

Kraftsituasjonen veke 17, 2023

Lågare temperaturar, høgare forbruk og mindre eksport

Lågare temperaturar bidrog til ein oppgang i kraftforbruket i Norden sist veke. Produksjonen i dei nordiske landa auka ikkje like mykje som forbruket, noko som førte til at nordisk nettoeksport falt frå veka før. Vindkraftproduksjon i Tyskland og Storbritannia gjekk ned samanlikna med veka før, og dette bidrog til å trekke opp kraftprisane. Mot slutten av helga var det likevel enkelte timar med negative kraftprisar i alle landa rundt oss. Høg solkraftproduksjon i Tyskland, mykje vindkraftproduksjon i Norden og eit lågare forbruk i helga bidrog til dei låge kraftprisane.

Onsdag førte ein kortslutning ved Hagby nettstasjon like ved Stockholm (SE3) til ein utkopling på meir enn 2000 MW ved Forsmark kjernekraftverk i Sverige. Dette gav eit kraftig fall i frekvensen i kraftnettet. Eit gunstig driftsbilete og moglegheit for å aktivere store mengder reserver i Norden bidrog til at det ikkje vart større konsekvensar for kraftsystemet. Forsmark kjernekraftverk kom tilbake i drift nærare helga.

Fyllingsgraden i Noreg gjekk ned med 1,0 prosentpoeng til 27,9 prosent ved utgangen av førre veke. Magasinfyllinga ligg 3,4 prosentpoeng under medianen. Det er framleis kaldare enn normalt og snøsmeltinga som gir tilsig til magasinane har ikkje starta. Prognosert tilsig i veke 18 utgjør 30 prosent av normalen.

Vêr og hydrologi

I veke 17 var temperaturen 3-5 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør-Noreg og 2 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. For veke 18 er det venta temperaturar omkring 3-4 grader under vekegjennomsnittet i heile Noreg.

For veke 17 er berekna tilsig 1,6 TWh, som er om lag 60 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 18 er det venta eit tilsig på 1,1 TWh, eller om lag 30 prosent av vekegjennomsnittet.

For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no/map.

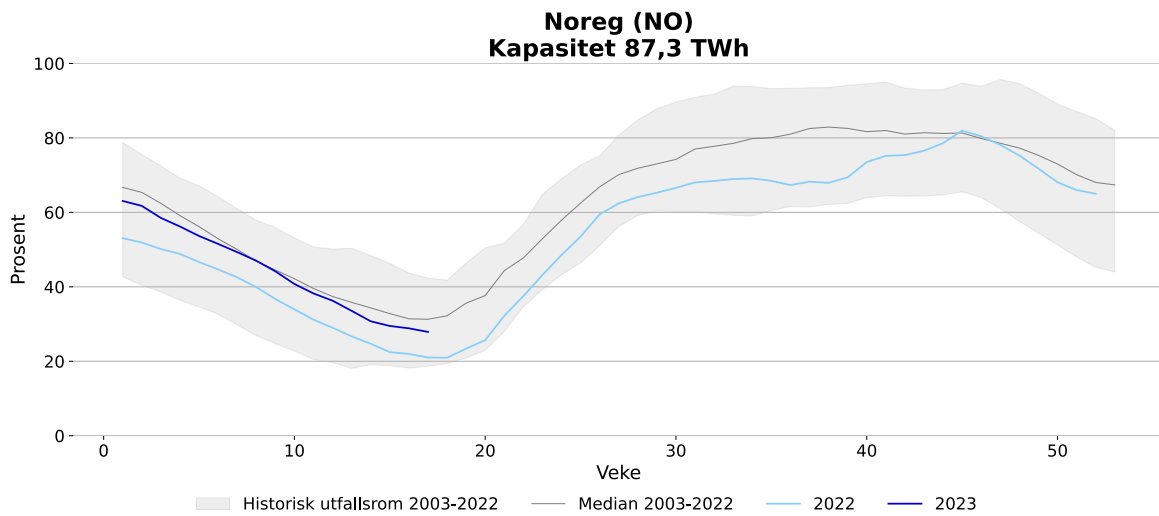
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

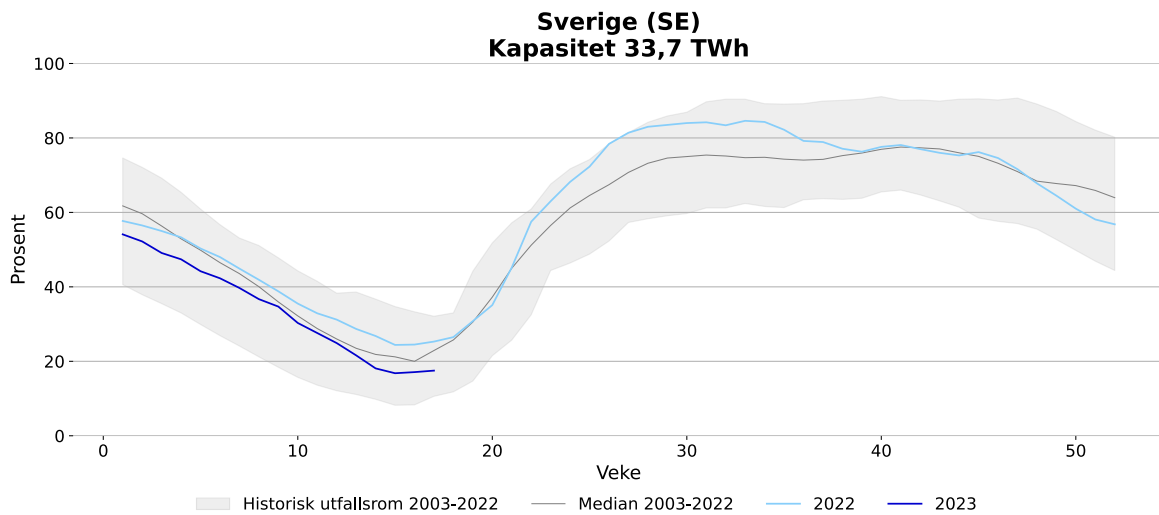
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 17 2023	Veke 16 2023	Veke 17 2022	Median veke 17	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	27,9	28,9	21,0	31,3	-1,0	6,9	-3,4
Aust-Noreg, NO1	16,2	15,1	12,0	16,2	1,1	4,2	0,0
Sørvest-Noreg, NO2	33,7	34,3	18,6	37,9	-0,6	15,1	-4,2
Midt-Noreg, NO3	13,8	15,8	20,4	22,5	-2,0	-6,6	-8,7
Nord-Noreg, NO4	33,9	35,6	37,8	37,2	-1,7	-3,9	-3,3
Vest-Noreg, NO5	20,7	21,7	9,7	20,1	-1,0	11,0	0,6
Sverige	17,5	17,1	25,3	22,9	0,4	-7,8	-5,4

*Referanseperioden for medianen er 2003-2022 for Noreg og dei fem norske prisområda.

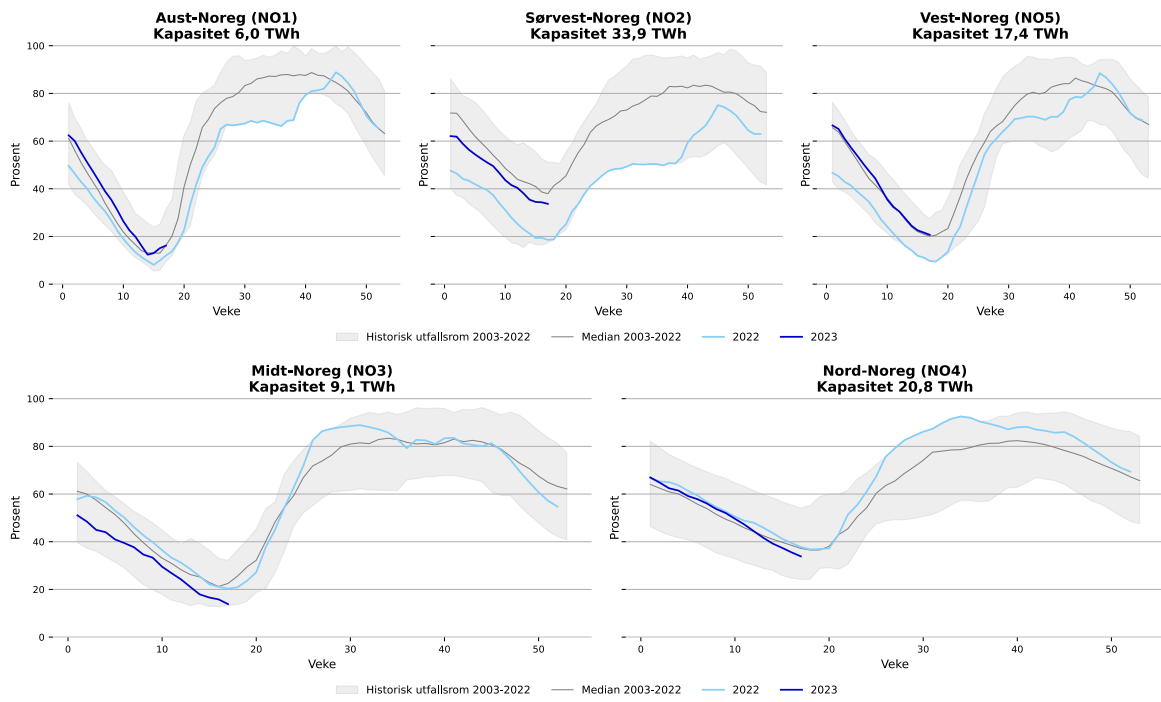
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Kjelde: Svensk Energi



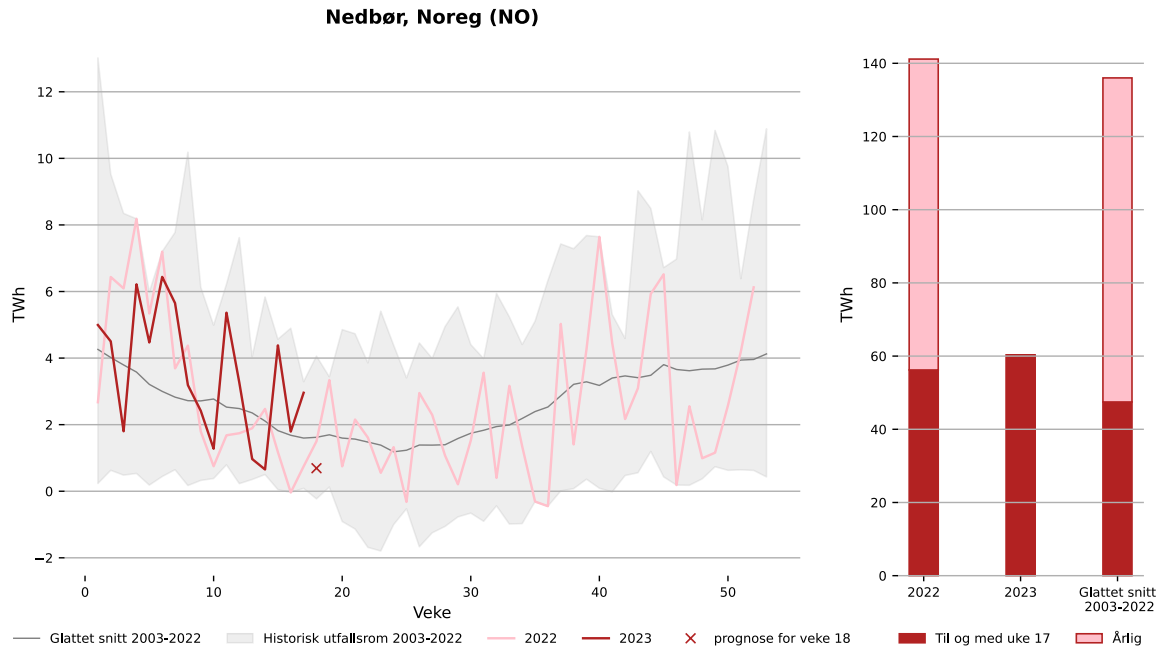
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



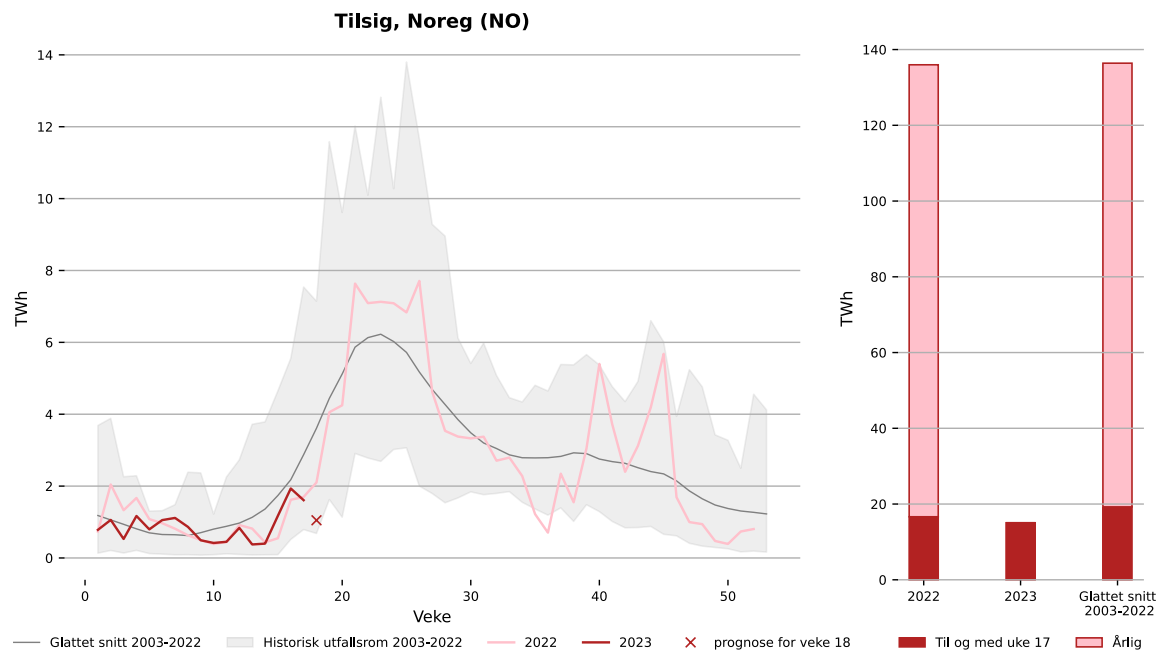
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

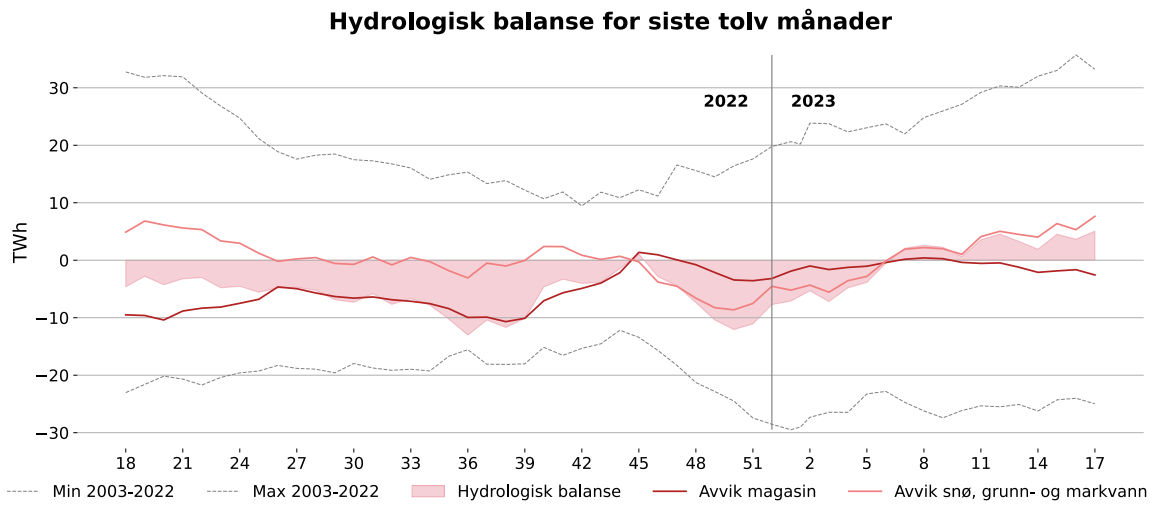
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



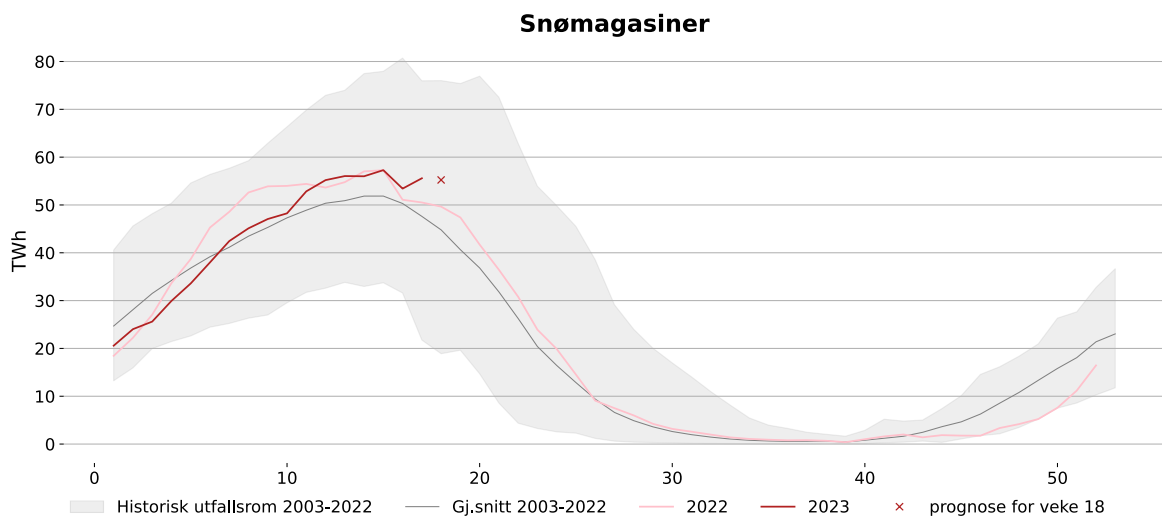
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 veka og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 17 2023,		Prognose, veke 18 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	3,0	185	0,7	43
Aust-Noreg, NO1	0,8	374	0,1	28
Sørvest-Noreg, NO2	0,7	144	0,1	22
Midt-Noreg, NO3	0,6	231	0,2	70
Nord-Noreg, NO4	0,4	117	0,2	79
Vest-Noreg, NO5	0,5	150	0,1	33

Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Veke 17 2023,		Prognose, veke 18 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,6	56	1,0	29
Aust-Noreg, NO1	0,4	84	0,2	38
Sørvest-Noreg, NO2	0,7	75	0,4	35
Midt-Noreg, NO3	0,1	25	0,1	18
Nord-Noreg, NO4	0,2	49	0,2	32
Vest-Noreg, NO5	0,1	25	0,1	20

Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-17 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-17 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	60,3	12,8	15,1	-4,2
Aust-Noreg, NO1	8,5	3,9	2,6	0,3
Sørvest-Noreg, NO2	18,9	4,3	7,0	-0,3
Midt-Noreg, NO3	10,5	1,8	1,5	-1,9
Nord-Noreg, NO4	9,5	0,3	1,9	-0,9
Vest-Noreg, NO5	12,8	2,3	2,0	-1,4

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

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

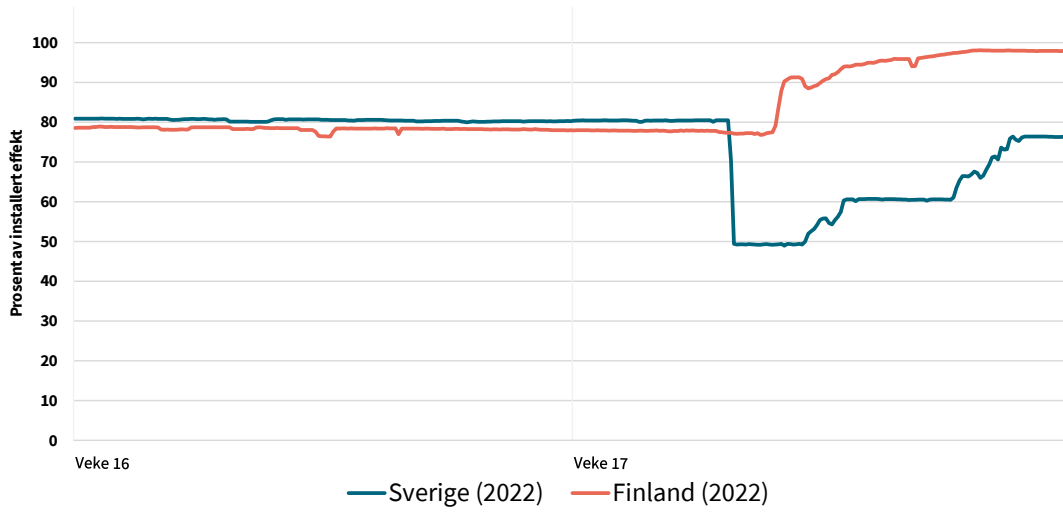
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 17	Veke 16	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 679	2 657	22	1 %
NO1	366	394	-28	-7 %
NO2	1 022	937	85	9 %
NO3	392	343	49	14 %
NO4	603	640	-37	-6 %
NO5	297	343	-46	-13 %
Sverige	2 753	2 803	-50	-2 %
SE1	415	463	-48	-10 %
SE2	853	756	97	13 %
SE3	1 304	1 398	-95	-7 %
SE4	182	186	-5	-2 %
Danmark	761	645	116	18 %
Jylland	505	413	92	22 %
Sjælland	256	231	24	10 %
Finland	1 365	1 213	152	13 %
Norden	7 558	7 318	240	3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 554	2 354	200	8 %
NO1	646	563	83	15 %
NO2	667	612	56	9 %
NO3	535	492	43	9 %
NO4	398	404	-7	-2 %
NO5	308	282	26	9 %
Sverige	2 423	2 268	155	7 %
SE1	190	194	-4	-2 %
SE2	302	268	34	13 %
SE3	1 535	1 433	102	7 %
SE4	396	374	23	6 %
Danmark	629	613	16	3 %
Jylland	389	374	14	4 %
Sjælland	240	238	2	1 %
Finland	1 421	1 414	7	1 %
Norden	7 027	6 648	378	6 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	125	303	-178	
Sverige	330	535	-205	
Danmark	132	32	100	
Finland	-56	-201	145	
Norden	532	670	-138	

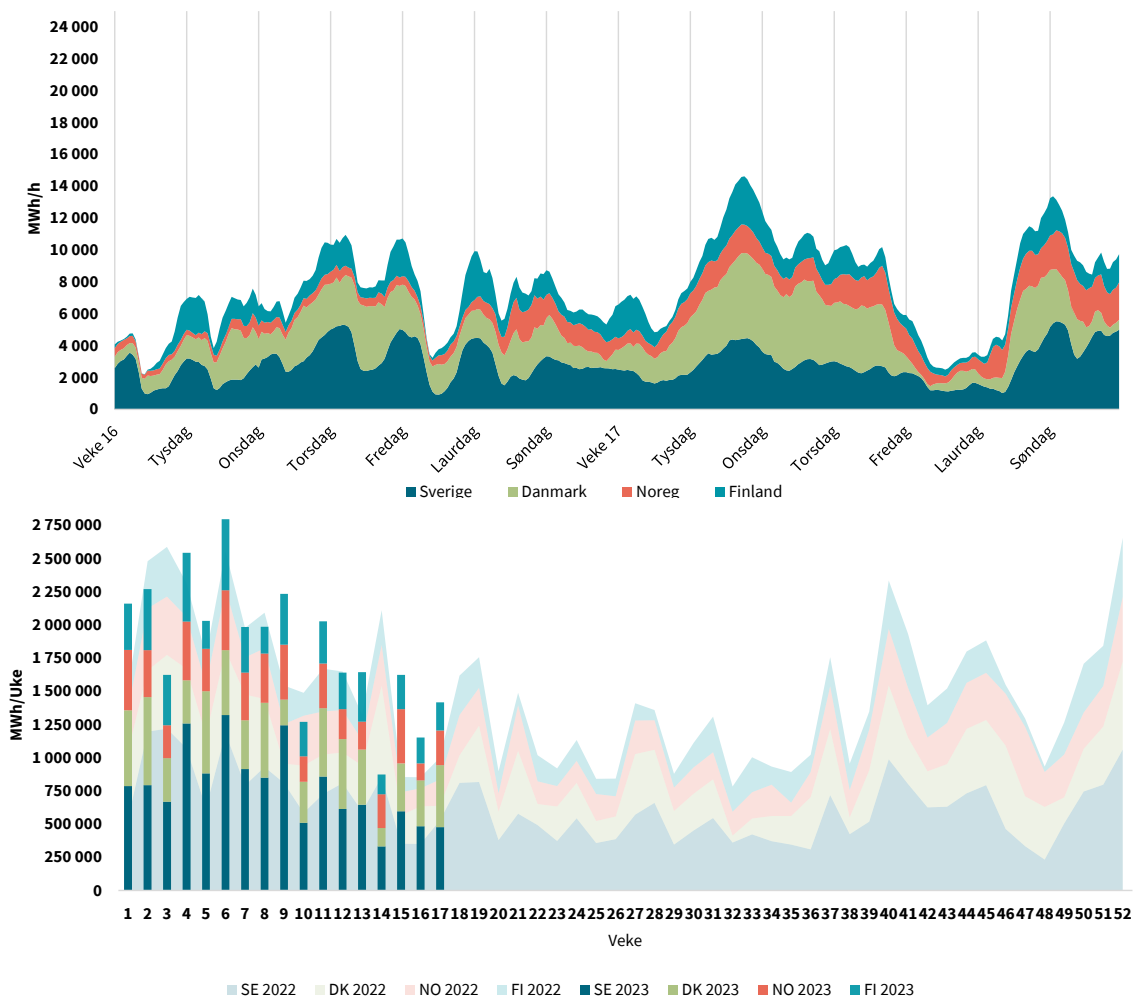
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

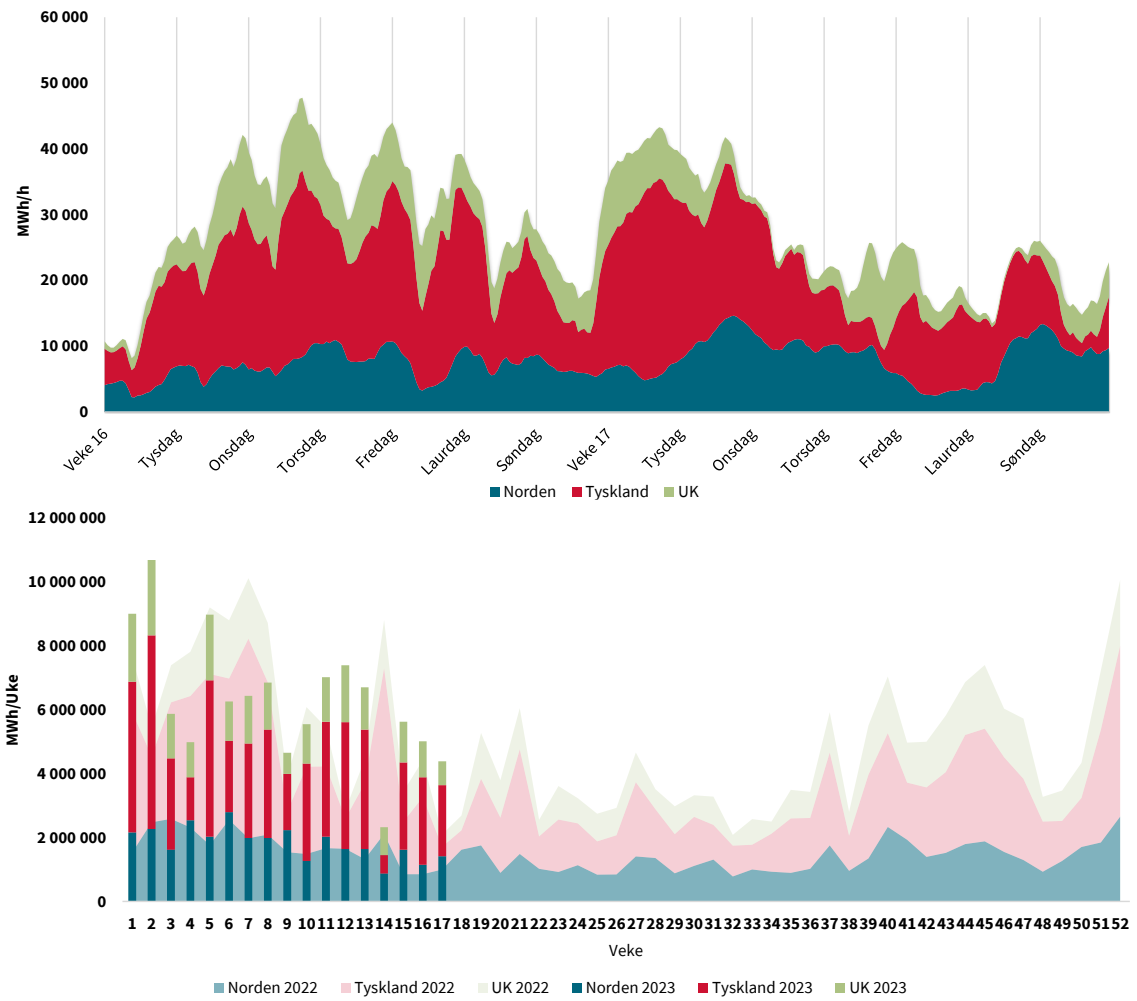
Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

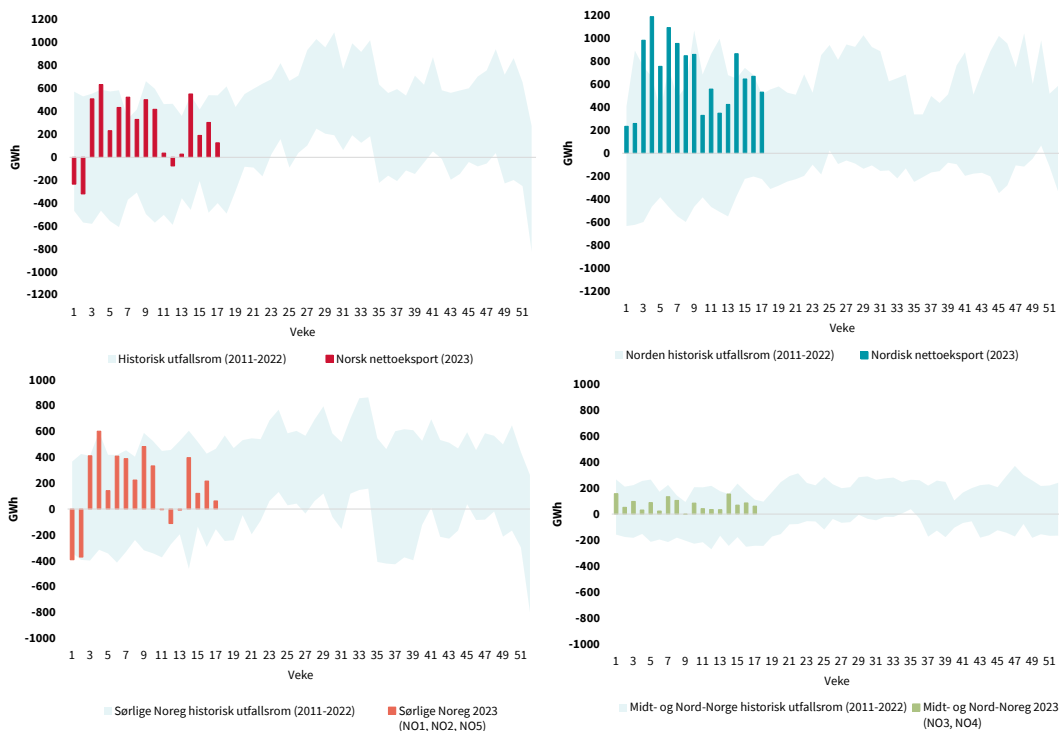
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
Sørlege-Noreg				
Produksjon	34,9	33,2	5,1	1,7
Forbruk	32,1	32,6	-1,4	-0,5
Nettoeksport	2,8	0,6		2,2
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	18,9	20,5	-7,8	-1,6
Forbruk	17,7	17,3	2,6	0,4
Nettoeksport	1,2	3,3		-2,0
Noreg				
Produksjon	53,9	53,8	0,2	0,1
Forbruk	49,8	49,9	-0,1	0,0
Nettoeksport	4,0	3,9		0,1
Norden				
Produksjon	149,8	153,6	-2,6	-3,8
Forbruk	138,3	143,5	-3,8	-5,2
Nettoeksport	11,5	10,1		1,4

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

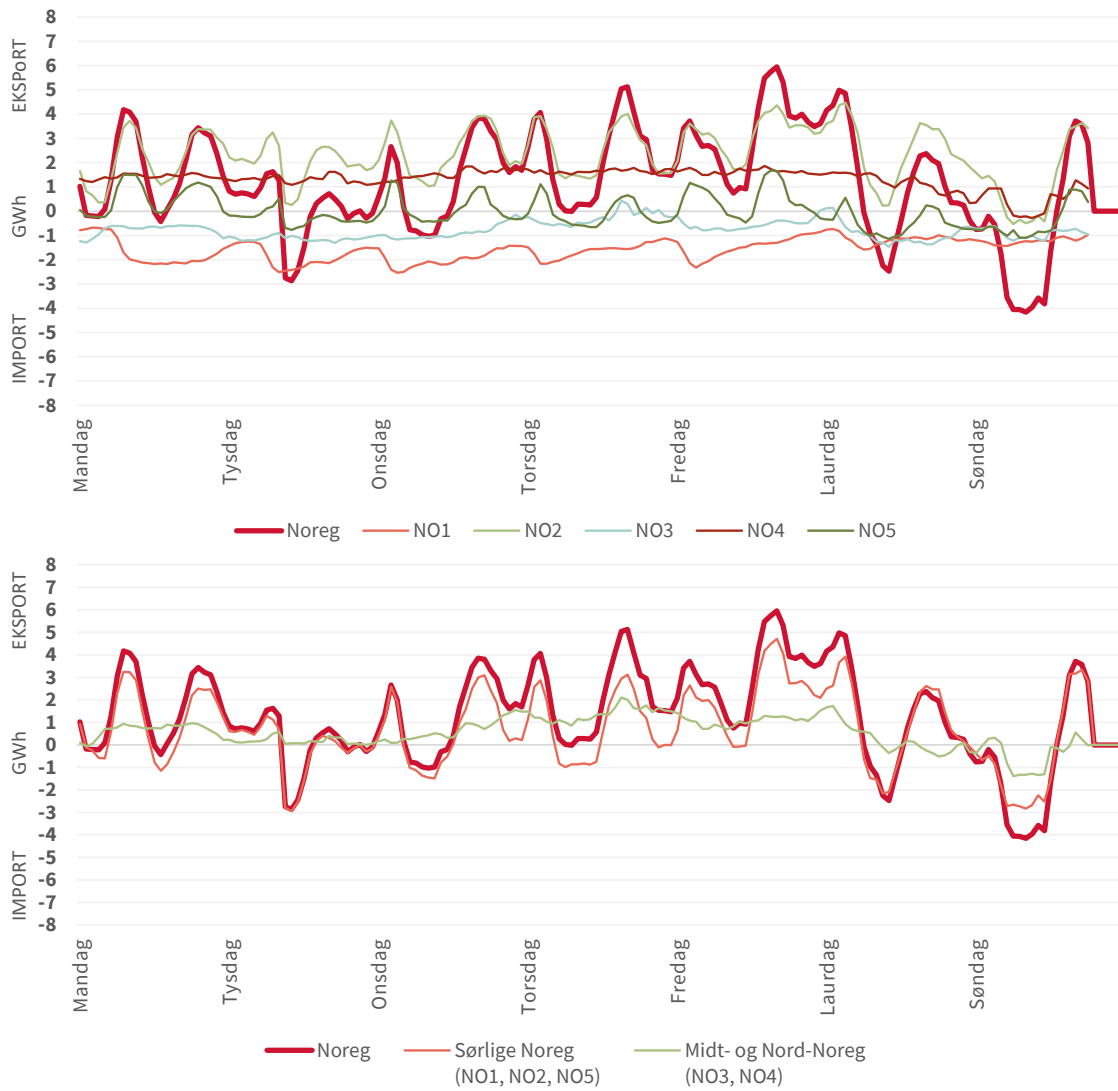
Utvexling

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

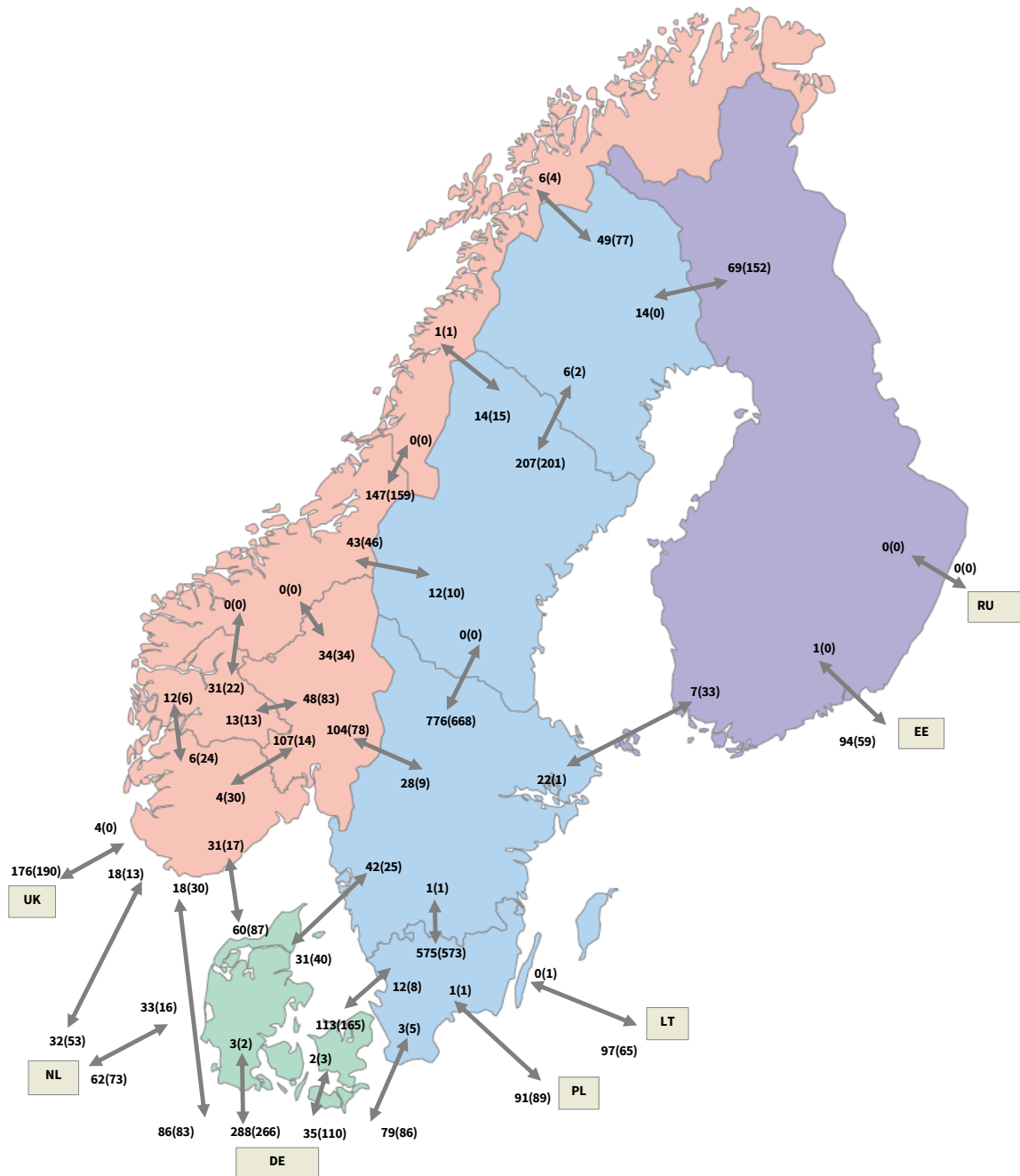


Merknad: Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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.

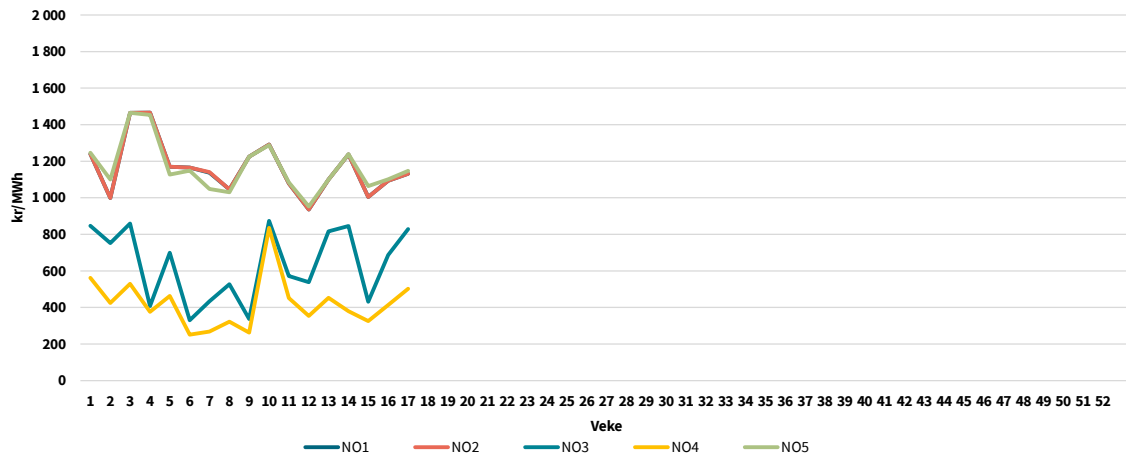
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 17	Veke 16 (2023)	Veke 17 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1131,6	1092,4	1989,9	3,6	-43,1
NO2	1131,6	1092,4	1985,5	3,6	-43,0
NO3	829,0	685,3	269,3	21,0	207,9
NO4	502,5	413,5	148,6	21,5	238,1
NO5	1147,4	1099,9	1988,8	4,3	-42,3
SE1	749,2	672,0	314,9	11,5	138,0
SE2	749,2	672,0	314,9	11,5	138,0
SE3	763,5	697,4	1290,5	9,5	-40,8
SE4	832,5	751,1	1982,8	10,8	-58,0
Finland	749,2	710,6	1267,4	5,4	-40,9
Jylland	1067,4	1076,2	2139,8	-0,8	-50,1
Sjælland	855,9	871,5	2150,1	-1,8	-60,2
Estland	910,5	742,7	1433,3	22,6	-36,5
System	923,5	865,2	1550,6	6,7	-40,4
Nederland	1114,6	1114,1	2126,9	0,0	-47,6
Tyskland	1176,8	1138,7	2153,9	3,4	-45,4
Polen	1339,5	1410,3	1530,9	-5,0	-12,5
Storbritannia	1322,0	1308,9	1949,8	1,0	-32,2

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



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

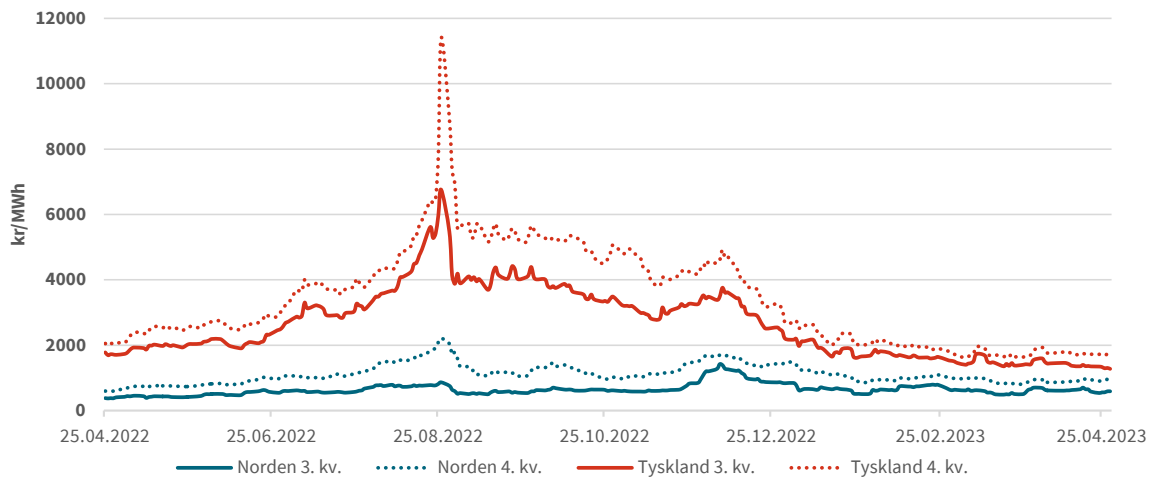


Terminmarknaden

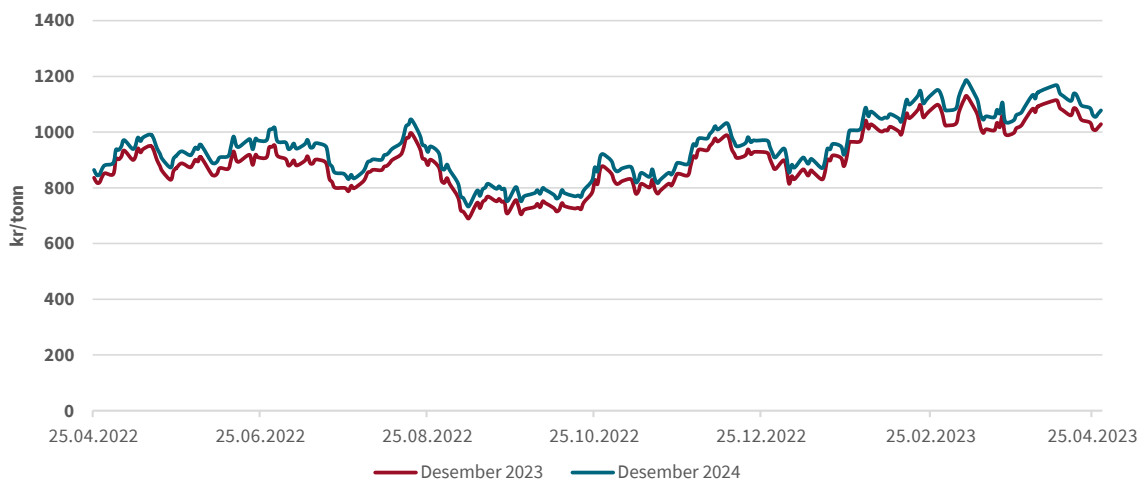
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 17	Veke 16	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	780,1	684,6	13,9
	Juni	527,9	533,8	-1,1
	3. kvartal 2023	590,6	581,3	1,6
	4. kvartal 2023	985,4	946,8	4,1
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2023	1274,7	1350,1	-5,6
	4. kvartal 2023	1720,8	1725,6	-0,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	1028,2	1042,7	-1,4
	Desember 2024	1077,9	1094,7	-1,5

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 utslippkvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

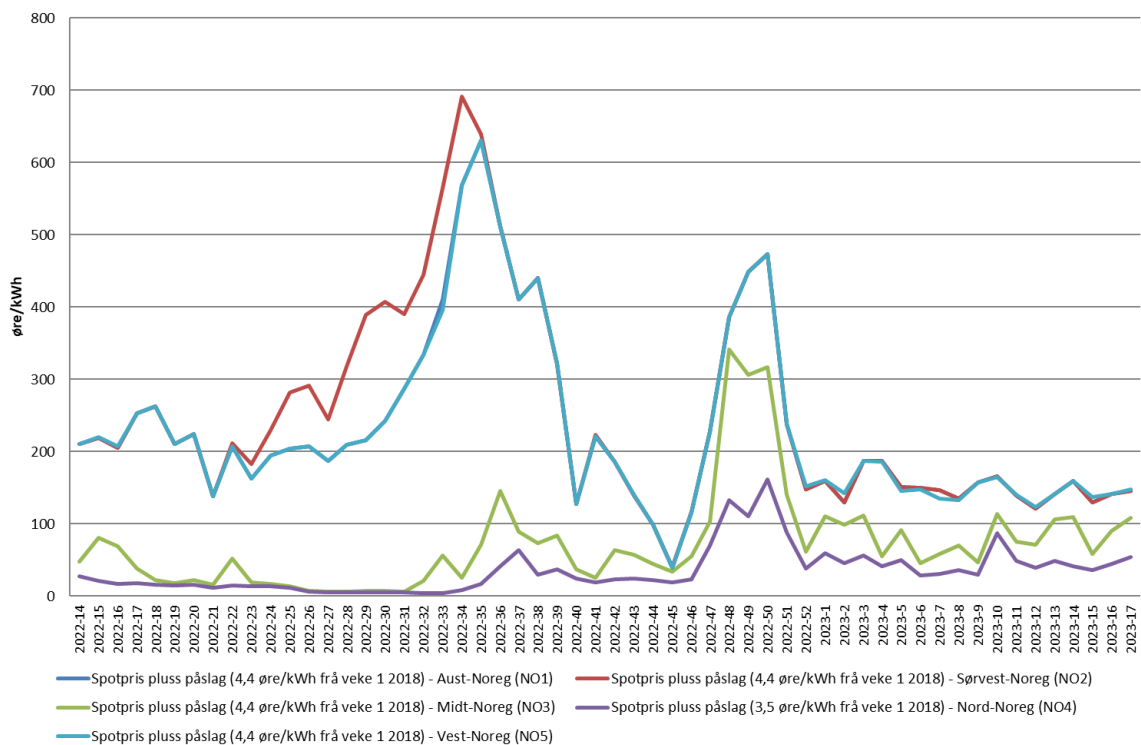
Tabell 10 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Øre/kWh		Veke 17 2023	Veke 16 2023	Veke 17 2022	Veke 17 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	211,2	211,1	186,4	64,5	0,1	24,8	146,7
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 17 2023	Veke 16 2023	Veke 17 2022	Veke 17 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	145,9	141,0	253,1	71,3	4,9	-107,2	74,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	145,9	141,0	252,6	71,1	4,9	-106,7	74,8
	Midt-Noreg (NO3)	108,0	90,1	38,1	67,8	17,9	69,9	40,2
	Nord-Noreg (NO4)	53,8	44,9	18,4	53,1	8,9	35,4	0,7
	Vest-Noreg (NO5)	147,9	141,9	253,0	71,3	6,0	-105,1	76,6
Fastpriskontrakt		Veke 17 2023	Veke 16 2023	Veke 17 2022	Veke 17 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	164,1	164,6	136,1	51,1	-0,5	28,0	113,0
	3 år (snitt Noreg)	144,8	144,3	108,3	48,9	0,5	36,5	95,9

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

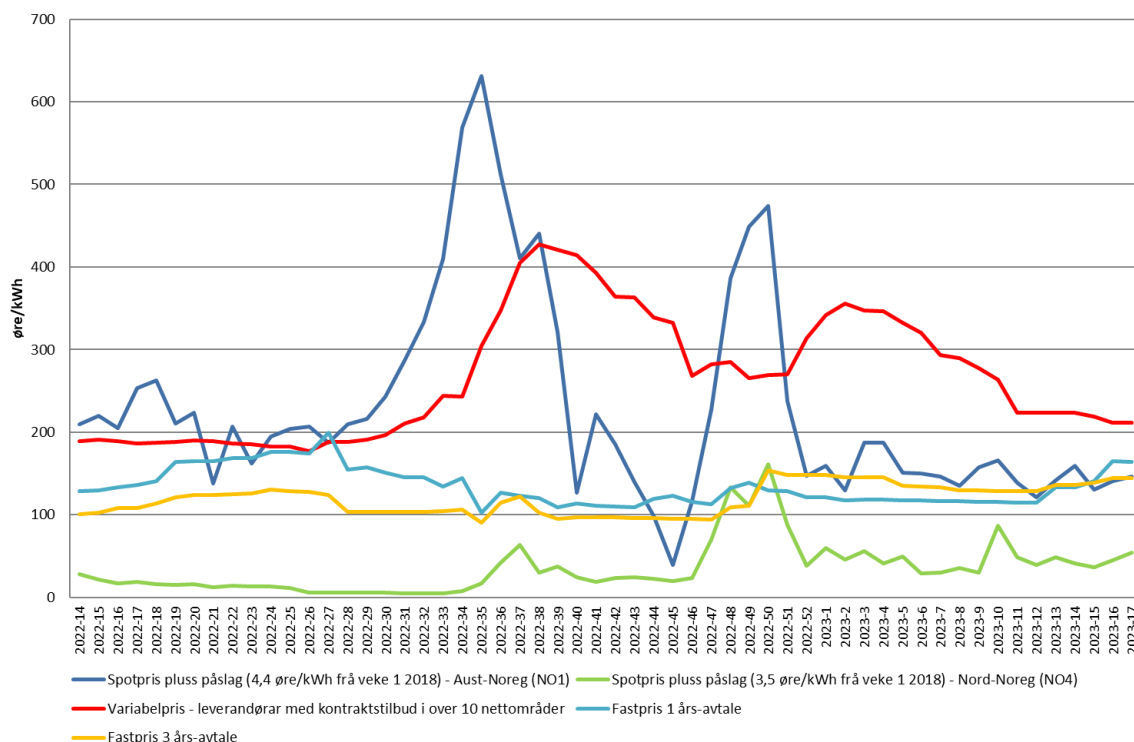
Figur 19 Vekeutvikling i pris på spotpriskontrakt* med eit påslag på 4,4 øre/kWh. Kjelder: Nord Pool Spot og NVE.



* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Figur 20 Vekeutvikling i prisane for spotpriskontraktar*, eitt- og treårige fastpriskontraktar** og variabelpriskontraktar***, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh.

Kjelde: Forbrukerrådet.



* Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva. NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

** For fastpriskontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

*** Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

Tabell 11 Vekeutvikling i straumkostnaden* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv nettleige** og forbruksavgift, men inkl. mva. bortsett frå elspotområdet Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

		NOK			Berekna straumkost.			Berekna straumkost.		
			veke 17 2023	veke 16 2023	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2023	veke 17 2022	Differanse frå 2022 til no i år	Berekna straumkost. veke 17 2021	Differanse frå 2021 til no i år
Marknadpris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	266	278	-12	6452	461	-2009	130	3654
		20 000 kWh	532	556	-24	12905	923	-4018	260	7308
		40 000 kWh	1064	1112	-49	25810	1845	-8036	520	14616
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	266	278	-12	6454	460	-2007	130	3747
		20 000 kWh	532	556	-24	12907	921	-4014	259	7494
		40 000 kWh	1064	1112	-49	25814	1841	-8027	519	14989
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	197	178	19	3548	69	1998	123	1395
		20 000 kWh	394	355	38	7095	139	3996	247	2790
		40 000 kWh	788	711	77	14190	277	7992	494	5581
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	98	89	10	1952	34	998	97	349
		20 000 kWh	196	177	19	3904	67	1997	194	697
		40 000 kWh	392	354	38	7808	134	3993	387	1395
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	270	280	-10	6457	461	-1950	130	3670
		20 000 kWh	539	560	-21	12914	922	-3900	260	7340
		40 000 kWh	1078	1119	-41	25828	1844	-7801	520	14680
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	395	426	-31	12275	347	4448	124	9194	
	20 000 kWh	770	833	-63	23856	680	8446	235	17929	
	40 000 kWh	1520	1646	-126	48187	1344	17610	457	36568	

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatingsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatingsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatingsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

** Oversikt over nettleige per fylke og nettselskap finnes på [RMEs nettsider](#).

Tilstanden til kraftsystemet²

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengelegg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 84
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2023-05-01	2023-06-29	59 dagar	412	412	Link 94
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-04-27	2023-11-30	217 dagar	412	142-152	Link 22
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2023-04-14	2023-05-12	28 dagar	401	271-401	Link 28
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-03-31	2023-05-10	40 dagar	548	200-548	Link 5
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2023-04-16	2023-04-26	10 dagar	890	890	Link 9
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2023-05-01	2023-05-17	15 dagar	890	890	Link 18
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 3 B3	2023-04-16	2023-12-31	259 dagar	1600	30-160	Link 26
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2023-04-24	2023-05-04	9 dagar	240	240	Link 29
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjoki B1	2023-03-30	2023-04-25	25 dagar	120	120	Link 73
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT INNLANDET AS	Nedre Vinstra	2023-04-24	2023-05-05	11 dagar	330	330	Link 66
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2023-04-24	2023-05-14	20 dagar	230	230	Link 10
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2023-04-28	221 dagar	160	0-160	Link 70
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 86

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

Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2023-04-11	2023-12-22	255 dagar	310	310	Link 99
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2023-04-12	2023-05-12	29 dagar	485	0-235	Link 11
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger	2023-04-04	2023-05-03	29 dagar	250	125-250	Link 8
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta	2023-04-17	2023-06-11	55 dagar	208	208	Link 75
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2023-03-03	2023-05-15	73 dagar	275	275	Link 87
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-06-30	172 dagar	125	125	Link 19
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2023-04-19	2023-04-24	4 dagar	280	280	Link 79
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2023-04-24	2023-04-28	4 dagar	250	250	Link 98
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2023-04-12	2023-05-05	22 dagar	384	150-265	Link 1
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Kallamossen	2023-04-12	2023-05-02	19 dagar	392	144-201	Link 2
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2023-03-20	2023-04-28	39 dagar	225	225	Link 12
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2023-04-11	2023-05-05	24 dagar	320	320	Link 69
Planned	SE1	Vattenfall AB	Letsi G3	2023-04-17	2023-05-05	18 dagar	145	0-145	Link 85
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur G2	2023-03-27	2023-06-16	81 dagar	101	101	Link 96
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2023-04-27	2023-04-29	2 dagar	1121	0-261	Link 7
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2023-02-27	2023-05-05	67 dagar	330	100-330	Link 71
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-04-15	2023-06-09	55 dagar	1400	1400	Link 80
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 97

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	1000	600	Link 83
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2023-04-24	2023-04-28	4 dagar	1000	600	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-24	2023-07-03	69 dagar	1000	25-625	Link 20

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-29	2023-05-01	2 dagar	1000	625	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-24	2023-04-26	2 dagar	1000	625	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	1000	25-625	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-13	2023-04-28	15 dagar	1000	325-625	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-06	2023-04-27	80 dagar	1000	325-625	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-17	2023-04-26	9 dagar	1000	325-625	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-01	2023-05-15	102 dagar	1000	325-625	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-30	2023-05-15	15 dagar	1000	625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-17	2023-04-28	11 dagar	1000	325-625	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-30	2023-05-14	14 dagar	1000	625	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-11	2023-04-28	17 dagar	1000	325-625	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-07	2023-05-13	36 dagar	1000	325-625	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-01	2023-06-17	77 dagar	1000	25-625	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	25-625	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 54

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	1000	25-625	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 100
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-LU → SE4	2023-04-26	2023-04-28	2 dagar	600	93-600	Link 15
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2023-04-17	2023-04-27	10 dagar	1632	522-1151	Link 24
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 82
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2023-04-11	2023-05-17	36 dagar	715	300	Link 74
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	985	600	Link 83
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2023-04-24	2023-04-28	4 dagar	985	600	Link 93
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-24	2023-07-03	69 dagar	985	361-946	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-29	2023-05-01	2 dagar	985	946	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-24	2023-04-26	2 dagar	985	946	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-13	2023-04-28	15 dagar	985	654-946	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-18	2023-07-21	94 dagar	985	361-946	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2023-04-27	80 dagar	985	654-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-17	2023-04-26	9 dagar	985	654-946	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-01	2023-05-15	102 dagar	985	654-946	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-30	2023-05-15	15 dagar	985	946	Link 56

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-30	2023-05-14	14 dagar	985	946	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-11	2023-04-28	17 dagar	985	654-946	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-17	2023-04-28	11 dagar	985	654-946	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-07	2023-05-13	36 dagar	985	654-946	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-01	2023-06-17	77 dagar	985	361-946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	361-946	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-04-24	2023-06-09	46 dagar	985	361-946	Link 90
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 101
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2023-04-24	2023-04-27	3 dagar	1700	375	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	1700	950	Link 77
Planned	Fingrid Oyj	EE → FI	2023-04-24	2023-05-03	9 dagar	1016	0-358	Link 6
Planned	Fingrid Oyj	FI → EE	2023-04-24	2023-05-03	9 dagar	1016	0-358	Link 6
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 92
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-04-17	2023-05-10	23 dagar	1200	1000	Link 14
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2023-04-19	2023-05-31	42 dagar	1200	50-800	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	1200	600-1000	Link 77

Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	1200	1000	Link 78
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2023-04-17	2023-04-27	10 dagar	1632	0-472	Link 24
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 82
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2023-04-17	2023-05-10	23 dagar	3900	800	Link 81
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 92
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-04-17	2024-03-02	320 dagar	1500	300	Link 76
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-04-17	2023-05-10	23 dagar	7300	900-1300	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	7300	1000-1300	Link 77
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	7300	900-1300	Link 78
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2023-04-11	2023-05-17	36 dagar	715	580	Link 74
Unplanned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2023-04-19	2023-05-31	42 dagar	1200	50-800	Link 72
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-04-17	2023-05-10	23 dagar	2810	2210-2310	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	2810	1810-2110	Link 77
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	2810	2160-2310	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-17	2023-06-09	53 dagar	6200	1200-2100	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-17	2023-05-10	23 dagar	6200	1600-1800	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-15	2023-05-31	45 dagar	6200	2000-2400	Link 77
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	6200	1600-1800	Link 78
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-LU	2023-04-26	2023-04-28	2 dagar	615	0-615	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2023-04-10	2023-05-10	30 dagar	2800	1200	Link 78

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-05-01	2023-05-01	0 dagar	230	155	Link 3
Unplanned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2023-04-30	2023-04-30	0 dagar	149	110	Link 4

Unplanned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2023-04-26	2023-04-30	3 dagar	210	210	Link 16
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-04-28	2023-04-28	0 dagar	396	137	Link 17
Unplanned	NO1	Statkraft Energi AS	Norske Skog Saugbruks AS (Halden) / Unit	2023-04-27	2023-05-05	7 dagar	220	100-210	Link 23
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-04-25	2023-04-26	0 dagar	200	150	Link 27
Unplanned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2023-04-26	2023-04-26	0 dagar	270	105	Link 30
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-04-27	2023-04-27	0 dagar	210	154	Link 31
Unplanned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2023-04-18	2023-04-25	6 dagar	220	114	Link 67
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-04-26	2023-04-26	0 dagar	396	111	Link 68
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 102