

Kraftsituasjonen veke 18, 2022

Meir vind og lågare prisar i Norden

Meir vindkraft og lågare forbruk i Norden samanlikna med veka før bidrog til at gjennomsnittleg vekepris falt i dei fleste nordiske prisområda. Unntaket var dei sørlege prisområda i Noreg (NO1, NO2, NO5), kor vekeprisen var 206 øre/kWh, ein auke på 7 øre frå veka før. Auken i sør har blant anna si årsak i færre timar med flaskehals på kablane til kontinentet. Prisane i sør vart derfor oftare på nivå med kontinentet. Sørlege Noreg var nettoeksportør av kraft i veke 18. Det var likevel meir import enn eksport på kabelen til Storbritannia. Det er fyste gong med nettoimport over ei veke frå Storbritannia sia kabelen vart satt i drift.

Nord- og Midt-Noreg (NO4 og NO3) hadde framleis dei lågaste prisane i Norden, med ein vekepris på høvesvis 12 og 14 øre/kWh. Natt til laurdag var timeprisane i dei nordlege områda i Noreg (NO3 og NO4) og Sverige (SE1 og SE2) nede i 2 øre/kWh. Mykje vind, lågare forbruk og flaskehalsar mellom dei nordlege og sørlege prisområda bidrog til dei sær låge timeprisane.

Vedvarande uro i energimarknadane bidreg til store variasjonar og høg uvisse rundt både kraftprisane og brenselsprisane for tida. Russland sin invasjon av Ukraina og uvisse rundt konsekvensar av dette kan gje store utslag på prisane i energimarknadane framover.

Vassmagasinstatistikk

Ved utgangen av veke 18 var fyllingsgrada i norske magasin 20,9 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarende tidspunkt 33,4 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka gjekk magasinifyllinga ned med 0,1 prosenteningar. Medianen for veka er 2,1 prosenteningar høgare enn for veka før. Høgast magasinifylling hadde Nord-Noreg (område 4) med 37,0 prosent, mens Vest-Noreg (område 5) hadde lågast fylling med 9,4 prosent.

Vêr og hydrologi

I veke 18 var temperaturen i heile landet 0-3 grader under vekegjennomsnittet for siste 20 år. Også i veke 19 er det venta relativt kjølig vêr med temperaturar som er 0-2 grader under vekegjennomsnittet.

For veke 18 er berekna tilsig 2,1 TWh. Det er 55 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 19 er det venta eit tilsig på 3,6 TWh, det er 77 prosent av vekegjennomsnittet. Venta auke i tilsiget i veke 19 skuldast først og fremst varsel om regn i både Sør- og Nord-Noreg i løpet av veka.

Berekna snømagasin i slutten av veke 18 er 48 TWh. Det er om lag 3 TWh større enn gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Prognosert snømagasin ved slutten av veke 19 er 47 TWh.

Det er store regionale forskjellar i snømengd, med jamt over mindre snø enn normalen over store deler av Aust-Noreg, og normale eller over normale snømengd i resten av landet. For fleire detaljer om til dømes snø, sjå: www.senorge.no eller [Nyheter | Varsom.no](http://Nyheter.Varsom.no).

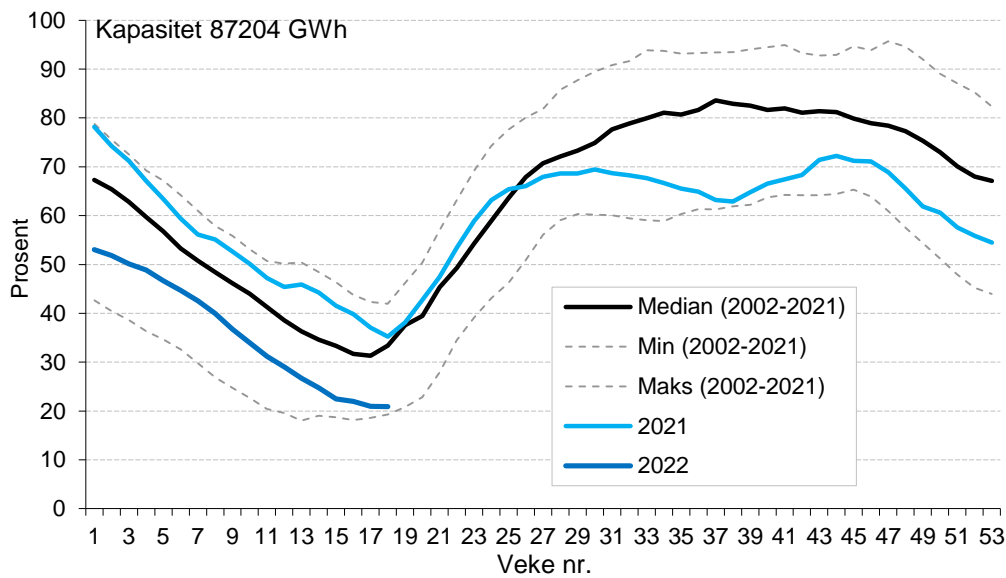
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

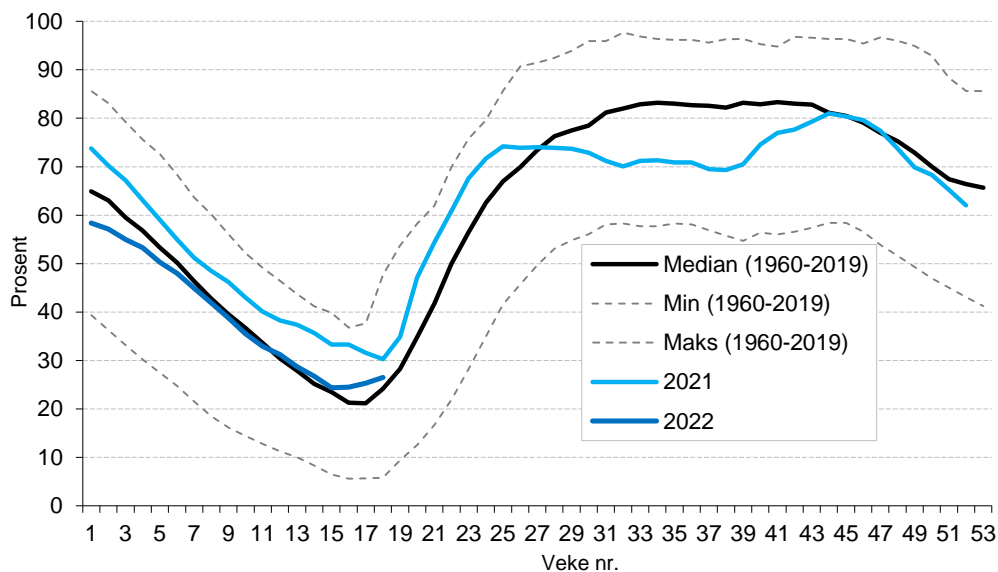
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 18 2022	Veke 17 2022	Veke 18 2021	Median veke 18	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	20,9	21,0	35,2	33,4	-0,1	-14,3	-12,5
NO1	13,5	12,0	15,2	21,4	1,4	-1,7	-7,9
NO2	18,7	18,6	45,2	42,4	0,1	-26,5	-23,7
NO3	20,2	20,0	25,2	25,9	0,2	-5,0	-5,7
NO4	37,0	37,8	43,0	37,0	-0,8	-6,0	0,0
NO5	9,4	9,7	18,5	21,3	-0,3	-9,1	-11,9
Sverige	26,5	25,3	30,3	24,2	1,2	-3,8	2,3

*Referanseperioden for medianen er 2002-2021 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

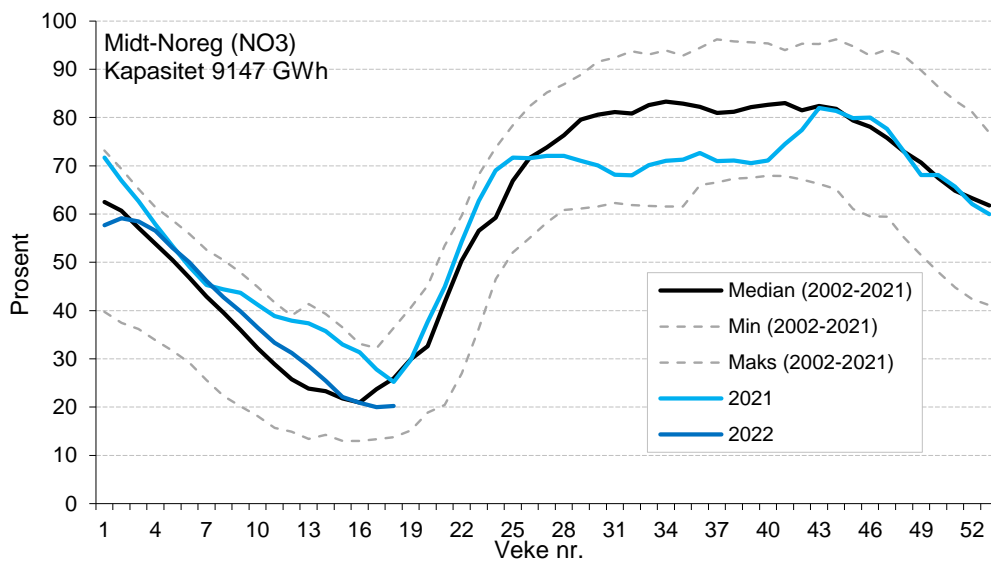
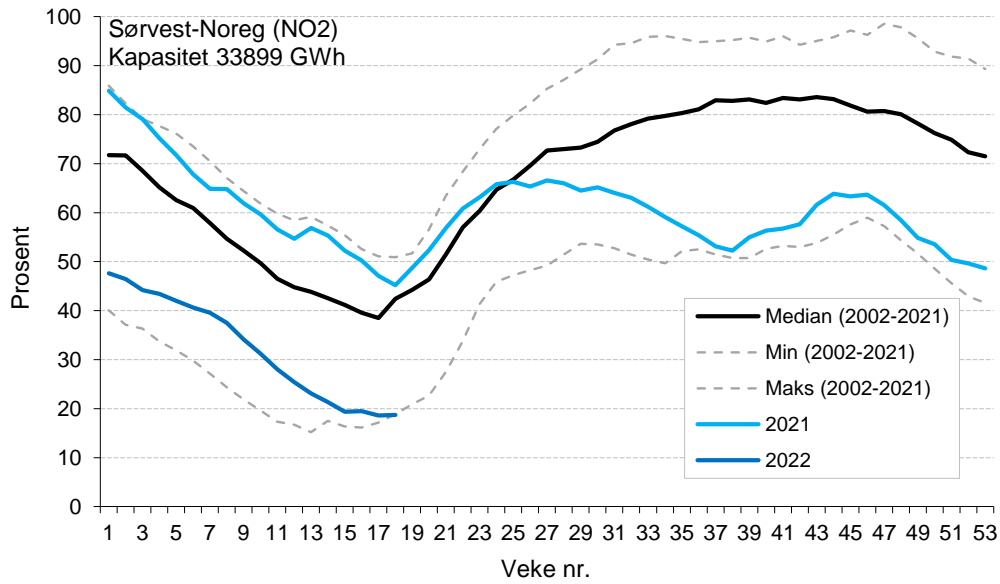
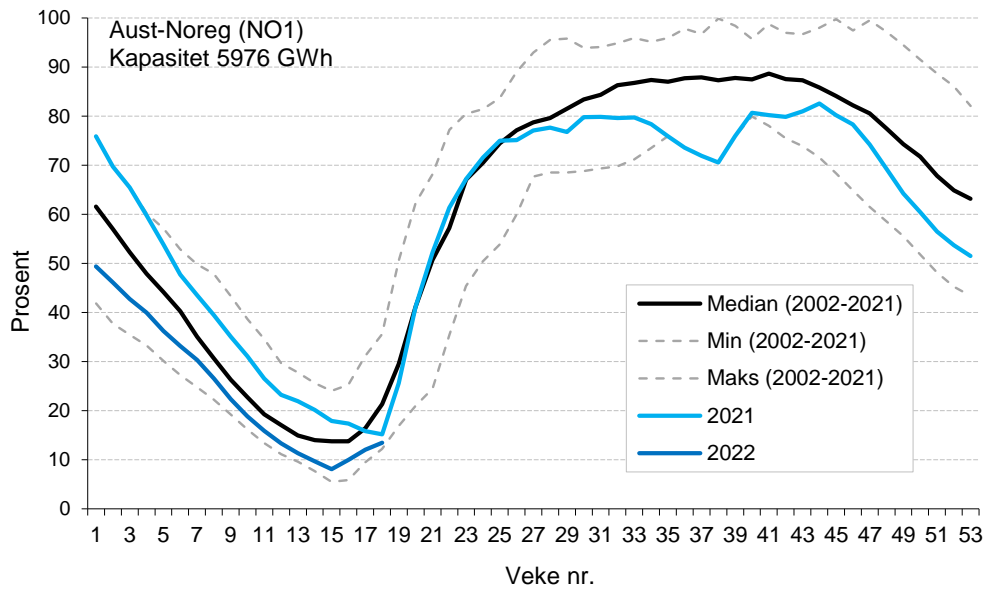
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

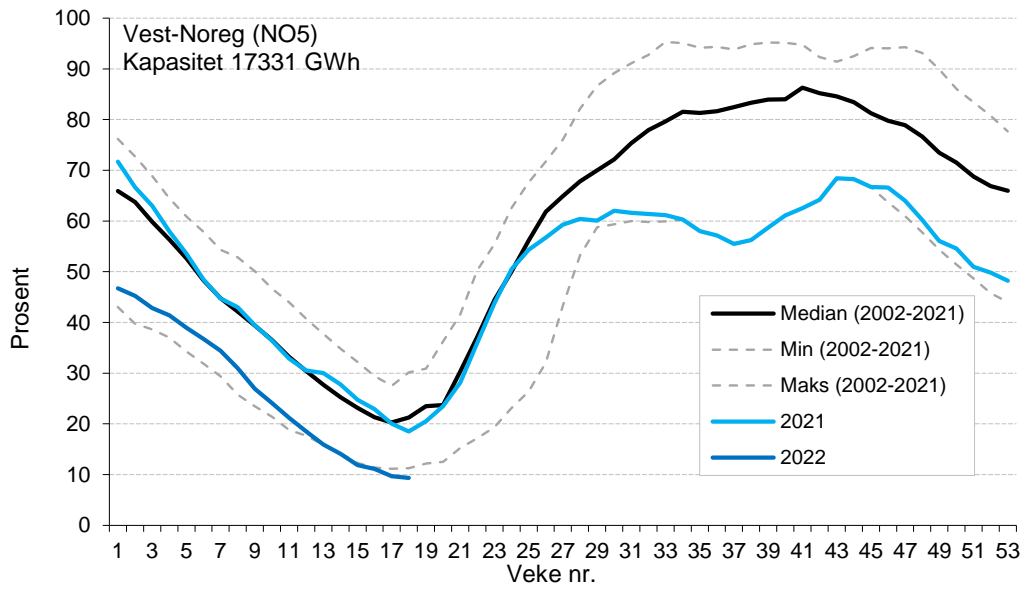
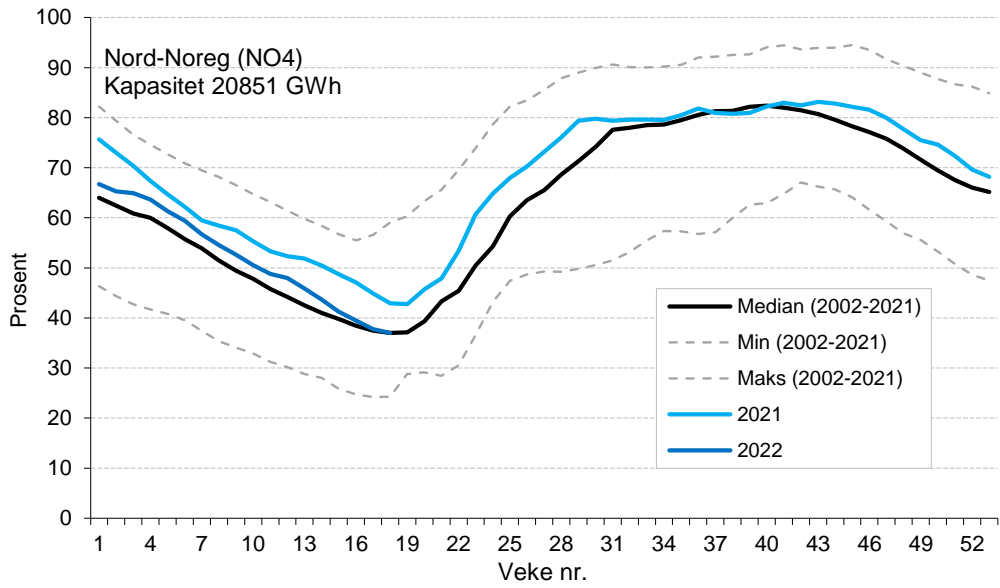


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 18 2022	Veke 18 Gjennomsnitt	Veke 18 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	2,1	3,7	0,9	1,2	55
Nedbør	1,3	1,6	0,7	0,6	79

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

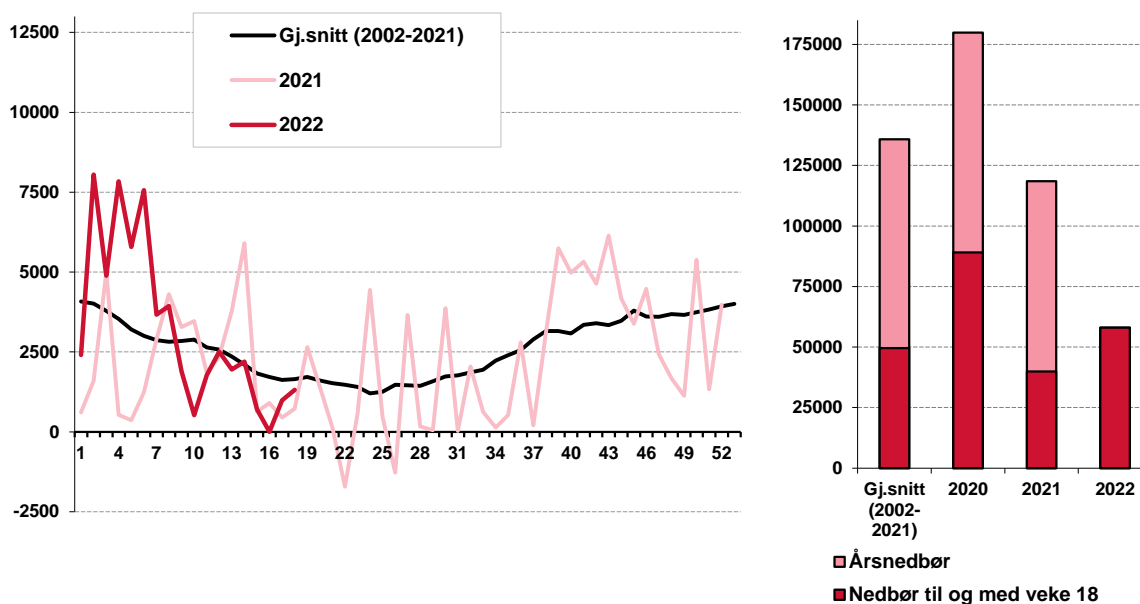
TWh	Veke 1-18 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	18,8	23,4	-4,6
Nedbør	58,0	49,5	8,5

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2002-2021. Kjelde: NVE¹

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	3,6	77
Nedbør	3,8	224

For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

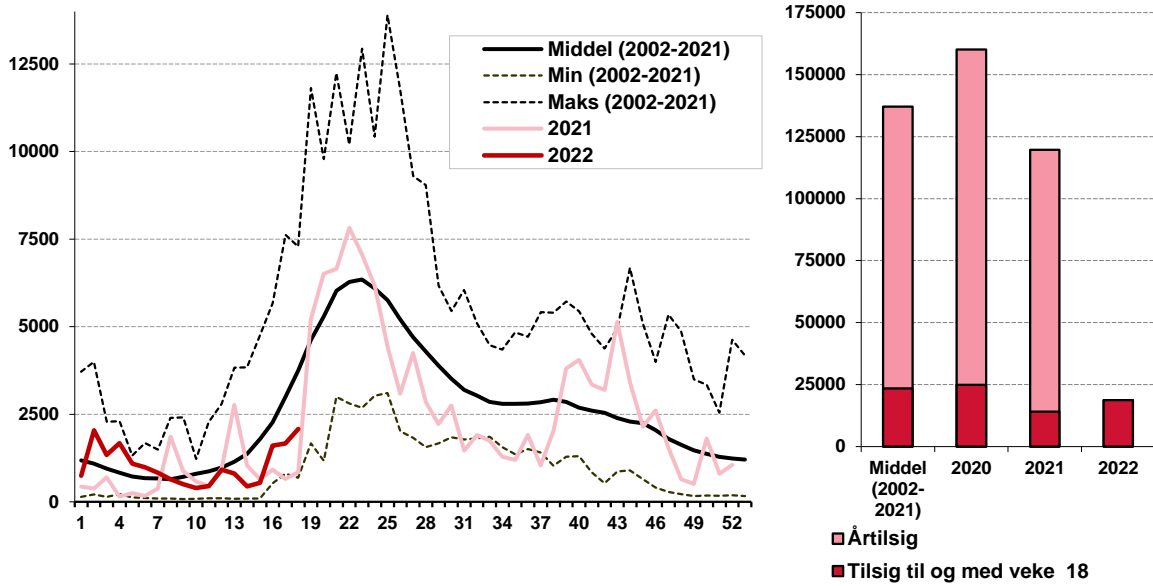
Figur 4 Nedbør i Noreg 2021 og 2022, og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹



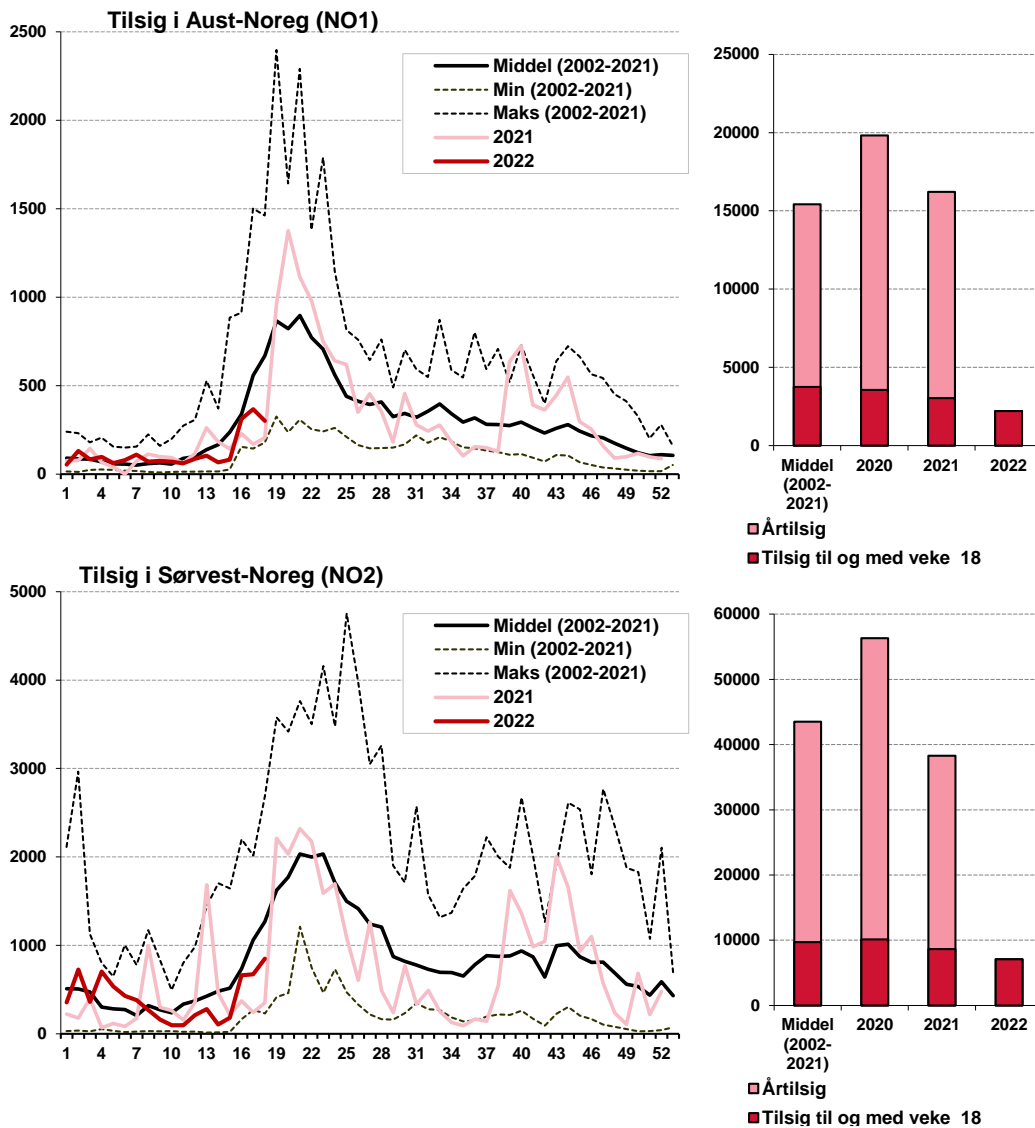
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

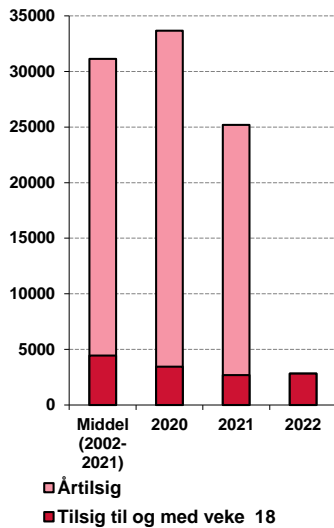
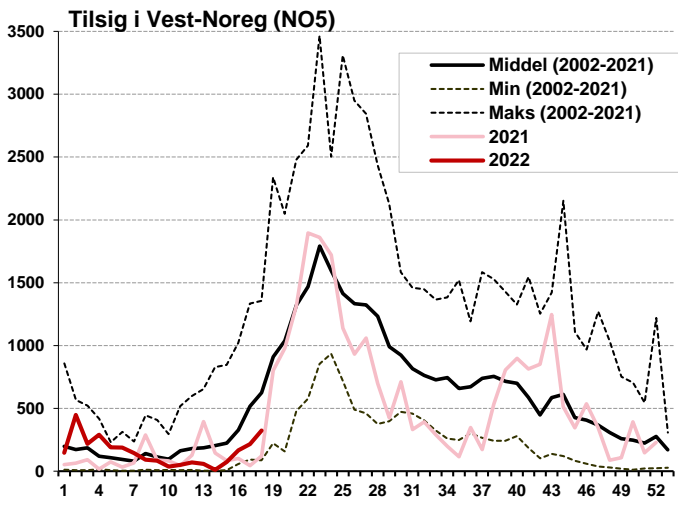
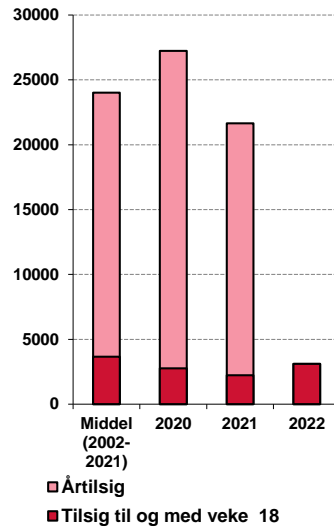
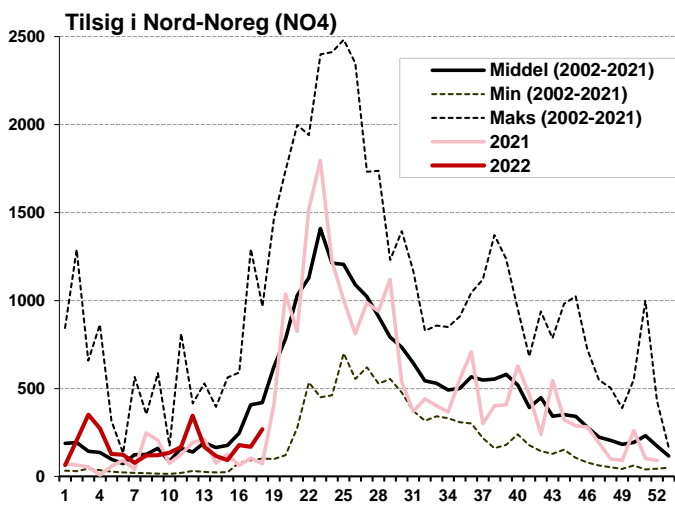
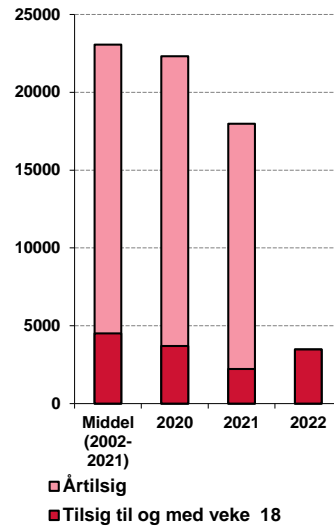
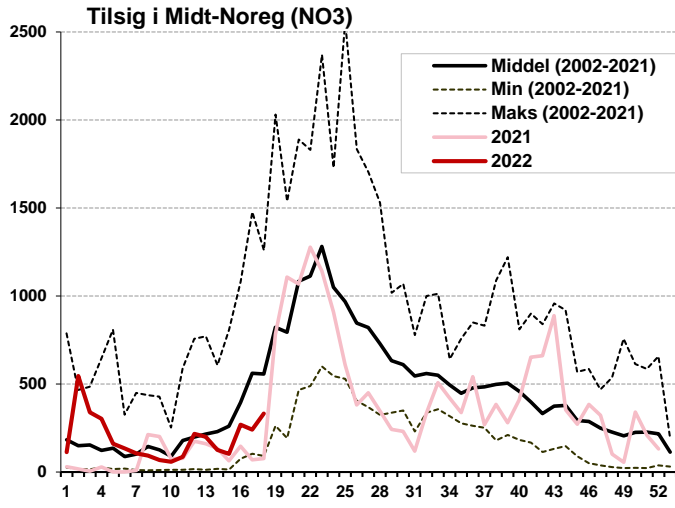
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh.

Kjelde: NVE¹

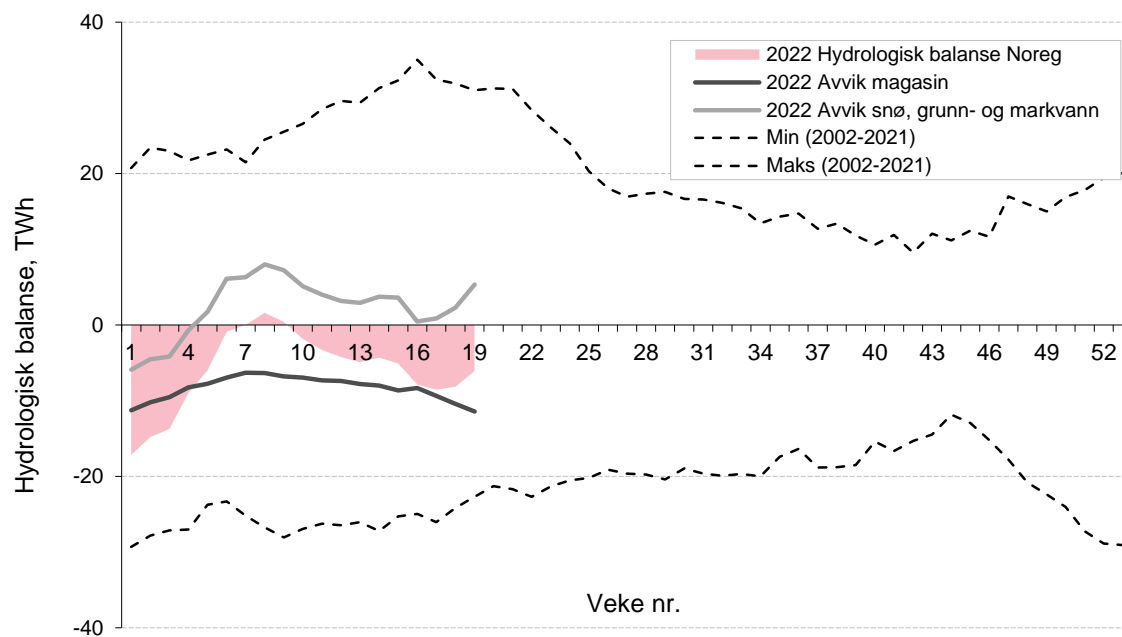


Figur 5a Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE





Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2002-2021). Kjelde: NVE¹



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

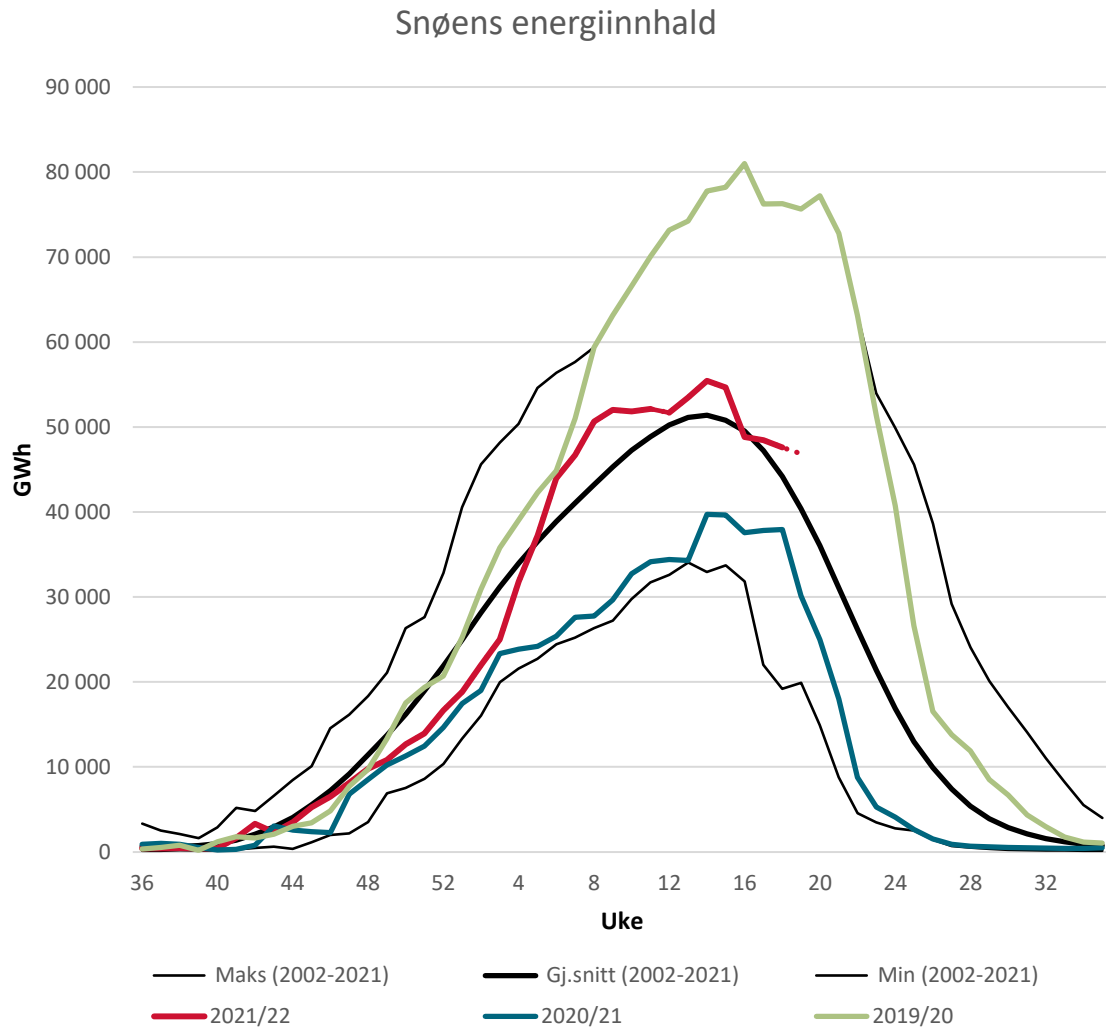
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 18 2022	Anslag veke 19 2022
Avvik magasin	-10,4	-11,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	2,3	5,3
Hydrologisk balanse	-8,2	-6,1

Figur 7 Temperaturar i Noreg per dag, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane, 2019/20, 2020/21 og 2021/22 i GWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2001-2020. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

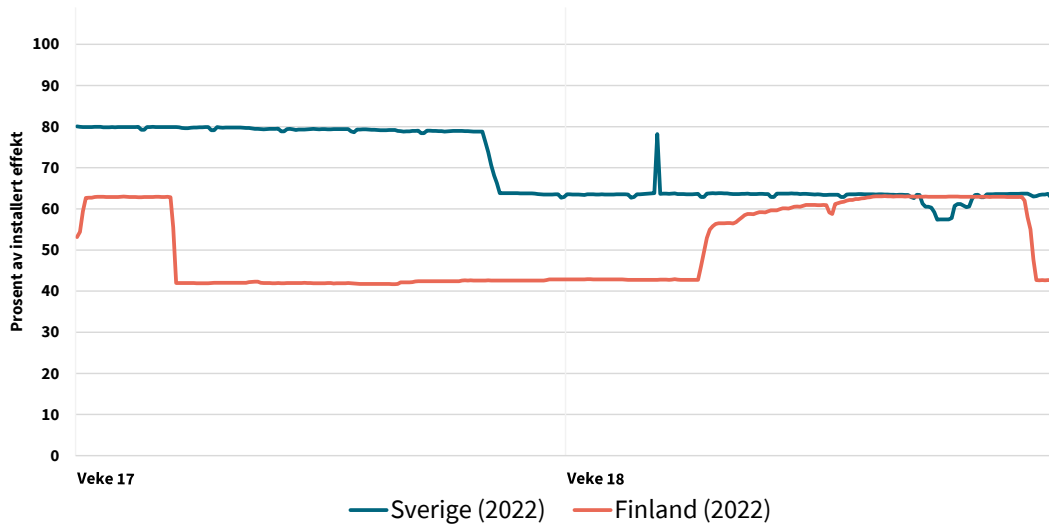
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 18	Veke 17	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 482	2 761	-279	-10 %
NO1	237	263	-26	-10 %
NO2	876	1 003	-127	-13 %
NO3	489	433	55	13 %
NO4	507	596	-90	-15 %
NO5	373	465	-91	-20 %
Sverige	2 872	2 983	-111	-4 %
SE1	407	418	-11	-3 %
SE2	1 122	1 121	2	0 %
SE3	1 196	1 324	-128	-10 %
SE4	147	121	26	22 %
Danmark	519	461	58	13 %
Jylland	396	342	54	16 %
Sjælland	123	119	4	4 %
Finland	1 391	1 251	140	11 %
Norden	7 264	7 456	-192	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 362	2 404	-41	-2 %
NO1	527	560	-33	-6 %
NO2	640	643	-3	0 %
NO3	529	536	-7	-1 %
NO4	370	381	-11	-3 %
NO5	297	284	13	5 %
Sverige	2 319	2 466	-147	-6 %
SE1	178	192	-14	-7 %
SE2	264	288	-24	-8 %
SE3	1 481	1 567	-86	-5 %
SE4	396	419	-23	-6 %
Danmark	630	632	-3	0 %
Jylland	393	390	4	1 %
Sjælland	236	243	-6	-3 %
Finland	1 467	1 495	-28	-2 %
Norden	6 778	6 997	-219	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	119	357	-238	
Sverige	553	517	36	
Danmark	-111	-171	60	
Finland	-76	-244	168	
Norden	487	459	27	

* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

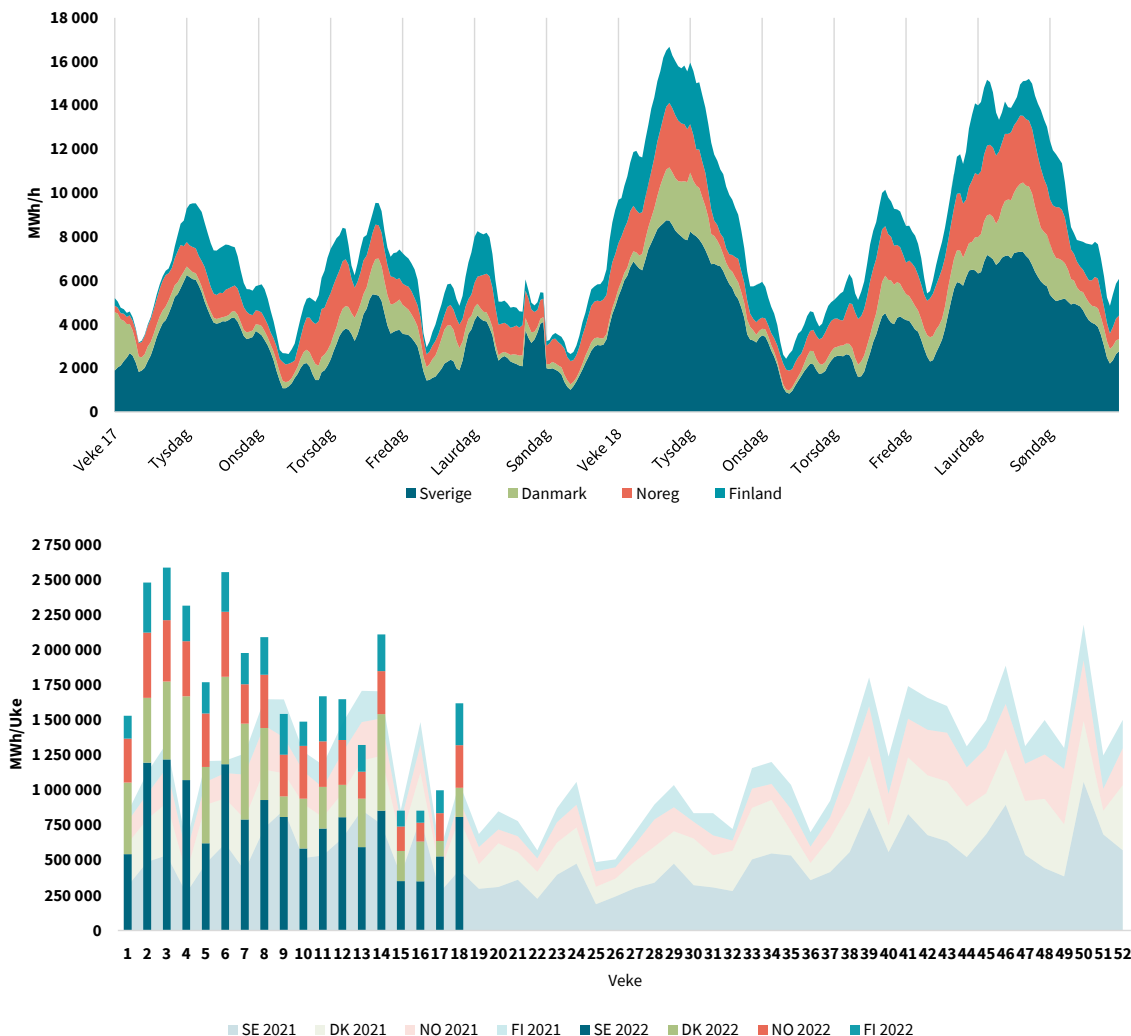
Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).

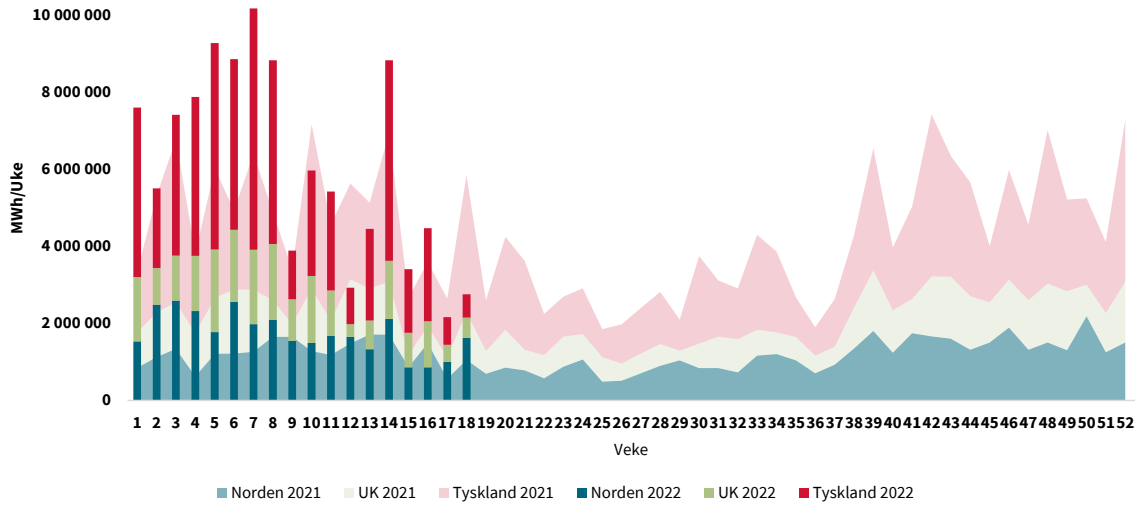
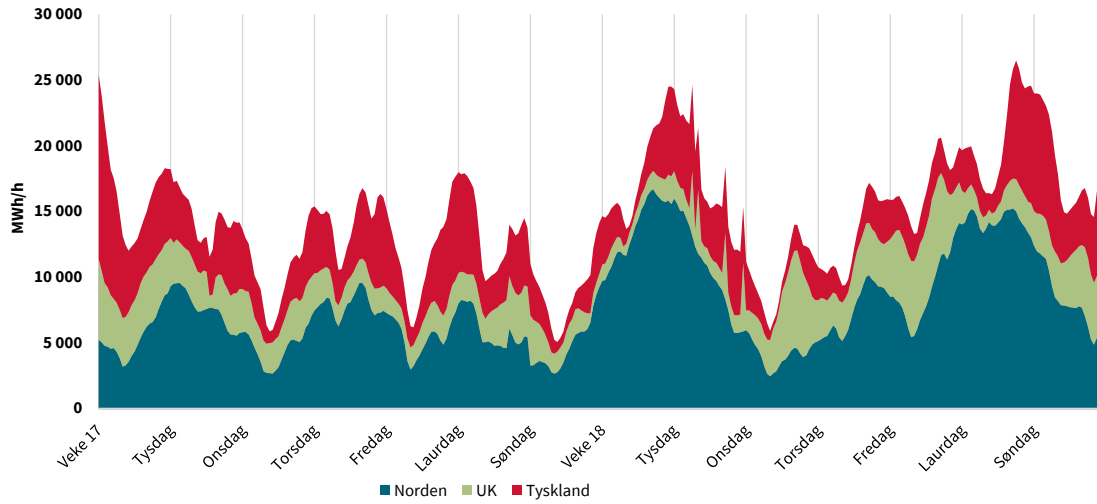


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i slutten av juli.

Figur 9 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 10 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

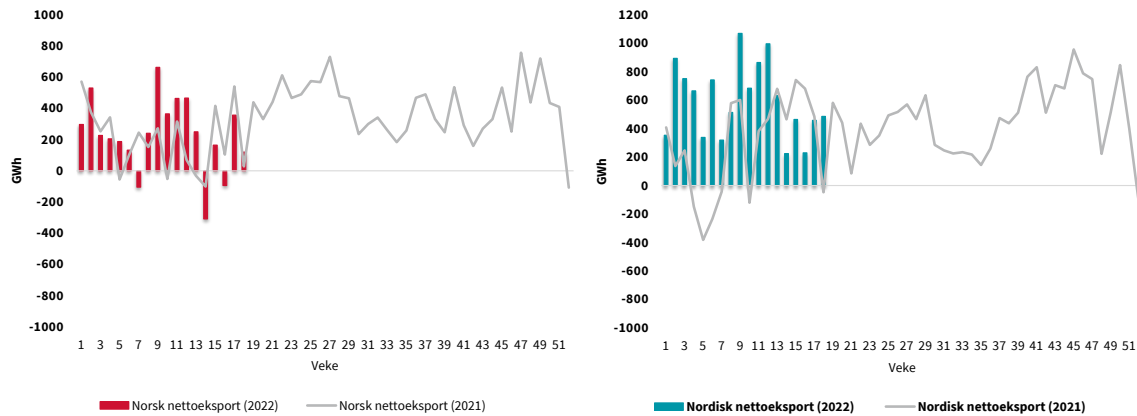
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	56,6	61,5	-8,7	-4,9
Forbruk	52,5	57,6	-9,6	-5,1
Nettoeksport	4,0	3,9		0,1

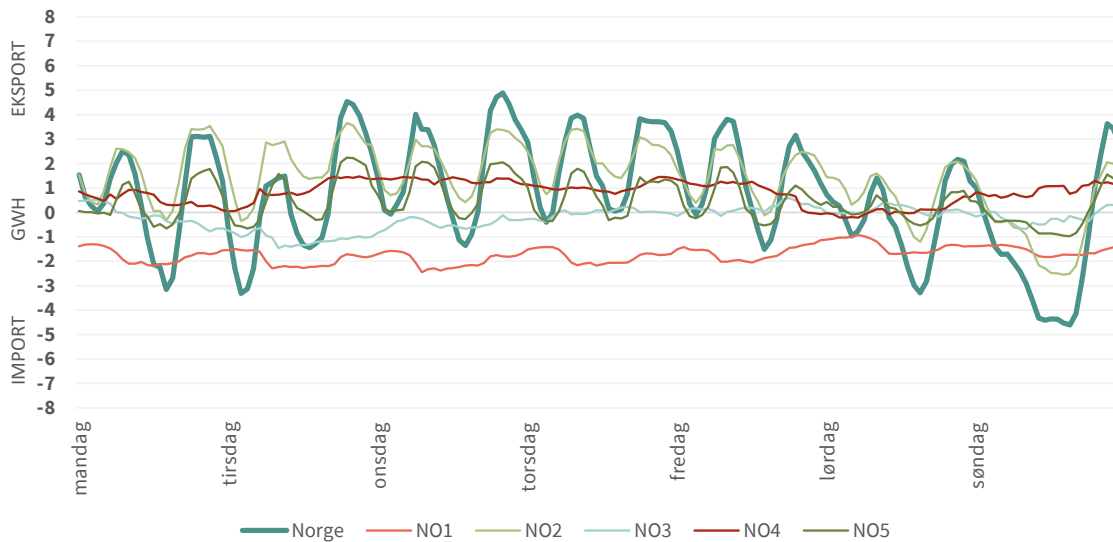
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	160,8	166,4	-3,5	-5,6
Forbruk	150,3	161,2	-7,3	-11,0
Nettoeksport	10,6	5,2		5,4

Utvexling

Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden i år og førre år., GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 12 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.

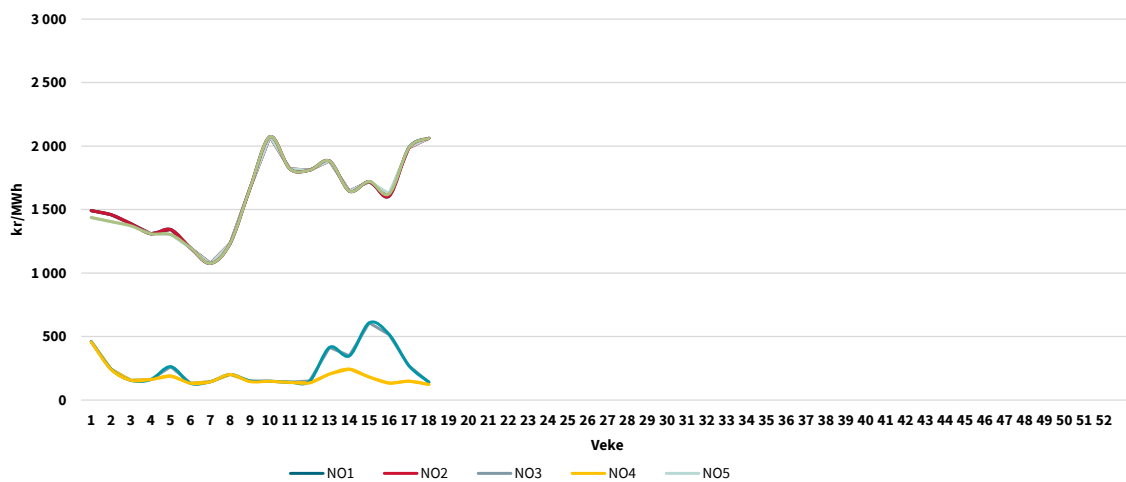


Kraftprisar Engrosmarknaden

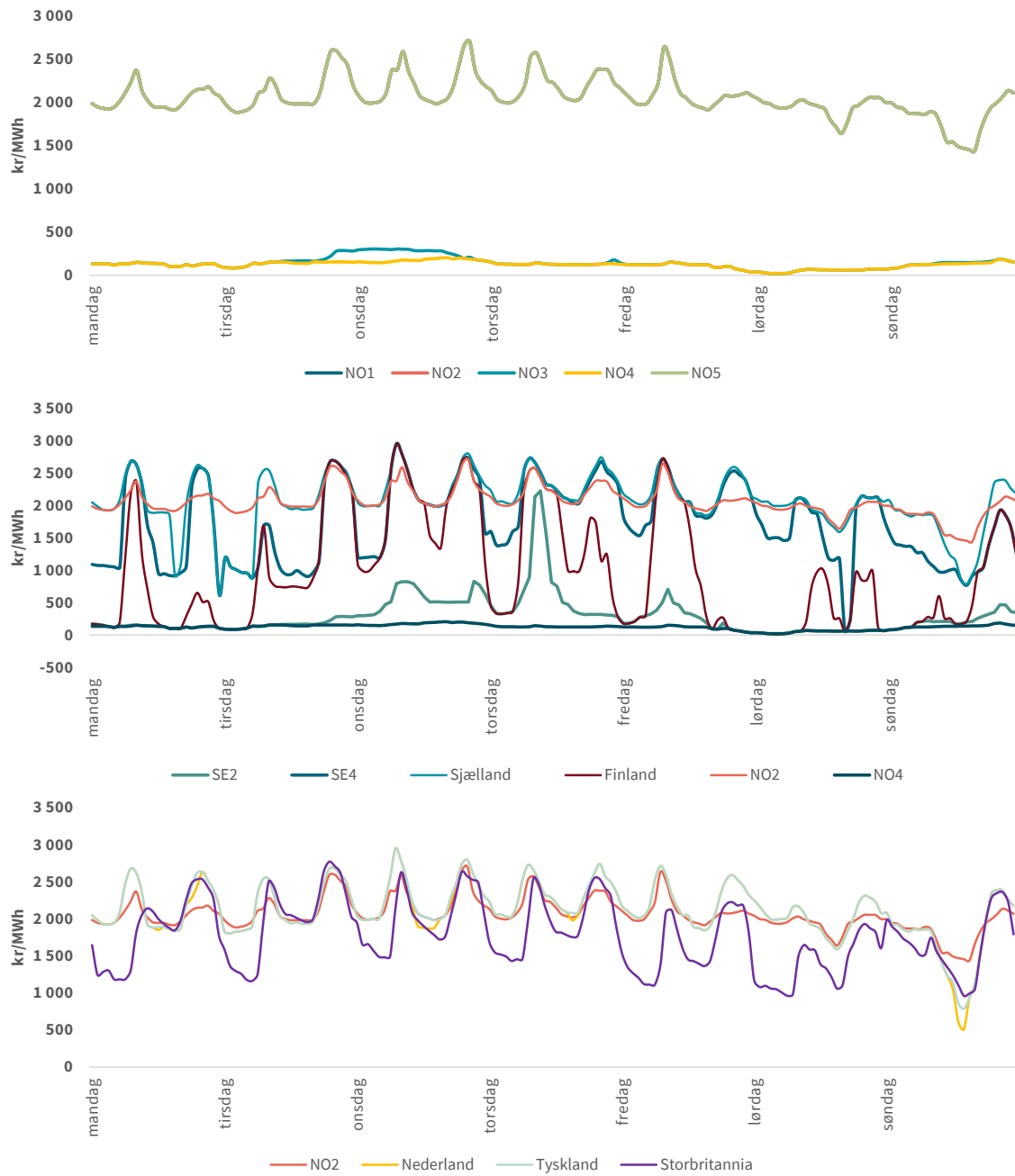
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 18	Veke 17 (2022)	Veke 18 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	2061,0	1989,9	534,8	3,6	285,4
NO2	2061,0	1985,5	534,5	3,8	285,6
NO3	141,1	269,3	494,3	-47,6	-71,4
NO4	122,5	148,6	488,4	-17,6	-74,9
NO5	2061,0	1988,8	542,7	3,6	279,7
SE1	289,0	314,9	485,8	-8,2	-40,5
SE2	289,0	314,9	485,8	-8,2	-40,5
SE3	990,9	1290,5	487,7	-23,2	103,2
SE4	1735,6	1982,8	488,9	-12,5	255,0
Finland	960,6	1267,4	526,8	-24,2	82,4
Jylland	2110,7	2139,8	459,8	-1,4	359,1
Sjælland	2066,3	2150,1	486,9	-3,9	324,4
Estland	1477,3	1433,3	531,2	3,1	178,1
System	1292,8	1550,6	508,2	-16,6	154,4
Nederland	2117,9	2126,9	488,6	-0,4	333,5
Tyskland	2129,0	2153,9	450,7	-1,2	372,4
Polen	1389,9	1530,9	600,1	-9,2	131,6
Storbritannia	1778,3	1949,8	783,8	-8,8	126,9

Figur 14 Gjennomsnittleg vekespris for prisområda Noreg i år. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Spotprisar i Norden, Nederland, Tyskland og Storbritannia i førre veke. Kjelde: SKM Market Predictor

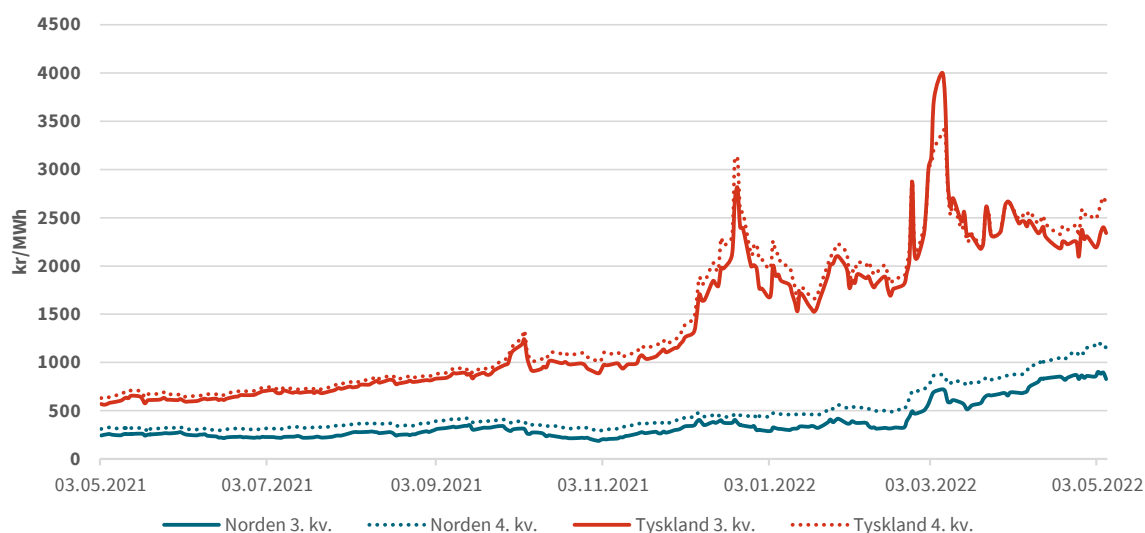


Terminmarknaden

Tabell 7 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 18	Veke 17	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	749,8	806,7	-7,1
	Juli	647,0	700,3	-7,6
	3. kvartal 2022	828,7	861,2	-3,8
	4. kvartal 2022	1147,3	1153,2	-0,5
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2022	2340,4	2306,2	1,5
	4. kvartal 2022	2638,9	2543,5	3,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	905,4	829,0	9,2
	Desember 2023	933,8	852,2	9,6

Figur 16 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 17 Daglege sluttprisar for utslippkvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

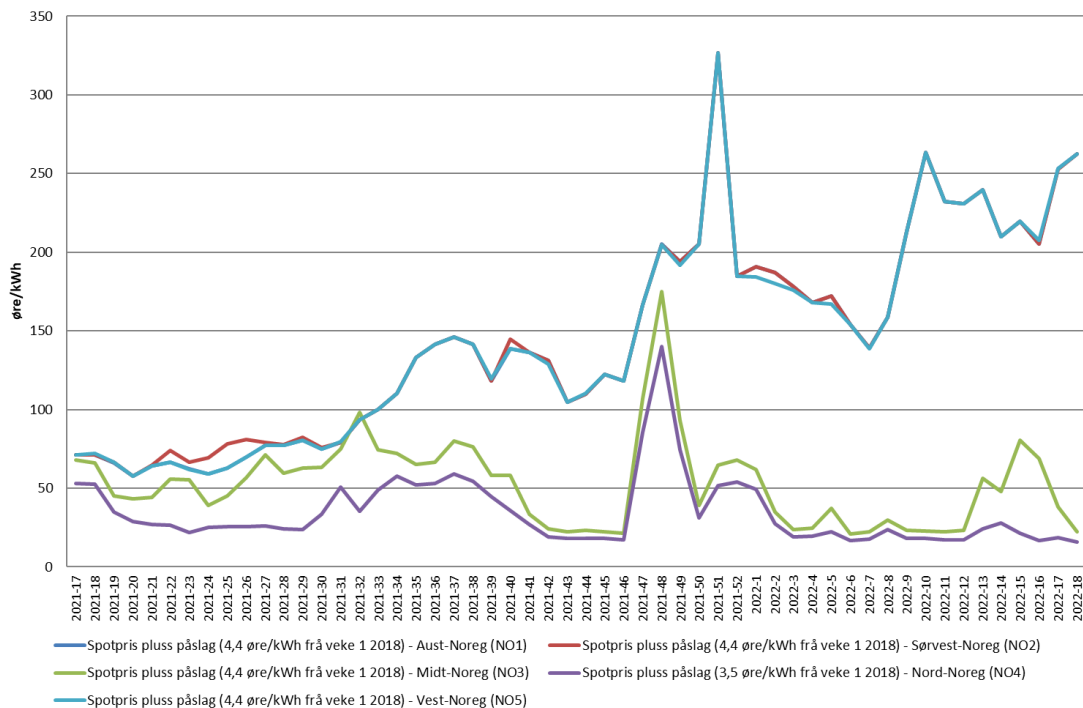
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 18 2022	Veke 17 2022	Veke 18 2021	Veke 18 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	187,6	186,4	64,6	32,5	1,2	123,0	155,1
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 18 2022	Veke 17 2022	Veke 18 2021	Veke 18 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	262,2	253,1	71,3	12,1	9,1	190,9	250,1
	Sørvest-Noreg (NO2)	262,2	252,6	71,2	12,1	9,6	191,0	250,1
	Midt-Noreg (NO3)	22,1	38,1	66,2	13,9	-16,0	-44,1	8,2
	Nord-Noreg (NO4)	15,8	18,4	52,4	11,4	-2,6	-36,6	4,4
	Vest-Noreg (NO5)	262,2	253,0	72,2	12,1	9,2	190,0	250,1
Fastpriskontrakt		Veke 18 2022	Veke 17 2022	Veke 18 2021	Veke 18 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	140,4	136,1	51,9	42,2	4,3	88,5	98,2
	3 år (snitt Noreg)	113,3	108,3	50,3	47,3	5,0	63,0	66,0

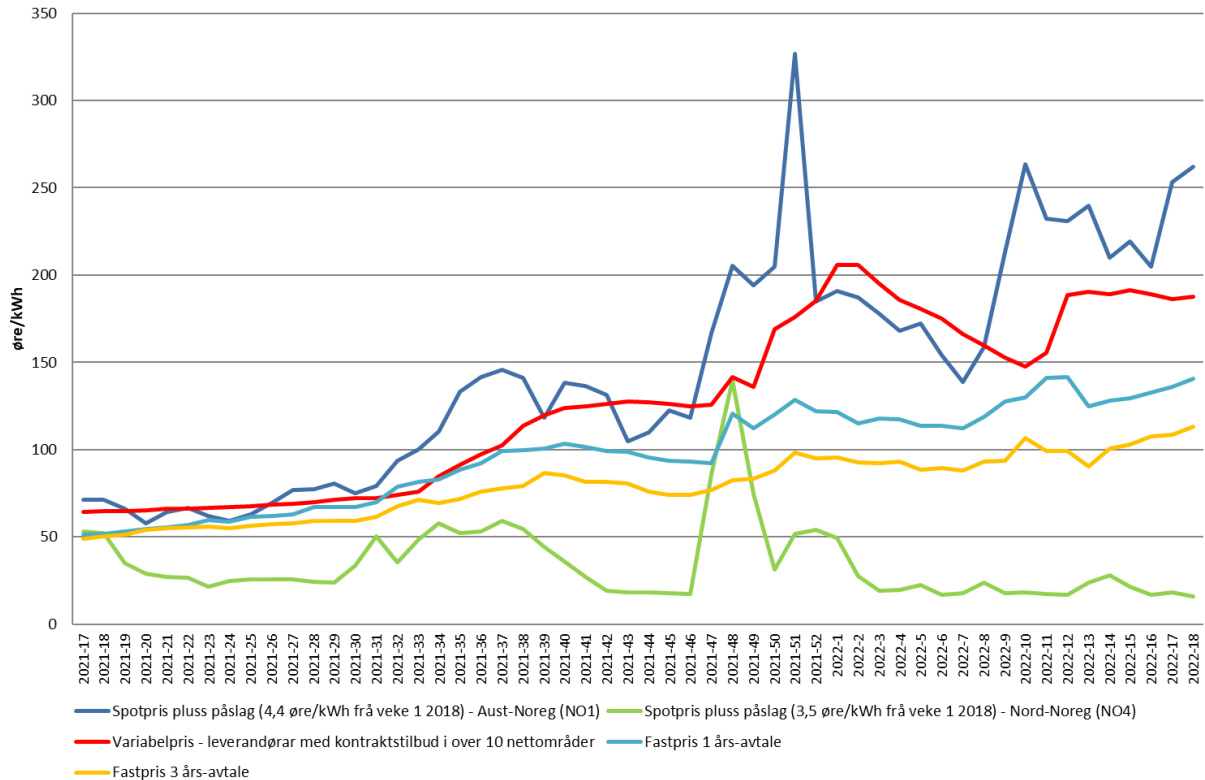
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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 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	Bereknastraumkost. veke 18 2022	Bereknastraumkost. veke 17 2022	Endring frå førre veke	Bereknastraumkost. hittil i 2022	Bereknastraumkost. veke 18 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Bereknastraumkost. veke 18 2020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadspri-/ spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	447	461	-15	8908	121	5988	21	7934
		20 000 kWh	893	923	-29	17816	243	11977	41	15868
		40 000 kWh	1787	1841	-55	35628	485	24317	82	31740
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	447	460	-14	8907	121	6079	21	7935
		20 000 kWh	893	921	-27	17814	243	12159	41	15870
		40 000 kWh	1787	1841	-55	35628	485	24317	82	31740
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	38	69	-32	1587	113	-678	24	604
		20 000 kWh	75	139	-64	3174	225	-1356	47	1208
		40 000 kWh	150	277	-127	6349	451	-2712	95	2416
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	27	34	-7	981	89	-712	19	194
		20 000 kWh	54	67	-13	1961	178	-1424	39	388
		40 000 kWh	108	134	-26	3922	357	-2848	78	776
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	447	461	-14	8854	123	5944	21	7880
		20 000 kWh	893	922	-29	17708	246	11888	41	15759
		40 000 kWh	1787	1844	-58	35415	492	23775	82	31518
Variabelpriskontrakt	10 000 kWh	326	347	-21	8153	116	4956	63	5870	
	20 000 kWh	639	680	-40	16049	220	9902	111	11743	
	40 000 kWh	1264	1344	-80	31841	428	19795	207	23490	

* 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	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Skjerka	2022-04-25	2022-05-13	18 dagar	208	104-208	Link 13
Unplanned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad	2022-05-09	2022-05-12	3 dagar	960	160-640	Link 19
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger	2022-05-06	2022-05-09	3 dagar	330	330	Link 30
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2022-05-01	2022-05-28	27 dagar	1172	1172	Link 36
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2022-04-04	2022-06-23	80 dagar	225	225	Link 65
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2022-05-07	2022-05-10	3 dagar	160	0-160	Link 1
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2022-05-09	2022-05-13	4 dagar	185	185	Link 2
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2022-05-08	2022-06-10	32 dagar	890	90-890	Link 4
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2022-05-02	2022-05-06	4 dagar	160	0-160	Link 7
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2022-05-02	2022-05-16	14 dagar	440	440	Link 11
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2022-05-02	2022-05-06	3 dagar	401	401	Link 16
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2022-04-24	2022-05-06	11 dagar	890	85-890	Link 22
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2022-03-04	2022-05-27	84 dagar	250	250	Link 23
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2022-05-06	2022-05-10	4 dagar	250	250	Link 24
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-04-05	2022-10-16	194 dagar	254	0-254	Link 25
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta G1	2022-04-29	2022-05-05	6 dagar	108	108	Link 26
Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G2	2022-01-29	2022-05-20	111 dagar	140	140	Link 37
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta G2	2022-04-19	2022-06-10	52 dagar	107	107	Link 48
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2022-05-02	2022-05-13	11 dagar	175	175	Link 49
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2022-04-18	2022-05-11	23 dagar	1400	1400	Link 57
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G3	2022-04-25	2022-05-25	30 dagar	150	150	Link 59
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 61
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2022-05-02	2022-05-13	11 dagar	150	150	Link 63
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2022-05-02	2022-05-13	11 dagar	165	165	Link 64

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

Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 67
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-07-05	75 dagar	548	548	Link 68
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2022-04-19	2022-05-06	17 dagar	280	280	Link 69
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Èvanger G3	2022-03-03	2022-05-27	85 dagar	110	110	Link 70
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2022-05-02	2022-05-27	25 dagar	160	160	Link 71
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2022-04-22	2022-05-15	23 dagar	427	427	Link 72
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na3	2022-04-03	2022-05-14	41 dagar	105	105	Link 75
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-10-14	158 dagar	120	120	Link 76
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-09-30	151 dagar	280	280	Link 77
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2022-12-02	214 dagar	160	160	Link 78

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 → DK2	2022-05-06	2022-06-23	48 dagar	1000	0-400	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-600	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-29	2022-06-21	234 dagar	1000	0-695	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	1000	0-400	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-05-02	2022-05-06	4 dagar	1444	0-824	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → NO2	2022-04-25	2022-05-02	7 dagar	1444	0-794	Link 33
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2022-04-19	2022-05-12	23 dagar	2500	1360	Link 56
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2022-04-19	2022-05-12	23 dagar	2500	1000	Link 56
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2022-04-19	2022-05-12	23 dagar	2347	432	Link 56
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2022-04-19	2022-05-12	23 dagar	590	590	Link 56
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2022-05-02	2022-05-06	4 dagar	590	590	Link 73
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 58
Planned	Energinet	DK1A → DK1	2022-04-19	2022-05-12	23 dagar	2347	412	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-06	2022-06-23	48 dagar	985	336-400	Link 21

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-29	2022-06-21	234 dagar	985	336-985	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-921	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	985	336-400	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-01	2022-06-17	77 dagar	985	336-400	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 53
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2022-04-19	2022-05-12	23 dagar	600	600	Link 56
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2022-05-02	2022-05-06	4 dagar	600	600	Link 73
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2022-04-18	2022-05-12	24 dagar	1700	950	Link 12
Planned	Elering AS	EE → FI	2022-04-28	2022-05-06	8 dagar	1016	158	Link 14
Planned	Elering AS	EE → LV	2022-04-28	2022-05-06	8 dagar	1447	721	Link 14
Planned	Elering AS	FI → EE	2022-04-28	2022-05-06	8 dagar	1016	0	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2022-05-02	2022-05-25	23 dagar	1100	800	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-04-18	2022-05-12	24 dagar	1200	800-1200	Link 12
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2022-03-22	2022-06-14	84 dagar	1400	706	Link 62
Planned	Elering AS	LV → EE	2022-04-28	2022-05-06	8 dagar	1259	600	Link 14
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-05-06	2022-05-10	4 dagar	723	723	Link 10
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2022-03-13	2022-06-04	82 dagar	723	303	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-05-02	2022-05-06	4 dagar	1444	0-732	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → DE-LU	2022-04-25	2022-05-02	7 dagar	1444	0-763	Link 34
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 58
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2022-03-22	2022-06-14	84 dagar	1400	706	Link 62
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-05-06	2022-05-10	4 dagar	723	723	Link 10
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2022-03-13	2022-06-04	82 dagar	723	303	Link 55
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2022-04-19	2022-05-20	31 dagar	500	500	Link 8
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2022-04-20	2022-05-20	29 dagar	600	100	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2022-05-02	2022-05-25	23 dagar	700	500	Link 35

Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2022-04-19	2022-05-20	31 dagar	500	400	Link 8
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-04-24	2022-12-31	252 dagar	1300	400-1300	Link 47
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2022-05-02	2022-05-25	23 dagar	1500	700	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2022-05-02	2022-05-25	23 dagar	600	400	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-05-02	2022-05-06	4 dagar	3300	800	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-05-02	2022-05-25	23 dagar	3300	300	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	3300	100	Link 74
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-04-19	2022-05-20	31 dagar	1000	300	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	1000	600	Link 74
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-04-18	2022-05-12	24 dagar	7300	1300	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	7300	300	Link 74
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2022-04-27	2022-05-20	23 dagar	2095	595	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-04-18	2022-05-01	12 dagar	2810	2460	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-04-19	2022-05-06	17 dagar	6200	2000	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-04-18	2022-05-12	24 dagar	6200	2200	Link 12
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-03-16	2022-05-31	76 dagar	6200	400-1100	Link 60
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2022-03-17	2022-05-31	75 dagar	2800	400	Link 60

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-05-06	2022-05-06	0 dagar	396	105	Link 15
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-05-04	2022-05-04	0 dagar	200	150	Link 28
Unplanned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-05-03	2022-05-03	0 dagar	396	101-121	Link 31
Planned	FI	PD Power Oy	Anjalankoski Paper Mill	2022-05-02	2022-05-06	3 dagar	140	120	Link 32
Planned	NO2	Axpo Nordic AS	INOVYN RAFNES	2022-03-11	2022-05-11	61 dagar	130	130	Link 3
Unplanned	NO2	Hydro Energi AS	Husnes Hall B	2022-05-06	2022-05-06	0 dagar	155	155	Link 5
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 79
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2022-05-04	2022-05-04	0 dagar	200	105	Link 27
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2022-05-03	2022-05-03	0 dagar	200	120	Link 29