

Kraftsituasjonen veke 10, 2023

Kaldt vær og høgare prisar i heile Noreg

Etter fleire ukar med mildare vær enn normalt, vart veke 10 uvanleg kald for sesongen. Det var lite vind gjennom veka og vindkraftproduksjonen var på årets lågaste nivå i Norge og Sverige. På grunn av låg produksjon av vindkraft i Noreg, vart det til tider import til sørlege Noreg på grunn av varmare vær og meire vindkraftproduksjon på kontinentet.

Sørlege Noreg hadde framleis forbruk innanfor historiske utfallsrom, sjølv med kaldare vær. Midt- og Nord-Noreg hadde høgt forbruk og låg vindkraftproduksjon og prisen auka med høvesvis 159 og 218 prosent samanlikna med førre veke.

Vær og hydrologi

I veke 10 var temperaturen omkring 5-8 grader under vekegjennomsnittet for dei siste 20 åra i heile Noreg. For veke 11 er det venta normale temperaturar i Sør- og Midt-Noreg, og 4-5 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 10 er berekna tilsig 0,5 TWh, som er 58 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 11 er det venta eit tilsig på 0,4 TWh, eller 47 prosent av vekegjennomsnittet.

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

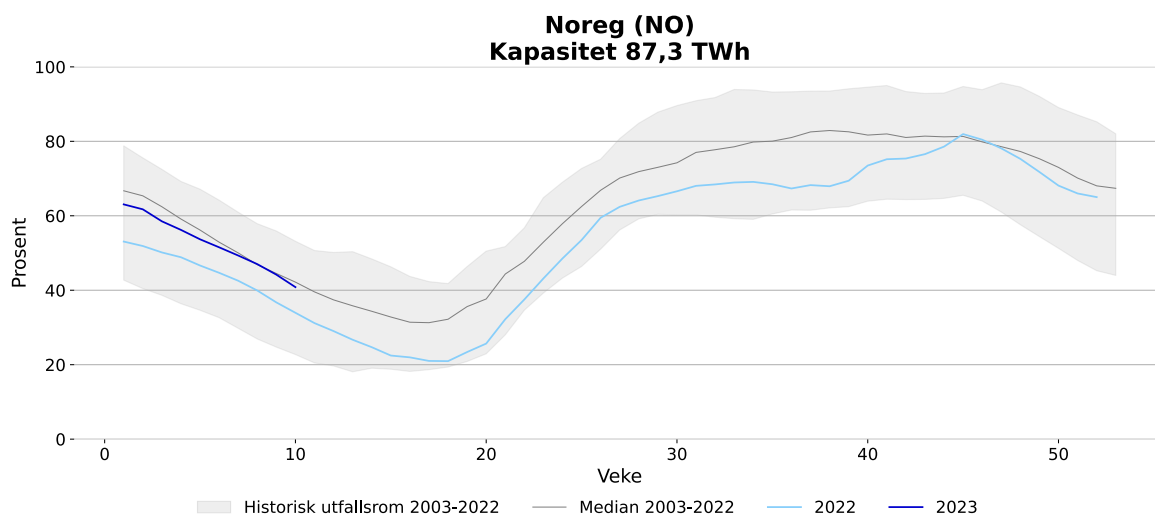
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

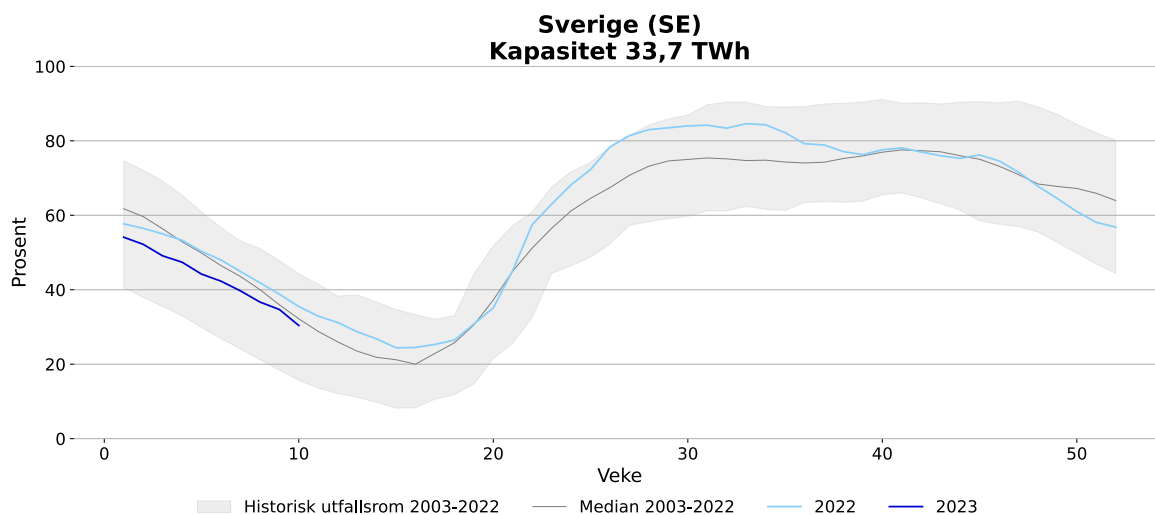
	Prosent				Prosentteiningar Differanse frå		
	Veke 10 2023	Veke 9 2023	Veke 10 2022	Median veke 10	Endring frå sist veke	same veke i 2022	Differanse frå median
Noreg	40,8	44,2	33,9	42,2	-3,3	6,9	-1,4
Aust-Noreg, NO1	26,4	31,1	19,0	21,9	-4,7	7,4	4,5
Sørvest-Noreg, NO2	43,7	46,7	31,1	48,6	-3,0	12,6	-4,9
Midt-Noreg, NO3	29,6	33,4	36,4	33,1	-3,8	-6,8	-3,5
Nord-Noreg, NO4	49,8	52,1	50,5	47,8	-2,3	-0,7	2,0
Vest-Noreg, NO5	35,5	40,0	24,2	36,1	-4,5	11,3	-0,6
Sverige	30,4	34,7	35,5	32,2	-4,3	-5,1	-1,8

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

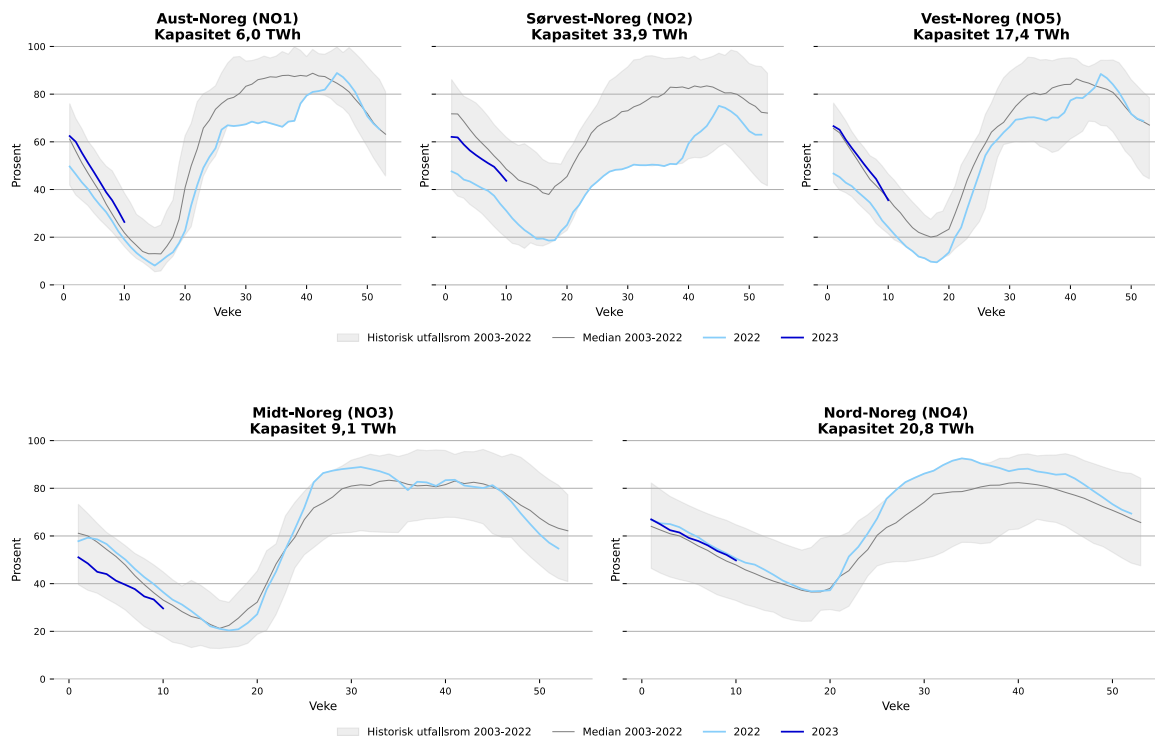
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Kjelde: NVE



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



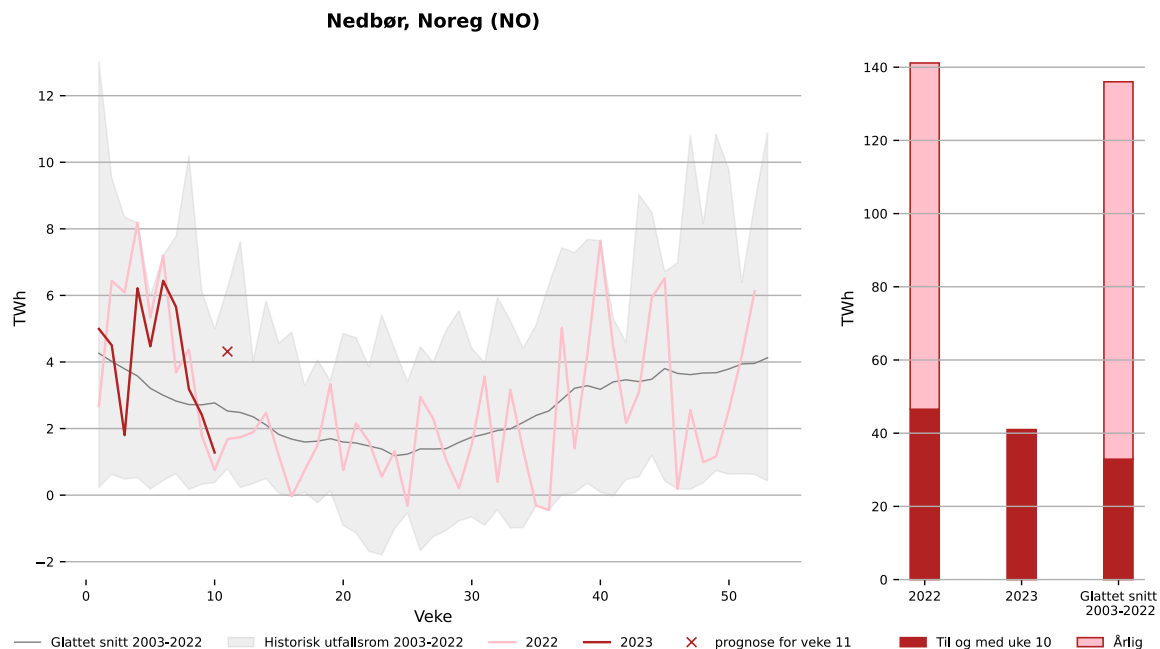
Figur 3: Fyllingsgraden til vassmagasina i prisområda i Noreg. Kjelde: NVE



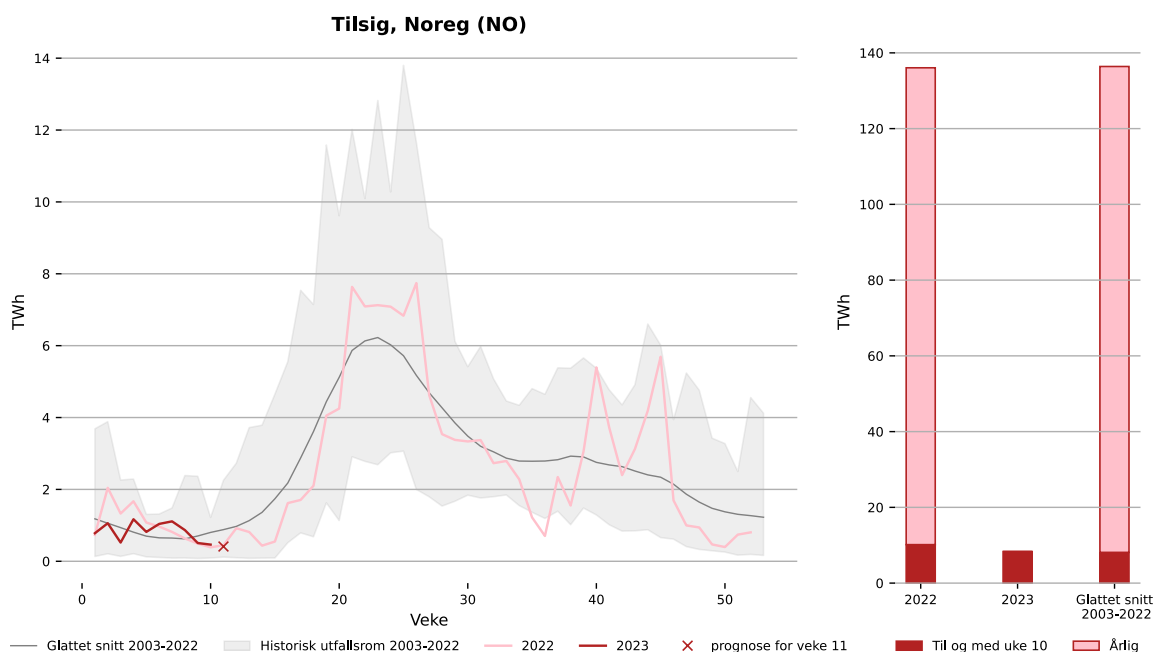
Tilsig og nedbørstilhøve

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/>

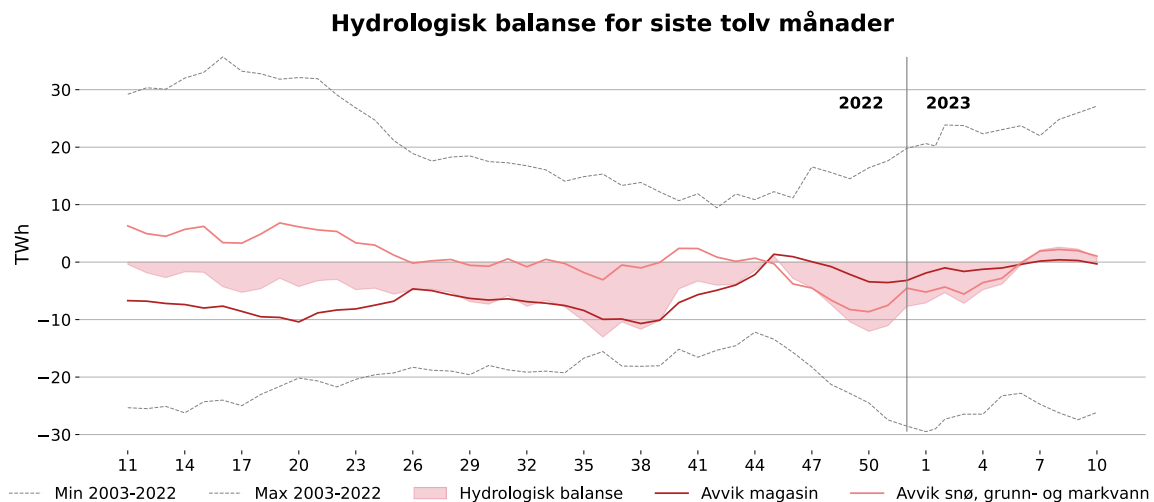
Figur 4. Nedbør i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



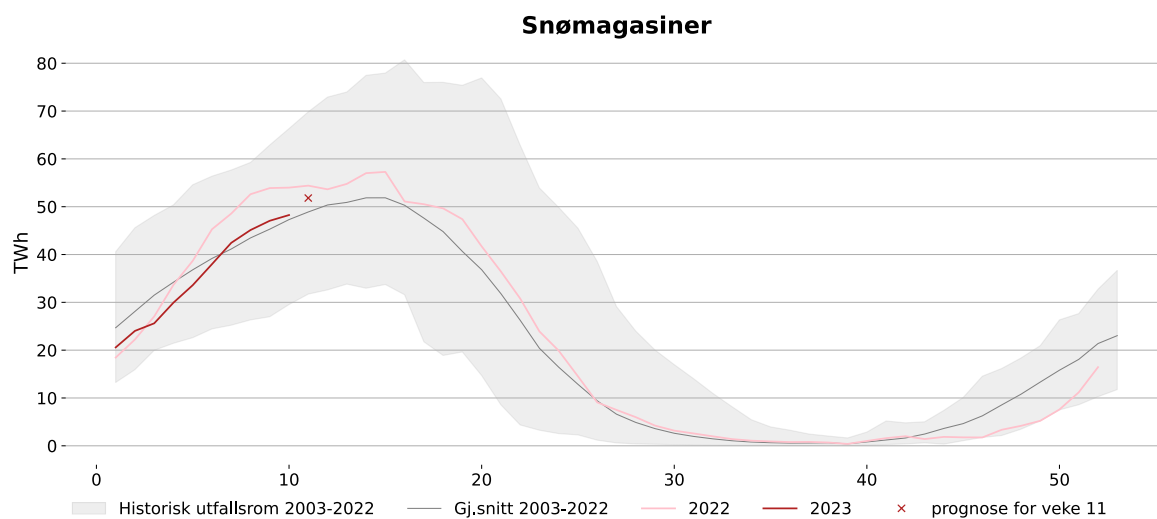
Figur 5: Nyttbart tilsig i år og i fjor i Noreg, GWh. Kjelde: NVE¹



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 10 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 11 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	1,3	46	4,3	171
Aust-Noreg, NO1	0,1	45	0,7	298
Sørvest-Noreg, NO2	0,3	41	1,7	244
Midt-Noreg, NO3	0,3	61	0,7	145
Nord-Noreg, NO4	0,4	59	0,3	53
Vest-Noreg, NO5	0,2	29	0,9	172

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

	Veke 10 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt	Prognose, veke 11 2023, TWh	Prosent av gjennomsnitt
Noreg	0,5	58	0,4	47
Aust-Noreg, NO1	0,0	70	0,0	49
Sørvest-Noreg, NO2	0,2	58	0,2	57
Midt-Noreg, NO3	0,1	55	0,0	28
Nord-Noreg, NO4	0,1	84	0,1	42
Vest-Noreg, NO5	0,0	31	0,1	48

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

Nedbør, TWh			Tilsig, TWh	
	Veke 1-10 2023	Differanse frå gjennomsnitt	Veke 1-10 2023	Differanse frå gjennomsnitt
Noreg	41,0	8,1	8,3	0,2
Aust-Noreg, NO1	4,5	1,3	1,0	0,3
Sørvest-Noreg, NO2	12,2	1,6	3,8	0,5
Midt-Noreg, NO3	8,1	2,2	0,9	-0,5
Nord-Noreg, NO4	7,4	1,6	1,4	0,1
Vest-Noreg, NO5	8,7	1,3	1,3	-0,1

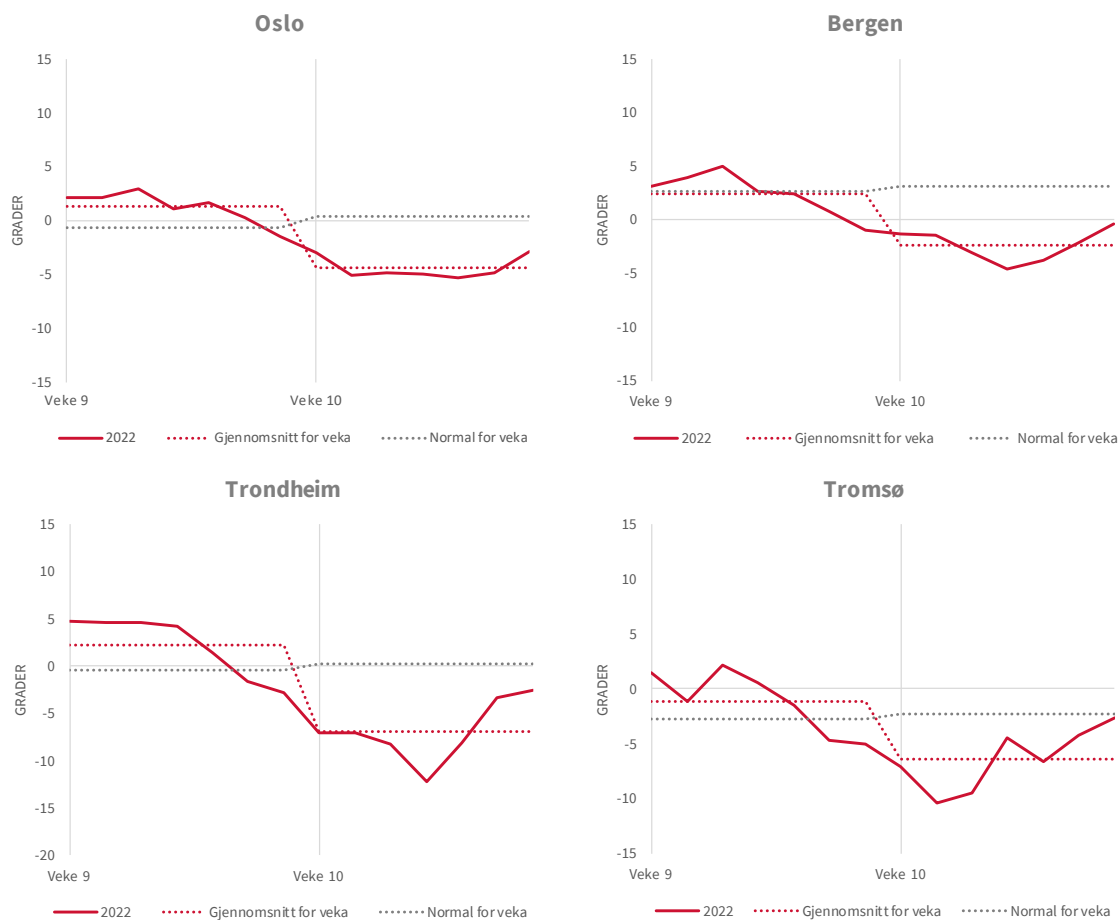
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <https://sildre.nve.no/>

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

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

¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Figur 8 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

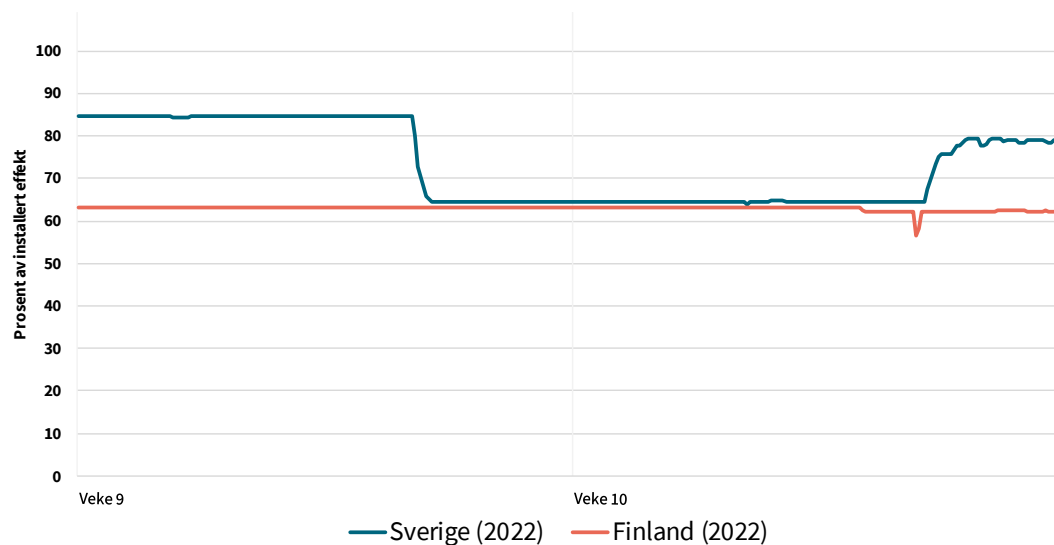
Tabell 6 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 10	Veke 9	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 625	3 433	192	6 %
NO1	343	367	-24	-7 %
NO2	1 250	1 186	64	5 %
NO3	505	415	90	22 %
NO4	696	632	64	10 %
NO5	831	813	18	2 %
Sverige	3 396	3 485	-89	-3 %
SE1	739	551	188	34 %
SE2	1 075	1 254	-179	-14 %
SE3	1 388	1 505	-117	-8 %
SE4	194	175	19	11 %
Danmark	676	570	106	19 %
Jylland	420	375	45	12 %
Sjælland	257	195	62	32 %
Finland	1 545	1 378	167	12 %
Norden	9 243	8 867	376	4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 207	2 932	275	9 %
NO1	891	775	116	15 %
NO2	808	747	61	8 %
NO3	635	586	50	8 %
NO4	482	463	19	4 %
NO5	391	362	29	8 %
Sverige	3 149	2 799	350	13 %
SE1	250	218	32	15 %
SE2	369	308	61	20 %
SE3	2 012	1 790	223	12 %
SE4	517	483	34	7 %
Danmark	728	691	38	5 %
Jylland	444	415	29	7 %
Sjælland	284	276	8	3 %
Finland	1 829	1 586	244	15 %
Norden	8 913	8 007	906	11 %

* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

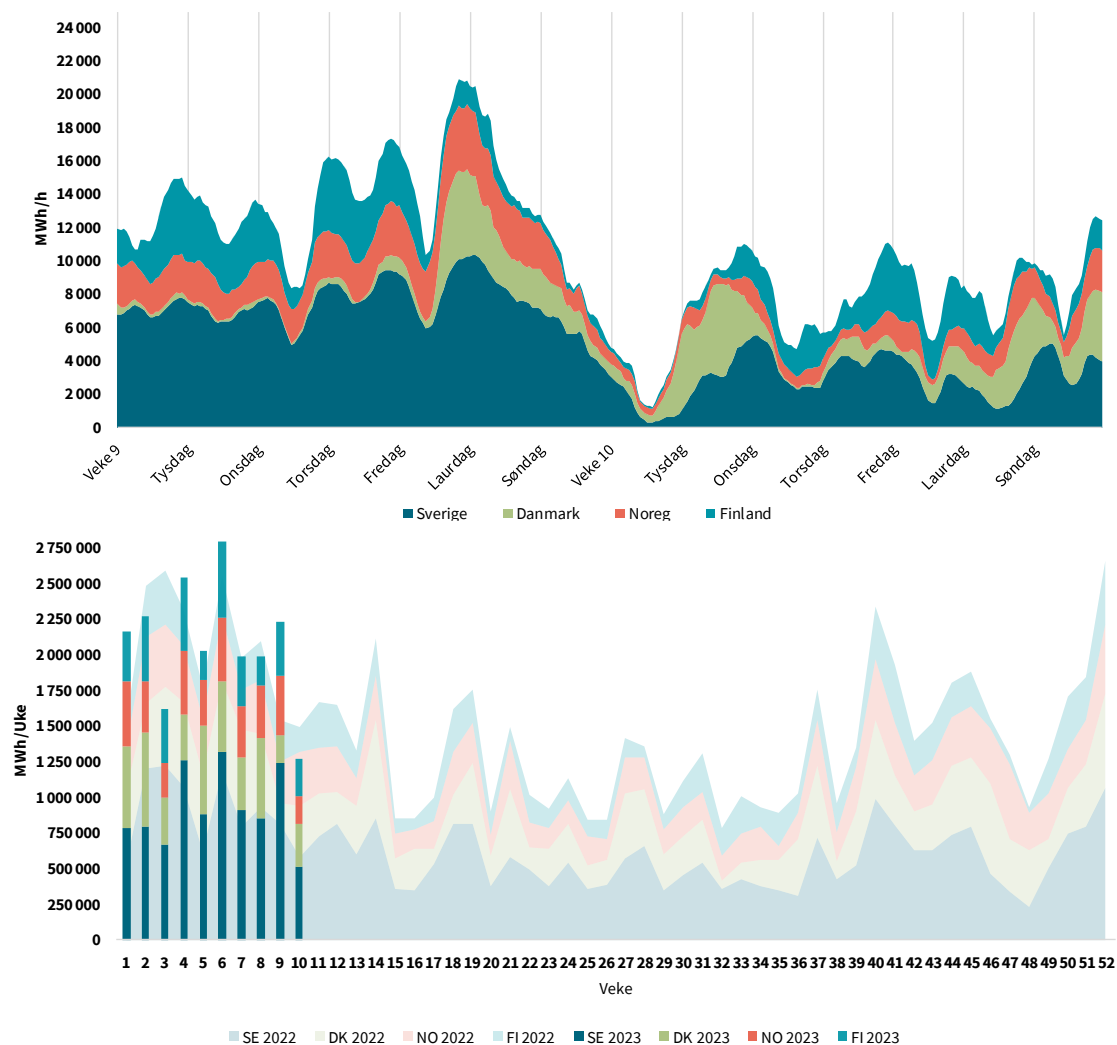
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

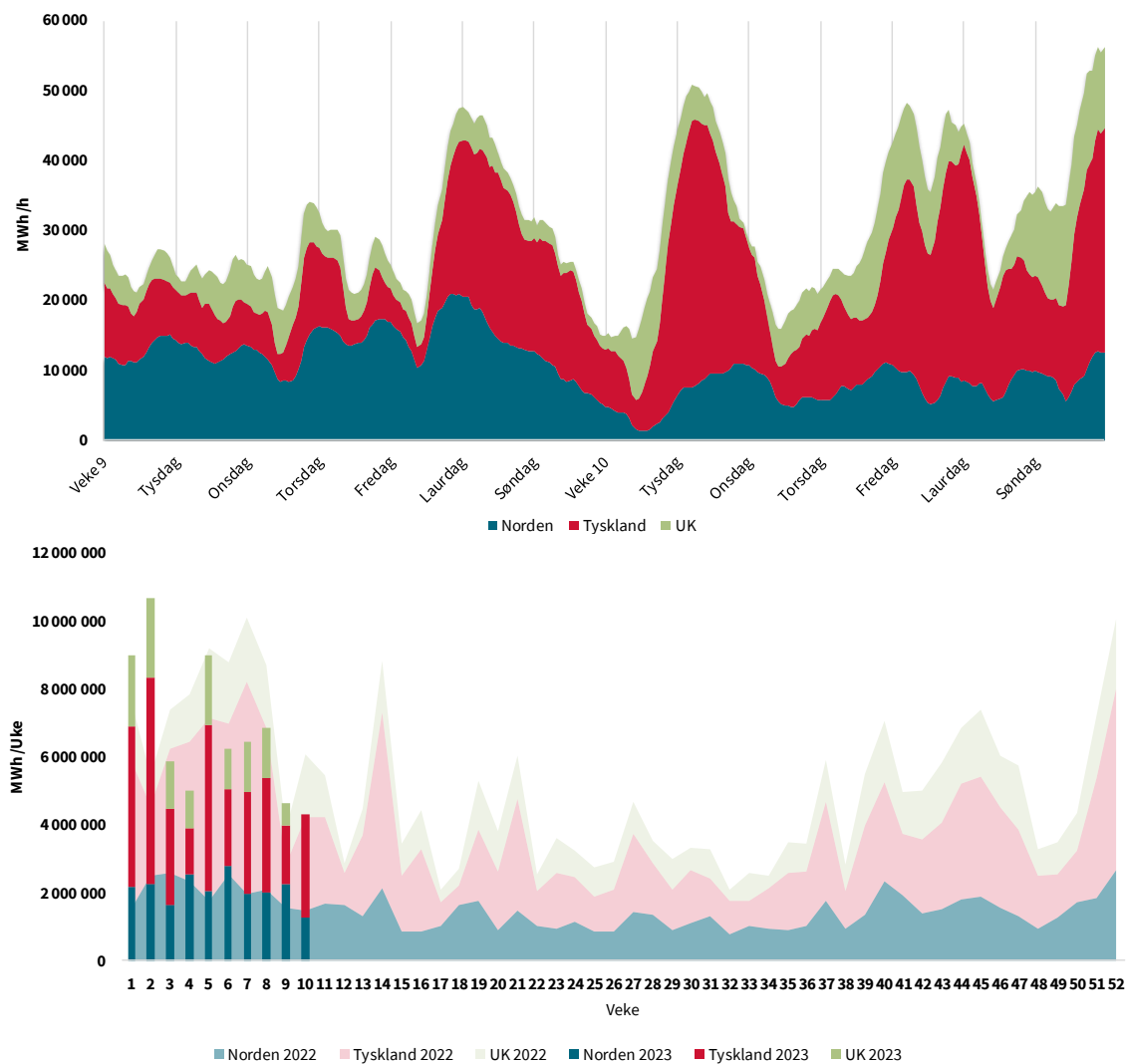


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i starten av mars 2023.

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	22,2	21,4	3,8	0,8
Forbruk	20,1	20,7	-3,2	-0,7
Nettoeksport	2,1	0,6		1,5
Midt- og Nord-Noreg				
Produksjon	11,6	12,7	-8,7	-1,1
Forbruk	10,8	10,7	1,3	0,1
Nettoeksport	0,7	2,0		-1,2

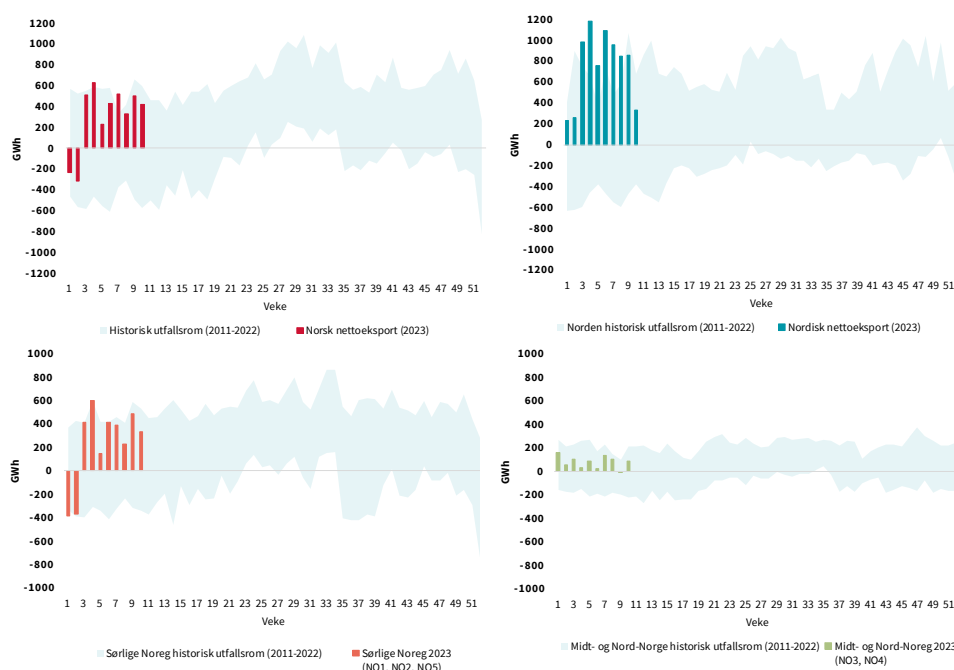
Noreg				
Produksjon	33,8	34,1	-0,8	-0,3
Forbruk	30,9	31,4	-1,7	-0,5
Nettoeksport	2,9	2,6		0,2

Norden				
Produksjon	93,0	96,9	-4,2	-3,9
Forbruk	85,6	90,7	-6,0	-5,1
Nettoeksport	7,4	6,2		1,2

* 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.



[illegible]

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

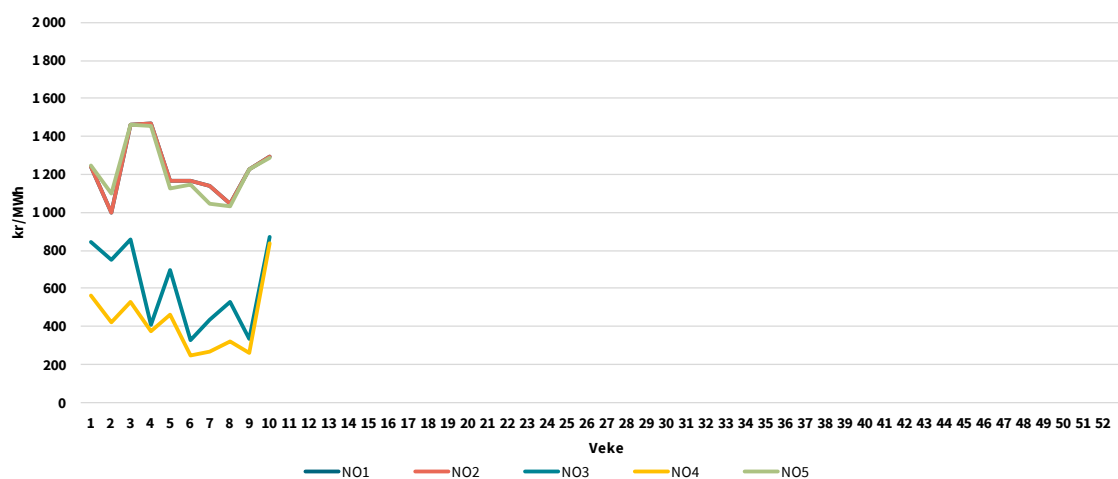
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 10	Veke 9 (2023)	Veke 10 (2022)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1290,7	1225,3	2072,9	5,3	-37,7
NO2	1290,7	1225,3	2072,9	5,3	-37,7
NO3	872,4	336,8	148,2	159,1	488,8
NO4	834,7	262,4	147,0	218,1	467,8
NO5	1287,2	1225,2	2073,4	5,1	-37,9
SE1	872,4	323,2	165,7	169,9	426,4
SE2	872,4	323,2	165,7	169,9	426,4
SE3	1267,5	729,3	1423,8	73,8	-11,0
SE4	1269,8	1246,0	1540,4	1,9	-17,6
Finland	1319,1	776,0	1162,1	70,0	13,5
Jylland	1310,4	1450,4	2572,3	-9,7	-49,1
Sjælland	1273,3	1385,9	2499,5	-8,1	-49,1
Estland	1340,8	1282,5	1561,6	4,5	-14,1
System	1220,2	849,7	1452,4	43,6	-16,0
Nederland	1370,3	1476,3	3061,7	-7,2	-55,2
Tyskland	1334,7	1500,9	2716,7	-11,1	-50,9
Polen	1428,0	1534,8	1351,9	-7,0	5,6
Storbritannia	1595,3	1710,8	3668,0	-6,8	-56,5

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

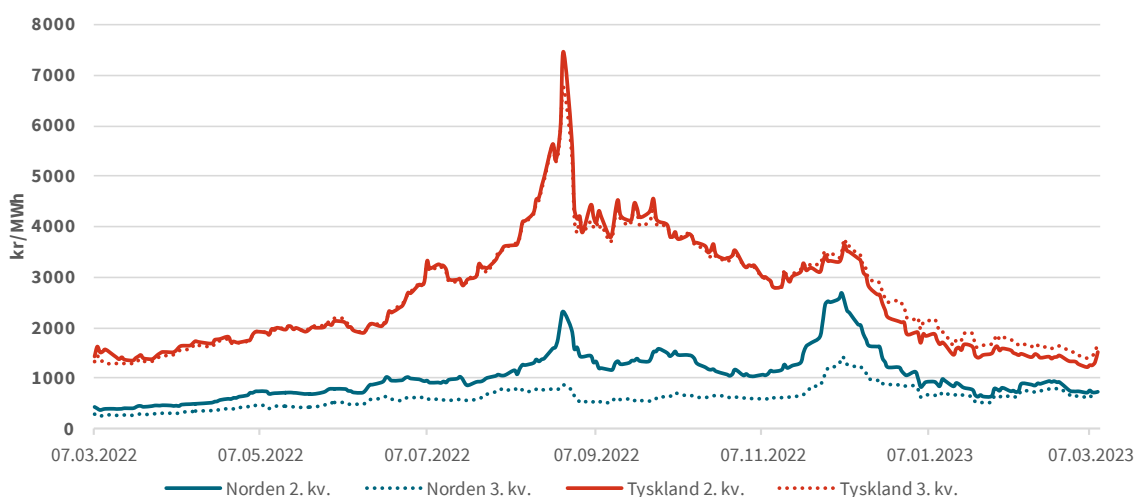


Terminmarknaden

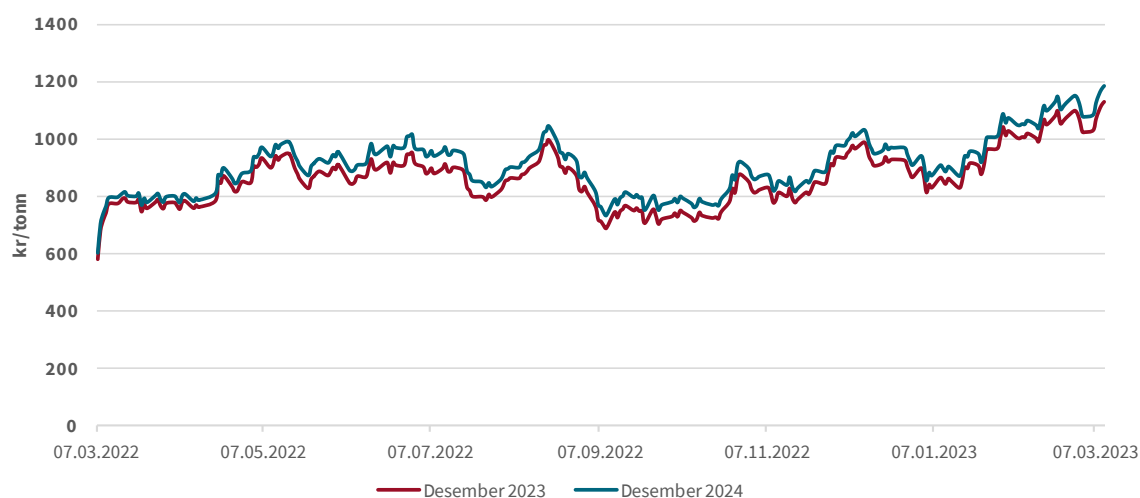
Tabell 9 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 10	Veke 9	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	822,5	803,7	2,3
	Mai	715,5	721,0	-0,8
	2. kvartal 2023	715,5	724,7	-1,3
	3. kvartal 2023	625,4	632,3	-1,1
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2023	1525,6	1284,6	18,8
	3. kvartal 2023	1728,9	1455,8	18,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2023	1128,7	1023,5	10,3
	Desember 2024	1185,3	1077,7	10,0

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



Sluttbrukarprisar

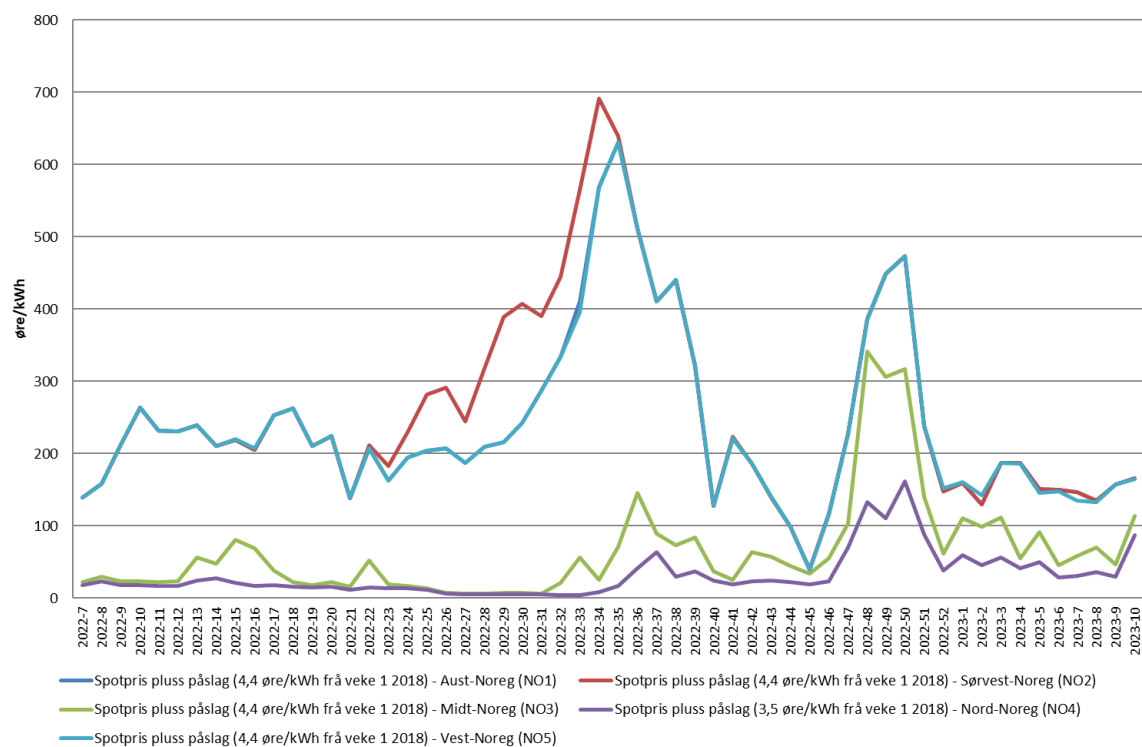
Tabell 10 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 10 2023	Veke 9 2023	Veke 10 2022	Veke 10 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	263,4	277,9	147,7	71,2	-14,5	115,7	192,2
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 10 2023	Veke 9 2023	Veke 10 2022	Veke 10 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	165,7	157,6	263,5	58,8	8,1	-97,8	106,9
	Sørvest-Noreg (NO2)	165,7	157,6	263,5	58,7	8,1	-97,8	107,0
	Midt-Noreg (NO3)	113,4	46,5	22,9	38,5	66,9	90,5	74,9
	Nord-Noreg (NO4)	87,0	29,8	18,2	30,8	57,2	68,8	56,2
	Vest-Noreg (NO5)	165,3	157,6	263,6	58,8	7,7	-98,3	106,5
Fastpriskontrakt		Veke 10 2023	Veke 9 2023	Veke 10 2022	Veke 10 2021	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	115,1	115,3	129,8	49,6	-0,2	-14,7	65,5
	3 år (snitt Noreg)	128,7	129,3	106,4	46,8	-0,6	22,3	81,9

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

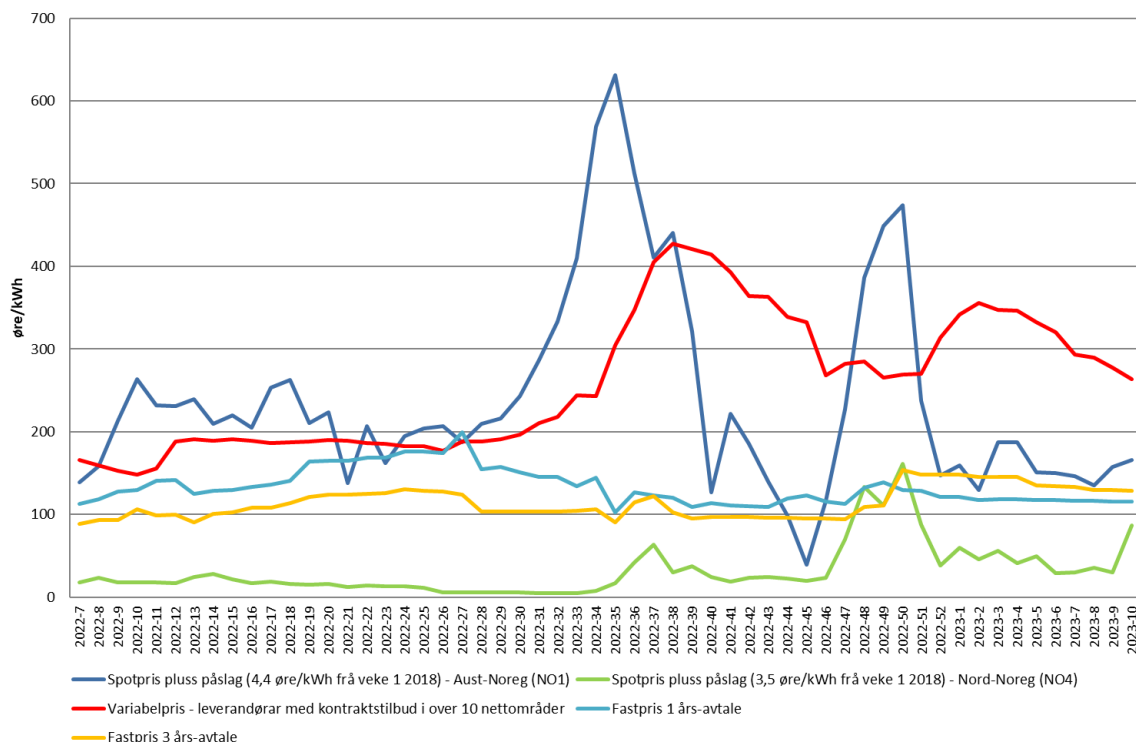
Figur 19 Vekeutvikling i pris på spotpriskontrakt* med eit påslag på 4,4 øre/kWh. Kjelder: Nord Pool Spot og NVE.



* 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			straumkost. veke 10 2023	Berekna straumkost. veke 9 2023	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2023	straumkost. veke 10 2022	Differanse frå 2022 til no i år	straumkost. veke 10 2021	Differanse frå 2021 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	426	416	9	4347	677	-685	151	2441
		20 000 kWh	851	832	19	8694	1354	-1369	302	4881
		40 000 kWh	1702	1665	38	17388	2707	-2738	604	9762
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	426	416	9	4348	677	-683	151	2524
		20 000 kWh	851	832	19	8696	1354	-1367	302	5048
		40 000 kWh	1702	1665	38	17392	2707	-2734	603	10097
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	291	123	169	2220	59	1383	99	639
		20 000 kWh	583	246	337	4441	118	2765	198	1279
		40 000 kWh	1165	491	674	8881	235	5531	396	2557
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	223	79	145	1280	47	635	79	124
		20 000 kWh	447	157	290	2560	94	1270	158	249
		40 000 kWh	894	314	579	5120	187	2539	317	498
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	424	416	8	4324	677	-649	151	2420
		20 000 kWh	849	832	17	8647	1354	-1298	302	4839
		40 000 kWh	1698	1665	33	17294	2708	-2596	604	9678
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	686	744	-58	8892	387	3891	189	6850
		20 000 kWh	1353	1468	-115	17608	759	7747	366	13671
		40 000 kWh	2687	2916	-229	35040	1504	15459	719	27311

* 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2022-08-10	2023-03-23	225 dagar	1130	1130	Link 12
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2023-03-03	2023-05-15	73 dagar	275	275	Link 18
Unplanned	SE1	W3 Renewables AB	Kallamossen	2023-03-03	2023-03-06	2 dagar	317	132-224	Link 19
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2023-03-02	2024-05-01	426 dagar	409	0-409	Link 20
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2023-03-06	2023-03-15	9 dagar	600	600	Link 23
Planned	SE3	Fortum Sverige AB	Trängslet	2023-02-27	2023-05-05	67 dagar	330	100-330	Link 25
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2023-03-03	2023-03-10	6 dagar	1400	1400	Link 3
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2023-03-07	2023-03-10	2 dagar	380	380	Link 8
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-03-08	2023-03-31	23 dagar	110	110	Link 10
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Alta G2	2023-02-28	2023-03-07	7 dagar	110	110	Link 13
Unplanned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2023-02-06	2024-11-30	663 dagar	320	320	Link 14
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2023-03-03	2023-03-07	4 dagar	254	254	Link 16
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2023-02-13	2023-03-17	32 dagar	548	108-548	Link 21
Planned	NO1	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Vamma G12	2023-01-24	2023-03-08	43 dagar	129	129	Link 24
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-09-19	2023-05-03	226 dagar	160	0-160	Link 31
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G2	2023-02-20	2023-03-17	25 dagar	135	135	Link 34
Planned	NO2	Sira Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2023-03-10	312 dagar	160	160	Link 49
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2023-02-18	2023-12-31	316 dagar	190	190	Link 51

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

Planned	NOS	Statkraft Energi AS	Leirdøla G1	2023-01-09	2023-06-09	151 dagar	125	125	Link 54
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2023-02-22	2023-04-30	67 dagar	412	192-232	Link 56

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	NO2 → DE-LU	2023-02-27	2023-03-17	18 dagar	1444	0-1063	Link 1
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-02-27	2023-03-17	18 dagar	1444	0-734	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2023-03-06	2023-03-11	5 dagar	1444	0-734	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2023-03-06	2023-03-11	5 dagar	2500	500-730	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2023-03-06	2023-03-11	5 dagar	1444	0-867	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2023-03-06	2023-03-11	5 dagar	2500	625-912	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2023-03-03	2023-03-12	9 dagar	2145	1045	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2023-03-03	2023-03-12	9 dagar	1200	1000	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2023-03-03	2023-03-12	9 dagar	6200	2100	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2023-03-03	2023-03-12	9 dagar	2810	2460	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2023-03-03	2023-03-12	9 dagar	7300	1000	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	7300	500-1100	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	6200	1400-2200	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	2810	2210	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-08-10	2023-03-19	221 dagar	1200	900-1050	Link 26
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2023-03-01	2023-03-31	30 dagar	2500	500	Link 27
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2023-03-01	2023-03-31	30 dagar	2347	517	Link 27
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2023-03-01	2023-03-31	30 dagar	715	715	Link 27
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2023-03-01	2023-03-31	30 dagar	2500	625	Link 27
Planned	Energinet	DK1 → NL	2023-03-01	2023-03-31	30 dagar	700	175	Link 27

Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 28
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-01	2023-04-30	87 dagar	1000	25-625	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-01	2023-04-30	87 dagar	985	361-946	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-13	2023-03-07	22 dagar	1000	25-325	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-13	2023-03-07	22 dagar	985	361-661	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	1000	25-625	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	1000	25-625	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	25-625	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	1000	25-625	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	1000	25-625	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-14	2023-12-08	328 dagar	985	361-946	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-12	2023-12-08	330 dagar	985	361-946	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-01-01	2023-07-03	183 dagar	985	361-946	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-18	2023-12-15	515 dagar	985	361-946	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	361-946	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-06	2024-01-01	328 dagar	1000	25-625	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2023-02-06	2023-05-05	88 dagar	1000	25-625	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2024-01-01	328 dagar	985	361-946	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2023-02-06	2023-05-05	88 dagar	985	361-946	Link 48
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2023-12-31	597 dagar	1300	400-1300	Link 50
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-11-14	2023-12-31	412 dagar	320	320	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	1000	0-600	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-07-14	2023-12-15	519 dagar	985	336-921	Link 53

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2023-03-10	2023-03-10	0 dagar	200	150	Link 9
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-03-10	2023-03-10	0 dagar	396	105	Link 11
Planned	NO5	Gassco AS	Troll A	2023-03-07	2023-03-07	0 dagar	180	120	Link 15
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2023-03-07	2023-03-07	0 dagar	396	170	Link 17
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 55