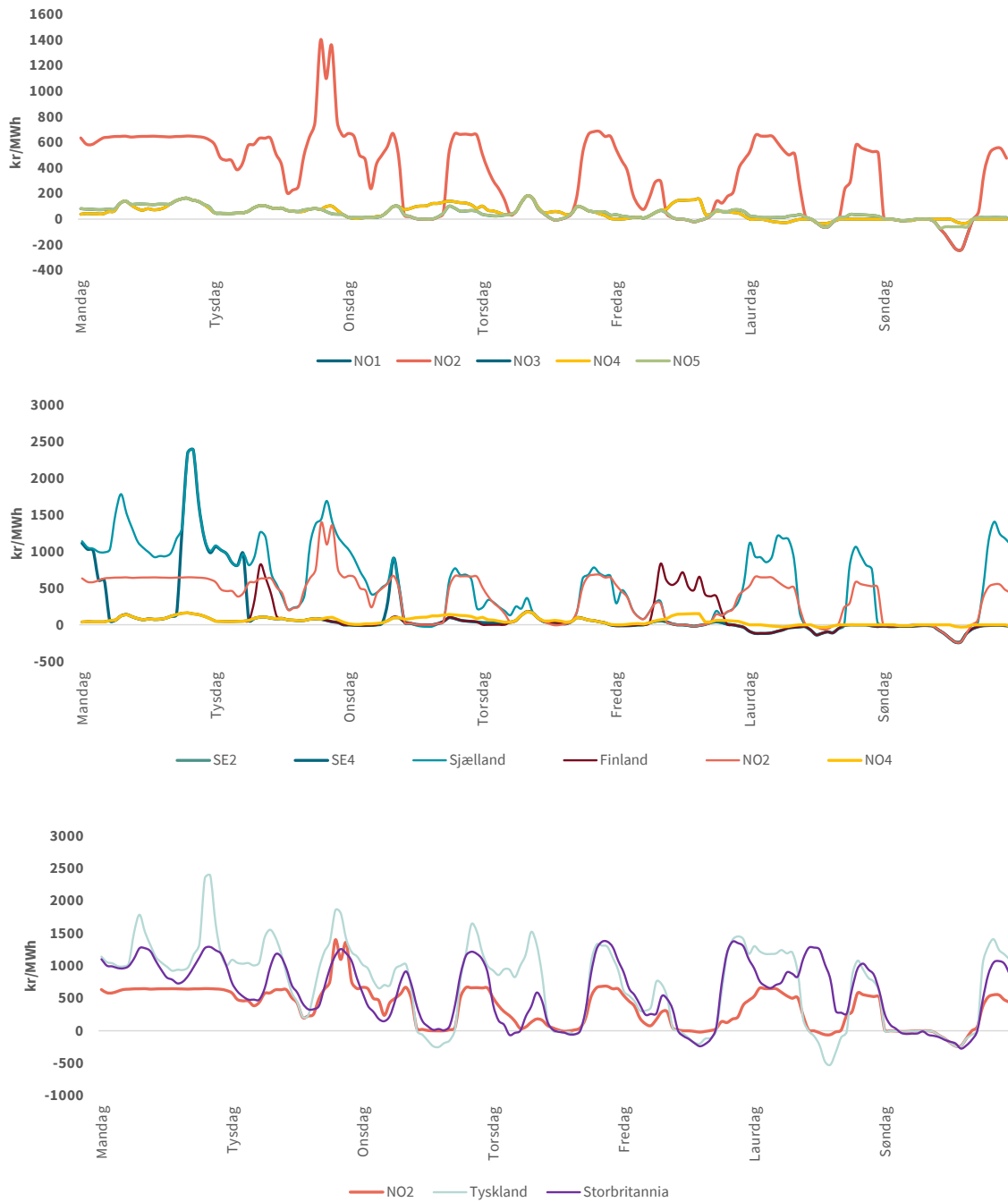
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 34	Veke 33 (2024)	Veke 34 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	39,1	176,3	203,9	-77,8	-80,8
NO2	357,9	591,6	926,7	-39,5	-61,4
NO3	51,2	158,9	224,6	-67,8	-77,2
NO4	51,2	159,0	224,6	-67,8	-77,2
NO5	42,6	176,3	203,9	-75,8	-79,1
SE1	19,3	145,1	268,8	-86,7	-92,8
SE2	19,3	145,1	268,8	-86,7	-92,8
SE3	19,3	146,3	464,9	-86,8	-95,8
SE4	139,2	742,0	624,4	-81,2	-77,7
Finland	68,1	272,6	1679,7	-75,0	-95,9
Jylland	542,1	1112,2	1396,8	-51,3	-61,2
Sjælland	550,4	1108,9	1397,2	-50,4	-60,6
Nederland	646,9	1059,9	1355,8	-39,0	-52,3
Tyskland	715,7	1136,8	1405,1	-37,0	-49,1
Polen	1180,0	1167,4	1493,8	1,1	-21,0
Storbritannia	593,0	855,9	1295,7	-30,7	-54,2
Frankrike	510,2	772,9	1356,3	-34,0	-62,4
Belgia	565,8	905,4	1374,3	-37,5	-58,8

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

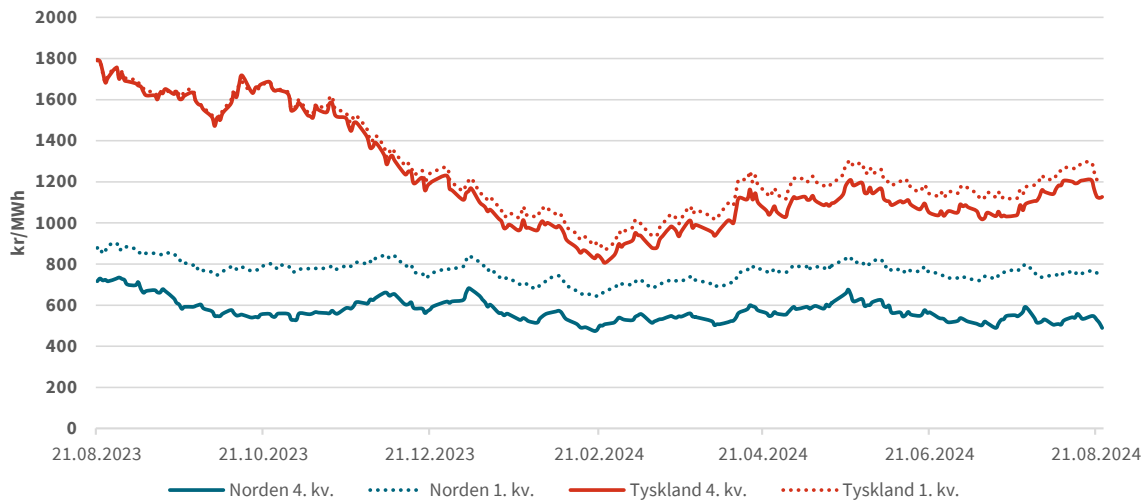


Terminmarknaden

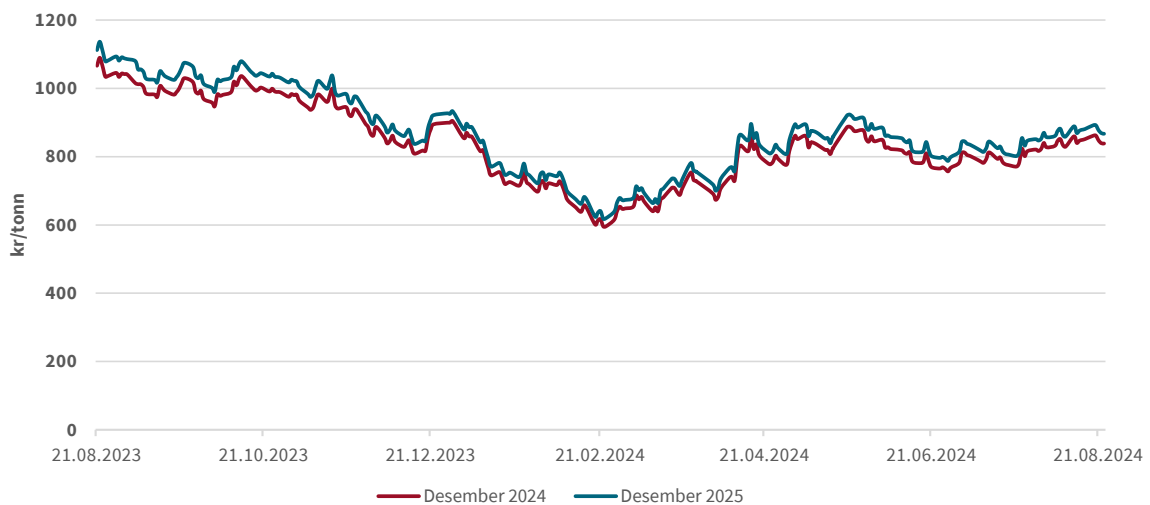
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 34	Veke 33	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	252,4	305,2	-17,3
	Oktober	287,6	335,2	-14,2
	4. kvartal 2024	489,5	533,4	-8,2
	1. kvartal 2025	733,0	755,6	-3,0
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2024	1126,8	1207,3	-6,7
	1. kvartal 2025	1213,5	1293,7	-6,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	838,4	851,2	-1,5
	Desember 2025	866,8	880,6	-1,6

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
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke	2024-08-18	2024-08-23	5 dagar	365	170-365	Link 1
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	385	110-220	Link 4
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2024-08-11	2024-08-22	11 dagar	334	334	Link 16
Planned	DK1	European Network of Transmission System Operators for Electricity	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-09-01	117 dagar	405	405	Link 22
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2024-05-07	2024-09-01	117 dagar	412	412	Link 25
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2024-08-12	2024-08-19	7 dagar	225	201	Link 30
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-09-02	348 dagar	250	0-250	Link 31
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2024-08-17	2024-11-29	104 dagar	330	100-330	Link 37
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	1130	1130	Link 44
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 90
Planned	DK1	Energinet	Anholt Havvindmollepark	2024-08-19	2024-08-21	2 dagar	400	400	Link 99
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 101
Planned	SE2	W3 Renewables AB	Åskälen	2024-08-24	2024-08-27	2 dagar	288	288	Link 102
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-08-01	2024-08-31	30 dagar	645	148-327	Link 105
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2024-08-04	2024-08-26	22 dagar	507	507	Link 107
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2024-08-21	2024-08-23	2 dagar	160	160	Link 3
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2024-07-29	2024-11-22	116 dagar	110	110	Link 6

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

Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2024-08-12	2024-08-23	11 dagar	310	310	Link 7
Unplanned	NO1	Hafslund Kraft AS	Vamma G11	2024-08-10	2024-08-23	12 dagar	110	110	Link 8
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2024-08-20	2024-08-22	2 dagar	160	160	Link 14
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2024-08-23	2024-09-20	28 dagar	280	280	Link 15
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G1	2024-08-12	2024-08-21	9 dagar	146	146	Link 18
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-01-08	163 dagar	190	190	Link 19
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G2	2024-08-12	2024-08-21	9 dagar	110	110	Link 20
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2024-08-19	2024-08-21	2 dagar	160	160	Link 21
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-05-14	2024-09-03	112 dagar	548	548	Link 28
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2024-07-14	2024-09-02	49 dagar	160	160	Link 34
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB5	2024-07-14	2024-08-19	35 dagar	160	160	Link 35
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2024-08-19	2024-08-21	2 dagar	170	170	Link 41
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-05-29	2025-03-01	275 dagar	1600	30-1600	Link 42
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2024-08-08	2024-09-01	23 dagar	380	180-240	Link 43
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2024-06-17	2024-09-20	95 dagar	125	125	Link 49
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2024-08-19	2024-09-06	18 dagar	175	175	Link 51
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-11-21	227 dagar	101	101	Link 55
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV8	2024-05-23	2024-08-30	99 dagar	130	130	Link 56
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2024-08-19	2024-08-30	11 dagar	440	440	Link 61
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2024-08-19	2024-08-23	4 dagar	216	216	Link 70
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2024-07-12	2024-09-13	63 dagar	350	350	Link 76
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen G3	2024-05-27	2024-09-13	109 dagar	165	165	Link 77
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-12-21	684 dagar	320	320	Link 86
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2024-05-29	2024-09-22	116 dagar	150	150	Link 87
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na4CHP	2024-05-16	2024-08-25	101 dagar	145	145	Link 88
Planned	FI	Helen Oy	Salmisaari SaB	2024-08-04	2024-09-08	35 dagar	155	155	Link 92
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2024-08-23	2024-09-13	21 dagar	254	254	Link 93

Planned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjäki B1	2024-08-12	2024-09-09	28 dagar	120	120	Link 94
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 3 G1	2024-08-19	2024-08-30	11 dagar	140	140	Link 95
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2024-08-19	2024-09-20	32 dagar	170	170	Link 96
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2024-07-14	2024-10-20	98 dagar	160	160	Link 98
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2024-07-26	2024-09-06	42 dagar	427	427	Link 100
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G4	2024-08-08	2024-11-11	94 dagar	110	20-110	Link 103
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2024-08-12	2024-08-30	18 dagar	160	160	Link 104
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2024-05-31	2024-08-29	89 dagar	380	380	Link 106
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G1	2024-08-01	2024-08-30	28 dagar	110	110	Link 110

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2024-08-20	2024-08-23	3 dagar	1000	300-400	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2024-08-20	2024-08-23	3 dagar	1200	400	Link 2
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2024-08-20	2024-08-23	3 dagar	600	350	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2024-08-20	2024-08-23	3 dagar	250	100	Link 2
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2024-08-20	2024-08-23	3 dagar	300	50-150	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2024-08-20	2024-08-23	3 dagar	700	100	Link 2
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2024-08-20	2024-08-23	3 dagar	600	400	Link 5
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2024-08-20	2024-08-23	3 dagar	3900	100	Link 5
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2024-08-20	2024-08-23	3 dagar	500	500	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-07-19	2024-09-20	63 dagar	1000	25-400	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-27	2024-08-22	56 dagar	1000	25-400	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-19	2024-09-20	63 dagar	985	361-400	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-27	2024-08-22	56 dagar	985	361-400	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-22	2024-09-20	29 dagar	1000	25-400	Link 26

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-22	2024-09-20	29 dagar	985	361-400	Link 27
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2024-08-05	2024-08-30	25 dagar	715	450	Link 29
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2024-08-05	2024-08-30	25 dagar	715	495-675	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-08-12	2024-08-19	7 dagar	3300	1100	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2024-08-12	2024-08-19	7 dagar	700	400	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-08-12	2024-08-19	7 dagar	7300	1300	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2024-08-12	2024-08-19	7 dagar	600	200	Link 32
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-08-18	2024-08-23	5 dagar	3700	1300	Link 33
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2024-08-18	2024-08-23	5 dagar	2200	300	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	6200	1900	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	7300	1600	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	2810	2310	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	1200	800-1100	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2024-08-15	2024-09-13	29 dagar	2145	695	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 40
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-09-12	230 dagar	1016	658	Link 45
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-09-12	230 dagar	1016	658	Link 45
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2024-08-14	2024-10-11	58 dagar	1200	600-1200	Link 47
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-08-14	2024-10-11	58 dagar	1200	600-1200	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-08-12	2024-08-22	10 dagar	6200	1800	Link 48
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2024-08-19	2024-08-29	10 dagar	2145	300	Link 50
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-03	2024-09-25	53 dagar	1000	25-400	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-03	2024-09-25	53 dagar	985	361-654	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-18	2024-09-27	100 dagar	1000	25-400	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-18	2024-09-27	100 dagar	985	361-654	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	1700	1300	Link 59

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	6200	1200	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	615	165	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	600	100	Link 59
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	700	100	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-05	2024-09-16	72 dagar	985	361	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-19	2024-09-16	28 dagar	1000	25-400	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-19	2024-09-16	28 dagar	985	361-400	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-28	2025-01-01	186 dagar	1000	25-400	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-28	2025-01-01	186 dagar	985	361-654	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-07-01	2024-09-20	81 dagar	1000	25-400	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-07-01	2024-09-20	81 dagar	985	361-400	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-05	2024-11-01	88 dagar	1000	25-400	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-05	2024-11-01	88 dagar	985	361-654	Link 69
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 71
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	1000	25-400	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	985	361-654	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	1000	25-625	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	985	361-946	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	1000	25-800	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	1000	25-625	Link 82
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	985	361-946	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	985	361-985	Link 85

Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 89
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2024-08-18	2024-08-30	12 dagar	3900	500	Link 91
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 97
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 97

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-08-22	2024-08-22	0 dagar	250	117	Link 9
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-08-22	2024-08-22	0 dagar	396	200	Link 17
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskis	2024-08-23	2024-08-24	1 dagar	160	125	Link 23
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-08-22	2024-08-22	0 dagar	250	155	Link 24
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-08-11	2024-08-19	7 dagar	260	180	Link 36
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2024-07-29	2024-09-13	46 dagar	149	80-110	Link 46
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2024-08-06	2024-08-31	25 dagar	162	100-150	Link 109