

## Kraftsituasjonen veke 11, 2023

### Låg nettoeksport

Mildare vær i heile landet førte til ein nedgang i kraftforbruket førre veke. Kraftproduksjonen gjekk også ned, og i sum importerte Noreg nesten like mykje kraft som vi eksporterte. Vindkraftproduksjonen gjekk derimot opp, noko som bidrog til lågare kraftprisar samanlikna med veka før. I sørlege Noreg (NO1, NO2 og NO5) var vekeprisen 108 øre/kWh, og i Midt- og Nord-Noreg (NO3 og NO4) var den høvesvis 57 og 45 øre/kWh.

Det nye kjernekraftverket Olkiluoto 3 i Finland starta opp igjen testproduksjonen på onsdag, etter ein periode utan produksjon. Kjernekraftverket, som har ein kapasitet på 1600 MW, skal etter planen vere i normal drift frå 17. april.

Fyllingsgraden i norske vassmagasin låg rett under medianen og var på 38,3 prosent førre veke.

### Vær og hydrologi

I veke 11 var temperaturen omkring 0 – 1 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i Sør-Noreg og 3 – 4 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. For veke 12 er det venta normale temperaturar i Sør-Noreg, og 5 – 6 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 11 er berekna tilsig 0,5 TWh, som er om lag 60 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 12 er det venta eit tilsig på 0,8 TWh, eller om lag 80 prosent av vekegjennomsnittet.

For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: [www.senorge.no/map](http://www.senorge.no/map).

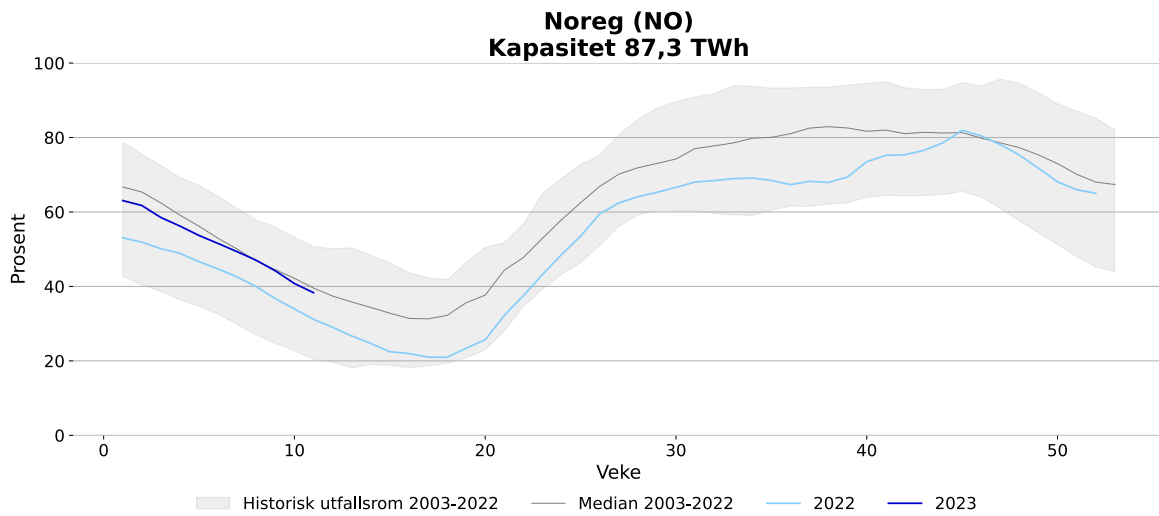
# Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

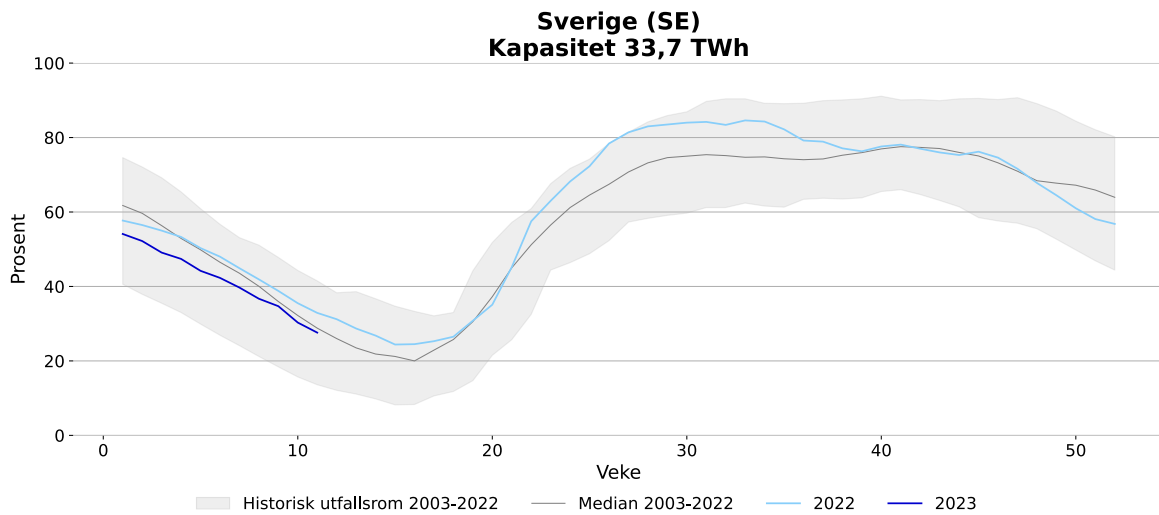
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 11 2023	Veke 10 2023	Veke 11 2022	Median veke 11	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	38,3	40,8	31,2	39,6	-2,5	7,1	-1,3
Aust-Noreg, NO1	22,6	26,4	16,0	19,0	-3,7	6,6	3,6
Sørvest-Noreg, NO2	41,6	43,6	27,9	46,4	-2,0	13,7	-4,8
Midt-Noreg, NO3	26,9	29,6	33,3	30,9	-2,7	-6,4	-4,0
Nord-Noreg, NO4	47,4	49,6	48,8	45,8	-2,2	-1,4	1,6
Vest-Noreg, NO5	32,5	35,5	21,3	32,9	-3,0	11,2	-0,4
Sverige	27,6	30,3	32,9	28,8	-2,7	-5,3	-1,2

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

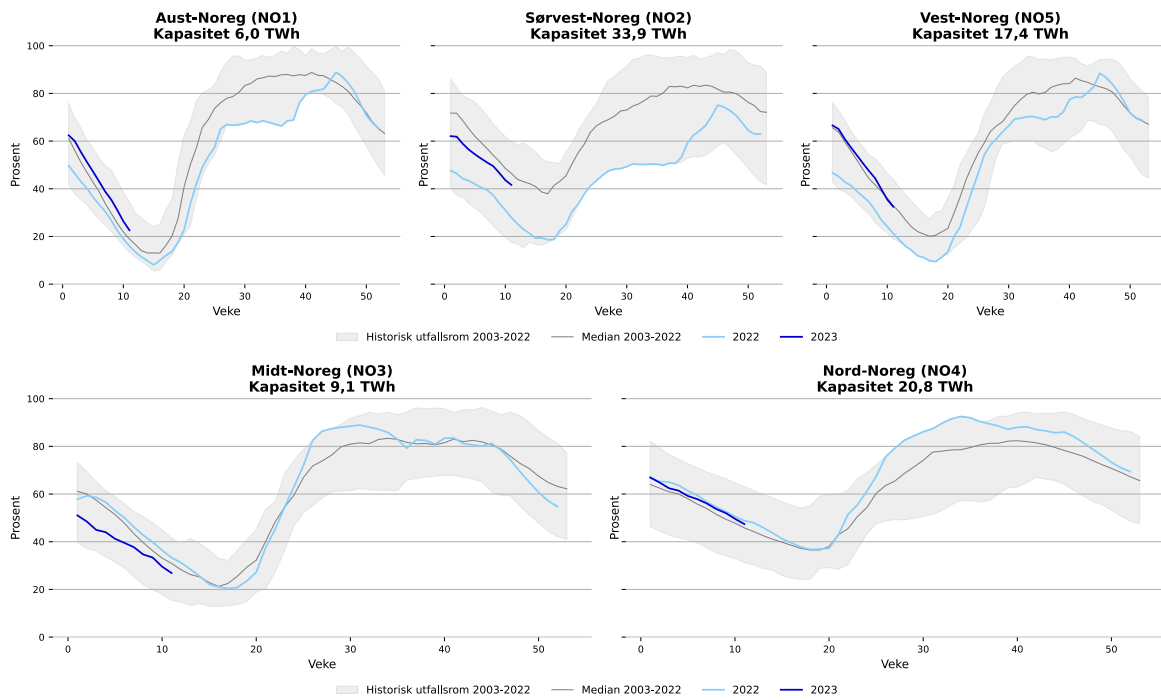
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



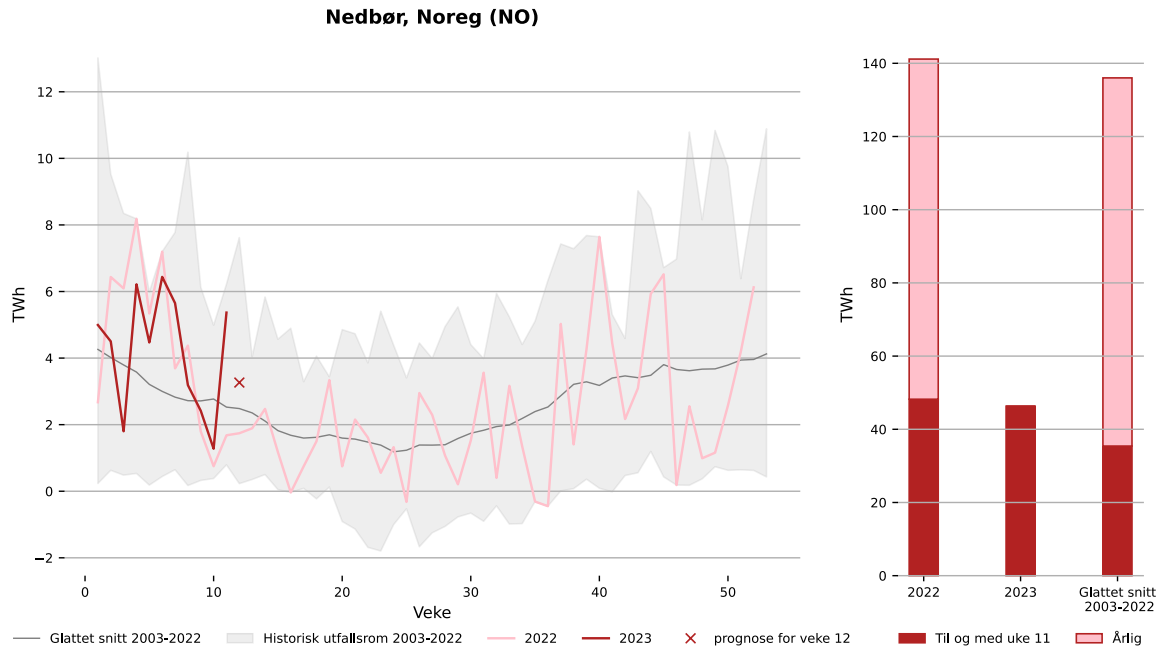
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



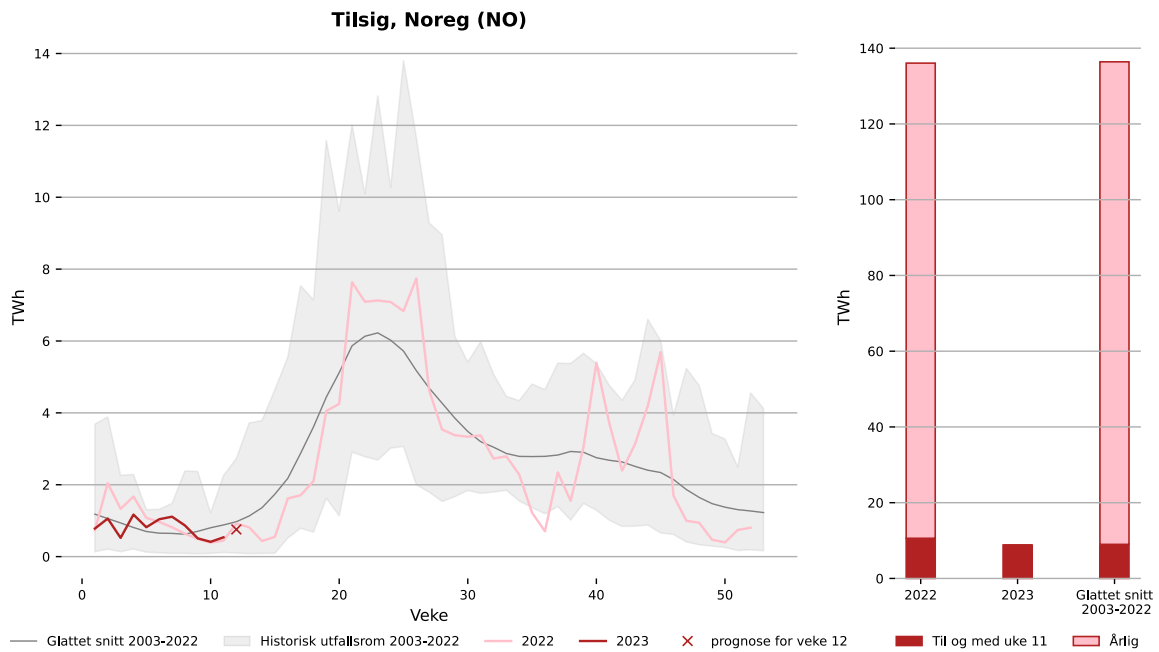
## Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

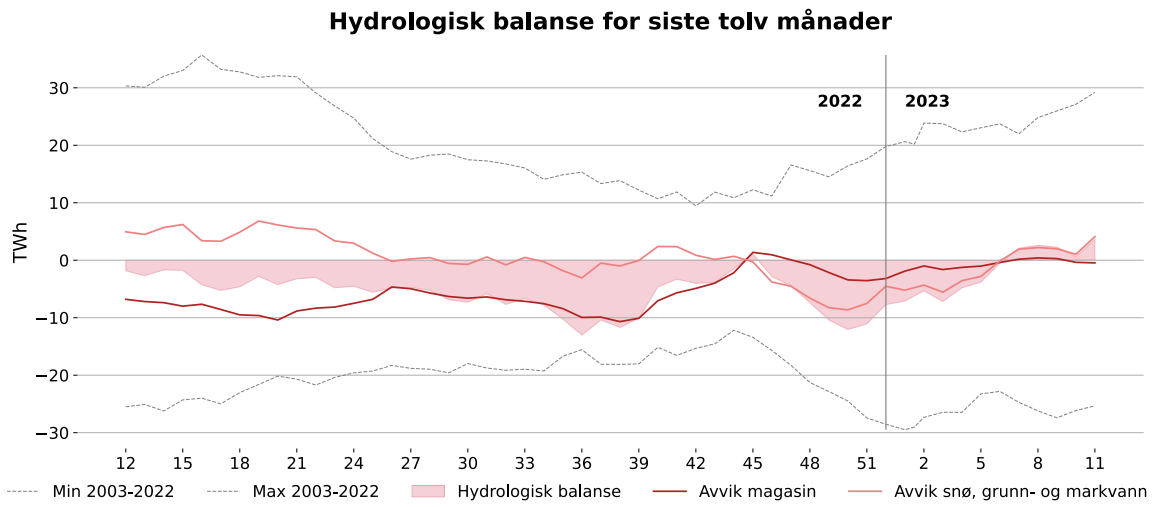
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



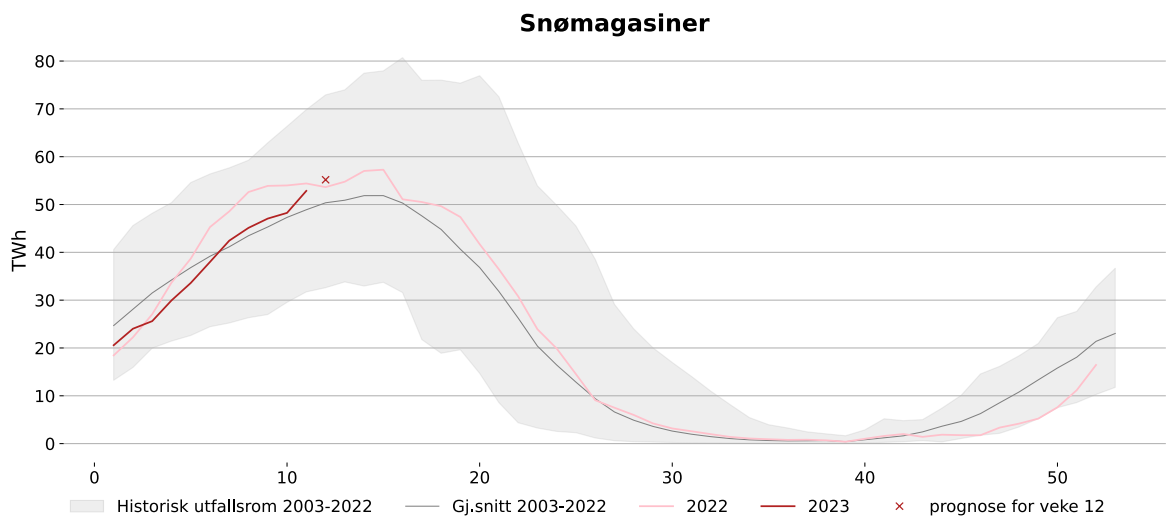
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



Figur 6. Hydrologisk balanse i Noreg for siste tolv måneder, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



Figur 7. Utviklinga av snømagasin i år og i fjor, TWh. Kjelde: NVE<sup>1</sup>



**Tabell 2 Nedbør for førre veka og forventa nedbør i inneverande veke . Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 11 2023,		Prognose, veke 12 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	5,4	212	3,3	131
Aust-Noreg, NO1	0,8	367	0,5	233
Sørvest-Noreg, NO2	2,2	312	1,2	177
Midt-Noreg, NO3	0,7	150	0,4	84
Nord-Noreg, NO4	0,4	66	0,3	59
Vest-Noreg, NO5	1,2	228	0,8	153

**Tabell 3 Nyttbart tilsig for førre veke og forventa nyttbart tilsig i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Veke 11 2023,		Prognose, veke 12 2023,	
	TWh	Prosent av gjennomsnitt	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,5	61	0,8	78
Aust-Noreg, NO1	0,1	74	0,1	70
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	80	0,4	102
Midt-Noreg, NO3	0,1	33	0,1	51
Nord-Noreg, NO4	0,1	65	0,1	36
Vest-Noreg, NO5	0,1	42	0,2	100

**Tabell 4. Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE<sup>1</sup>**

	Nedbør, TWh		Tilsig, TWh	
	Veke 1-11 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-11 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	46,3	10,9	8,8	-0,2
Aust-Noreg, NO1	5,3	1,9	1,0	0,2
Sørvest-Noreg, NO2	14,4	3,1	4,1	0,4
Midt-Noreg, NO3	8,8	2,5	0,9	-0,6
Nord-Noreg, NO4	7,8	1,4	1,4	-0,1
Vest-Noreg, NO5	9,9	1,9	1,4	-0,2

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: NVE<sup>1</sup>**

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

<sup>1</sup> 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

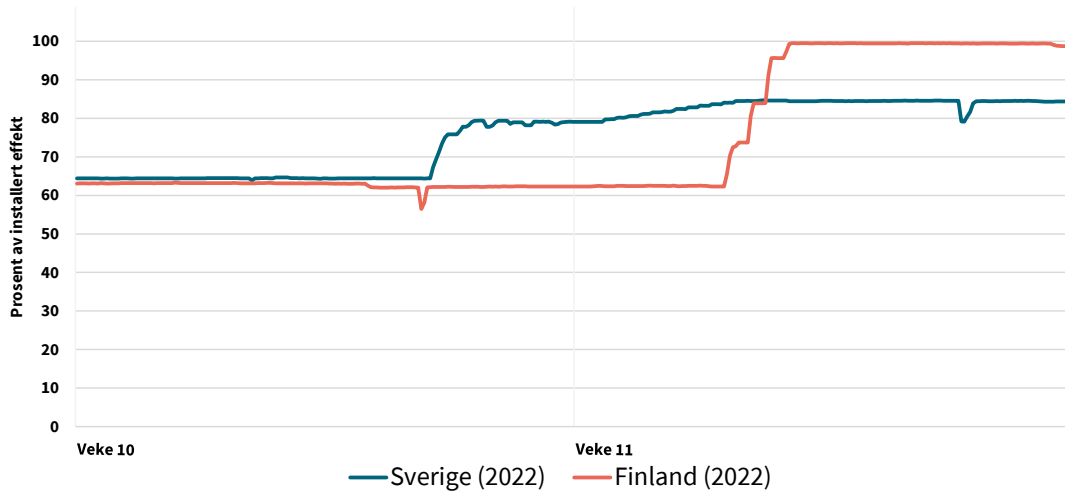
	Veke 11	Veke 10	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 060	3 625	-565	-16 %
NO1	320	343	-23	-7 %
NO2	1 029	1 250	-221	-18 %
NO3	448	505	-58	-11 %
NO4	666	696	-30	-4 %
NO5	598	831	-233	-28 %
Sverige	3 464	3 396	68	2 %
SE1	581	739	-158	-21 %
SE2	1 146	1 075	71	7 %
SE3	1 513	1 388	125	9 %
SE4	224	194	30	15 %
Danmark	789	676	112	17 %
Jylland	519	420	99	24 %
Sjælland	270	257	13	5 %
Finland	1 533	1 545	-12	-1 %
<b>Norden</b>	<b>8 846</b>	<b>9 243</b>	<b>-396</b>	<b>-4 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 024	3 207	-183	-6 %
NO1	830	891	-61	-7 %
NO2	761	808	-46	-6 %
NO3	602	635	-33	-5 %
NO4	470	482	-12	-2 %
NO5	360	391	-30	-8 %
Sverige	2 855	3 149	-294	-9 %
SE1	224	250	-27	-11 %
SE2	340	369	-29	-8 %
SE3	1 824	2 012	-188	-9 %
SE4	468	517	-50	-10 %
Danmark	715	728	-13	-2 %
Jylland	448	444	3	1 %
Sjælland	268	284	-16	-6 %
Finland	1 693	1 829	-137	-7 %
<b>Norden</b>	<b>8 287</b>	<b>8 913</b>	<b>-626</b>	<b>-7 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	36	419	-382	
Sverige	609	247	361	
Danmark	73	-52	125	
Finland	-159	-284	125	
<b>Norden</b>	<b>559</b>	<b>330</b>	<b>230</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.



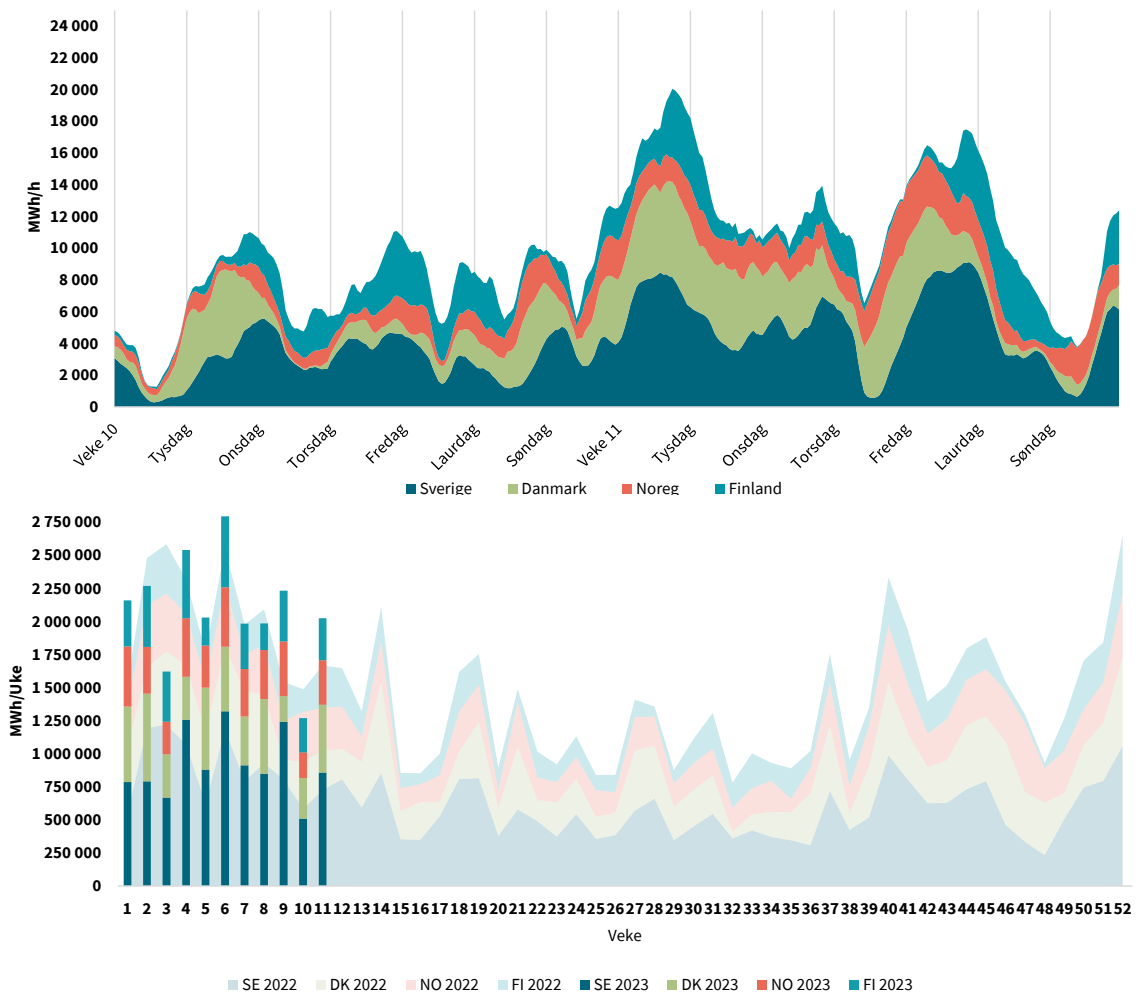
## Vind- og kjernekraftproduksjon

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

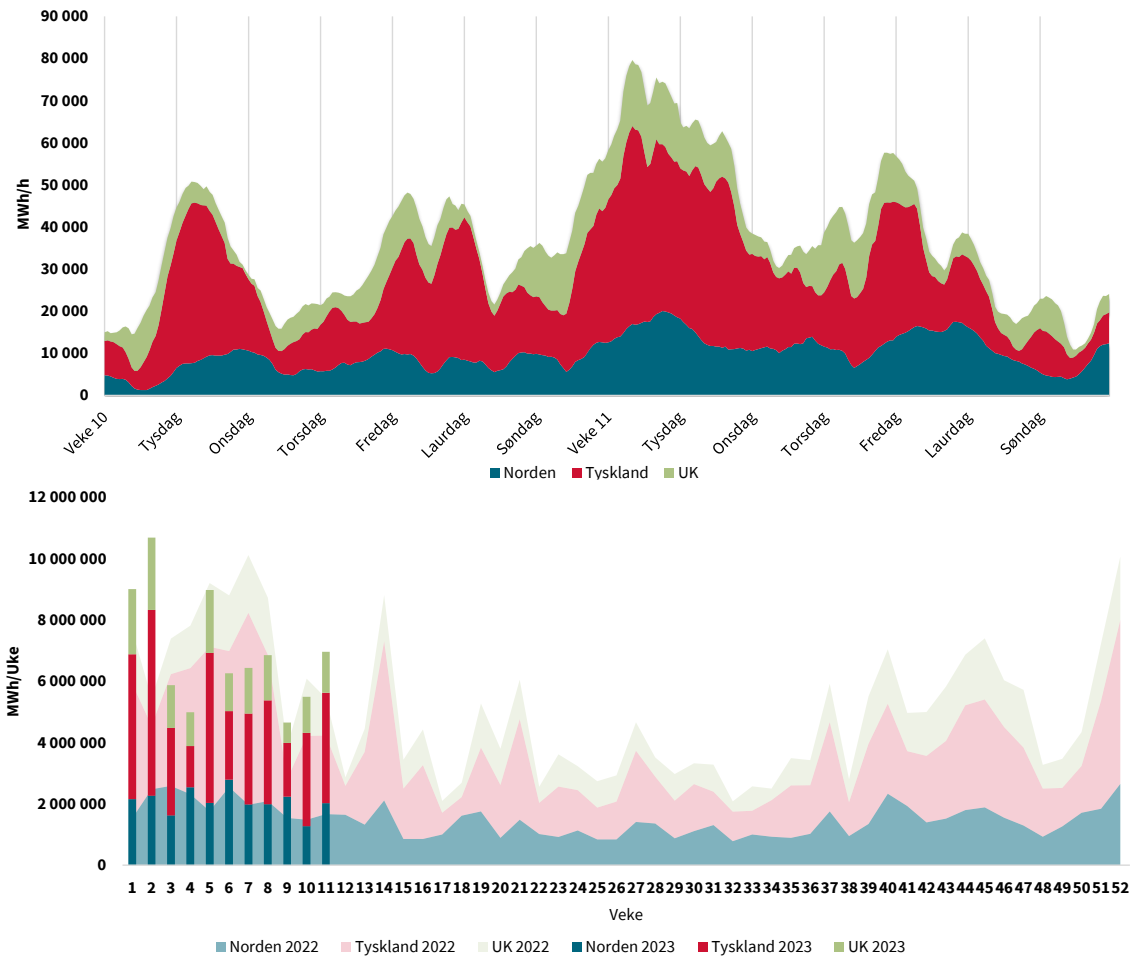


**Merknad:** Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift frå april 2023. Les meir her: [TVO - OL3 Power Output](#).

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

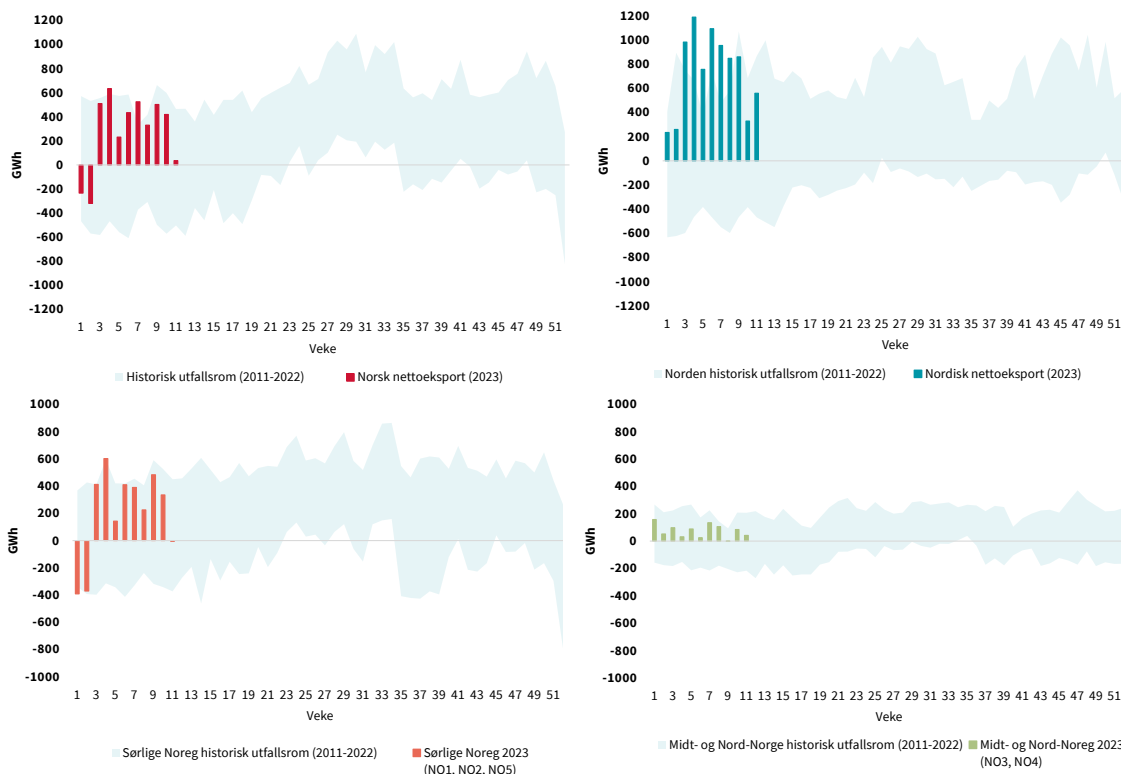
Tabell 7 Produksjon, forbruk og utveksling for Noreg, Norden, Sørlege-Noreg (NO1, NO2, NO5) og Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

	Til no i år	Same periode (2022)	Endring (%)	Endring (TWh)
<b>Sørlege-Noreg</b>				
Produksjon	24,1	23,5	2,8	0,6
Forbruk	22,0	22,6	-2,5	-0,6
Nettoeksport	2,1	0,9		1,2
<b>Midt- og Nord-Noreg</b>				
Produksjon	12,7	13,8	-8,2	-1,1
Forbruk	11,9	11,6	2,4	0,3
Nettoeksport	0,8	2,2		-1,4
<b>Noreg</b>				
Produksjon	36,8	37,3	-1,3	-0,5
Forbruk	33,9	34,2	-0,8	-0,3
Nettoeksport	2,9	3,1		-0,2
<b>Norden</b>				
Produksjon	101,9	105,7	-3,8	-3,9
Forbruk	93,9	98,6	-5,1	-4,8
Nettoeksport	8,0	7,1		0,9

\* 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

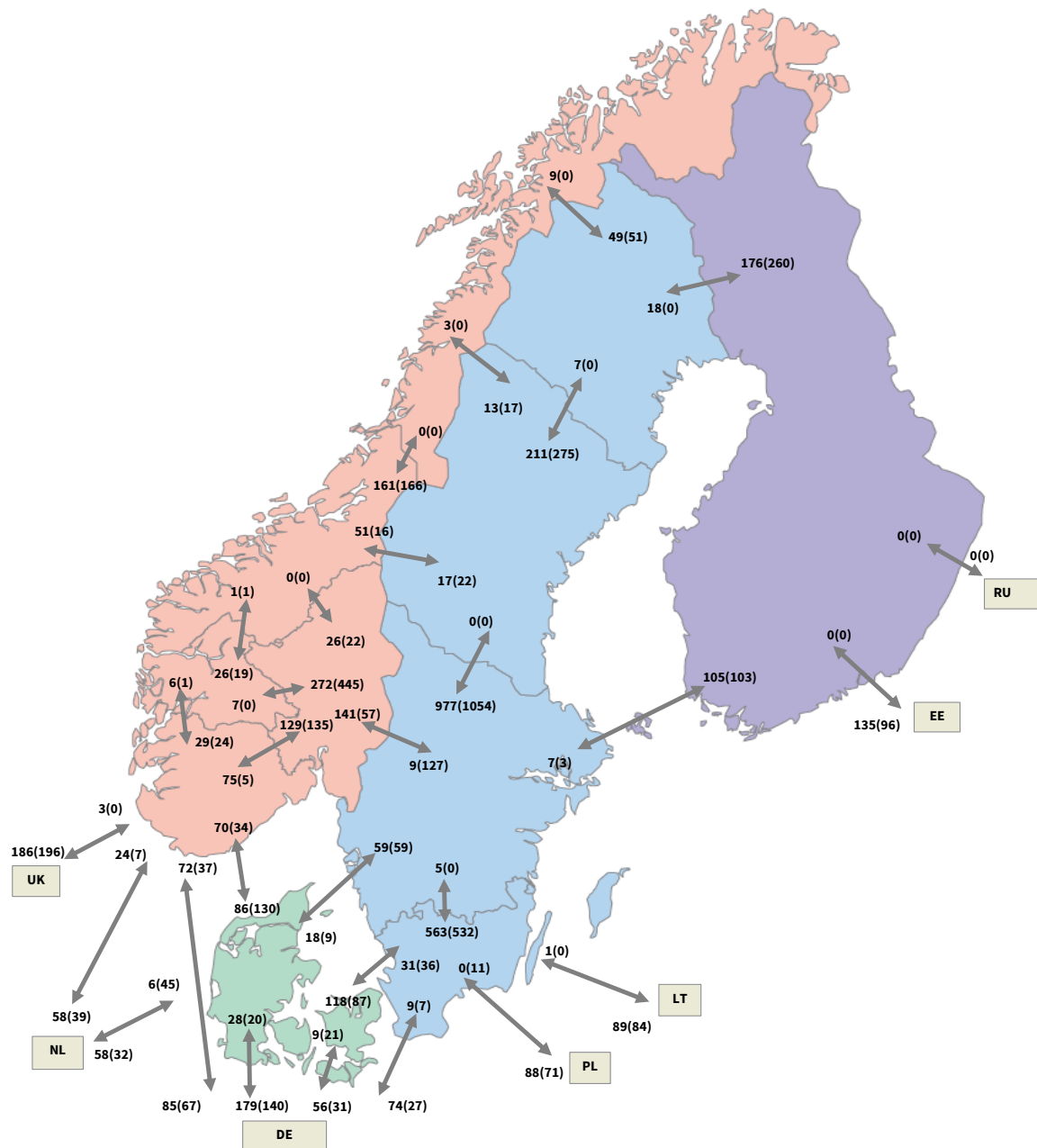


**Merknad:** Nettoeksport er produksjon minus forbruk. Nettoeksporten for sørlege Noreg og Midt- og Nord-Noreg inkluderer derfor kraftflyten mellom Midt-Noreg og sørlege Noreg.

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



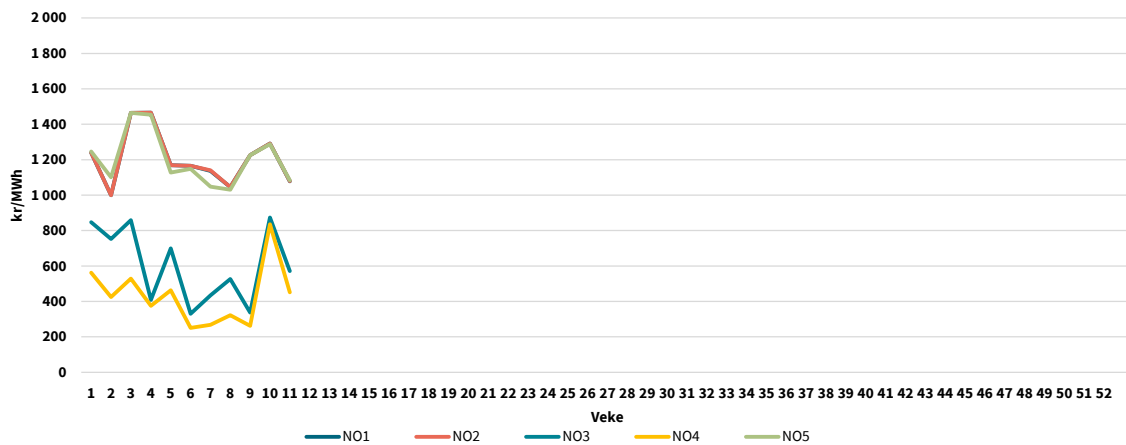
\* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 11	Veke 10 (2023)	Veke 11 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1078,4	1290,4	1821,9	-16,4	-40,8
NO2	1078,5	1290,4	1821,9	-16,4	-40,8
NO3	571,0	872,2	141,4	-34,5	303,8
NO4	450,7	834,5	138,6	-46,0	225,3
NO5	1083,5	1286,9	1821,9	-15,8	-40,5
SE1	485,5	872,2	168,7	-44,3	187,8
SE2	485,5	872,2	168,7	-44,3	187,8
SE3	614,5	1267,3	1065,3	-51,5	-42,3
SE4	647,6	1269,6	1321,7	-49,0	-51,0
Finland	713,7	1318,9	573,1	-45,9	24,5
Jylland	1000,7	1310,2	1839,4	-23,6	-45,6
Sjælland	847,2	1273,1	1791,7	-33,5	-52,7
Estland	841,5	1340,5	1367,3	-37,2	-38,5
System	865,1	1219,9	1247,7	-29,1	-30,7
Nederland	1126,0	1370,0	2200,0	-17,8	-48,8
Tyskland	1066,8	1334,4	2050,5	-20,1	-48,0
Polen	1282,5	1427,7	1430,0	-10,2	-10,3
Storbritannia	1491,6	1594,9	2534,0	-6,5	-41,1

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

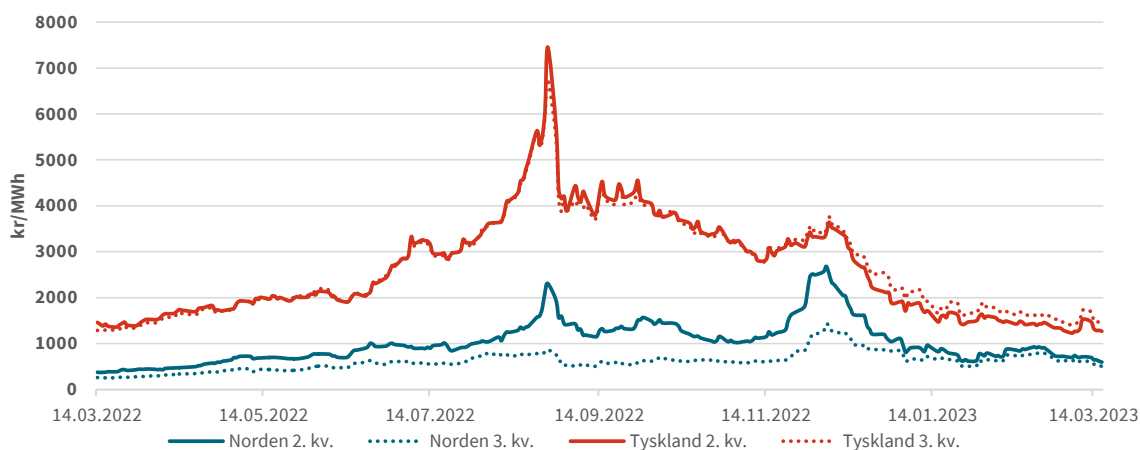


## Terminmarknaden

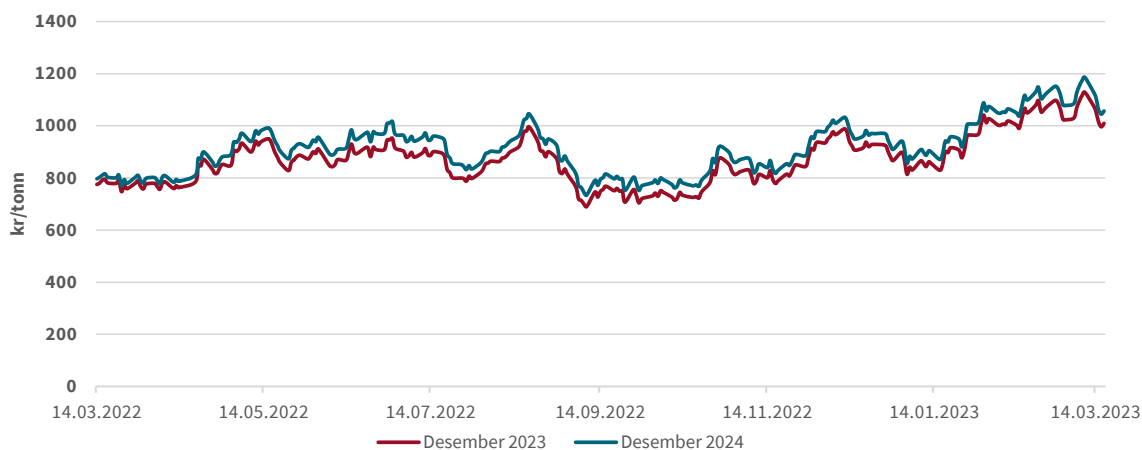
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 11	Veke 10	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	737,6	822,5	-10,3
	Mai	579,0	715,5	-19,1
	2. kvartal 2023	597,5	715,5	-16,5
	3. kvartal 2023	497,4	625,4	-20,5
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2023	1268,3	1525,6	-16,9
	3. kvartal 2023	1450,4	1728,9	-16,1
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2023	1009,8	1128,7	-10,5
	Desember 2024	1056,5	1185,3	-10,9

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 CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor





## Sluttbrukarprisar

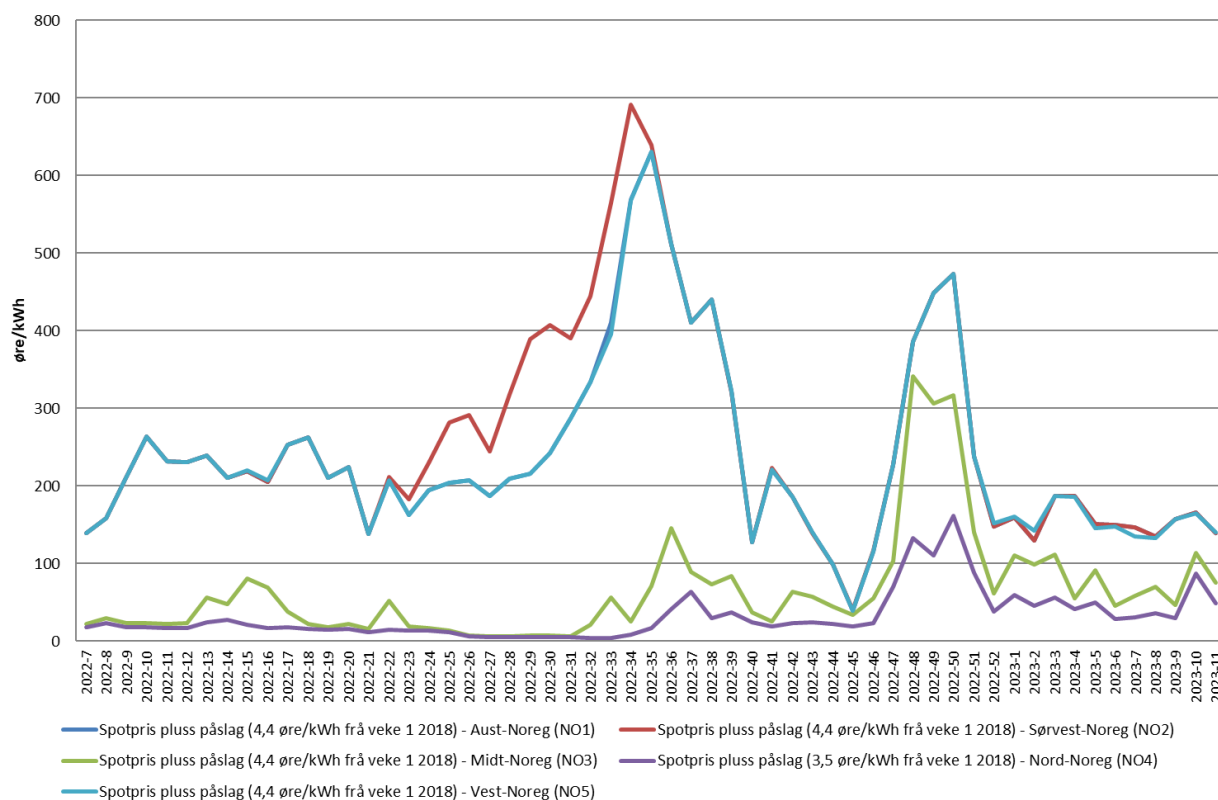
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 11 2023	Veke 10 2023	Veke 11 2022	Veke 11 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	223,8	263,4	155,4	70,4	-39,6	68,4	153,4
		Veke 11 2023	Veke 10 2023	Veke 11 2022	Veke 11 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	139,2	165,7	232,1	59,3	-26,5	-92,9	79,9
	Sørvest-Noreg (NO2)	139,3	165,7	232,1	59,3	-26,4	-92,8	80,0
	Midt-Noreg (NO3)	75,8	113,4	22,1	40,7	-37,6	53,7	35,1
	Nord-Noreg (NO4)	48,6	87,0	17,4	31,7	-38,4	31,2	16,9
	Vest-Noreg (NO5)	139,9	165,3	232,1	59,3	-25,4	-92,2	80,6
Fastpriskontrakt		Veke 11 2023	Veke 10 2023	Veke 11 2022	Veke 11 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	115,0	115,1	141,1	49,8	-0,1	-26,1	65,2
	3 år (snitt Noreg)	128,7	128,7	99,3	47,1	0,0	29,4	81,6

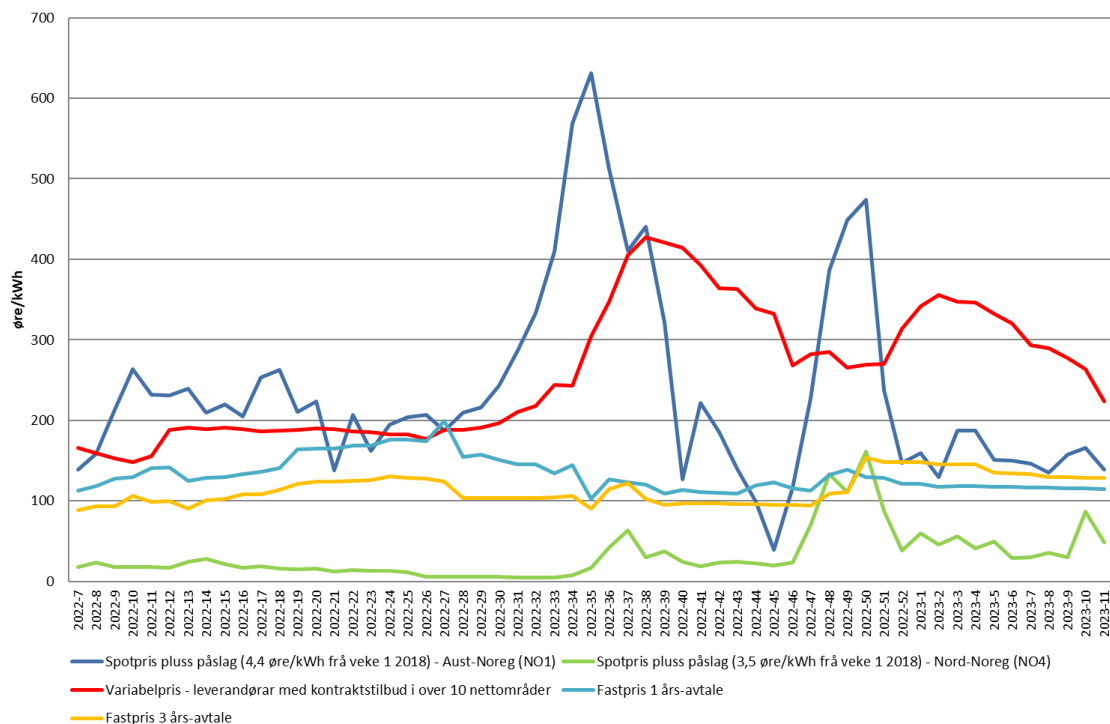
\* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Figur 18 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 19 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 9 Vekeutvikling i straumkostnaden\* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv nettlege\*\* 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			Bereknastraumkost.		Bereknastraumkost.		Bereknastraumkost.	
			veke 11 2023	veke 10 2023	Endring frå førre veke	Bereknastraumkost. hittil i 2023	Bereknastraumkost. veke 11 2022	Differanse frå 2022 til no i år	Bereknastraumkost. veke 11 2021	Differanse frå 2021 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	341	426	-85	4688	568	-912	145	2636
		20 000 kWh	682	851	-169	9375	1136	-1824	290	5272
		40 000 kWh	1363	1702	-339	18751	2273	-3647	581	10545
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	341	426	-85	4689	568	-911	145	2720
		20 000 kWh	682	851	-169	9378	1136	-1821	290	5440
		40 000 kWh	1363	1702	-339	18755	2273	-3643	581	10879
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	186	291	-106	2406	54	1514	100	725
		20 000 kWh	371	583	-212	4812	108	3028	199	1450
		40 000 kWh	742	1165	-423	9623	216	6057	399	2901
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	119	223	-104	1399	43	711	78	166
		20 000 kWh	238	447	-209	2798	85	1423	155	331
		40 000 kWh	476	894	-418	5596	170	2845	311	663
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	342	424	-82	4666	568	-875	145	2617
		20 000 kWh	685	849	-164	9332	1136	-1749	290	5234
		40 000 kWh	1370	1698	-328	18664	2273	-3499	581	10467
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	557	686	-129	9449	388	4060	179	7228	
	20 000 kWh	1096	1353	-257	18704	761	8082	345	14422	
	40 000 kWh	2173	2687	-514	37213	1507	16126	676	28808	

\* 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 nettlege per fylke og nettselskap finnes på [RMEs nettsider](#).

## Tilstanden til kraftsystemet<sup>2</sup>

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)	Utilgjengeleg (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 35
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-03-15	2023-04-30	46 dagar	412	172-192	Link 33
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-03-17	2023-03-19	2 dagar	548	548	Link 16
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-03-02	2023-03-31	29 dagar	548	108	Link 18
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2023-03-14	2023-03-16	2 dagar	640	0-640	Link 25
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2023-05-03	226 dagar	160	0-160	Link 26
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 47
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2023-03-06	2023-03-14	8 dagar	600	600	Link 38
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2023-03-13	2023-03-31	18 dagar	120	0-120	Link 23
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-03-08	2023-03-31	23 dagar	110	110	Link 46
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Mauranger	2023-03-21	2023-03-23	2 dagar	250	0-250	Link 19
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-06-09	151 dagar	125	125	Link 71
Planned	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2023-03-15	2023-03-28	13 dagar	378	106-378	Link 10
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2023-03-20	2023-04-06	17 dagar	225	225	Link 14
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Djupdal	2023-02-21	2023-03-15	21 dagar	373	111-275	Link 37
Unplanned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2023-03-18	2023-03-23	5 dagar	175	175	Link 11
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G2	2023-02-20	2023-03-17	25 dagar	135	135	Link 20
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-08-10	2023-03-26	228 dagar	1130	1130	Link 13
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2023-02-27	2023-05-05	67 dagar	330	100-330	Link 39
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 68
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2023-03-18	2023-04-18	31 dagar	335	335	Link 73

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

## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2023-03-17	2023-03-22	5 dagar	2500	0-1250	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-01	2023-04-30	87 dagar	1000	25-625	Link 51
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	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	1000	25-625	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-06	2024-01-01	328 dagar	1000	25-625	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-06	2023-05-05	88 dagar	1000	25-625	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-03-17	2023-03-22	5 dagar	1444	0-1444	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-02-27	2023-03-16	17 dagar	1444	0-734	Link 29
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2023-03-01	2023-03-24	23 dagar	2500	500	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2023-03-17	2023-03-22	5 dagar	2500	0-2000	Link 8
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2023-03-01	2023-03-24	23 dagar	2500	625	Link 12
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2023-03-01	2023-03-24	23 dagar	2347	517	Link 12
Planned	Energinet	DK1 → NL	2023-03-01	2023-03-24	23 dagar	700	175	Link 12
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-01	2023-04-30	87 dagar	985	361-946	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	985	361-946	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	361-946	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2024-01-01	328 dagar	985	361-946	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2023-05-05	88 dagar	985	361-946	Link 66

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 70
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 67
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-03-23	225 dagar	1200	900-1050	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-03-17	2023-03-22	5 dagar	1444	0-1444	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-02-27	2023-03-16	17 dagar	1444	0-1063	Link 28
Unplanned	Energinet	NO2 → DK1	2023-03-18	2023-05-20	63 dagar	1632	232	Link 1
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 50
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2023-03-14	2023-03-16	2 dagar	800	400	Link 43
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2023-03-14	2023-03-16	2 dagar	500	300	Link 43
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 67
Planned	Fingrid Oyj	SE1 → FI	2023-03-15	2023-04-17	32 dagar	1500	300	Link 31
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2023-03-14	2023-03-16	2 dagar	1000	600	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-03-23	225 dagar	7300	500-1100	Link 32
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2023-03-01	2023-03-24	23 dagar	715	715	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-03-23	225 dagar	2810	2210	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-03-23	225 dagar	6200	1400-2200	Link 32

## Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	SSV18	2023-03-17	2023-03-24	6 dagar	200	200	Link 17
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	SSV18	2023-03-13	2023-03-15	1 dagar	200	100-200	Link 34
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-03-19	2023-03-23	4 dagar	200	150	Link 15
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-03-18	2023-03-18	0 dagar	396	106	Link 24
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-03-16	2023-03-16	0 dagar	200	111	Link 27
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-03-15	2023-03-15	0 dagar	396	106	Link 30
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-03-15	2023-03-15	0 dagar	396	121-194	Link 36
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-03-14	2023-03-14	0 dagar	210	130	Link 41
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-03-14	2023-03-14	0 dagar	210	110	Link 42
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-03-14	2023-03-14	0 dagar	200	180	Link 44

**Kraftsituasjonen veke 11**  
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2023

Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2023-03-13	2023-03-13	0 dagar	210	142	Link 45
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 72
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2023-03-17	2023-03-17	0 dagar	230	110	Link 21