

Kraftsituasjonen veke 39, 2024

Auka forbruk og lågare prisskilnadar i sør

Lågare temperaturar bidrog til at kraftforbruket auka i alle dei norske prisområda i førre veka. Samstundes gjekk samla produksjon i Noreg ned, noko som gav ein nedgang i norsk nettoeksport.

I Nord-Noreg (NO4) var det ei auke i vasskraftproduksjonen. Ikkje sidan veke 24 har Nord-Noreg hatt høgare vasskraftproduksjon. Likevel auka nettoimporten frå Nord-Sverige (SE1 og SE2) samanlikna med veka før. Eit høgt kraftoverskot i Nord-Sverige gav gode moglegheiter for import til låge priser. Vekeprisen i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) enda på om lag 20 øre/kWh.

Prisskilnadane mellom områda i sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) gjekk noko ned samanlikna med vekene før. Fleire faktorar har bidrege til dette. Det har vore avgrensa overføringskapasitet på NordLink-kabelen mellom Sørvest-Noreg og Tyskland, noko som ga mindre prissmitte til kraftprisane i Sørvest-Noreg (NO2). Mindre tilsig dei siste vekene har gitt større fleksibilitet i vasskraftproduksjonen i Sørøst- og Vest-Noreg (NO1 og NO5) og produsentane har hatt større moglegheit å redusera produksjon når prisane var låge. Kraftprisen i Sørvest-Noreg var 38 øre/kWh, medan vekeprisen i Sørøst- og Vest-Noreg var på om lag 23 øre/kWh.

NB: Det er manglar i datagrunnlaget for Danmark 27.-29 oktober. Somme tabellar og figurar i rapporten er påverka av manglane.

Vêr og hydrologi

I veke 39 var temperaturen 1–4 grader under normalen for vekegjennomsnittet for heile Noreg.. I veke 40 er det venta temperaturar som er omkring 0–1 grader under vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 3-4 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 39 er det berekna eit tilsig på 2,0 TWh, eller 67 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 40 er det venta eit tilsig på 1,9 TWh, som er 67 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

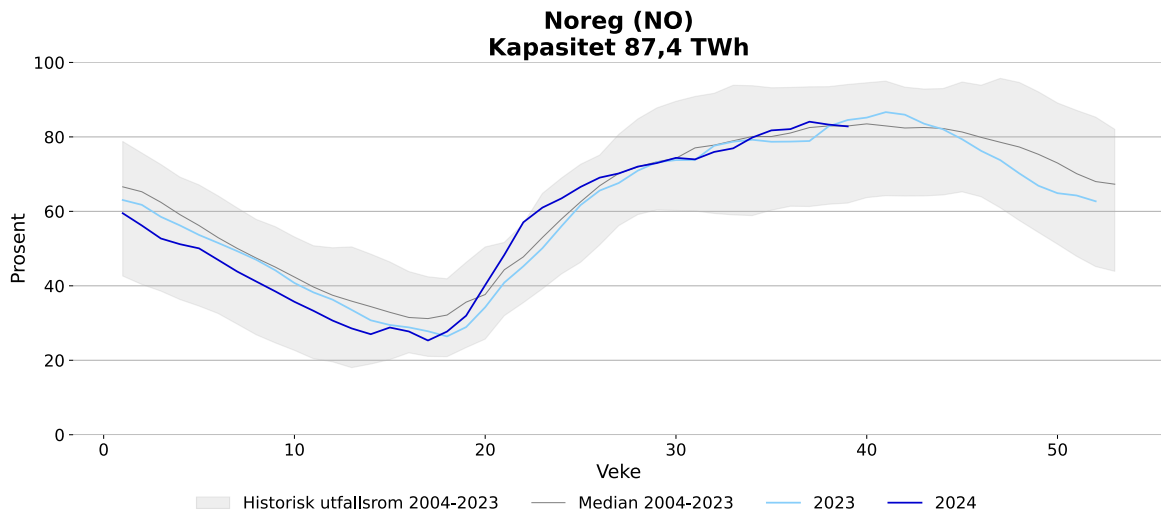
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

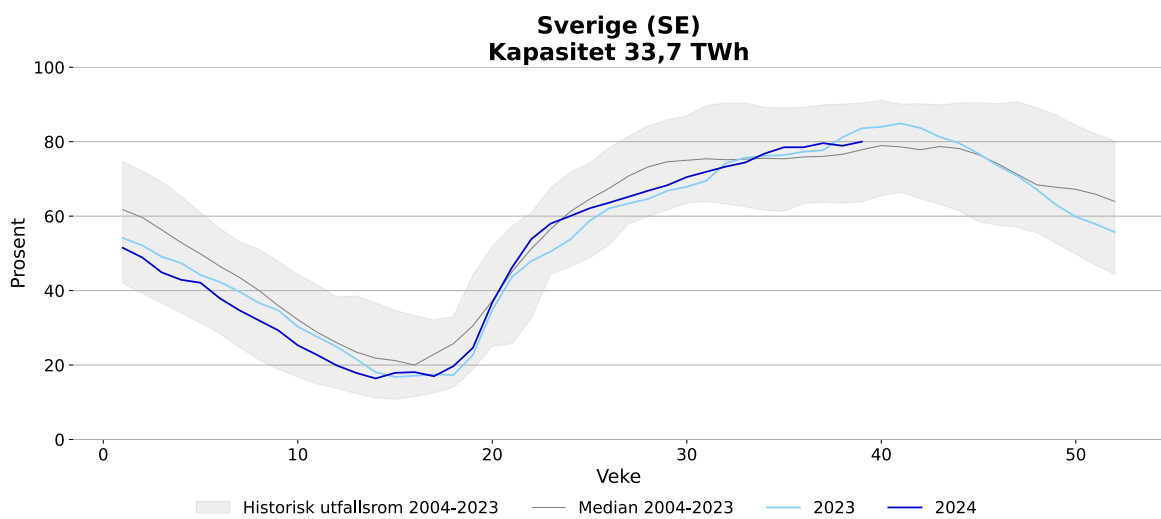
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 39 2024	Veke 38 2024	Veke 39 2023	Median veke 39	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	82,8	83,3	84,5	82,9	-0,5	-1,7	-0,1
Søraust-Noreg, NO1	95,4	96,5	95,8	88,0	-1,1	-0,4	7,4
Sørvest-Noreg, NO2	82,7	83,3	82,8	83,2	-0,6	-0,1	-0,5
Midt-Noreg, NO3	85,1	85,0	83,1	81,9	0,1	2,0	3,2
Nord-Noreg, NO4	72,6	72,5	77,2	82,2	0,1	-4,6	-9,6
Vest-Noreg, NO5	89,5	90,4	93,3	84,5	-0,9	-3,8	5,0
Sverige	80,0	78,9	83,6	77,8	1,1	-3,6	2,2

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

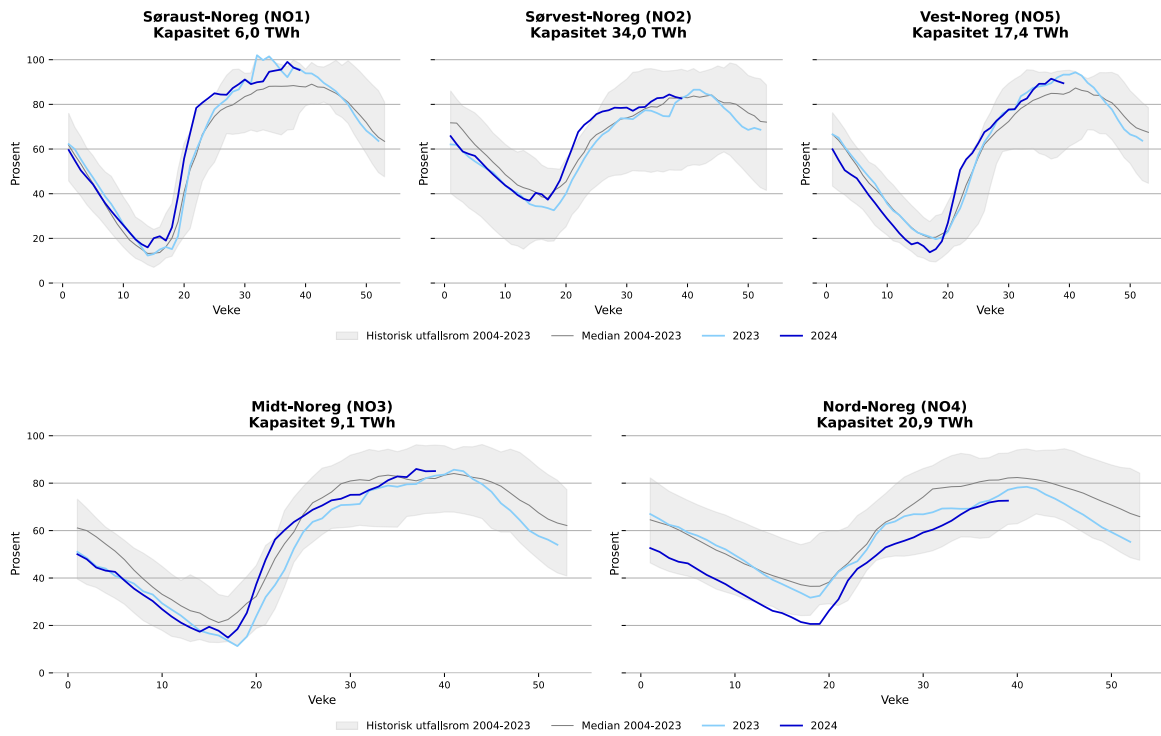
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



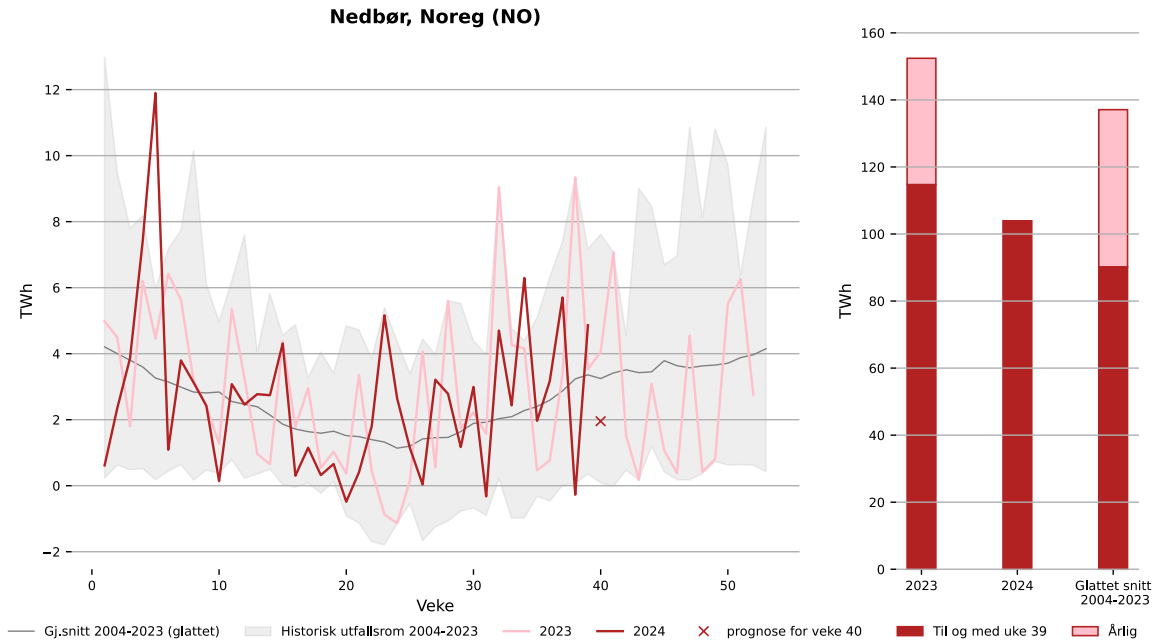
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



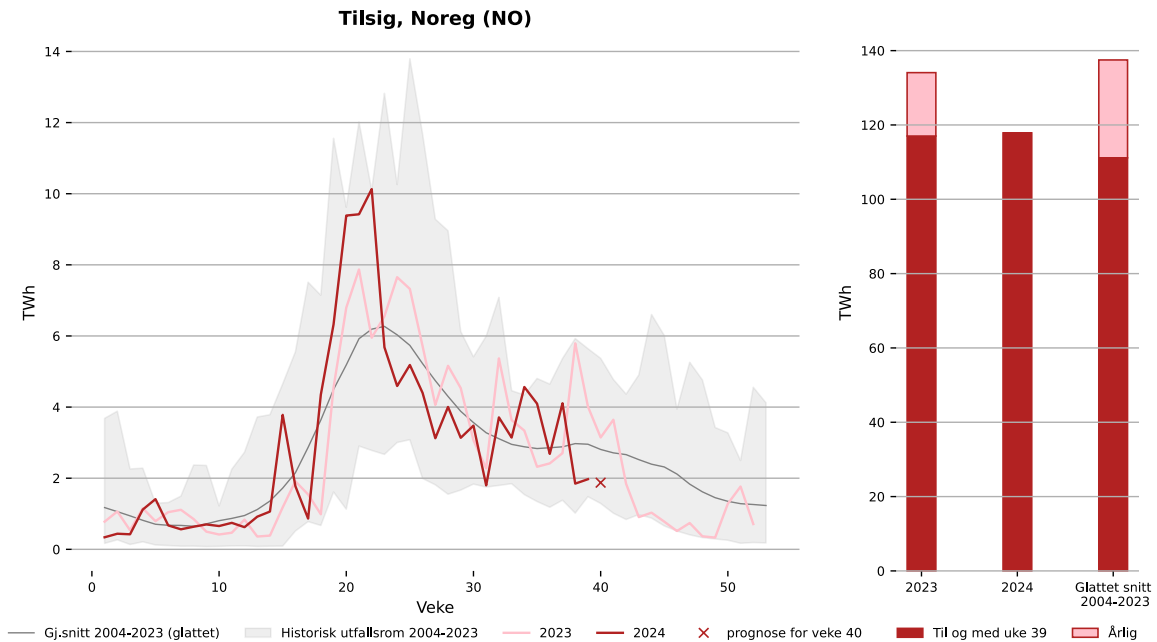
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

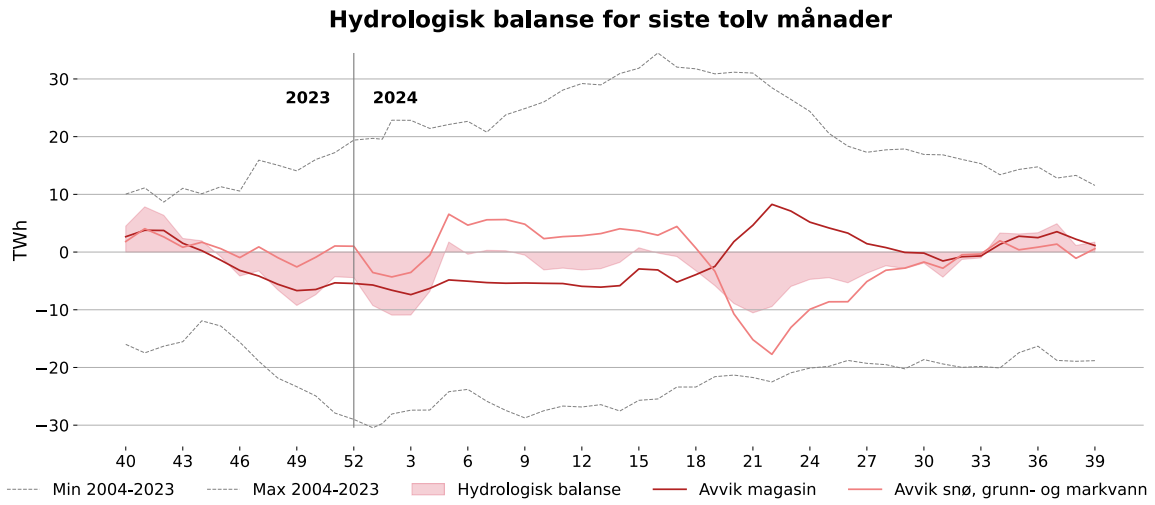
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



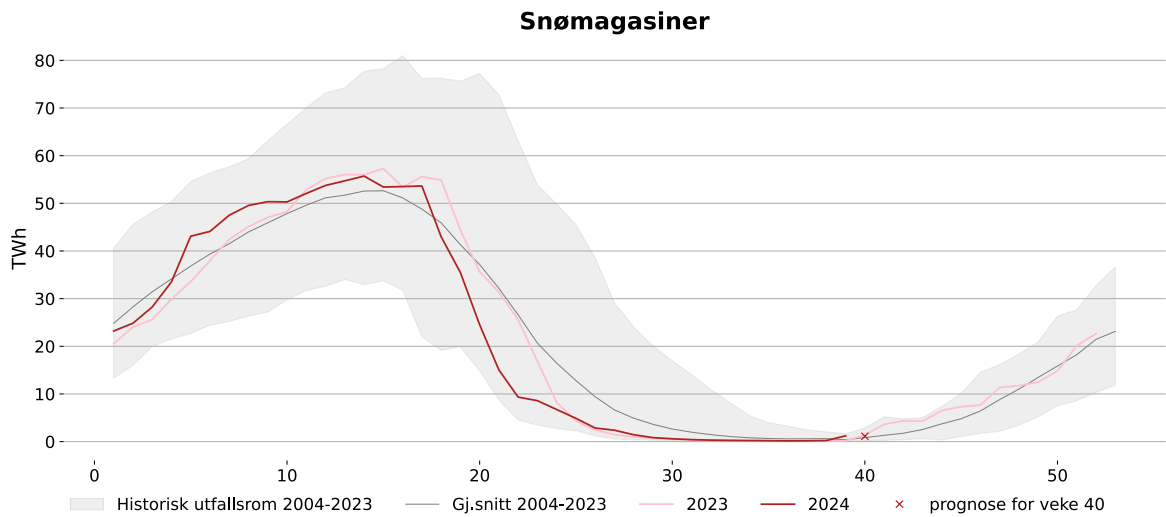
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 forventna nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2004-2023. Kjelde: NVE¹

	Veke 39 2024,	Prosent av	Prognose,	Prosent av
	TWh	gjennomsnitt	veke 40 2024,	gjennomsnitt
Noreg	4,9	145	2,0	60
Søraust-Noreg, NO1	0,7	197	0,2	46
Sørvest-Noreg, NO2	1,2	117	0,2	21
Midt-Noreg, NO3	1,0	182	0,4	84
Nord-Noreg, NO4	0,9	159	0,8	143
Vest-Noreg, NO5	1,0	121	0,3	42

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

	Veke 39 2024,	Prosent av	Prognose,	Prosent av
	TWh	gjennomsnitt	veke 40 2024,	gjennomsnitt
Noreg	2,0	67	1,9	67
Søraust-Noreg, NO1	0,4	134	0,3	106
Sørvest-Noreg, NO2	0,6	63	0,4	48
Midt-Noreg, NO3	0,3	57	0,4	84
Nord-Noreg, NO4	0,3	66	0,4	90
Vest-Noreg, NO5	0,4	53	0,3	47

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-39 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-39 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	103,9	13,7	117,9	6,7
Søraust-Noreg, NO1	14,3	4,0	16,9	4,1
Sørvest-Noreg, NO2	33,4	6,2	42,1	9,2
Midt-Noreg, NO3	14,9	-0,8	14,7	-4,8
Nord-Noreg, NO4	14,1	-2,2	17,2	-2,8
Vest-Noreg, NO5	27,1	6,4	27,2	1,2

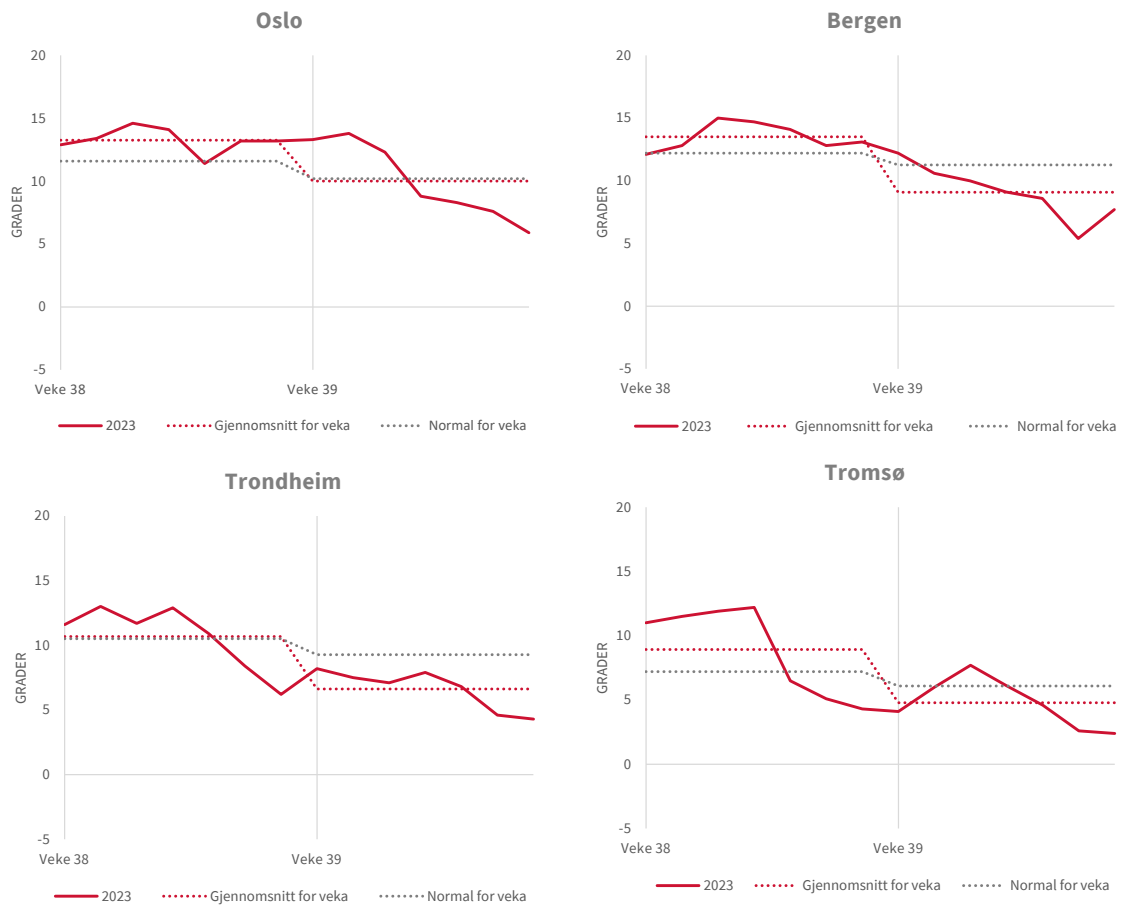
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

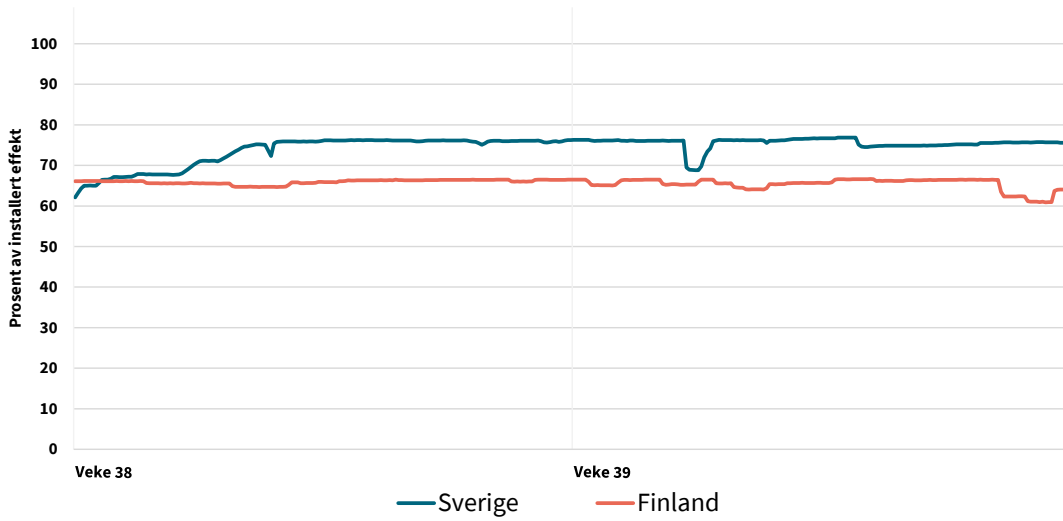
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: ENTSO-E

	Veke 39	Veke 38	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 616	2 714	-99	-4 %
NO1	477	474	4	1 %
NO2	837	884	-47	-5 %
NO3	350	360	-10	-3 %
NO4	391	351	39	11 %
NO5	560	645	-84	-13 %
Sverige	2 788	2 619	168	6 %
SE1	369	415	-46	-11 %
SE2	966	974	-8	-1 %
SE3	1 294	1 154	139	12 %
SE4	159	76	83	109 %
Danmark	276	397	-121	-30 %
Jylland	190	253	-63	-25 %
Sjælland	86	145	-58	-40 %
Finland	1 419	1 307	112	9 %
Norden	7 098	7 038	61	1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 436	2 234	202	9 %
NO1	577	521	56	11 %
NO2	634	586	48	8 %
NO3	538	492	46	9 %
NO4	373	349	24	7 %
NO5	314	286	28	10 %
Sverige	2 207	2 152	55	3 %
SE1	186	172	14	8 %
SE2	252	248	5	2 %
SE3	1 408	1 370	38	3 %
SE4	361	362	-1	0 %
Danmark	403	659	-256	-39 %
Jylland	253	410	-157	-38 %
Sjælland	149	248	-99	-40 %
Finland	1 386	1 325	61	5 %
Norden	6 431	6 369	62	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	180	480	-301	
Sverige	581	467	113	
Danmark	-126	-261	135	
Finland	33	-18	51	
Norden	667	669	-1	

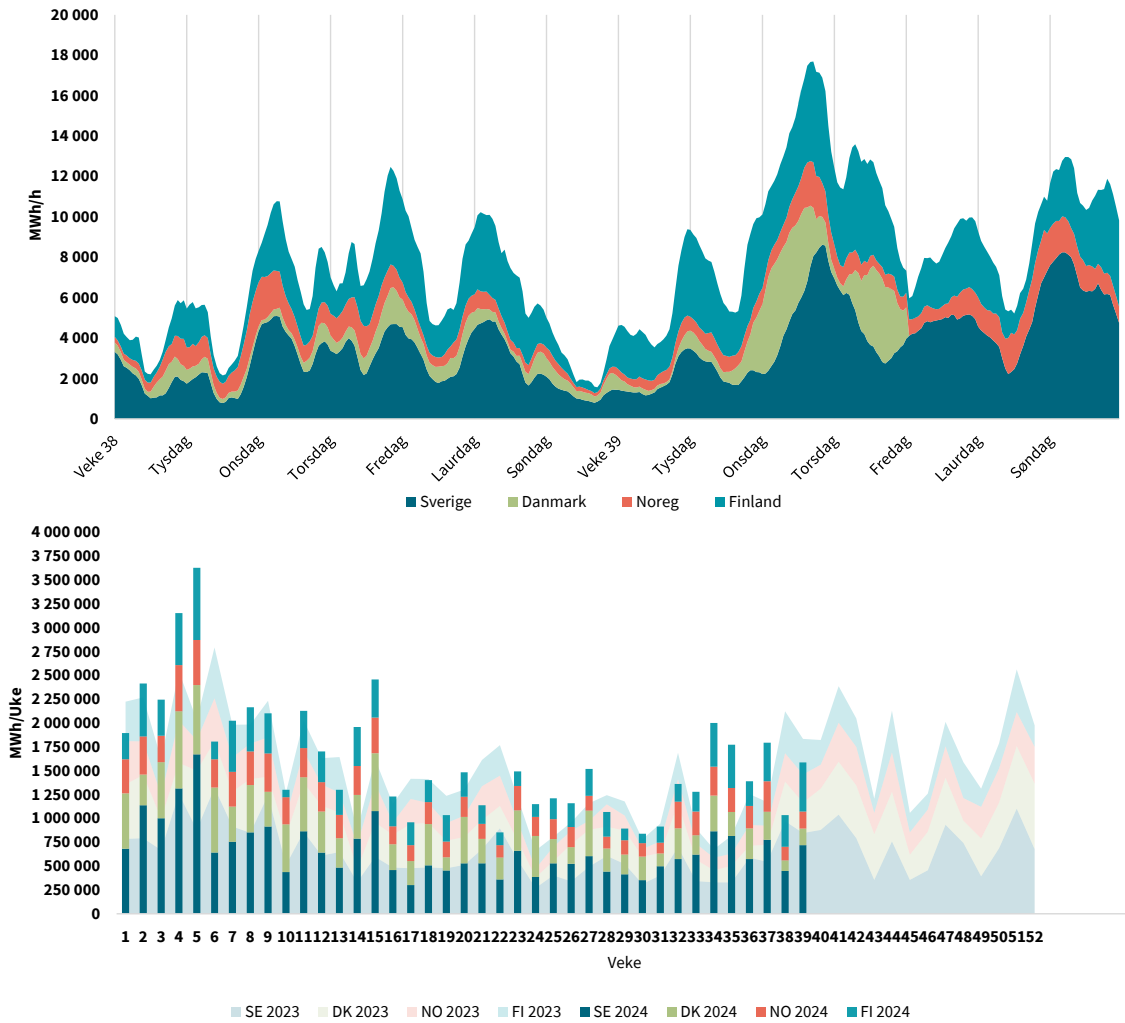
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

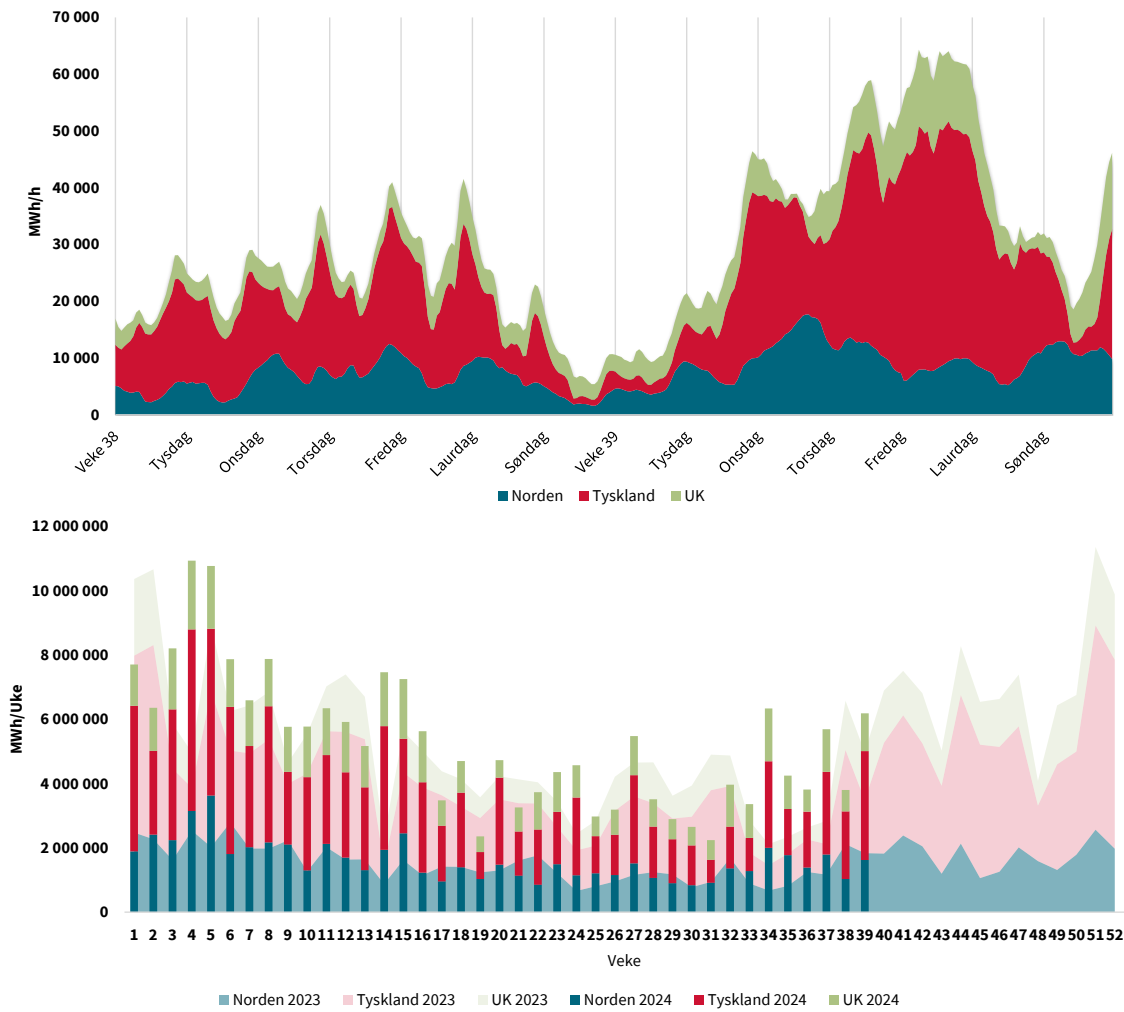
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

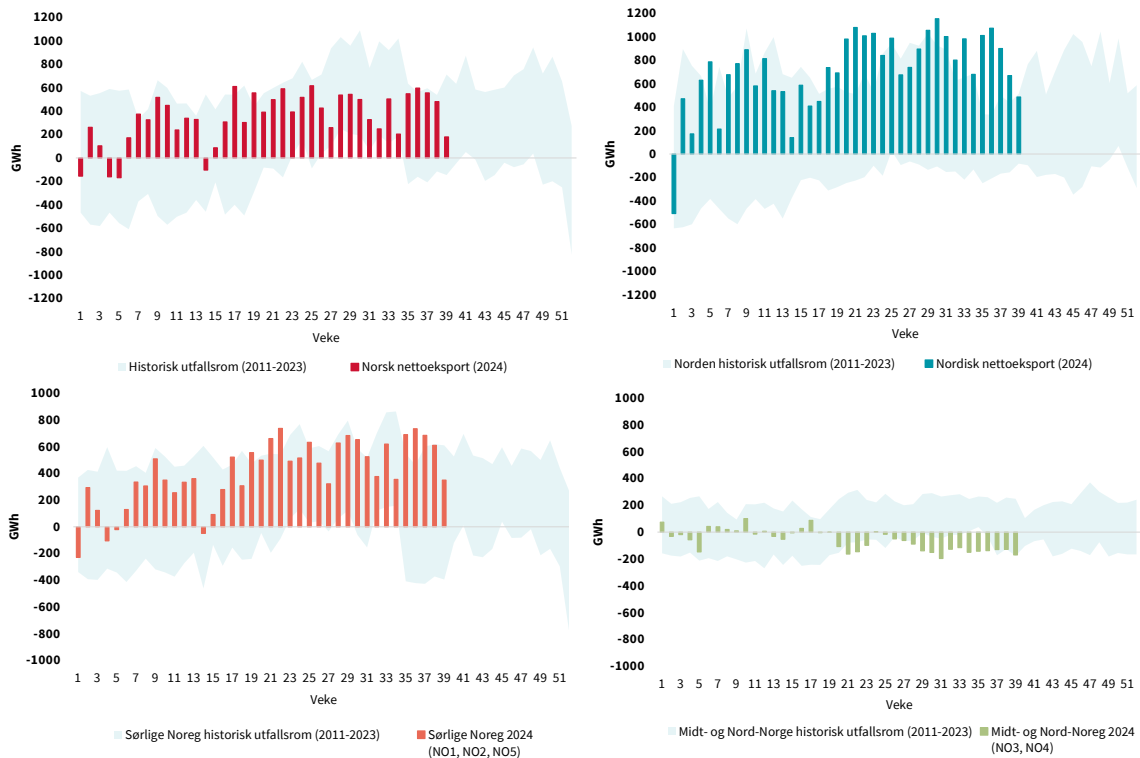
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	79,1	73,8	7,1	5,3
Forbruk	63,5	60,0	5,8	3,5
Nettoeksport	15,6	13,8		1,8
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	32,9	37,1	-11,5	-4,3
Forbruk	35,2	34,7	1,4	0,5
Nettoeksport	-2,3	2,4		-4,7
Noreg				
Produksjon	112,0	111,0	0,9	1,0
Forbruk	98,7	94,7	4,0	4,0
Nettoeksport	13,3	16,2		-2,9
Norden				
Produksjon	306,7	299,7	2,3	7,0
Forbruk	279,1	268,9	3,7	10,3
Nettoeksport	27,6	30,8		-3,3

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

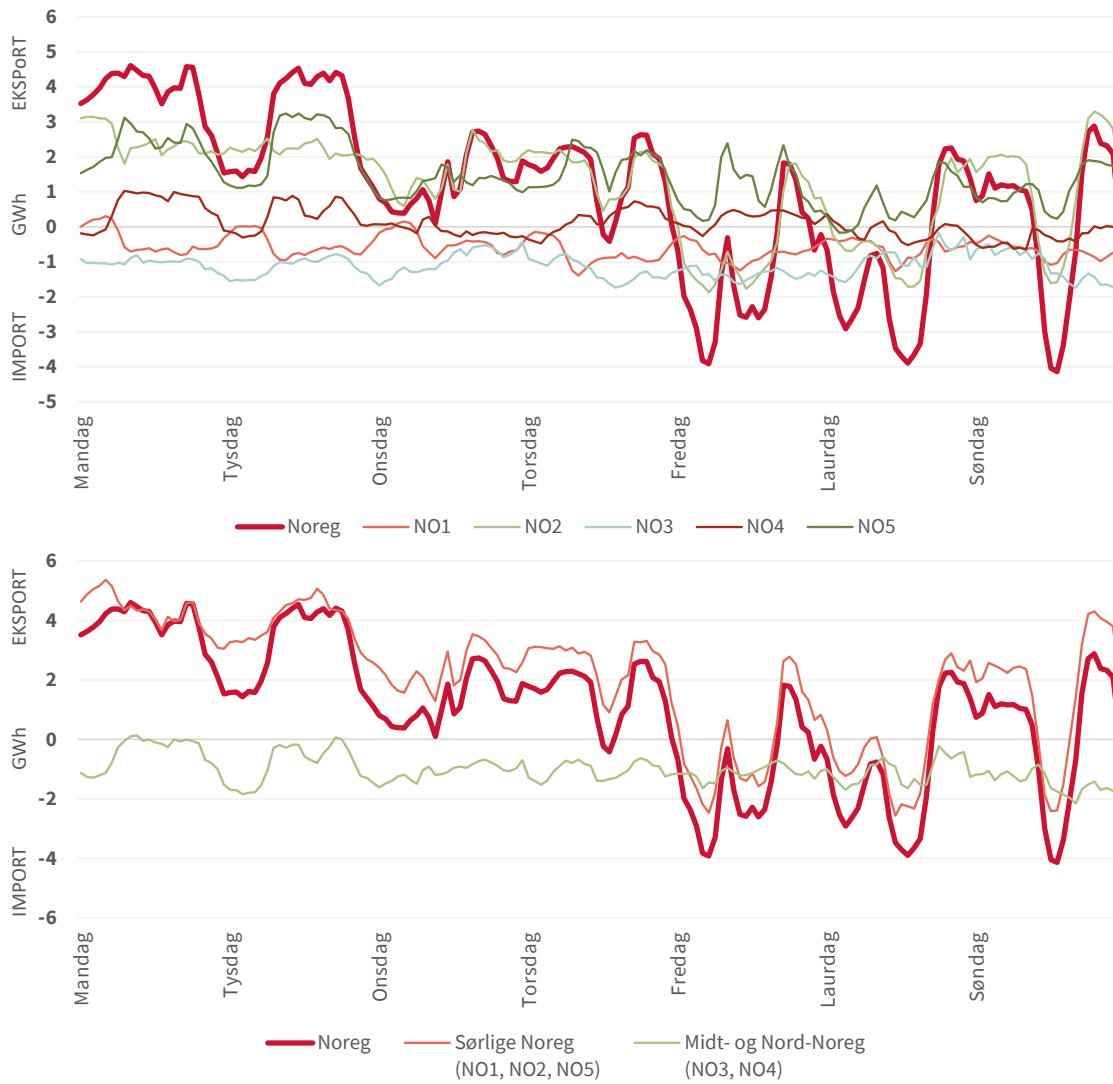
Utvexling

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

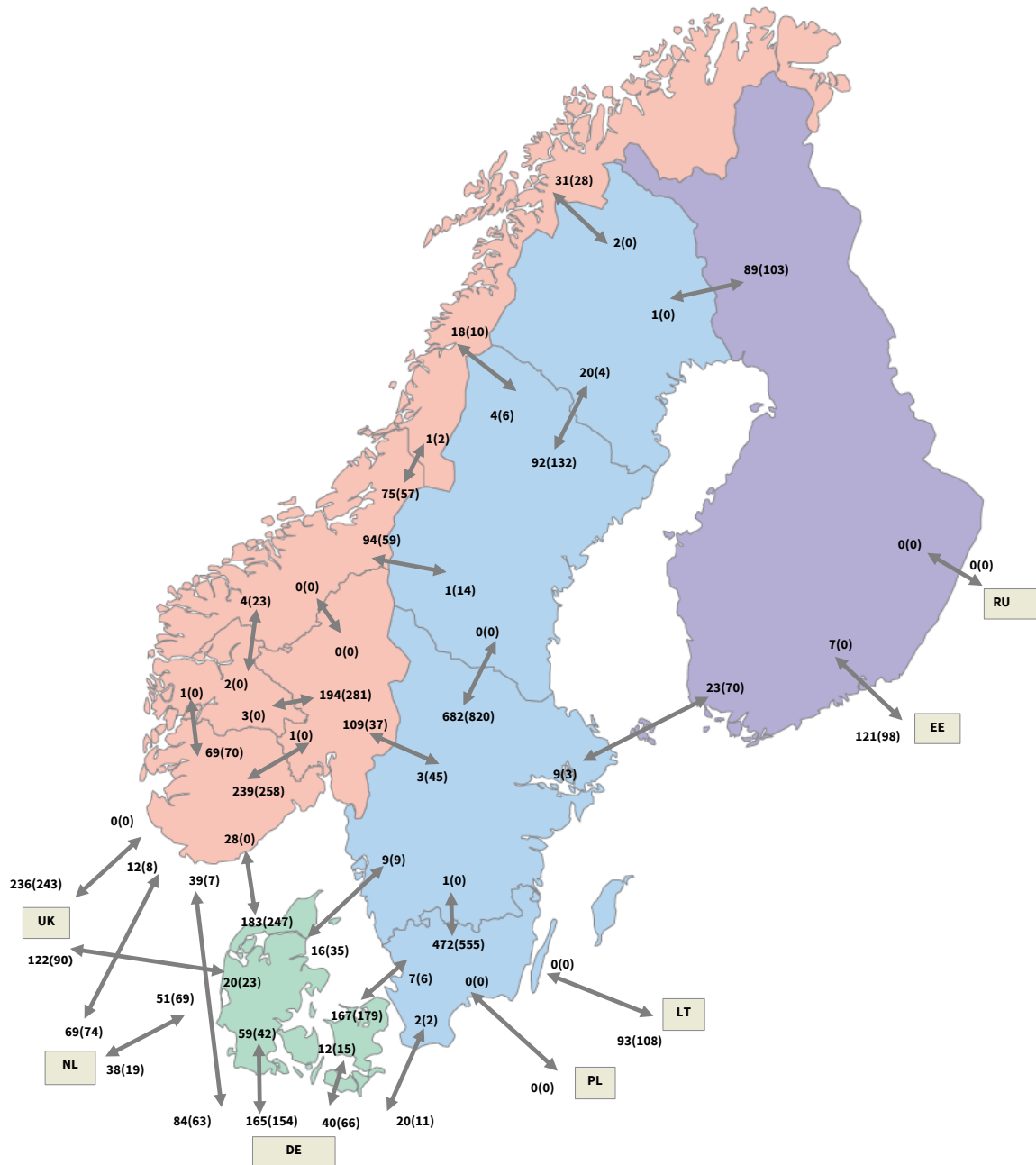


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



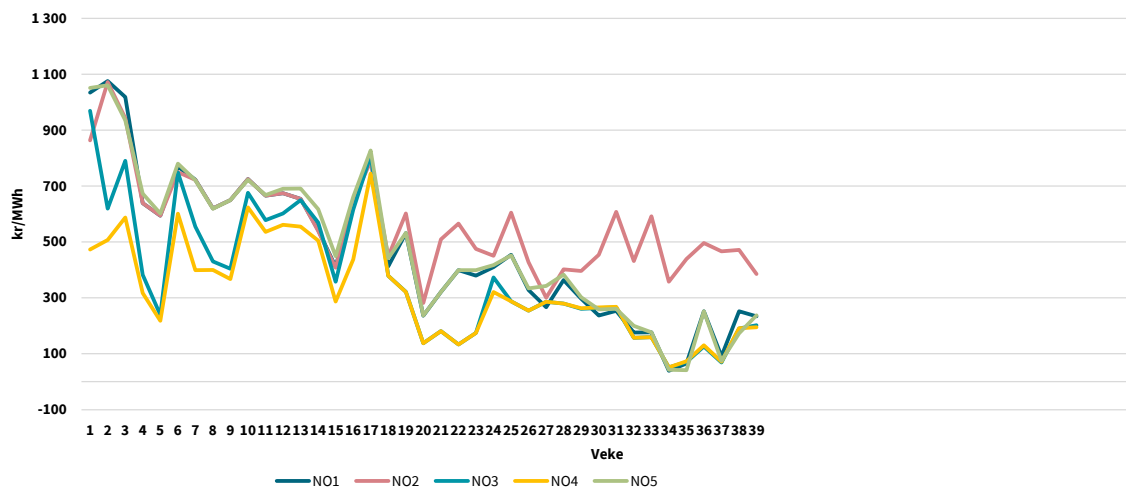
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

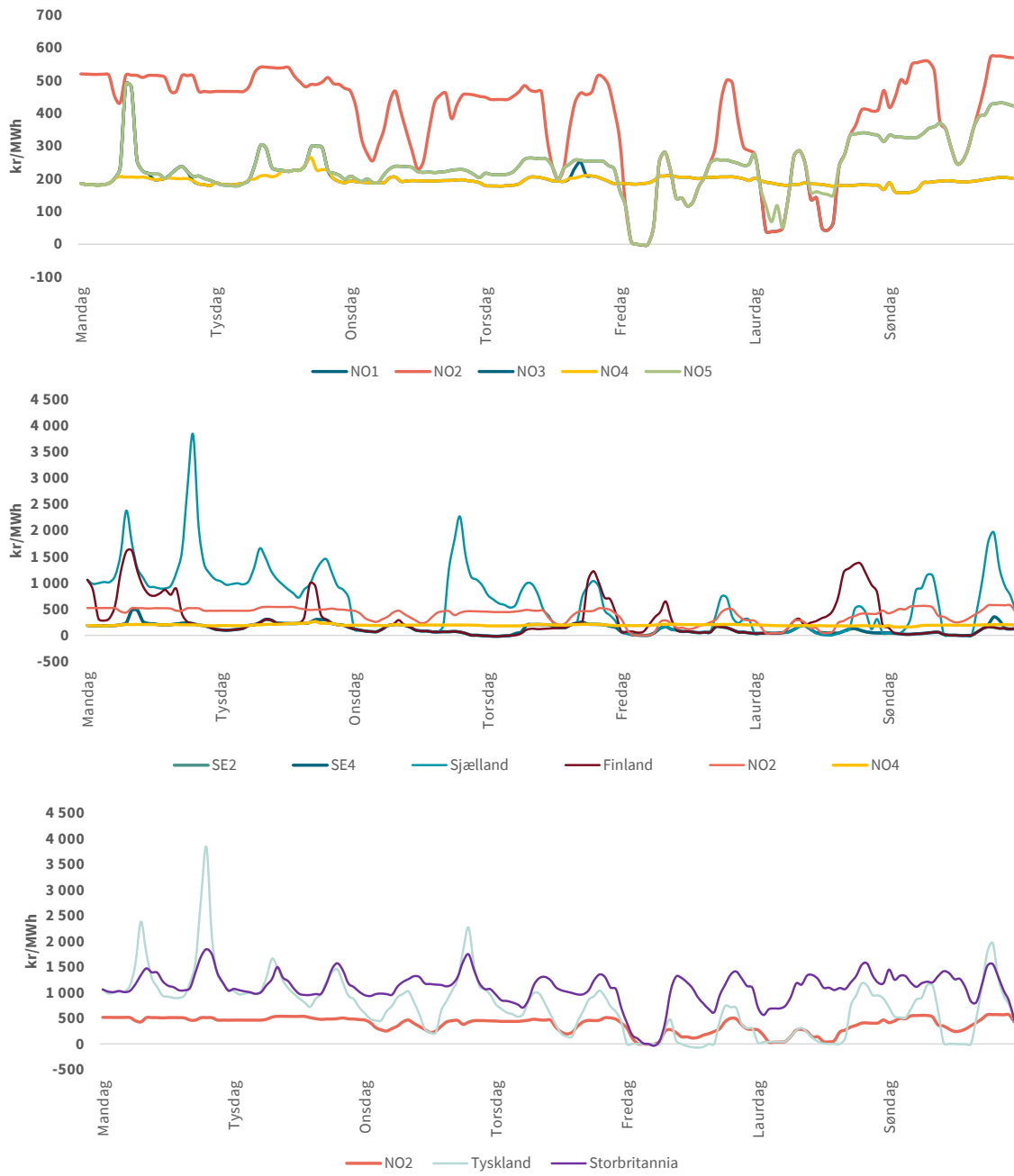
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: EPEX SPOT

kr/MWh	Veke 39	Veke 38 (2024)	Veke 39 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	234,2	251,7	-6,2	-7,0	
NO2	384,9	471,4	338,8	-18,3	13,6
NO3	202,1	190,7	24,5	6,0	725,2
NO4	194,6	191,4	24,6	1,7	691,6
NO5	237,3	172,9	-6,2	37,2	
SE1	112,4	156,1	24,8	-28,0	353,7
SE2	123,2	182,5	24,8	-32,5	397,0
SE3	125,6	257,1	56,0	-51,2	124,4
SE4	125,6	304,4	231,0	-58,7	-45,6
Finland	291,2	1008,6	76,2	-71,1	282,2
Jylland	693,3	944,3	862,6	-26,6	-19,6
Sjælland	637,0	948,9	869,5	-32,9	-26,7
Nederland	795,8	910,7	1170,2	-12,6	-32,0
Tyskland	744,5	942,7	1202,5	-21,0	-38,1
Polen	836,6	1113,0	1255,2	-24,8	-33,3
Storbritannia	1093,4	1115,8	1067,4	-2,0	2,4
Frankrike	411,3	503,1	1049,6	-18,2	-60,8
Belgia	620,2	769,7	1109,5	-19,4	-44,1

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

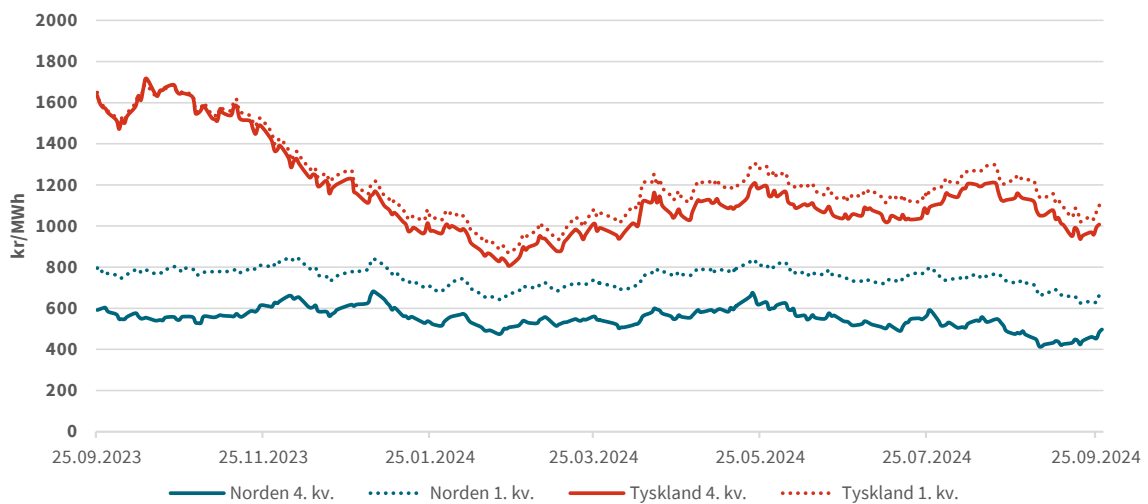


Terminmarknaden

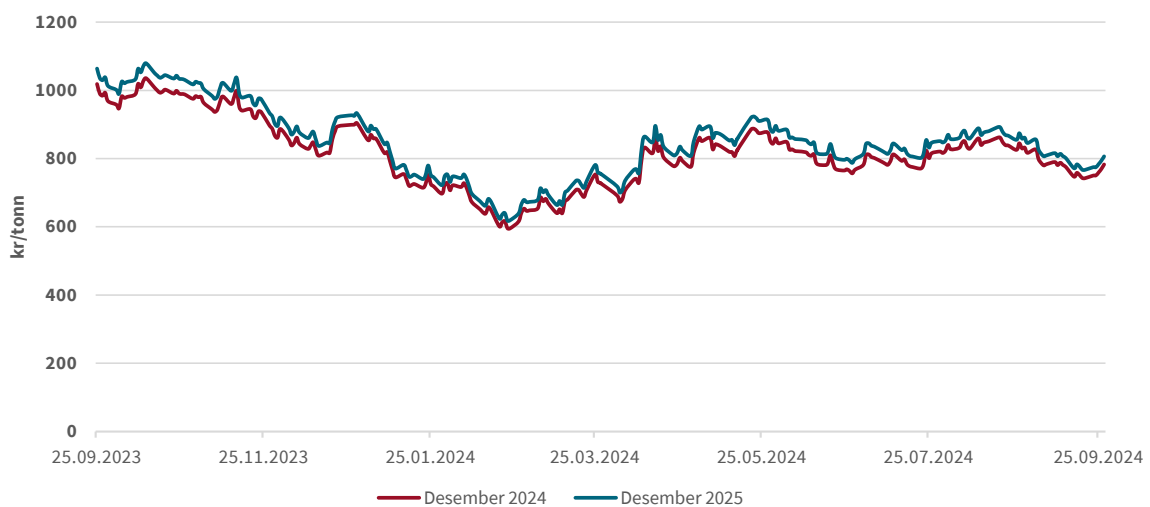
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 39	Veke 38	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	345,2	268,1	28,7
	November	517,2	460,2	12,4
	4. kvartal 2024	497,2	442,2	12,4
	1. kvartal 2025	683,9	630,8	8,4
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2024	1007,8	953,6	5,7
	1. kvartal 2025	1126,5	1030,0	9,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	783,0	742,5	5,4
	Desember 2025	806,4	766,7	5,2

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 utsløppskvotar 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	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2024-09-07	2024-11-15	69 dagar	260	176-260	Link 3
Unplanned	SE2	Arise AB	Kölvallen Vindpark	2024-09-20	2025-03-27	187 dagar	277	265-271	Link 8
Planned	NO1	Hafslund Kraft Innlandet AS	Nedre Vinstra	2024-08-19	2024-12-02	105 dagar	330	65-230	Link 32
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2024-09-01	2024-10-28	58 dagar	1172	1172	Link 37
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2024-06-23	2024-11-01	131 dagar	370	370	Link 53
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2025-01-31	304 dagar	385	110-220	Link 57
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla	2024-09-02	2024-10-17	45 dagar	206	206	Link 67
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2024-08-17	2024-11-29	104 dagar	330	100-330	Link 70
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 97
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 107
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-09-25	2024-09-30	5 dagar	645	139-210	Link 109
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-09-30	377 dagar	250	0-250	Link 121
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-20	2024-09-29	8 dagar	412	412	Link 1
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G1	2024-06-17	2024-10-09	114 dagar	125	125	Link 7
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2024-09-20	2024-09-26	6 dagar	548	548	Link 13
Planned	NO5	Hafslund Kraft AS	Aurland 1 G3	2024-08-23	2024-10-11	49 dagar	280	280	Link 17
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Brokke G4	2024-09-26	2024-09-30	4 dagar	110	110	Link 21
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2024-08-19	2024-09-24	36 dagar	170	170	Link 28

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

Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2024-09-25	2024-10-04	9 dagar	230	230	Link 30
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-11-29	235 dagar	101	101	Link 34
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2024-09-09	2024-10-06	26 dagar	890	890	Link 44
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2025-01-24	718 dagar	320	320	Link 47
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2024-09-23	2024-10-04	11 dagar	434	434	Link 50
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2024-09-02	2024-10-31	59 dagar	412	72-122	Link 56
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke G1	2024-07-29	2024-11-22	116 dagar	110	110	Link 68
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-07-29	2025-01-08	163 dagar	190	190	Link 69
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2024-09-24	2024-09-27	3 dagar	160	160	Link 73
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2024-09-23	2024-10-18	25 dagar	187	187	Link 101
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB4	2024-07-14	2024-10-20	98 dagar	160	160	Link 105
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2024-09-14	2024-10-09	25 dagar	335	335	Link 108
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2024-08-26	2024-10-25	60 dagar	210	210	Link 116
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket Blok 4	2024-05-29	2024-10-09	133 dagar	150	150	Link 119
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-05-29	2025-03-01	275 dagar	1600	30-1600	Link 120
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G2	2024-09-27	2024-10-06	9 dagar	177	177	Link 123

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2024-09-04	2024-09-29	25 dagar	600	300	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2024-09-04	2024-09-29	25 dagar	1500	300-900	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-09-04	2024-09-29	25 dagar	3300	1300	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2024-09-04	2024-09-29	25 dagar	1100	500	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2024-09-04	2024-09-29	25 dagar	700	400	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2024-09-14	2024-09-28	14 dagar	1200	400	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-09-14	2024-09-28	14 dagar	7300	300	Link 4

Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-09-14	2024-09-28	14 dagar	1200	1200	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-09-28	2024-10-11	13 dagar	1200	800-1200	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → FI	2024-09-28	2024-10-11	13 dagar	1200	800-1200	Link 5
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2024-09-25	2024-09-27	2 dagar	3900	300	Link 9
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2024-09-09	2024-09-27	18 dagar	2095	300-700	Link 10
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2024-09-09	2024-09-27	18 dagar	500	100	Link 10
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2024-09-09	2024-09-27	18 dagar	800	800	Link 10
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2024-09-16	2024-09-22	6 dagar	3900	1100-1400	Link 10
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2024-09-23	2024-09-26	3 dagar	2200	300	Link 12
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-09-23	2024-09-26	3 dagar	3700	1200	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-23	2024-10-02	9 dagar	1000	25-325	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-23	2024-10-02	9 dagar	985	361-654	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-23	2024-09-26	3 dagar	1000	325	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-23	2024-09-26	3 dagar	985	654	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-25	2025-01-01	97 dagar	1000	25-325	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-25	2025-01-01	97 dagar	985	361-654	Link 26
Planned	Baltic Cable AB	DE-TenneT → SE4	2024-09-09	2024-09-27	18 dagar	600	600	Link 27
Planned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-TenneT	2024-09-09	2024-09-27	18 dagar	615	615	Link 27
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-08-14	2024-10-11	58 dagar	1200	600-1200	Link 33
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2024-08-14	2024-10-11	58 dagar	1200	600-1200	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-09-09	2024-10-11	32 dagar	7300	400-1100	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-09-09	2024-10-11	32 dagar	1200	900-1100	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2024-09-09	2024-10-11	32 dagar	2810	1860-2060	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-09-23	2024-10-03	10 dagar	6200	1000	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-09-23	2024-09-29	6 dagar	7300	400	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-09-23	2024-09-29	6 dagar	6200	1300	Link 39

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3A	2024-09-23	2024-09-29	6 dagar	2810	2060	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-23	2024-10-02	9 dagar	1000	25-325	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-23	2024-10-02	9 dagar	985	361-654	Link 41
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2024-09-23	2024-10-04	11 dagar	715	370-715	Link 43
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2024-09-23	2024-10-04	11 dagar	715	370-715	Link 43
Planned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2024-09-23	2024-09-26	3 dagar	1444	759-1444	Link 45
Planned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2024-09-23	2024-09-26	3 dagar	1444	759-1444	Link 45
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2024-09-23	2024-09-27	4 dagar	985	385	Link 46
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2024-09-23	2024-09-27	4 dagar	1000	400	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-20	2024-11-04	44 dagar	1000	25-325	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-20	2024-11-04	44 dagar	985	361-654	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2024-09-23	2024-09-27	4 dagar	723	233	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2024-09-23	2024-09-27	4 dagar	700	210	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-03	2024-10-06	64 dagar	1000	25-400	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-03	2024-10-06	64 dagar	985	361-654	Link 55
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-23	2024-10-02	9 dagar	1000	25-325	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-10	2024-10-09	29 dagar	1000	25-400	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-10	2024-10-09	29 dagar	1000	25-400	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-09	2024-09-27	18 dagar	1000	25-400	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-23	2024-10-02	9 dagar	985	361-654	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-09	2024-09-27	18 dagar	985	361-654	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-10	2024-10-09	29 dagar	985	361-654	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-10	2024-10-09	29 dagar	985	361-654	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 72

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-24	2024-09-26	2 dagar	1000	325	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-05	2024-09-27	22 dagar	1000	25-400	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-23	2024-09-27	4 dagar	1000	325	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-24	2024-09-26	2 dagar	985	654	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-23	2024-09-27	4 dagar	985	654	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-05	2024-09-27	22 dagar	985	361-654	Link 79
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	1700	1300	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	6200	1200	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	615	165	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	600	100	Link 80
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2024-07-08	2024-10-20	104 dagar	700	100	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-08-05	2024-11-01	88 dagar	1000	25-400	Link 81
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-08-05	2024-11-01	88 dagar	985	361-654	Link 82
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	456-656	Link 83
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2026-09-30	1006 dagar	1456	356-656	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	1000	25-400	Link 84
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	1000	25-400	Link 85
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2024-12-31	197 dagar	985	361-654	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-06-17	2025-01-01	197 dagar	985	361-654	Link 87
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	1000	25-625	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-25	2024-12-31	281 dagar	985	361-946	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-23	2024-10-25	32 dagar	1000	25-325	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	1000	25-800	Link 91
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 92
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-23	2024-10-25	32 dagar	985	361-654	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 94
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-12-31	365 dagar	985	361-985	Link 95

Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 96
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2024-09-23	2024-10-08	15 dagar	2200	300	Link 98
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-09-23	2024-10-08	15 dagar	3500	1100	Link 98
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	1000	25-400	Link 99
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-02	2025-01-01	120 dagar	985	361-654	Link 100
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-10	2024-09-30	20 dagar	1000	25-400	Link 102
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-10	2024-09-30	20 dagar	985	361-654	Link 103
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 104
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2024-08-20	2024-10-28	69 dagar	600	600	Link 104
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2024-09-09	2024-10-03	24 dagar	715	405	Link 106
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2024-09-09	2024-10-03	24 dagar	715	675	Link 106
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2024-09-23	2024-10-04	11 dagar	715	370-715	Link 110
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2024-09-23	2024-10-04	11 dagar	715	370-715	Link 110
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-23	2024-09-27	4 dagar	1000	325	Link 112
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-23	2024-09-27	4 dagar	985	654	Link 113
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-13	2024-09-25	11 dagar	1000	25-400	Link 114
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-13	2024-09-25	11 dagar	985	361-654	Link 115
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-09-02	2024-10-25	53 dagar	1000	25-400	Link 117
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-09-02	2024-10-25	53 dagar	985	361-654	Link 118

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-09-27	2024-09-27	0 dagar	230	110	Link 6
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-09-26	2024-09-27	0 dagar	200	140	Link 11
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2024-09-25	2024-09-26	0 dagar	200	95-155	Link 16
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-09-26	2024-09-26	0 dagar	396	166	Link 18
Planned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2024-09-27	2024-10-07	9 dagar	140	120	Link 19

Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2024-09-26	2024-09-26	0 dagar	230	110	Link 20
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-09-25	2024-09-25	0 dagar	260	150	Link 24
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-09-24	2024-09-24	0 dagar	260	150	Link 29
Unplanned	NO2	Gassco AS	Kårstø	2024-09-23	2024-09-24	1 dagar	130	101-108	Link 31
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-09-23	2024-09-23	0 dagar	260	150	Link 35
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2024-09-29	2024-10-04	5 dagar	149	101	Link 42
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2024-09-29	2024-10-02	2 dagar	260	176	Link 111