

Kraftsituasjonen veke 15, 2024

Lågare forbruk og kraftprisar

Førre veke auka temperaturane samanlikna med veka før som bidrog til lågare kraftforbruk. Det var også meir nedbør enn normalt i heile Noreg, samstundes som det var høg vindkraft- og solkraftproduksjon i landa rundt oss. Dette bidreg til lågare kraftprisar samanlikna med veka før. Kraftprisen var 36 og 29 øre/kWh i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4), og om lag 45 øre/kWh i Sør-Noreg (NO1, NO2 og NO5).

I førre veke var det periodar med mykje uregulerbar kraftproduksjon i nabo landa som bidreg til tidvis svært låge prisar. Ved enkelttimar på laurdagen var timeprisen nede på -37 øre/kWh i Sørøst- og Sørvest-Noreg (NO1 og NO2). Dette er den nest lågaste timeprisen Noreg har hatt nokosinne. Samstundes hadde Sørøst- og Sørvest-Noreg ein kraftpris på 164 øre/kWh onsdag klokken 20.00, som er ein relativ høg timepris samanlikna med vekeprisen.

Tilsiget som kom førre veke har forbetra ressursituasjonen i Noreg. Fyllingsgraden i Nord-Noreg har gått mindre ned enn tidlegare veker, og resten av Noreg har no ei høgare fyllingsgrad enn veka før.

Vêr og hydrologi

I veke 15 var det temperaturar på 2-3 grader over vekegjennomsnittet i heile landet. I veke 16 er det venta temperaturar på 2-3 grader under vekegjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og 4-5 grader under gjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 15 er det berekna eit tilsig på 3,9 TWh, eller 210 prosent av gjennomsnittet for veka. For veke 16 er det venta eit tilsig på 2,1 TWh, eller 90 prosent av gjennomsnittet for veka.

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

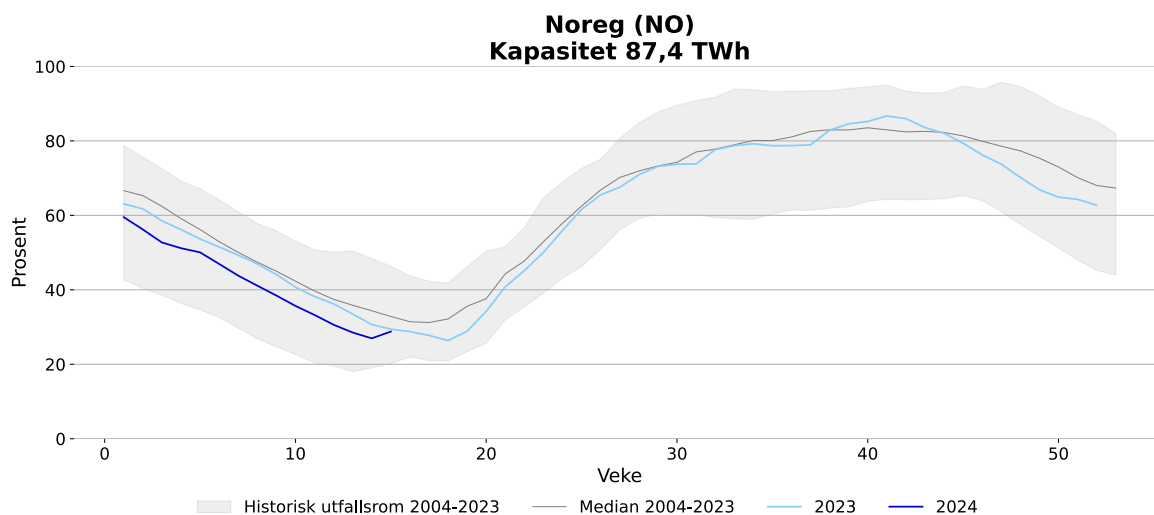
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

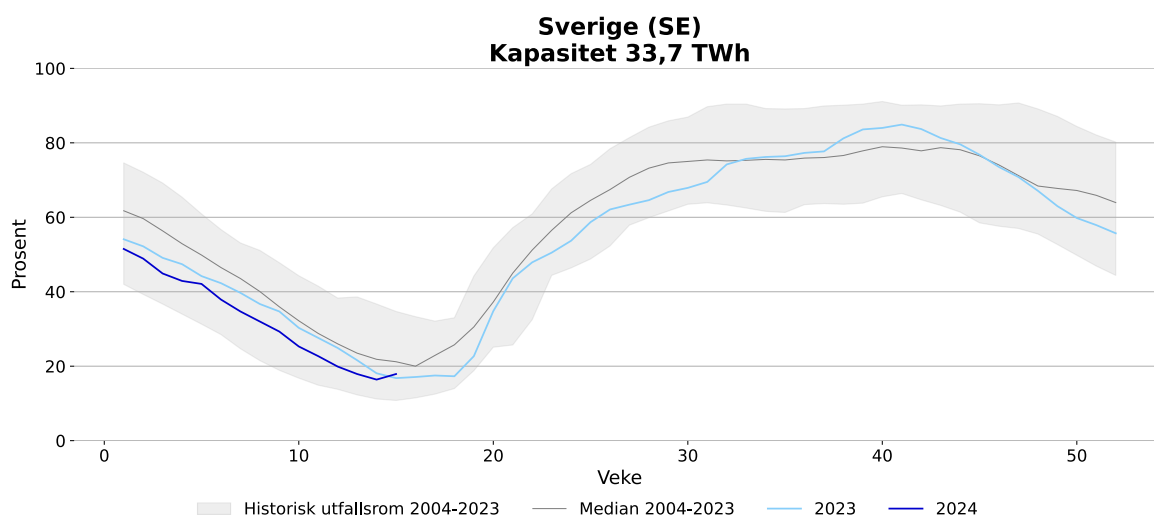
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 15 2024	Veke 14 2024	Veke 15 2023	Median veke 15	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2023	Differanse frå median
Noreg	28,8	27,0	29,4	32,8	1,8	-0,6	-4,0
Søraust-Noreg, NO1	20,1	16,0	13,0	13,4	4,1	7,1	6,7
Sørvest-Noreg, NO2	40,2	36,7	34,3	40,6	3,5	5,9	-0,4
Midt-Noreg, NO3	19,5	17,4	16,6	22,9	2,1	2,9	-3,4
Nord-Noreg, NO4	25,3	26,2	37,5	39,8	-0,9	-12,2	-14,5
Vest-Noreg, NO5	18,1	17,3	22,6	22,7	0,8	-4,5	-4,6
Sverige	17,9	16,4	16,8	21,2	1,5	1,1	-3,3

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

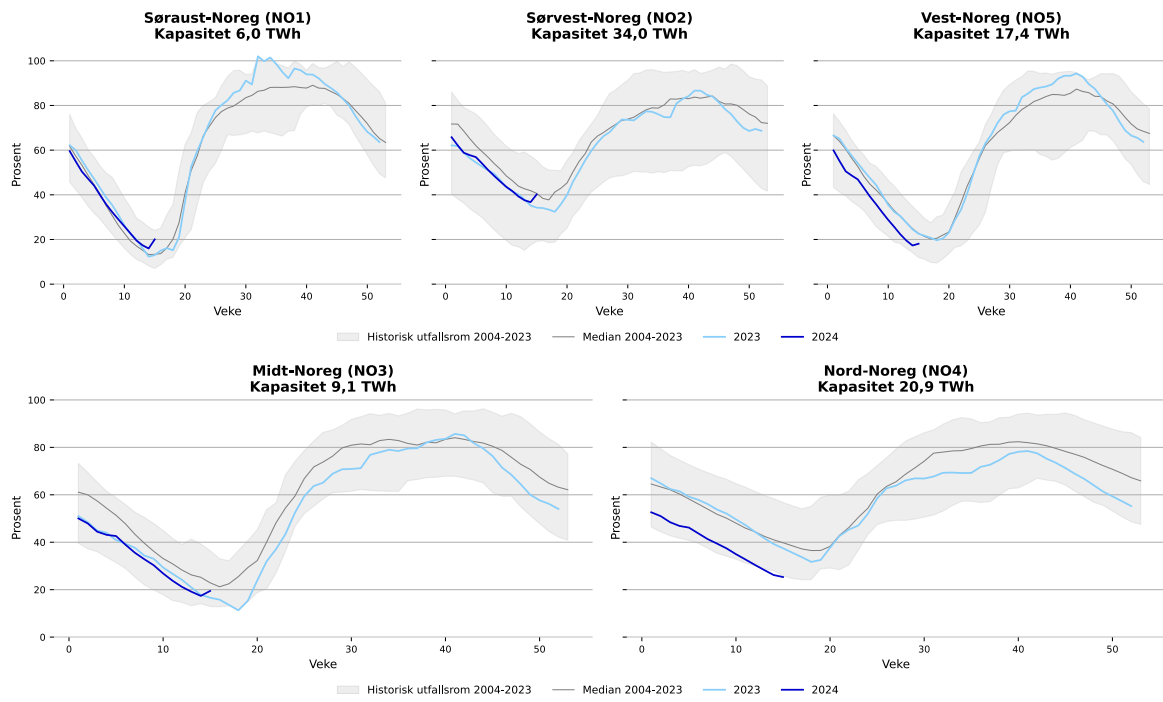
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



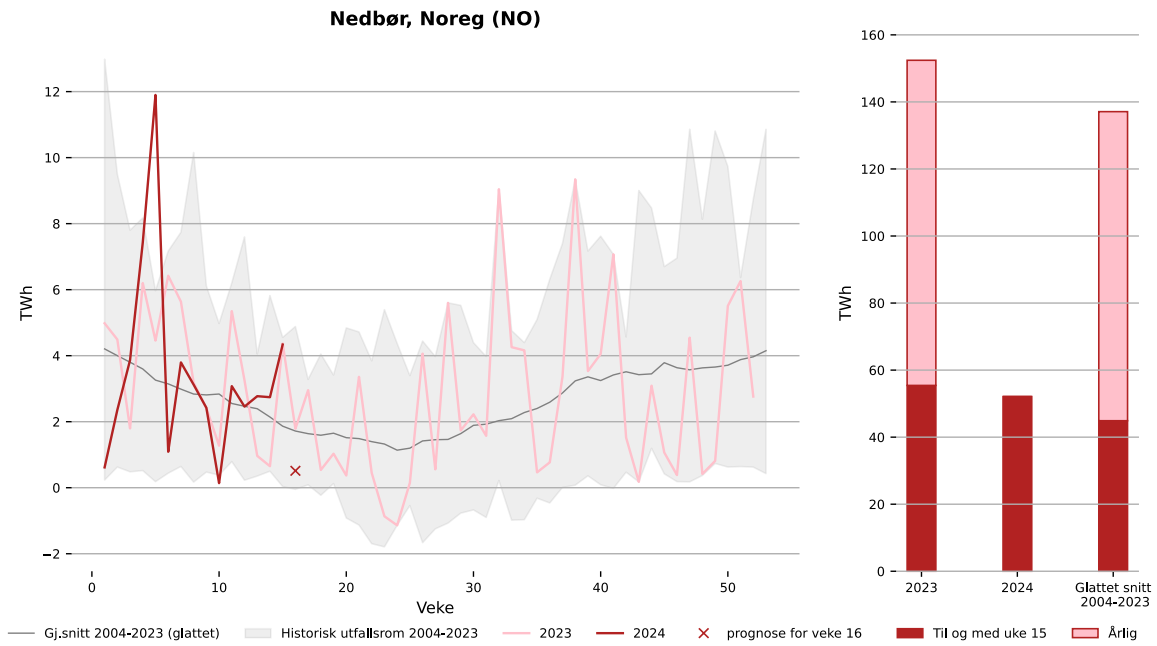
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



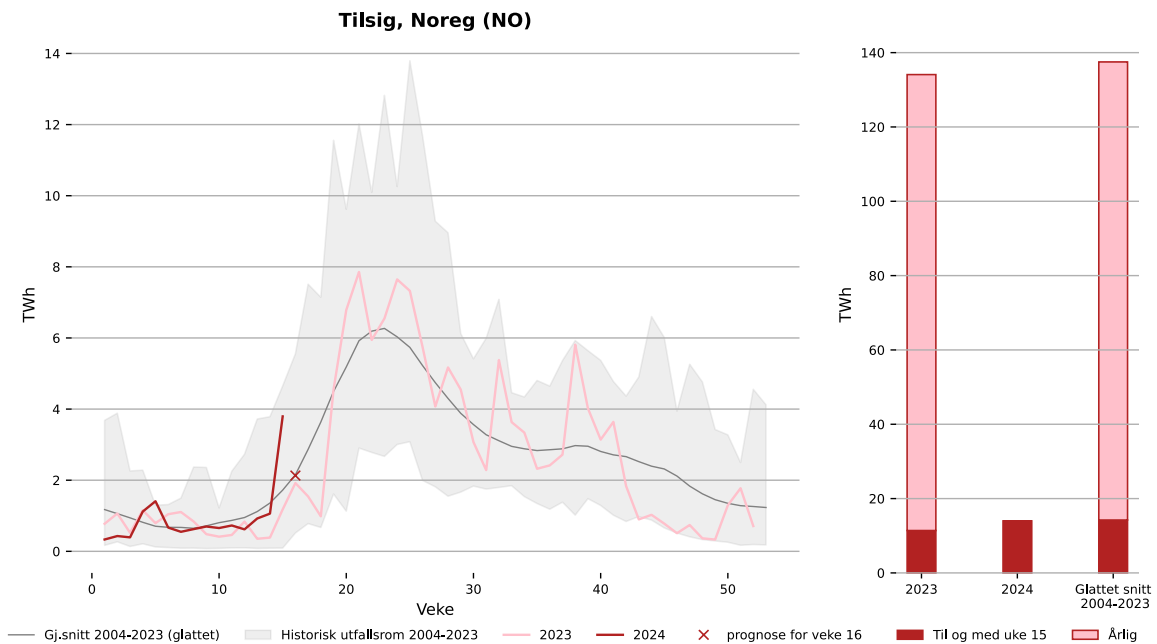
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

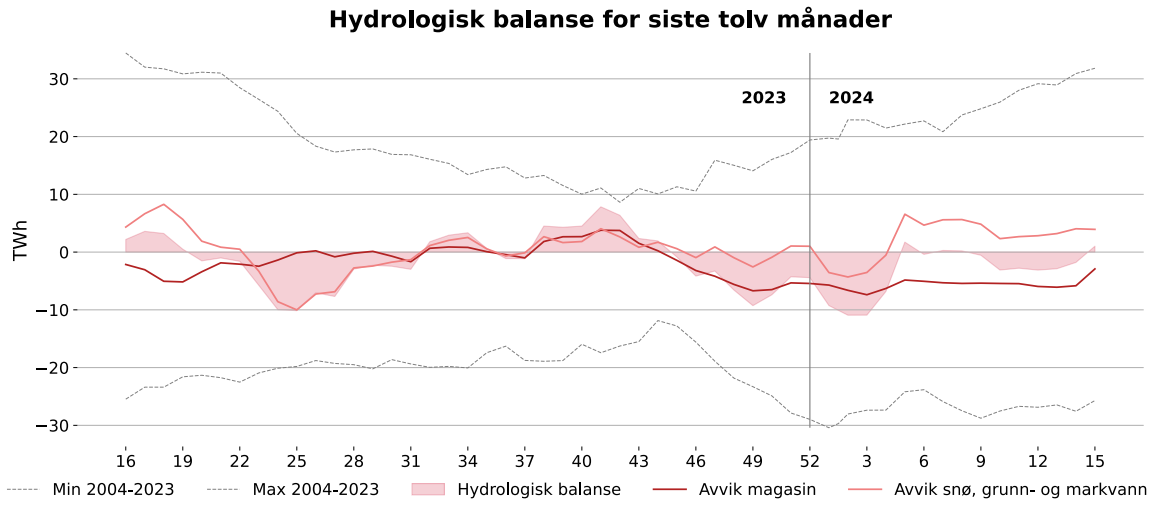
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



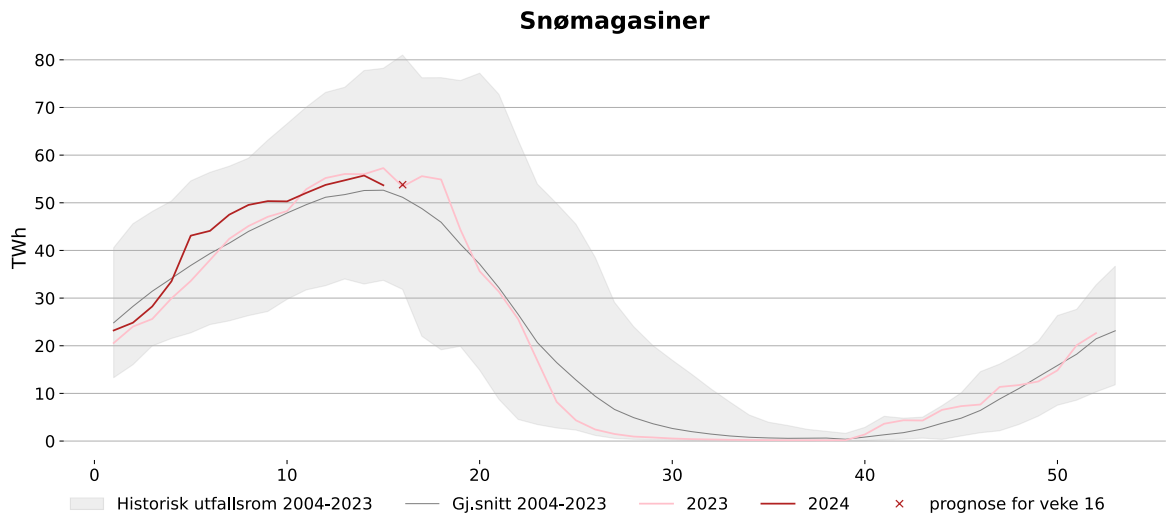
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 15 2024,		Prognose, veke 16 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	4,3	233	0,5	30
Søraust-Noreg, NO1	0,4	209	0,1	34
Sørvest-Noreg, NO2	1,4	282	0,1	28
Midt-Noreg, NO3	0,6	170	0,1	40
Nord-Noreg, NO4	0,7	164	0,1	24
Vest-Noreg, NO5	1,2	311	0,1	27

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

	Veke 15 2024,		Prognose, veke 16 2024,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,8	220	2,1	99
Søraust-Noreg, NO1	0,6	210	0,4	119
Sørvest-Noreg, NO2	2,0	317	0,9	117
Midt-Noreg, NO3	0,5	151	0,3	66
Nord-Noreg, NO4	0,2	77	0,2	73
Vest-Noreg, NO5	0,6	199	0,4	94

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

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-15 2024	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-15 2024	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	52,1	7,2	14,0	-0,2
Søraust-Noreg, NO1	5,7	1,4	2,2	0,7
Sørvest-Noreg, NO2	18,4	4,5	7,0	1,4
Midt-Noreg, NO3	6,9	-1,3	1,5	-1,0
Nord-Noreg, NO4	7,4	-1,1	1,1	-1,1
Vest-Noreg, NO5	13,7	3,7	2,2	-0,3

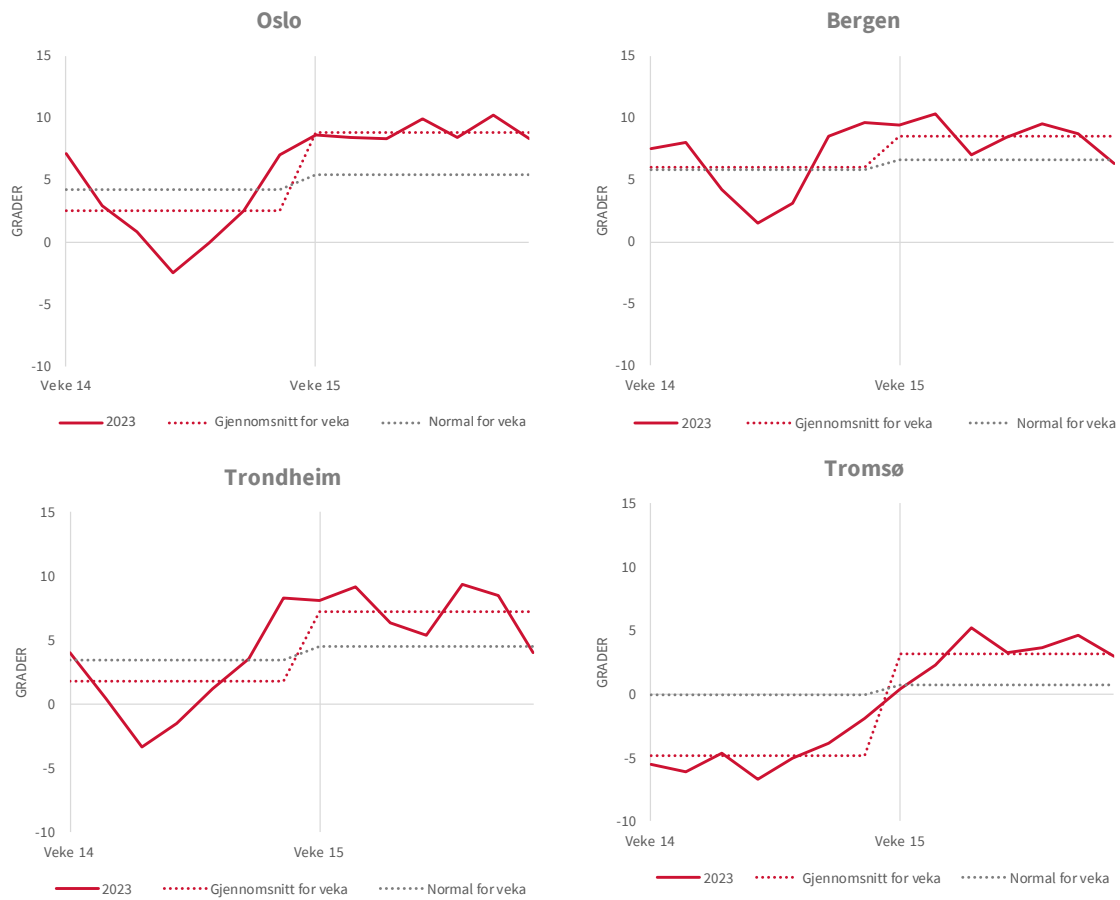
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

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

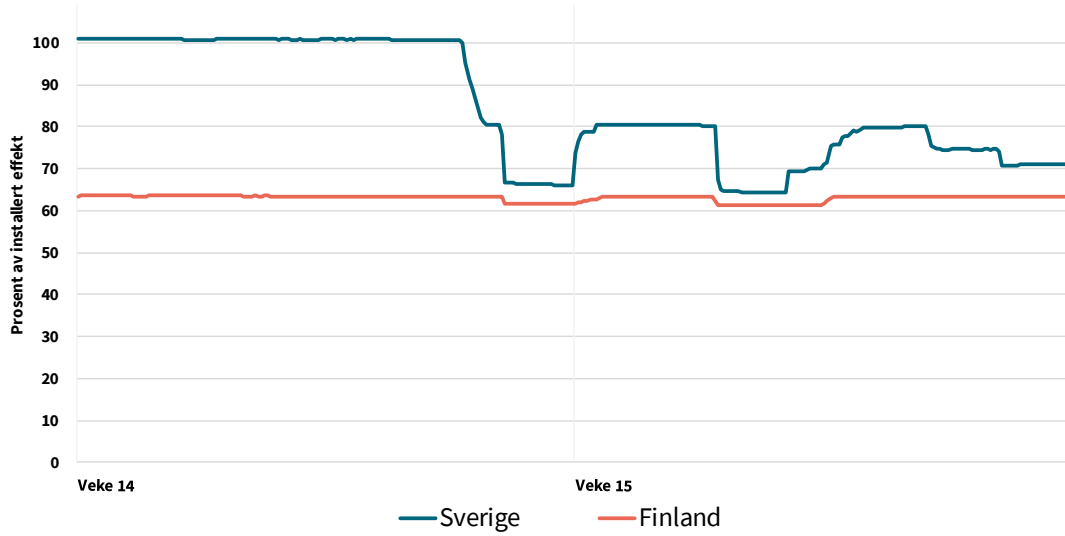
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 15	Veke 14	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 626	2 768	-142	-5 %
NO1	365	363	1	0 %
NO2	914	912	2	0 %
NO3	433	401	32	8 %
NO4	472	565	-93	-17 %
NO5	442	527	-84	-16 %
Sverige	3 055	3 237	-181	-6 %
SE1	427	455	-29	-6 %
SE2	835	840	-5	-1 %
SE3	1 541	1 729	-188	-11 %
SE4	253	212	41	19 %
Danmark	800	685	114	17 %
Jylland	586	481	105	22 %
Sjælland	214	204	10	5 %
Finland	1 295	1 329	-34	-3 %
Norden	7 776	8 019	-243	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 540	2 872	-332	-12 %
NO1	625	768	-143	-19 %
NO2	685	742	-57	-8 %
NO3	540	582	-42	-7 %
NO4	370	438	-68	-15 %
NO5	320	342	-22	-7 %
Sverige	2 421	2 745	-324	-12 %
SE1	203	216	-13	-6 %
SE2	264	304	-40	-13 %
SE3	1 552	1 773	-222	-12 %
SE4	401	451	-50	-11 %
Danmark	712	729	-17	-2 %
Jylland	447	450	-3	-1 %
Sjælland	265	279	-14	-5 %
Finland	1 517	1 534	-16	-1 %
Norden	7 190	7 879	-689	-9 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	87	-103	190	
Sverige	635	492	143	
Danmark	88	-43	131	
Finland	-223	-205	-18	
Norden	586	140	446	

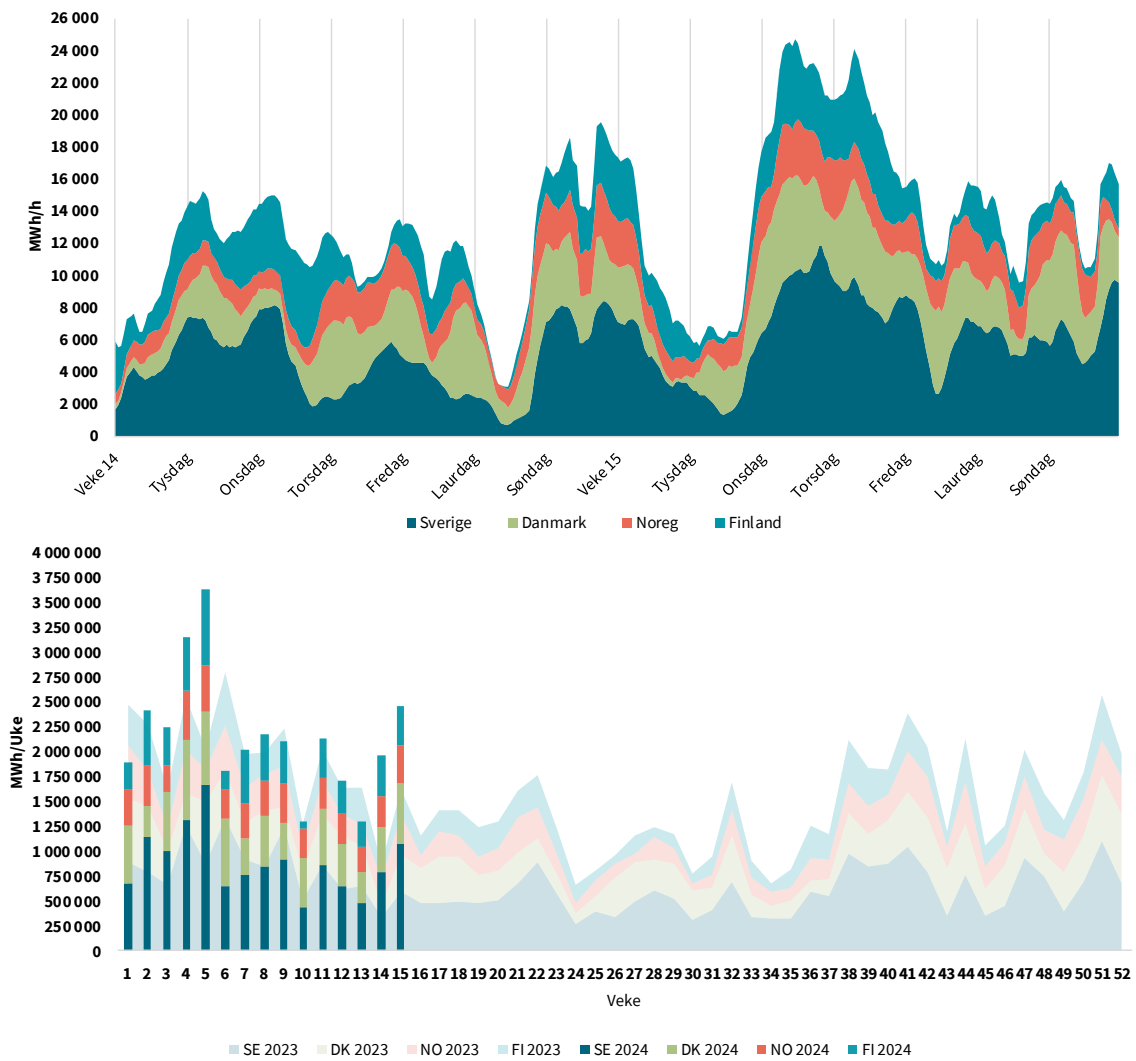
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

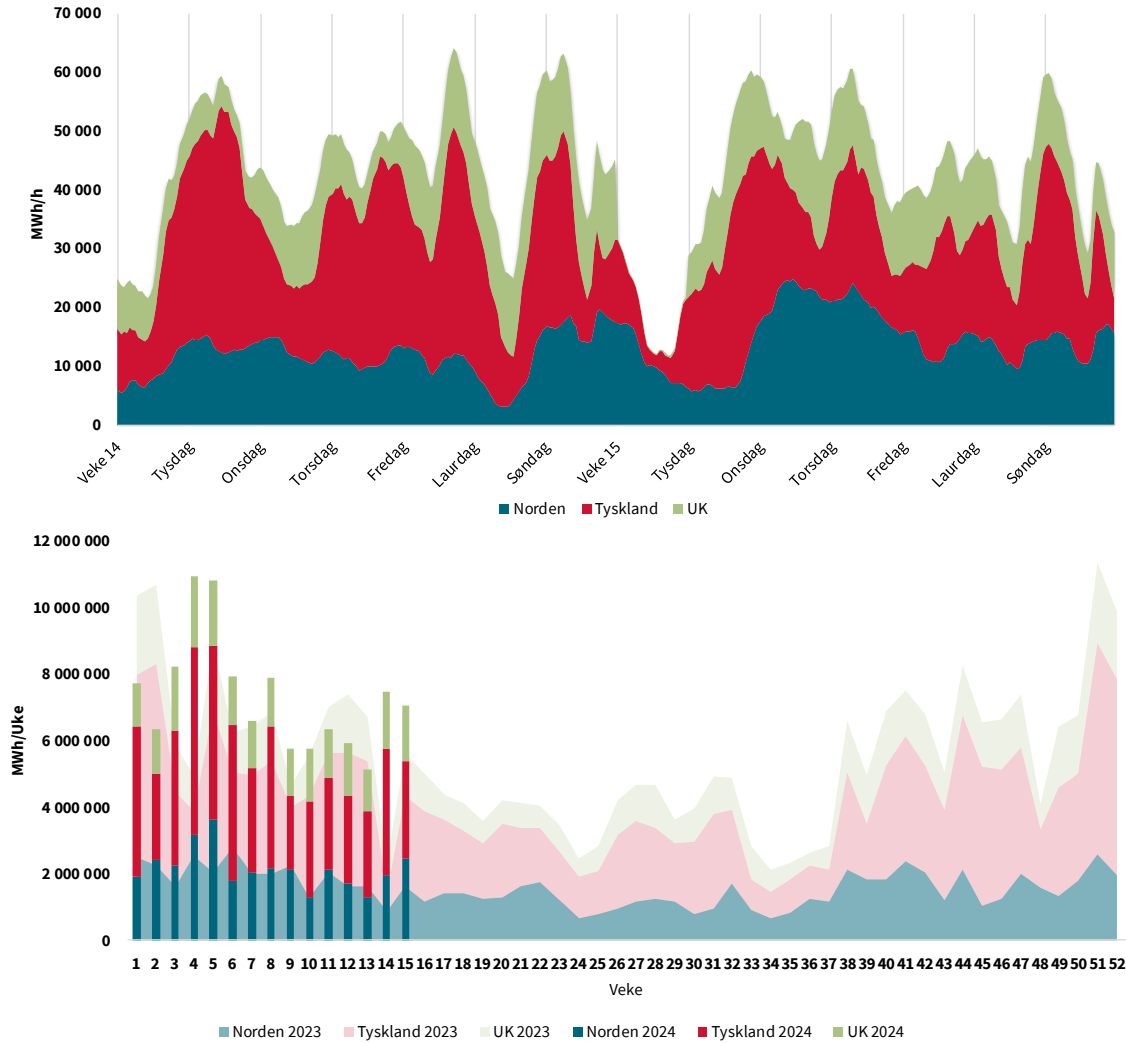
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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). 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

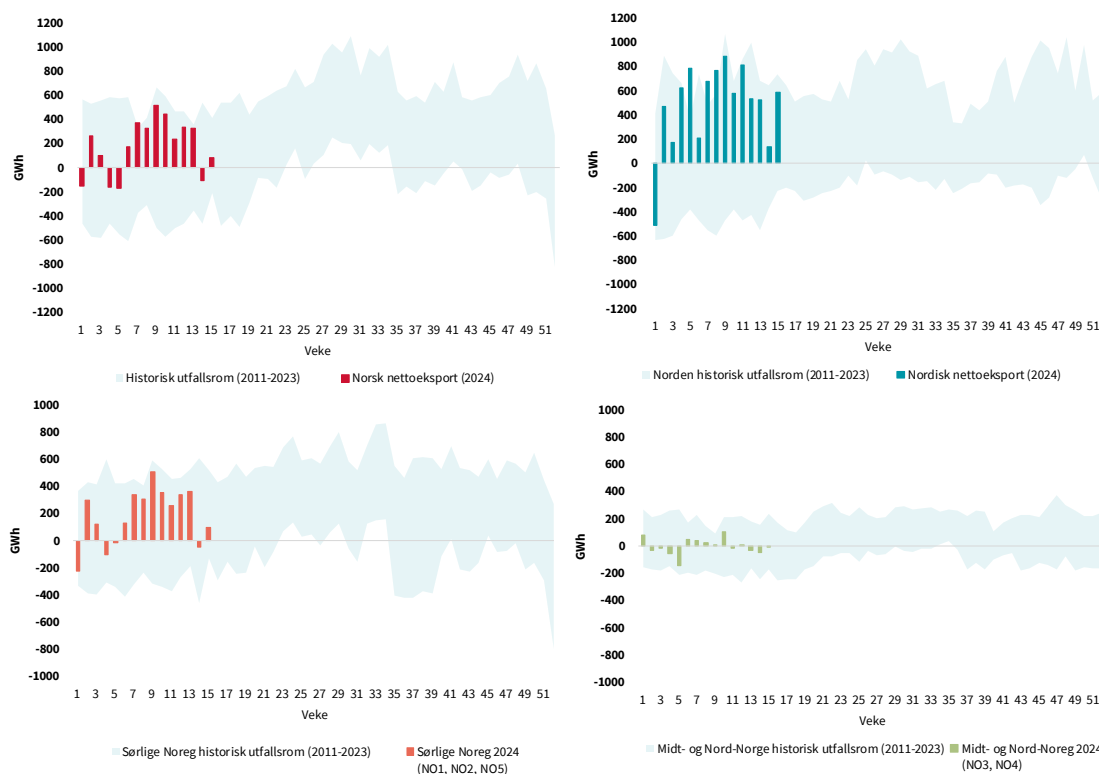
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2023)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	33,8	31,3	8,0	2,5
Forbruk	31,1	28,8	7,8	2,3
Nettoeksport	2,7	2,4		0,2
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	15,9	16,8	-5,4	-0,9
Forbruk	16,0	15,7	1,3	0,2
Nettoeksport	-0,1	1,1		-1,1
Noreg				
Produksjon	49,7	48,1	3,2	1,6
Forbruk	47,0	44,6	5,2	2,5
Nettoeksport	2,6	3,5		-0,9
Norden				
Produksjon	139,2	134,9	3,1	4,3
Forbruk	131,9	124,6	5,5	7,3
Nettoeksport	7,3	10,3		-3,0

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

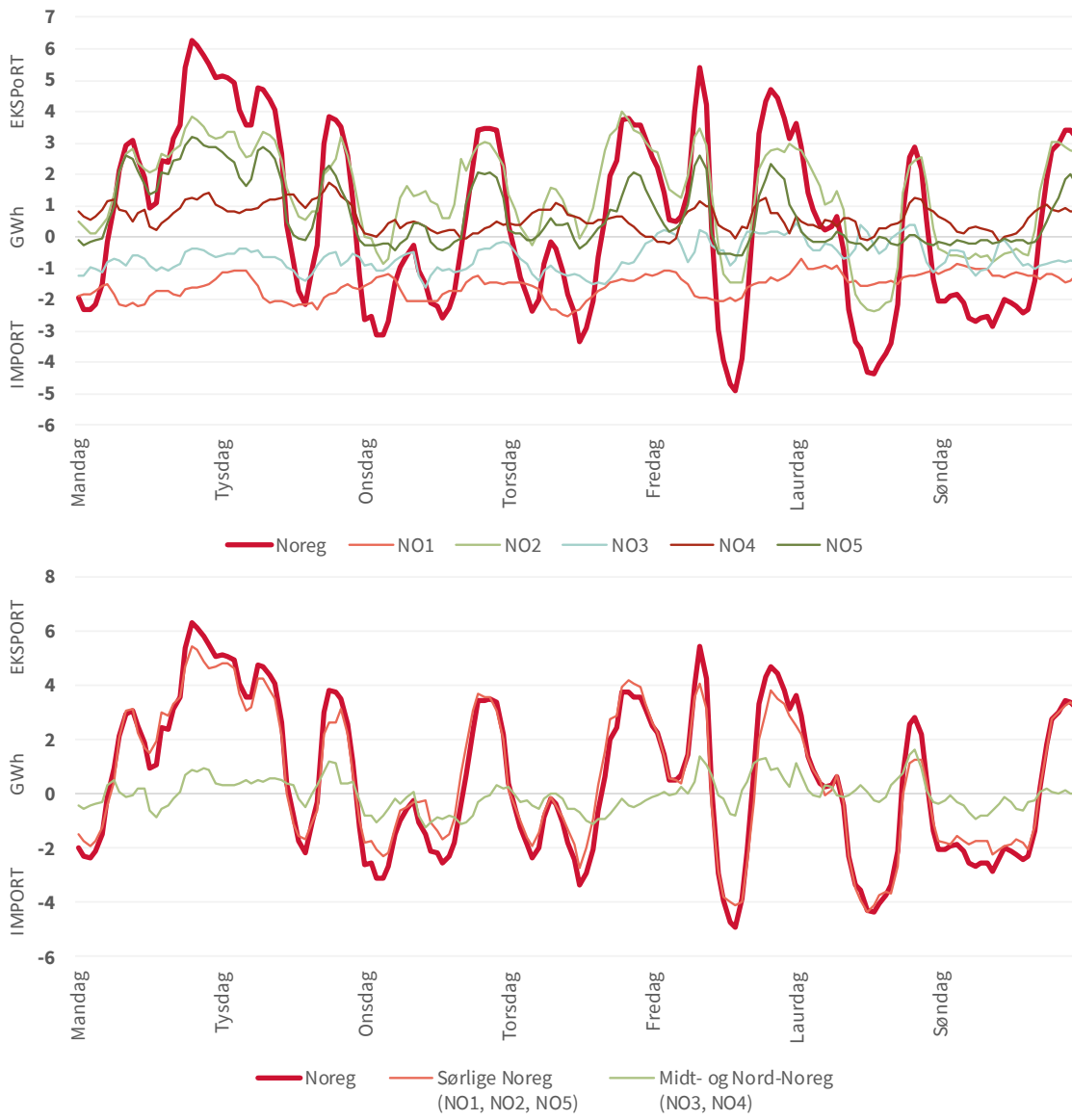
Utvexling

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

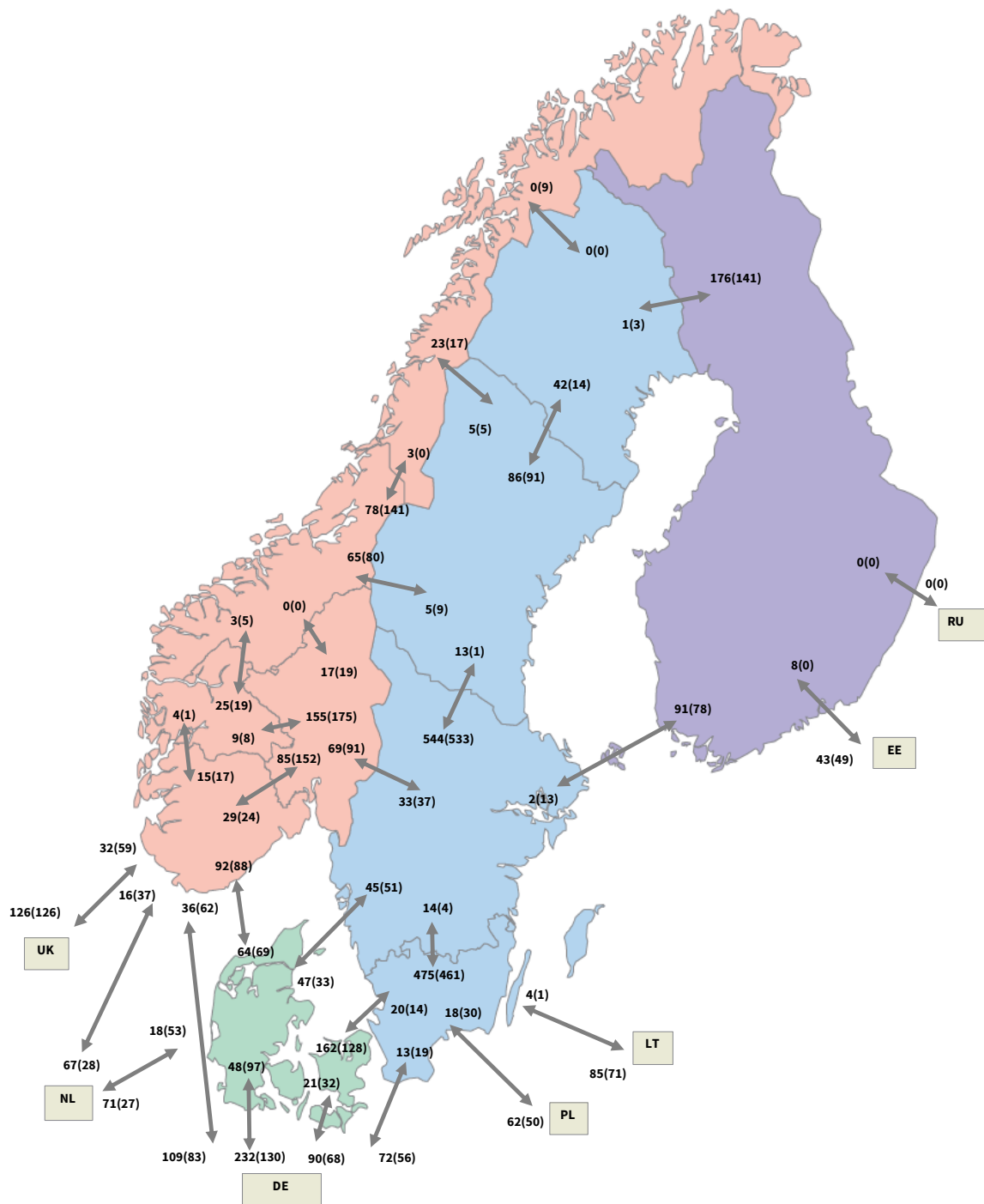


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer difor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



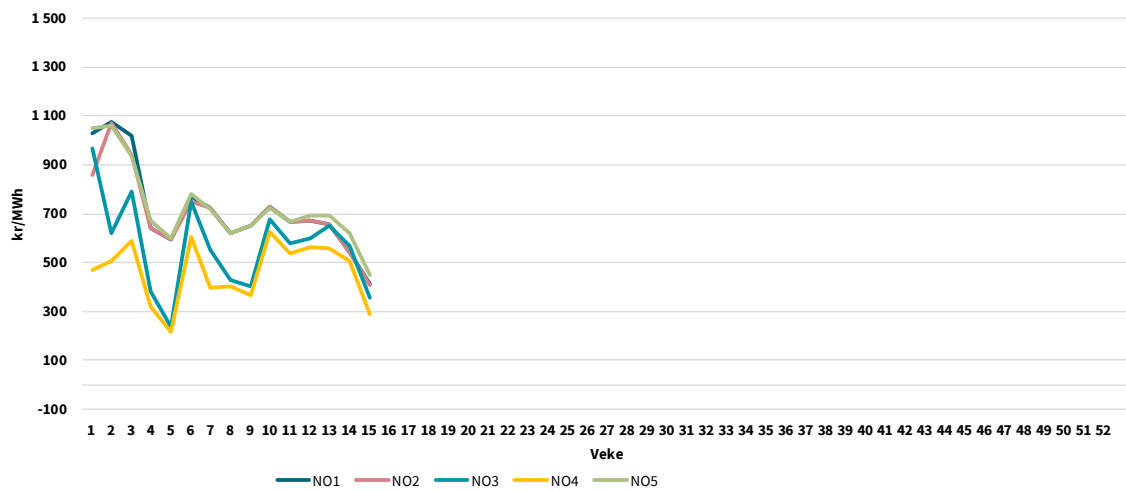
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

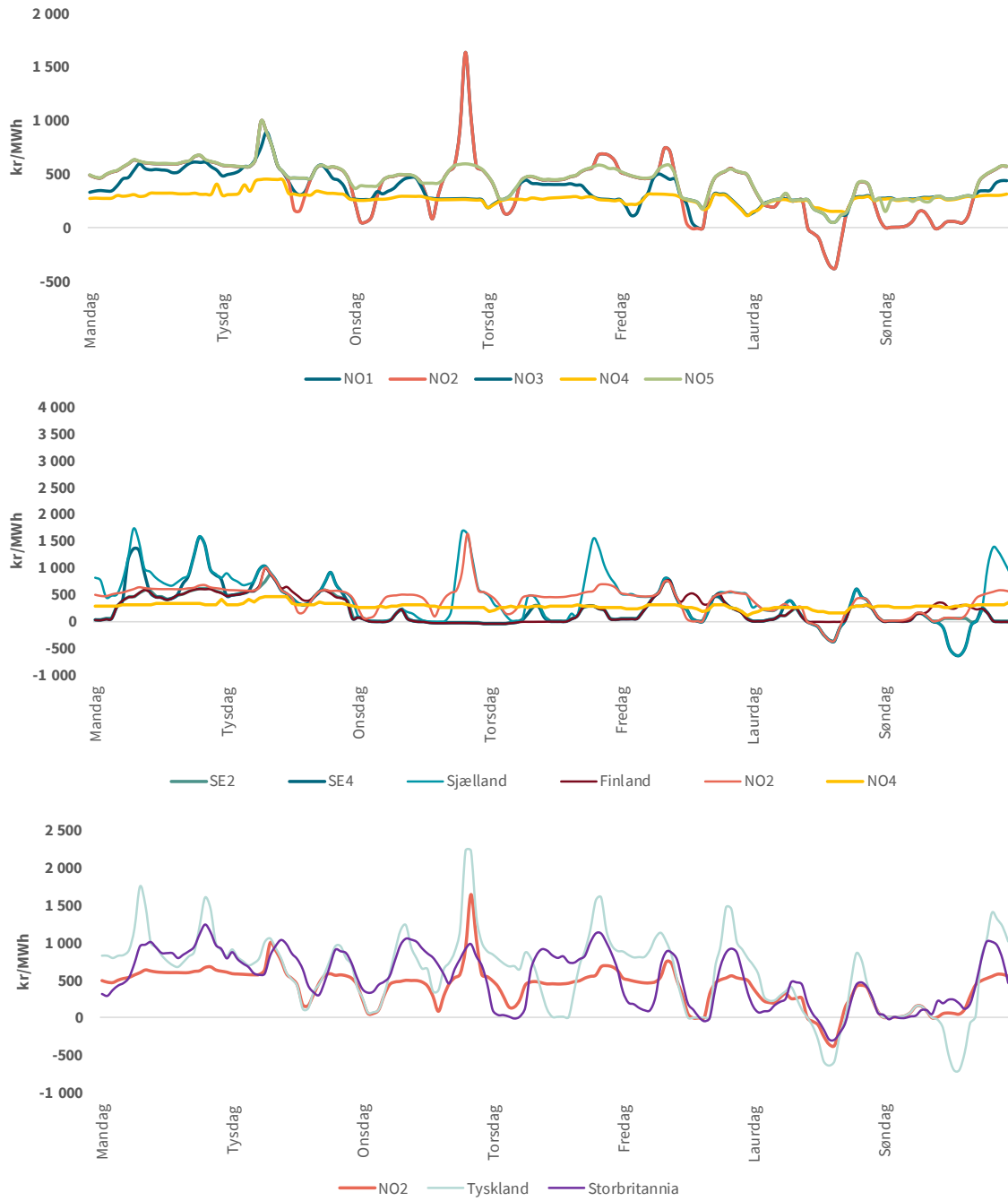
Tabell 8 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 15	Veke 14 (2024)	Veke 15 (2023)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	411,6	544,3	1004,7	-24,4	-59,0
NO2	408,0	540,3	1004,7	-24,5	-59,4
NO3	357,9	570,9	431,3	-37,3	-17,0
NO4	287,1	506,1	325,8	-43,3	-11,9
NO5	449,9	618,6	1064,0	-27,3	-57,7
SE1	197,9	430,2	423,2	-54,0	-53,2
SE2	202,8	431,6	423,2	-53,0	-52,1
SE3	204,3	431,7	431,2	-52,7	-52,6
SE4	242,7	494,5	486,8	-50,9	-50,1
Finland	235,6	465,2	429,8	-49,3	-45,2
Jylland	432,2	551,9	1045,6	-21,7	-58,7
Sjælland	442,3	575,6	911,8	-23,1	-51,5
Estland	324,9	578,3	460,1	-43,8	-29,4
System	302,7	508,6	705,4	-40,5	-57,1
Nederland	568,1	483,7	1013,6	17,4	-44,0
Tyskland	602,1	531,0	1083,6	13,4	-44,4
Polen	828,8	866,7	1466,5	-4,4	-43,5
Storbritannia	532,1	608,7	1240,7	-12,6	-57,1

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

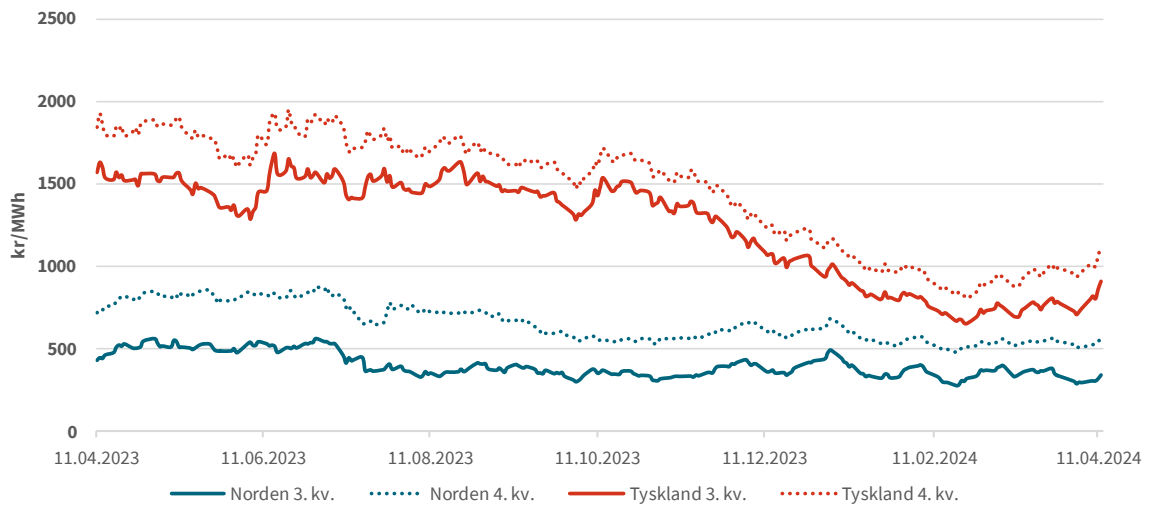


Terminmarknaden

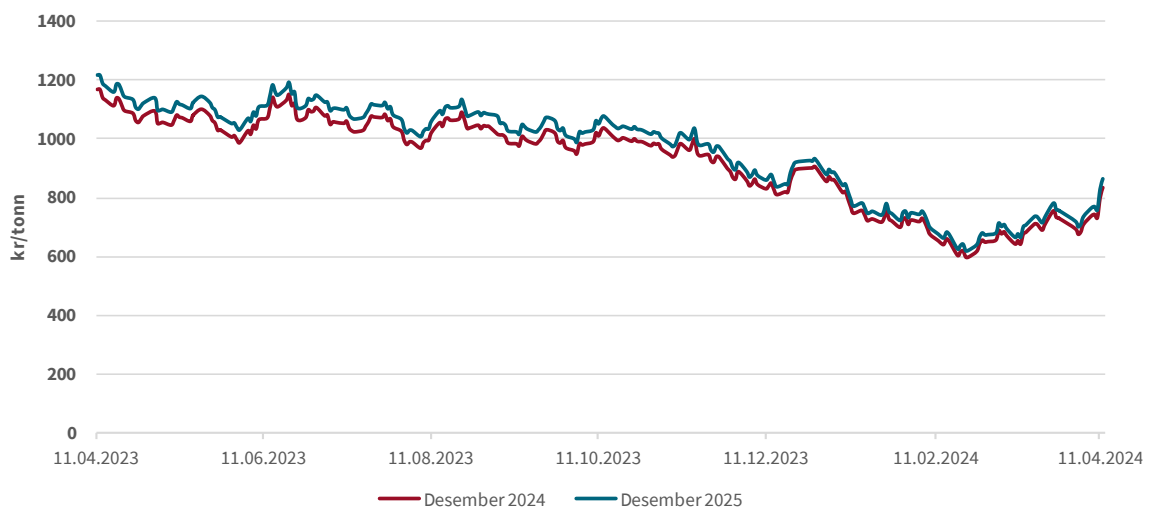
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 15	Veke 14	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	369,6	314,4	17,6
	Juni	315,0	278,4	13,1
	3. kvartal 2024	345,8	299,9	15,3
	4. kvartal 2024	563,7	507,8	11,0
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2024	910,8	749,0	21,6
	4. kvartal 2024	1122,1	968,4	15,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2024	832,6	707,7	17,6
	Desember 2025	864,3	735,7	17,5

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 utleppskvotar 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	SE2	Arise AB	Skaftåsen Vindpark	2023-12-22	2024-05-31	161 dagar	231	53-231	Link 7
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	2024-04-09	2024-04-11	2 dagar	1240	0-1040	Link 15
Planned	NO2	Å ENERGI VANNKRAFT AS	Holen	2024-04-02	2024-08-30	150 dagar	385	110-220	Link 20
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2024-04-02	2025-02-28	332 dagar	409	0-409	Link 25
Planned	SE1		Markbygden 2 North	2024-04-08	2024-04-12	4 dagar	253	253	Link 29
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2024-01-22	2024-06-10	140 dagar	330	50-330	Link 35
Planned	FI	Volue Oy	Äänekoski	2024-04-05	2024-04-27	21 dagar	260	140-260	Link 36
Planned	FI	Volue Oy	Metsä Fibre Kemi	2023-09-19	2024-05-17	241 dagar	250	0-250	Link 39
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2024-04-02	2024-07-05	94 dagar	225	225	Link 44
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2024-04-02	2024-05-17	45 dagar	320	320	Link 48
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2024-04-02	2024-04-12	10 dagar	230	230	Link 69
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2023-06-02	2025-03-31	668 dagar	448	448	Link 70
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Markbygden ETT	2024-04-01	2024-05-31	60 dagar	645	135-204	Link 73
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2024-04-13	2024-04-15	2 dagar	275	275	Link 75
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2024-03-01	2024-04-28	57 dagar	1600	1600	Link 3
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork G2	2024-04-07	2024-06-30	83 dagar	101	101	Link 4
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2024-04-08	2024-04-12	4 dagar	310	310	Link 6
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2024-04-09	2024-04-12	3 dagar	254	101-224	Link 8

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

Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari B VuB6	2024-04-02	2024-04-15	12 dagar	160	160	Link 17
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2024-04-08	2024-05-31	53 dagar	160	160	Link 33
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-11-08	2024-04-08	152 dagar	110	110	Link 45
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2024-01-25	2024-05-03	99 dagar	150	150	Link 46
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G1	2024-01-22	2024-06-14	144 dagar	150	150	Link 47
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2024-04-01	2024-07-29	119 dagar	190	190	Link 49
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2024-04-06	2024-05-01	25 dagar	1400	1400	Link 54
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G3	2024-04-08	2024-04-26	18 dagar	135	135	Link 68
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 71
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2024-03-16	2024-04-17	32 dagar	335	335	Link 72
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-12-27	2024-05-10	134 dagar	412	142-412	Link 74
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2024-04-12	2024-04-15	3 dagar	350	350	Link 79
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G3	2024-04-12	2024-04-15	2 dagar	120	120	Link 80

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2024-04-10	2024-04-14	4 dagar	800	800	Link 1
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2024-04-10	2024-04-14	4 dagar	3900	1300	Link 1
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2024-04-10	2024-04-14	4 dagar	500	300	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	250	100	Link 5
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	700	700	Link 5
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	1000	300	Link 5
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	1200	200	Link 5
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	300	50	Link 5
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	600	600	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2024-04-13	2024-04-21	8 dagar	715	215	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2024-04-13	2024-04-21	8 dagar	2800	1800	Link 10

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2024-04-13	2024-04-21	8 dagar	715	515	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-04-13	2024-04-21	8 dagar	2810	2360	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-04-13	2024-04-21	8 dagar	7300	2200	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2024-04-13	2024-04-21	8 dagar	2145	1645-1995	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-04-13	2024-04-21	8 dagar	6200	2500	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-04-06	2024-05-01	25 dagar	2810	2060-2260	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-04-06	2024-05-01	25 dagar	1200	700-1000	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-04-06	2024-05-01	25 dagar	7300	600-700	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2024-04-06	2024-05-01	25 dagar	6200	1600-1700	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	700	700	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	1000	300	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	250	75	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	600	180	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	300	90	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	3300	0-1200	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2024-04-02	2024-04-23	21 dagar	600	600	Link 12
Planned	Energinet	NL → DK1	2024-04-10	2024-04-12	2 dagar	700	0-400	Link 13
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2024-04-08	2024-04-11	3 dagar	2200	400	Link 16
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2024-04-08	2024-04-11	3 dagar	3500	1100	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	1000	25-625	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-27	2024-09-20	177 dagar	985	361-946	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2024-04-08	2024-04-12	4 dagar	3300	1200	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2024-04-08	2024-04-12	4 dagar	600	500	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2024-04-08	2024-04-12	4 dagar	7300	1400-1700	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-04-08	2024-04-12	4 dagar	1200	1100	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2024-04-08	2024-04-12	4 dagar	2810	2360	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2024-04-08	2024-04-12	4 dagar	1100	600	Link 21
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2024-04-08	2024-04-19	11 dagar	1000	500	Link 23

Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2024-04-08	2024-04-19	11 dagar	1200	600	Link 23
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2024-04-08	2024-04-19	11 dagar	2095	1095	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → GB	2024-04-09	2024-04-14	5 dagar	1456	1456	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	GB → DK1	2024-04-09	2024-04-14	5 dagar	1456	1456	Link 31
Planned	Energinet	NL → DK1	2024-04-06	2024-04-08	2 dagar	700	280	Link 32
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2024-04-06	2024-04-08	2 dagar	715	590	Link 32
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2024-04-06	2024-04-08	2 dagar	1632	1062	Link 32
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2024-04-06	2024-04-08	2 dagar	590	590	Link 32
Planned	Energinet	DK1 → NL	2024-04-06	2024-04-08	2 dagar	700	220	Link 32
Planned	Energinet	GB → DK1	2024-04-06	2024-04-08	2 dagar	1456	936	Link 32
Planned	Energinet	DK1 → GB	2024-04-06	2024-04-08	2 dagar	1456	976	Link 32
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2024-04-06	2024-04-08	2 dagar	2500	1000	Link 32
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2024-04-06	2024-04-08	2 dagar	2500	2020	Link 32
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2024-04-06	2024-04-08	2 dagar	2347	812	Link 32
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2024-02-26	2024-12-19	297 dagar	1200	0-400	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2024-04-02	2024-05-09	37 dagar	1200	400	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-02	2024-04-22	20 dagar	1000	25-625	Link 40
Planned		DE-LU → DK2	2024-04-02	2024-05-06	33 dagar	1000	25-625	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-02	2024-04-22	20 dagar	985	361-946	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-02	2024-05-06	33 dagar	985	361-946	Link 43
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 50
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2024-01-25	2024-08-31	218 dagar	1016	658	Link 50
Planned	Energinet	DK1 → GB	2024-04-09	2024-04-14	5 dagar	1456	1456	Link 51
Planned	Energinet	GB → DK1	2024-04-09	2024-04-14	5 dagar	1456	1456	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-02	2024-05-03	31 dagar	1000	25-625	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-02	2024-05-03	31 dagar	985	361-946	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	1000	25-625	Link 55

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-18	2024-12-27	284 dagar	1000	25-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-19	2025-01-01	288 dagar	985	361-946	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-18	2024-12-27	284 dagar	985	361-946	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	1000	25-800	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	1000	25-800	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2025-01-01	365 dagar	985	361-985	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-01-01	2024-07-01	182 dagar	985	361-985	Link 62
Planned	Energinet	GB → DK1	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1460	660	Link 63
Planned	Energinet	DK1 → GB	2023-12-29	2025-03-31	458 dagar	1460	660	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-04-02	2024-05-15	43 dagar	1000	25-625	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-04-02	2024-05-15	43 dagar	985	361-946	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2024-03-30	2024-05-26	57 dagar	1000	25-625	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2024-03-30	2024-05-26	57 dagar	985	361-946	Link 67
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-11-30	2025-03-01	456 dagar	1500	0-300	Link 78

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2024-04-13	2024-04-13	0 dagar	220	110	Link 2
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-04-12	2024-04-12	0 dagar	396	164	Link 9
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-04-11	2024-04-11	0 dagar	396	131	Link 14
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-04-11	2024-04-11	0 dagar	396	144	Link 22
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-04-10	2024-04-10	0 dagar	396	171	Link 24
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-04-09	2024-04-09	0 dagar	250	135	Link 26
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-04-08	2024-04-08	0 dagar	396	131	Link 27
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2024-03-13	2024-04-08	25 dagar	396	112-296	Link 28
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2024-03-29	2024-04-08	10 dagar	250	150	Link 34
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2024-04-14	2024-04-15	0 dagar	220	131-205	Link 76