

Kraftsituasjonen veke 19, 2022

Nettoimport og lågare kraftprisar i sør

Sørlege Noreg (NO1, NO2, NO5) hadde nettoimport førre veke, medan Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) hadde nettoeksport. Høg import i sør gjorde at Noreg i sum vart nettoimportør. God tilgang på rimeleg fornybar kraftproduksjon frå kontinentet bidrog til at vekesnippet for kraftprisar i sørlege Noreg vart redusert med 41 øre og enda på 165 øre/kWh. Midt- og Nord-Noreg hadde ein liten nedgang på høvesvis 1 og 3 øre, og fekk dermed same vekesnipp på 11 øre/kWh.

I helga fekk sørlege Noreg dei lågaste timesprisane hittil i år. Laurdag vart kraftprisen 6,6 øre/kWh midt på dagen, mot ein kraftpris på 184 øre/kWh seinare på dagen. Solkraftproduksjon er normalt på sitt høgaste midt på dagen. Då det samtidig var godt med vindkraft i desse timane fall kraftprisen i fleire land på kontinentet. Vi observerer no oftare at Noreg får høg import av rimeleg kraft på dagtid, noko som kan gi eit tydeleg fall i kraftprisane.

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 19 var fyllingsgrada i norske magasin 23,2 prosent. Til samanlikning er medianverdien for fyllinga på tilsvarande tidspunkt 37,5 prosent for åra 2002-2021. Gjennom veka auka magasinfyllinga med 2,3 prosenteningar. Høgast magasinfylling hadde Nord-Noreg (NO4) med 36,8 prosent, mens Vest-Noreg (NO5) hadde lågast fylling med 11,3 prosent

Vêr og hydrologi

I veke 19 var temperaturen i heile landet 0-1 grader under vekegjennomsnittet for siste 20 år. I veke 20 er det venta varmare i sør til og med Trøndelag, med temperaturar 1-2 grader over vekegjennomsnittet. I nord relativt er det venta kjølig vêr med temperaturar som er 0-2 grader under vekegjennomsnittet.

For veke 19 er berekna tilsig 3,9 TWh. Det er 85 prosent av vekegjennomsnittet. I veke 20 er det venta eit tilsig på 4,9 TWh, det er 93 prosent av vekegjennomsnittet. Det auka tilsiget i veke 19 og det som er venta i uke 20 skuldast regn i både Sør- og Nord-Noreg og at smelting i høgfjellet i Sør-Noreg aukar i løpet av veke 20.

Berekna snømagasin i slutten av veke 19 er 45 TWh. Det er om lag 3 TWh større enn gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Prognosert snømagasin ved slutten av veke 20 er 39 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).

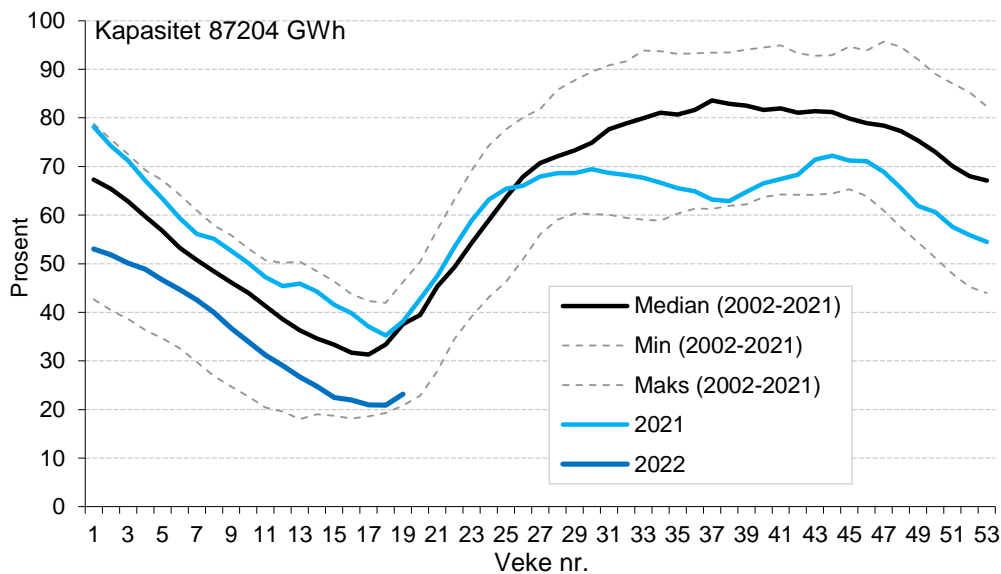
Magasinnyfylling

Tabell 1 Magasinnyfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

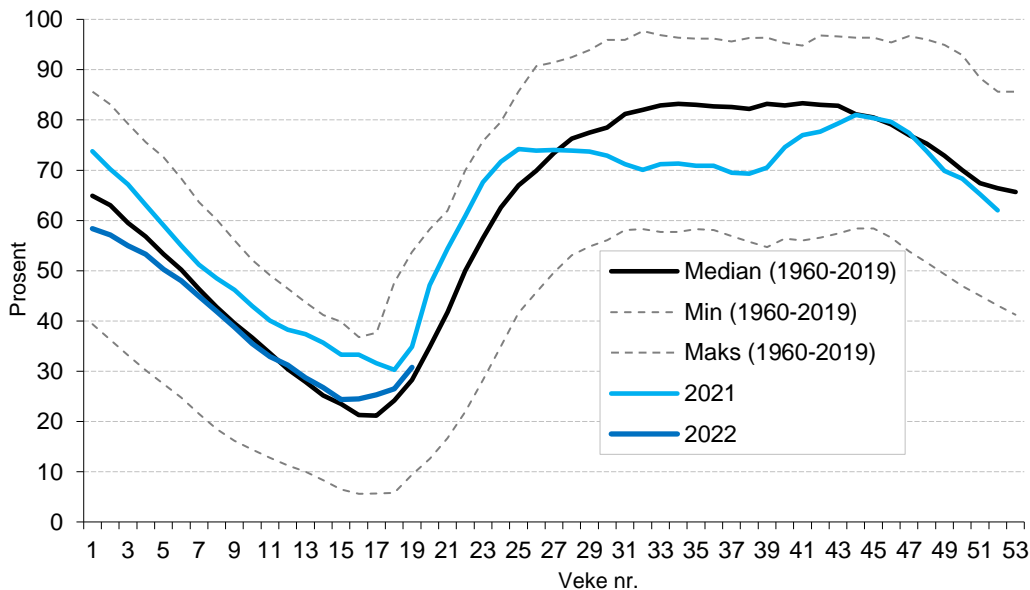
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 19 2022	Veke 18 2022	Veke 19 2021	Median veke 19	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2021	Differanse frå median
Norge	23,2	20,9	38,2	37,5	2,3	-15,0	-14,4
NO1	17,5	13,8	25,7	29,5	3,7	-8,2	-12,1
NO2	22,3	18,7	48,7	44,2	3,6	-26,4	-21,9
NO3	22,4	20,1	29,8	29,9	2,3	-7,4	-7,5
NO4	36,8	36,8	42,7	37,1	0,1	-5,9	-0,3
NO5	11,3	9,4	20,5	23,5	1,9	-9,3	-12,2
Sverige	30,8	26,5	34,9	28,3	4,3	-4,1	2,5

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

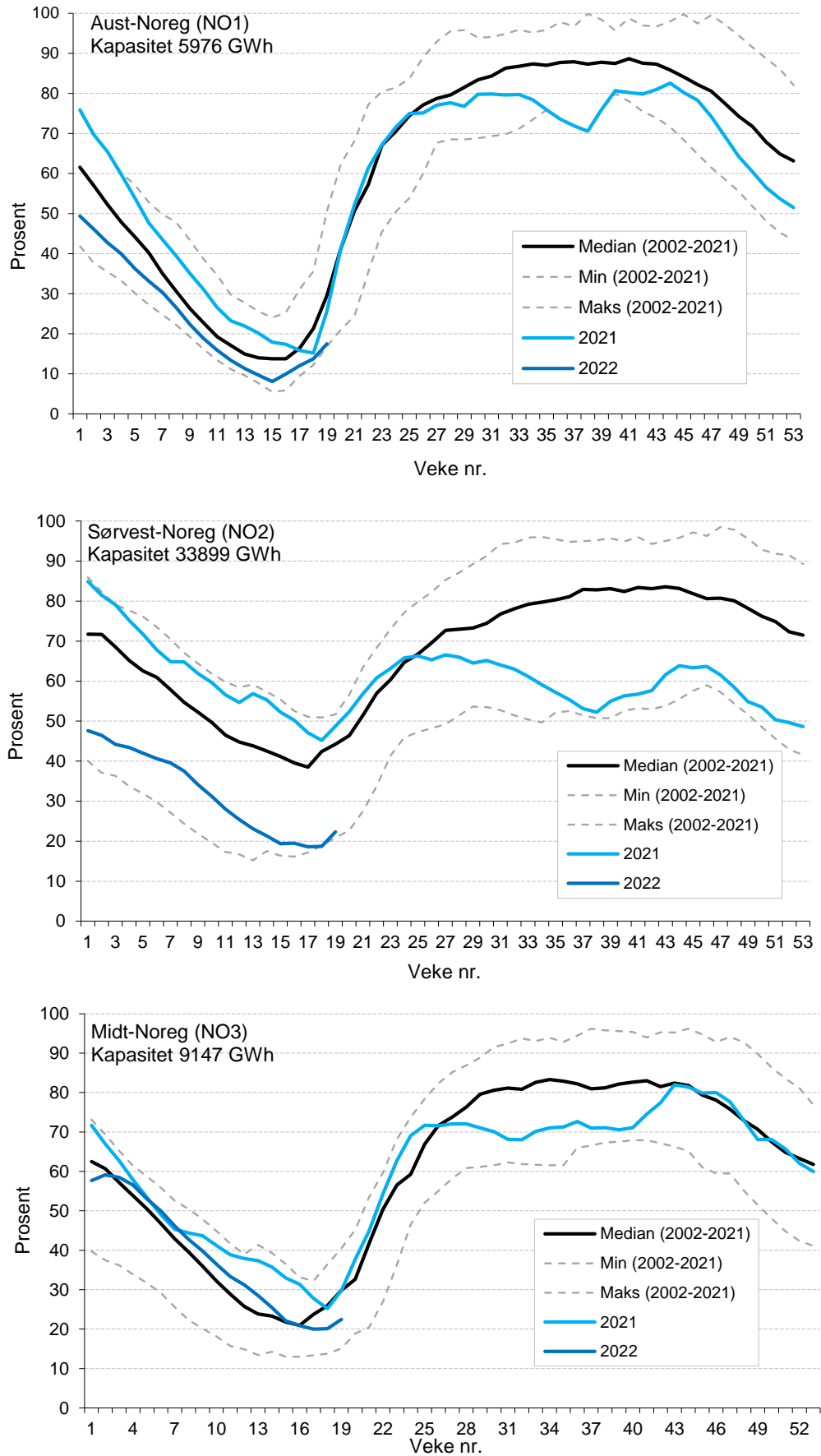
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

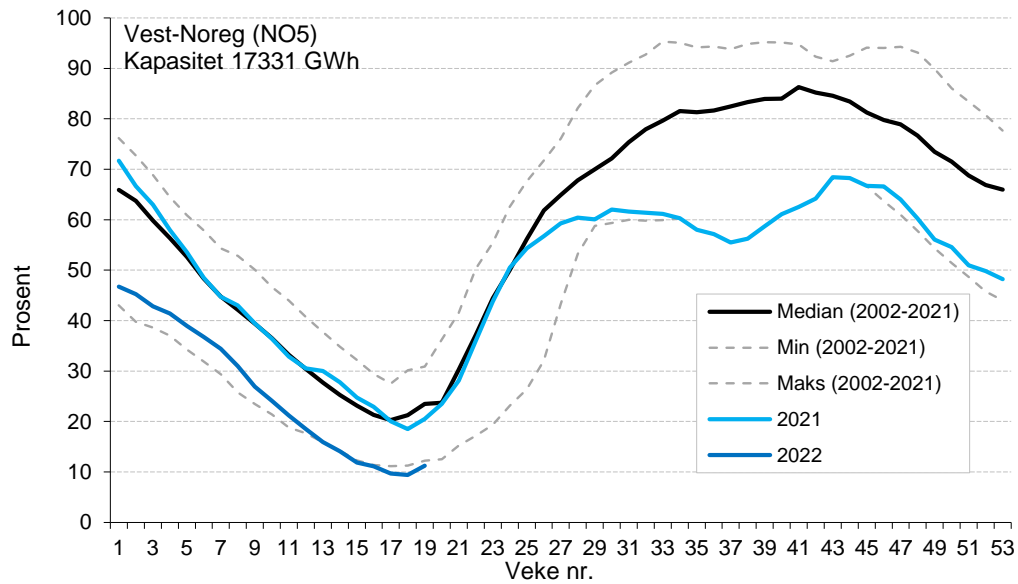
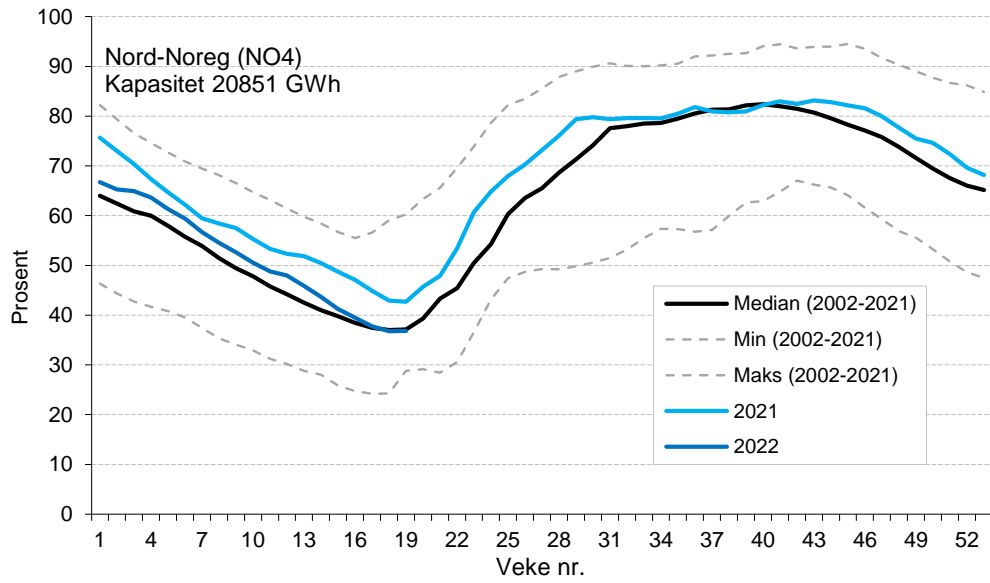


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 19 2022	Veke 19 Gjennomsnitt	Veke 19 2021	Differanse frå same veke i 2021	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	3,9	4,6	5,2	- 1,3	85
Nedbør	3,5	1,7	2,6	0,9	201

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

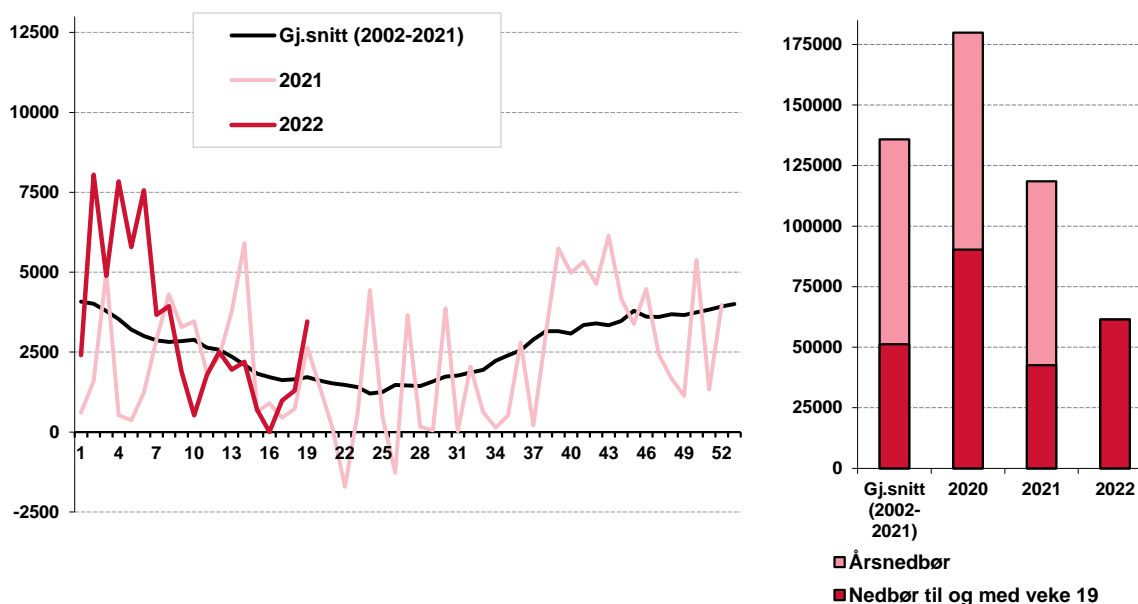
TWh	Veke 1-19 2022	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	22,7	28,1	- 5,4
Nedbør	61,4	51,2	10,2

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

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	4,9	93
Nedbør	0,7	42

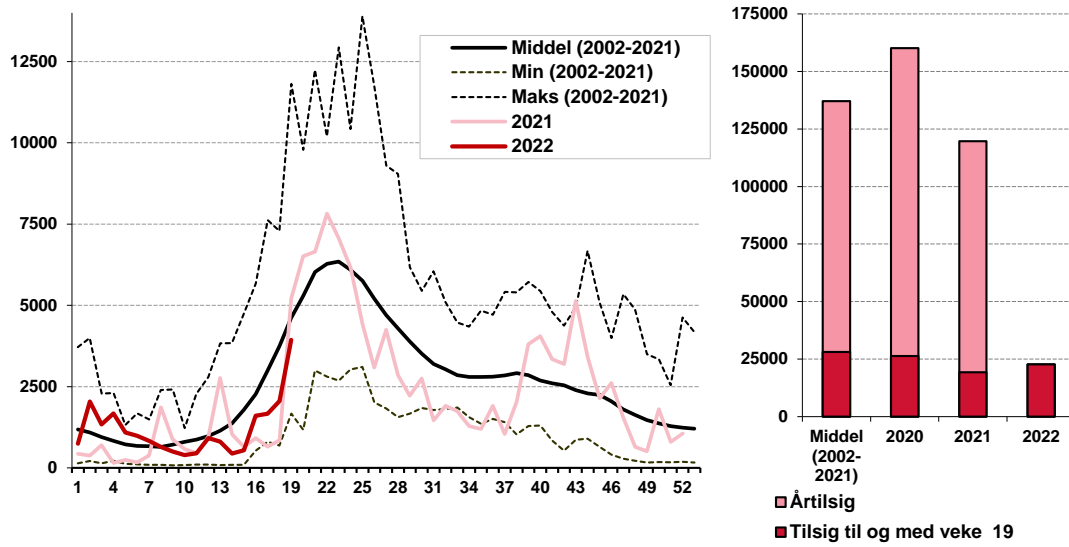
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

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

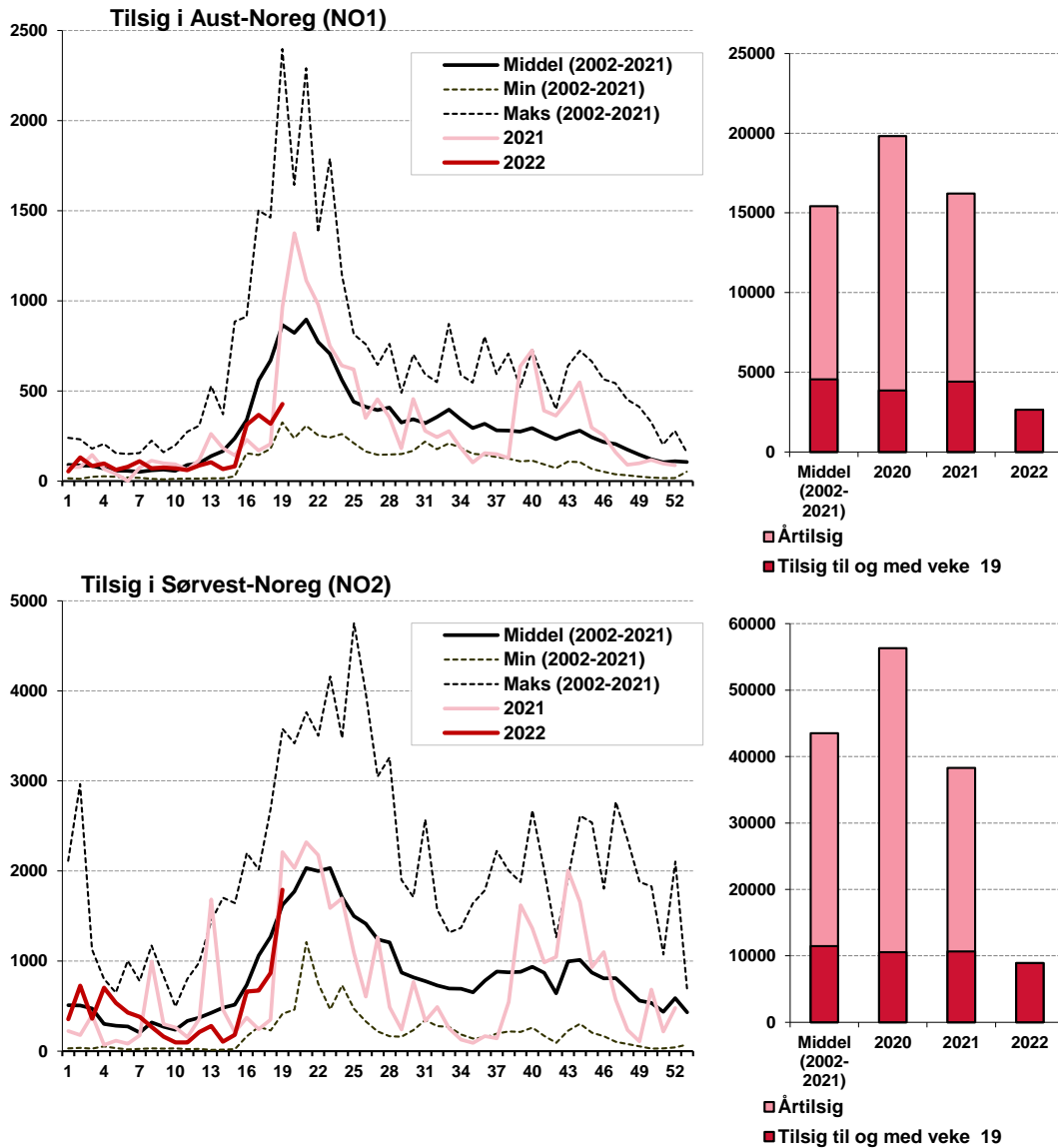


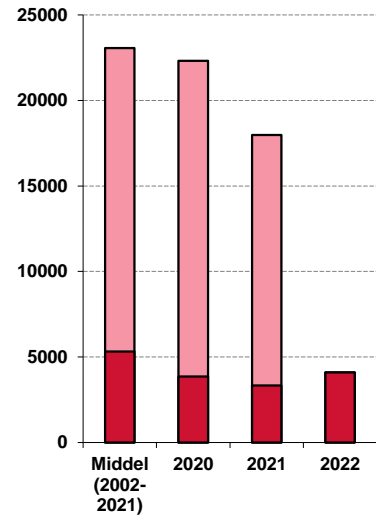
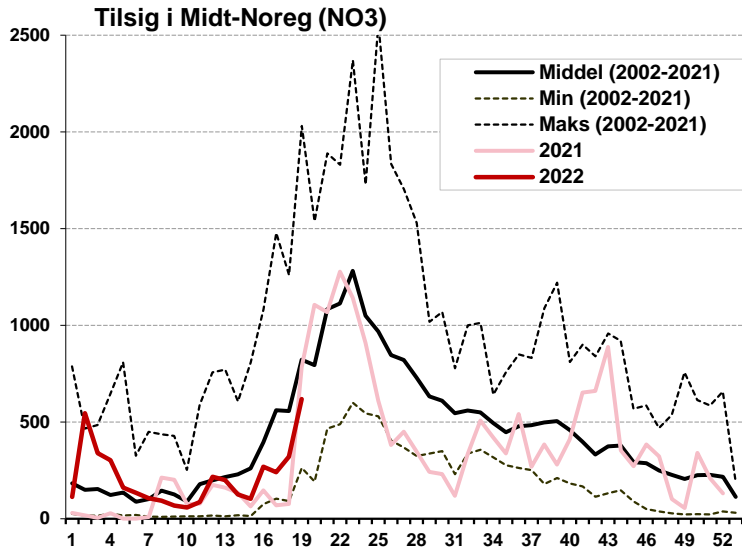
¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE¹

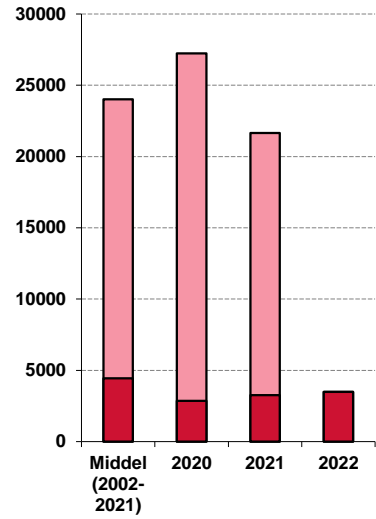
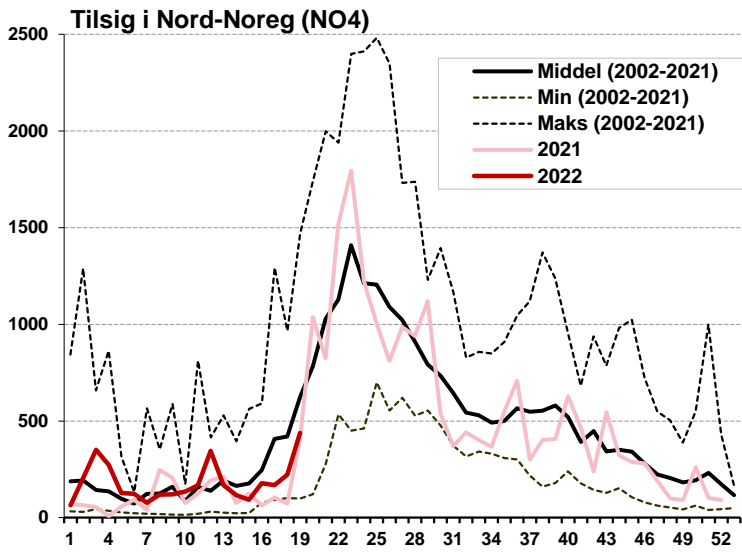


Figur 5a Nyttbart tilsig i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5 i 2021 og 2022, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2002-2021, GWh. Kjelde: NVE

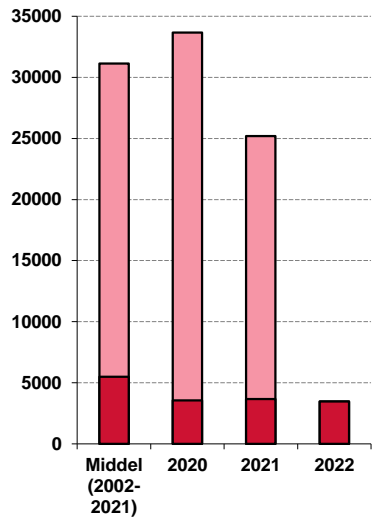
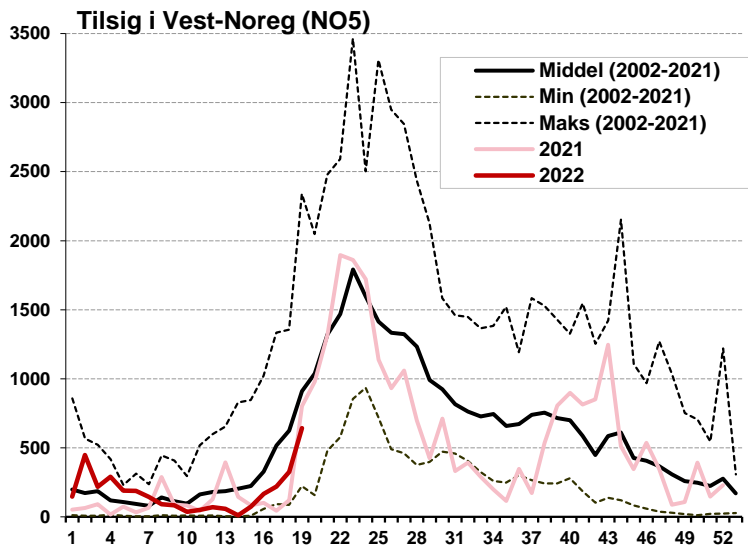




□ Årtilsig
 ■ Tilsig til og med veke 19

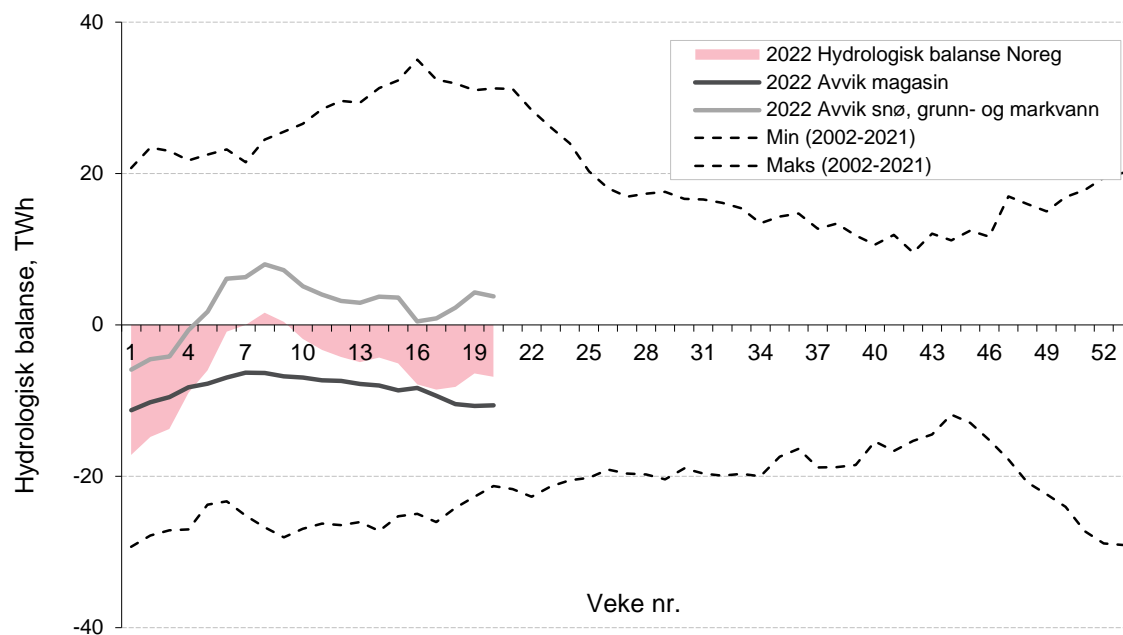


□ Årtilsig
 ■ Tilsig til og med veke 19



□ Årtilsig
 ■ Tilsig til og med veke 19

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



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

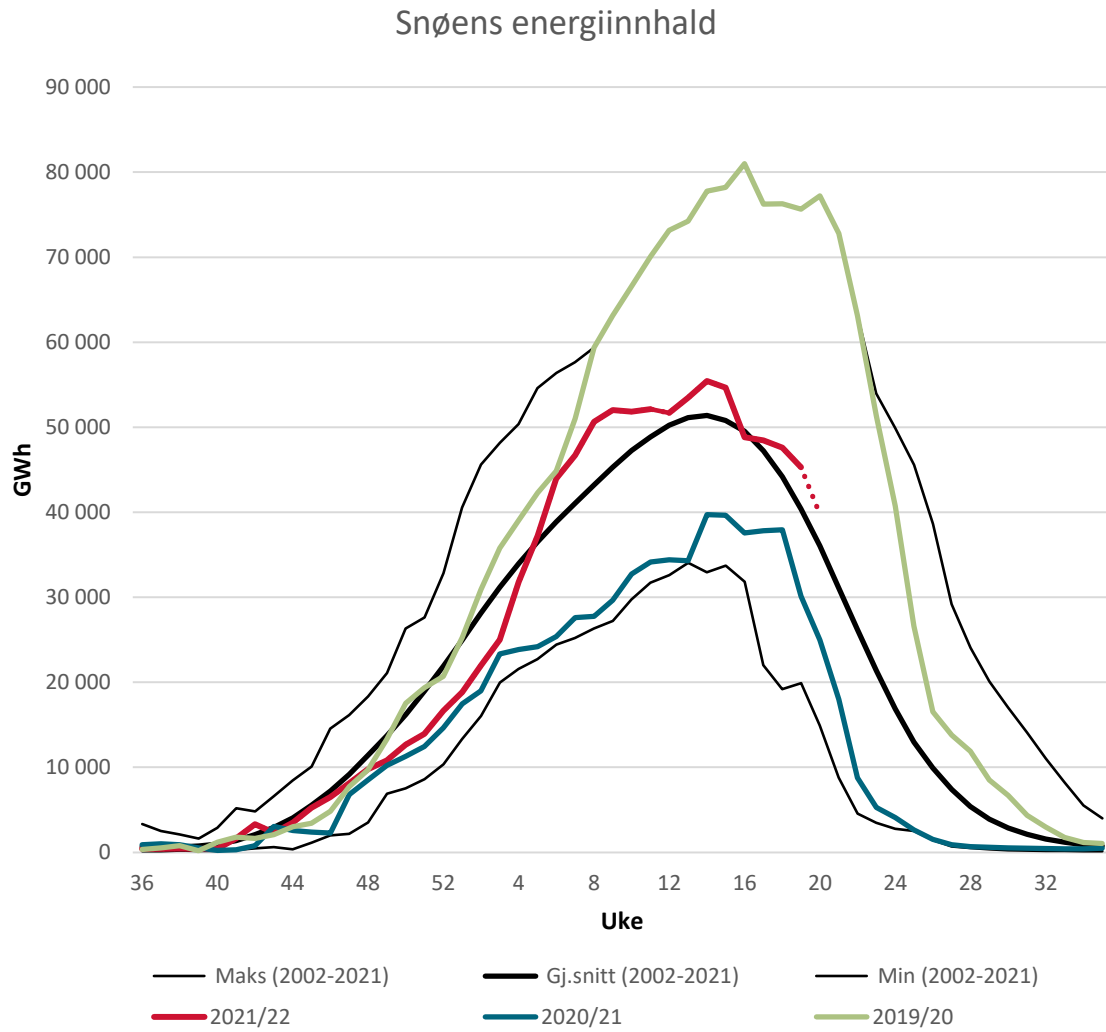
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 19 2022	Anslag veke 20 2022
Avvik magasin	-10,7	-10,7
Avvik snø, grunn- og markvatn	4,3	3,8
Hydrologisk balanse	-6,4	-6,9

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

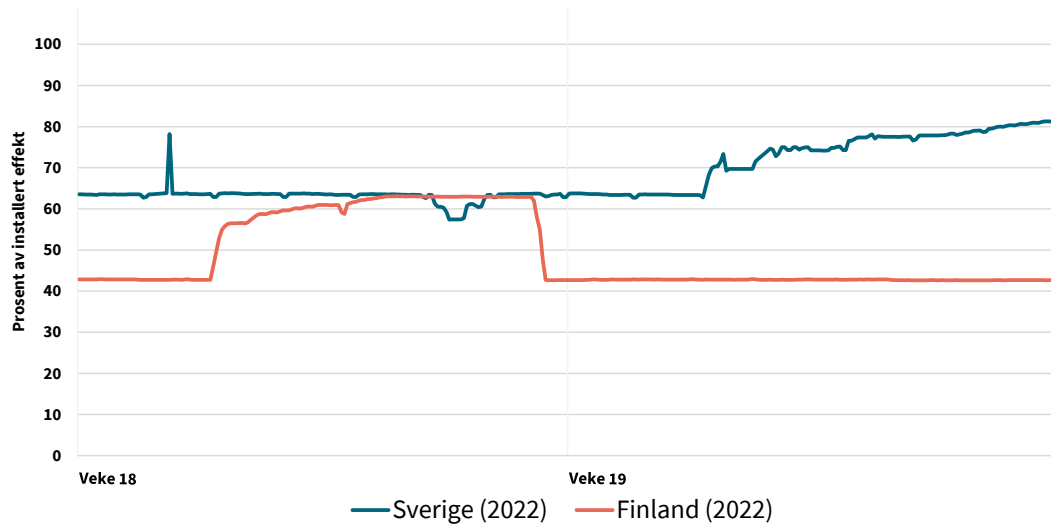
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 19	Veke 18	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 234	2 482	-248	-10 %
NO1	234	237	-3	-1 %
NO2	652	876	-224	-26 %
NO3	555	489	66	14 %
NO4	472	507	-34	-7 %
NO5	321	373	-53	-14 %
Sverige	3 027	2 872	155	5 %
SE1	382	407	-24	-6 %
SE2	1 084	1 122	-38	-3 %
SE3	1 361	1 196	165	14 %
SE4	199	147	52	36 %
Danmark	669	519	150	29 %
Jylland	493	396	97	24 %
Sjælland	176	123	53	43 %
Finland	1 194	1 391	-198	-14 %
Norden	7 123	7 264	-141	-2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 302	2 362	-60	-3 %
NO1	519	527	-8	-2 %
NO2	632	640	-8	-1 %
NO3	504	529	-25	-5 %
NO4	352	370	-18	-5 %
NO5	297	297	-0	0 %
Sverige	2 196	2 319	-123	-5 %
SE1	161	178	-17	-10 %
SE2	241	264	-23	-9 %
SE3	1 410	1 481	-71	-5 %
SE4	384	396	-12	-3 %
Danmark	614	630	-16	-3 %
Jylland	386	393	-8	-2 %
Sjælland	228	236	-8	-4 %
Finland	1 353	1 467	-114	-8 %
Norden	6 464	6 778	-313	-5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-69	119	-188	
Sverige	832	553	278	
Danmark	55	-111	166	
Finland	-159	-76	-84	
Norden	659	487	172	

* Ikkje temperaturkorrigerte tal.

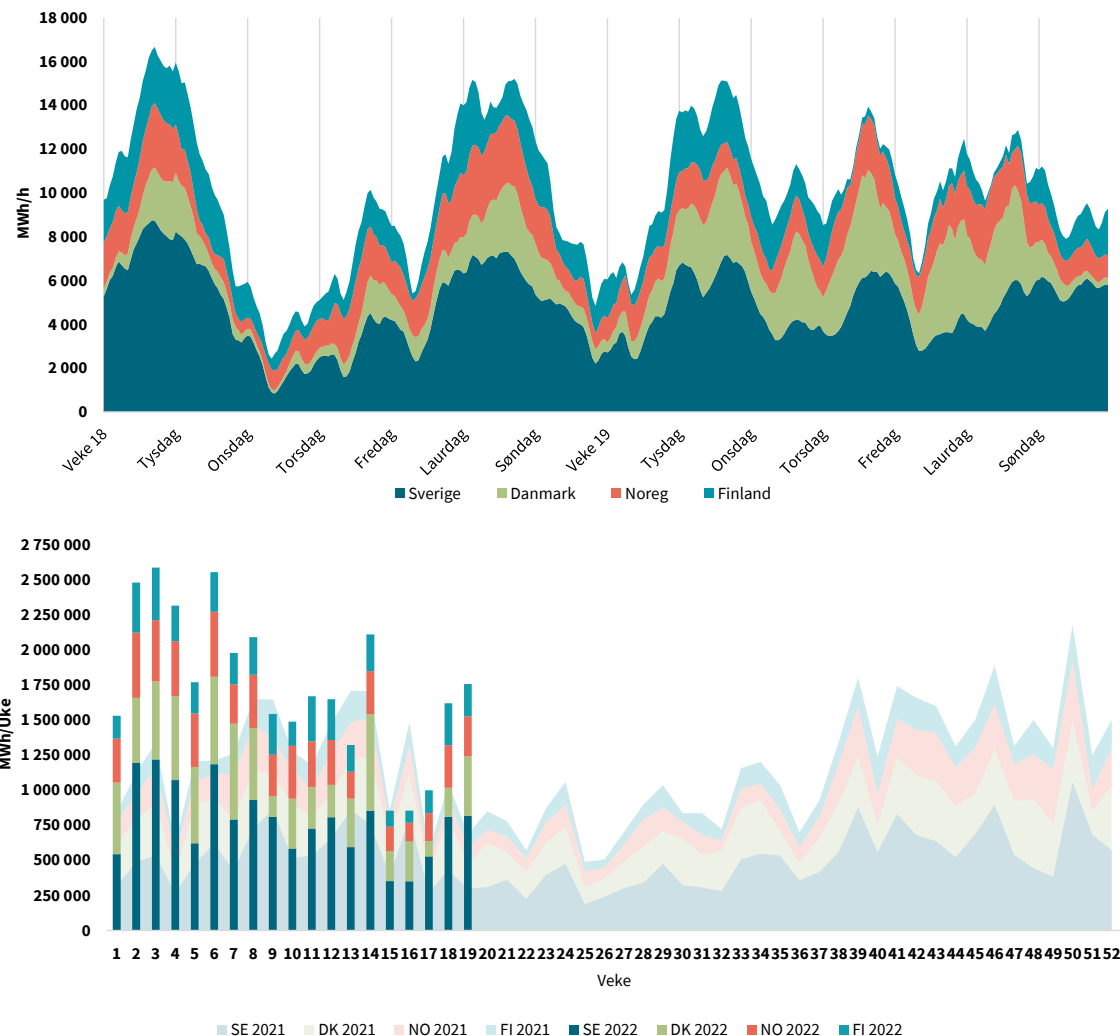
Vind- og kjernekraftproduksjon

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

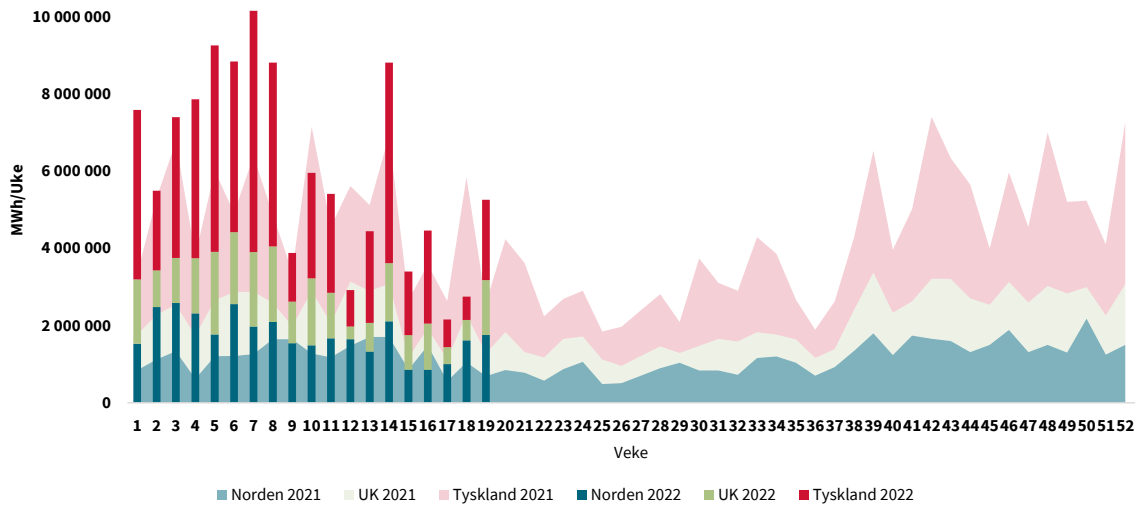
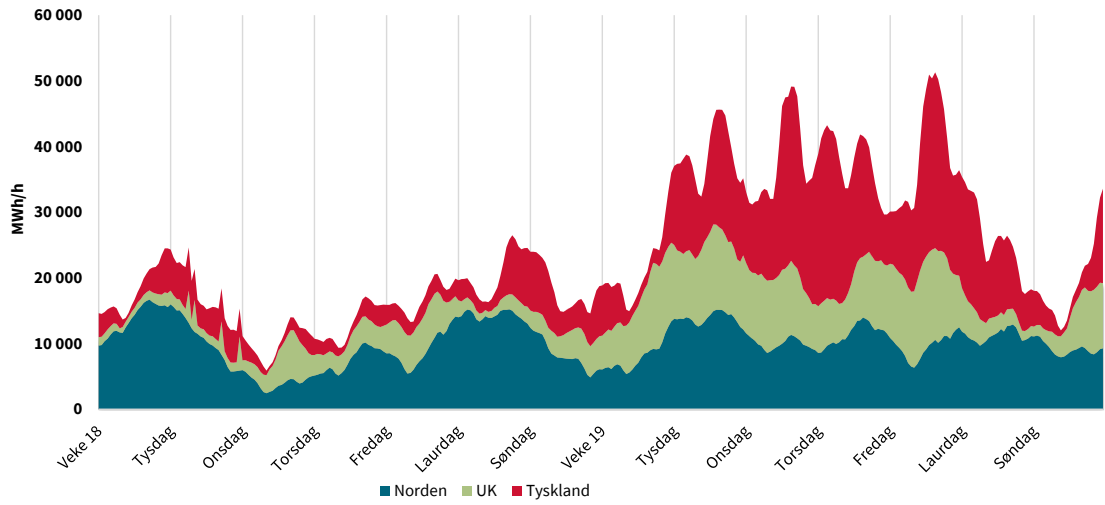


Merknad: Det finske kjernekraftverket Olkiluoto 3 (1600 MW) starta testproduksjon i veke 10 og vart kopla til nettet 12. mars 2022. Vi har difor endra installert kapasitet i figuren over. Produksjonen skal gradvis trappes opp og kraftverket er venta å vere i full drift i slutten av juli.

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

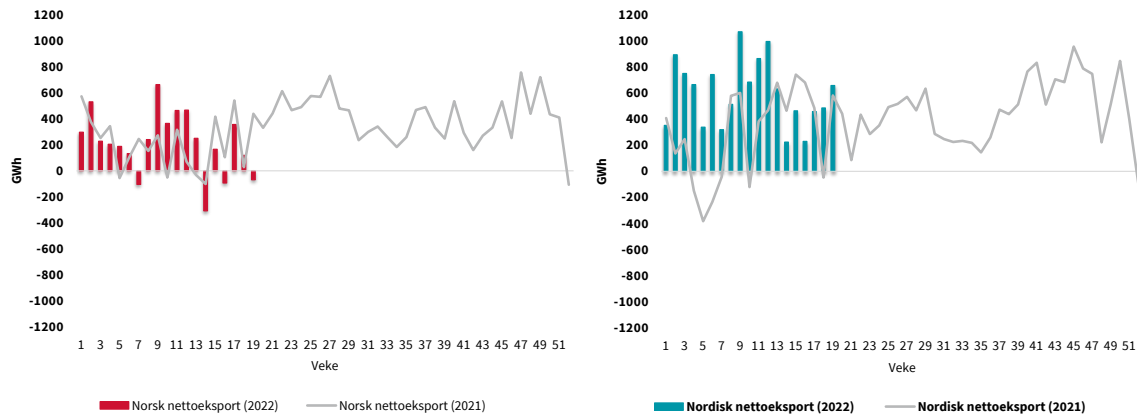
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	58,8	64,3	-9,3	-5,5
Forbruk	54,9	60,0	-9,3	-5,1
Nettoeksport	3,9	4,3		-0,4

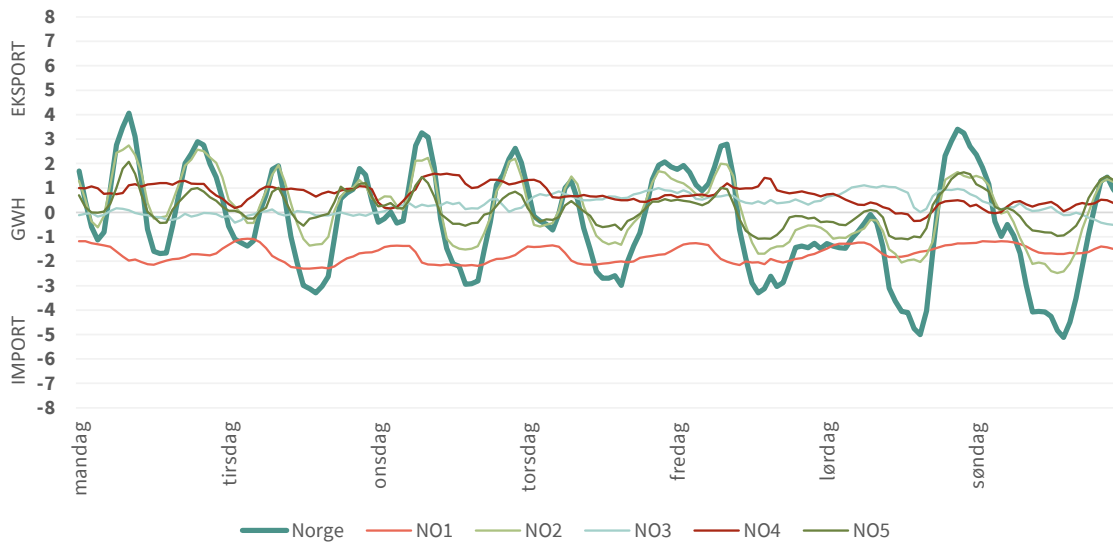
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2021)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	168,0	173,7	-3,4	-5,7
Forbruk	156,7	167,9	-7,1	-11,2
Nettoeksport	11,3	5,8		5,5

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.

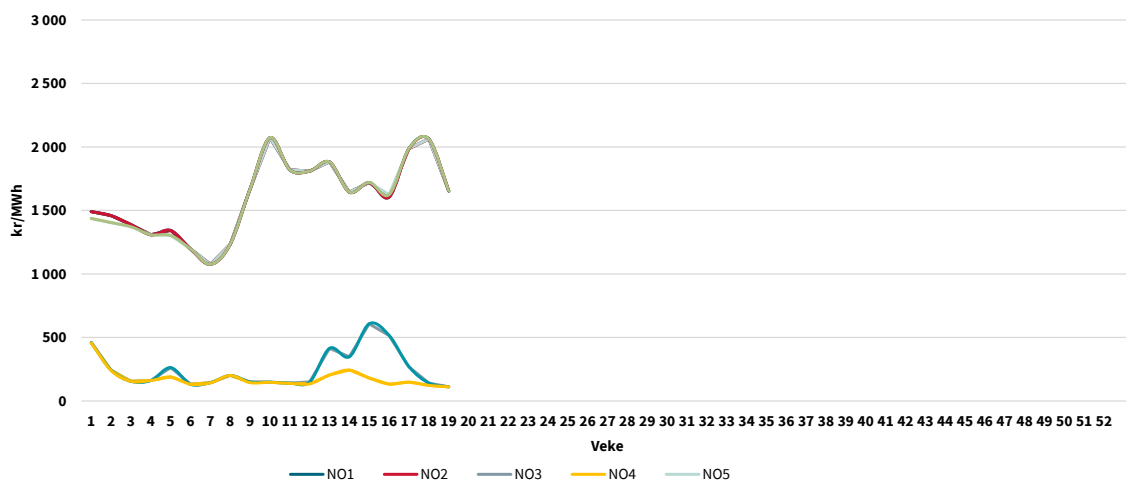


Kraftprisar Engrosmarknaden

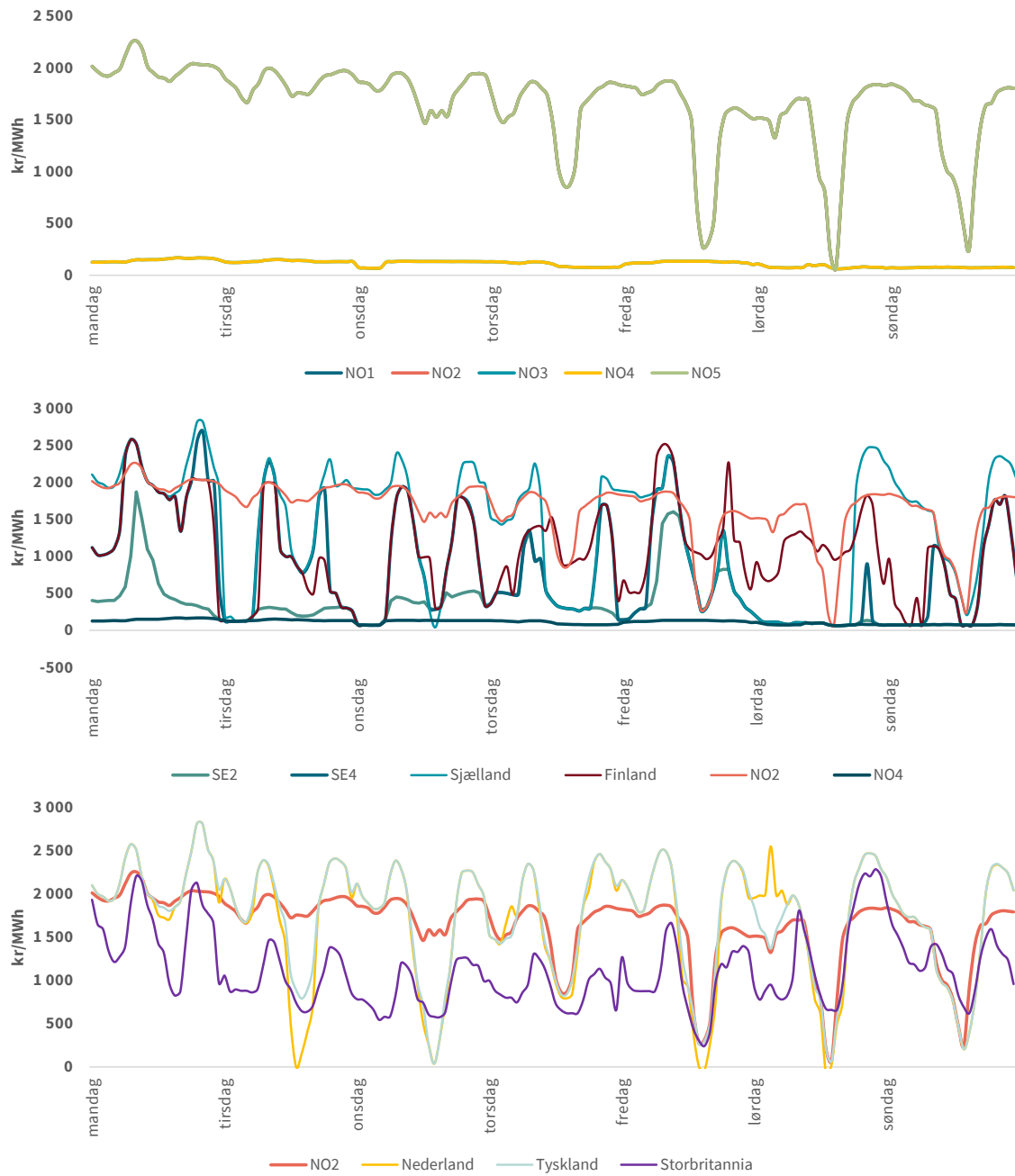
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 19	Veke 18 (2022)	Veke 19 (2021)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1652,1	2062,5	494,7	-19,9	233,9
NO2	1652,1	2062,5	495,0	-19,9	233,8
NO3	111,8	141,3	326,3	-20,8	-65,7
NO4	111,8	122,6	315,2	-8,8	-64,5
NO5	1652,1	2062,5	495,0	-19,9	233,8
SE1	352,4	289,2	328,4	21,9	7,3
SE2	352,4	289,2	328,4	21,9	7,3
SE3	787,7	991,4	359,2	-20,5	119,3
SE4	831,7	1736,6	399,9	-52,1	108,0
Finland	1073,1	961,1	366,7	11,7	192,6
Jylland	1648,7	2112,0	618,1	-21,9	166,8
Sjælland	1380,5	2067,7	604,2	-33,2	128,5
Estland	1226,3	1478,2	399,9	-17,0	206,6
System	957,5	1293,4	438,4	-26,0	118,4
Nederland	1712,4	2119,2	625,0	-19,2	174,0
Tyskland	1741,2	2130,4	620,1	-18,3	180,8
Polen	1260,5	1391,0	686,4	-9,4	83,6
Storbritannia	1124,0	1779,6	920,7	-36,8	22,1

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

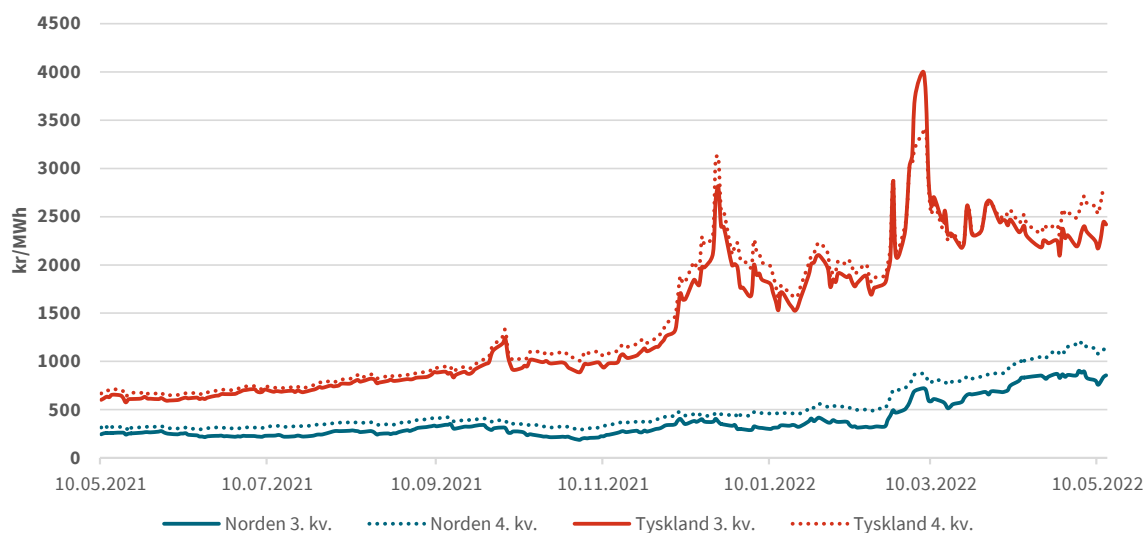


Terminmarknaden

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 19	Veke 18	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	769,2	749,8	2,6
	Juli	704,2	647,0	8,8
	3. kvartal 2022	856,7	828,7	3,4
	4. kvartal 2022	1137,1	1147,3	-0,9
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2022	2418,7	2340,4	3,3
	4. kvartal 2022	2786,7	2638,9	5,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	910,5	905,4	0,6
	Desember 2023	939,1	933,8	0,6

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



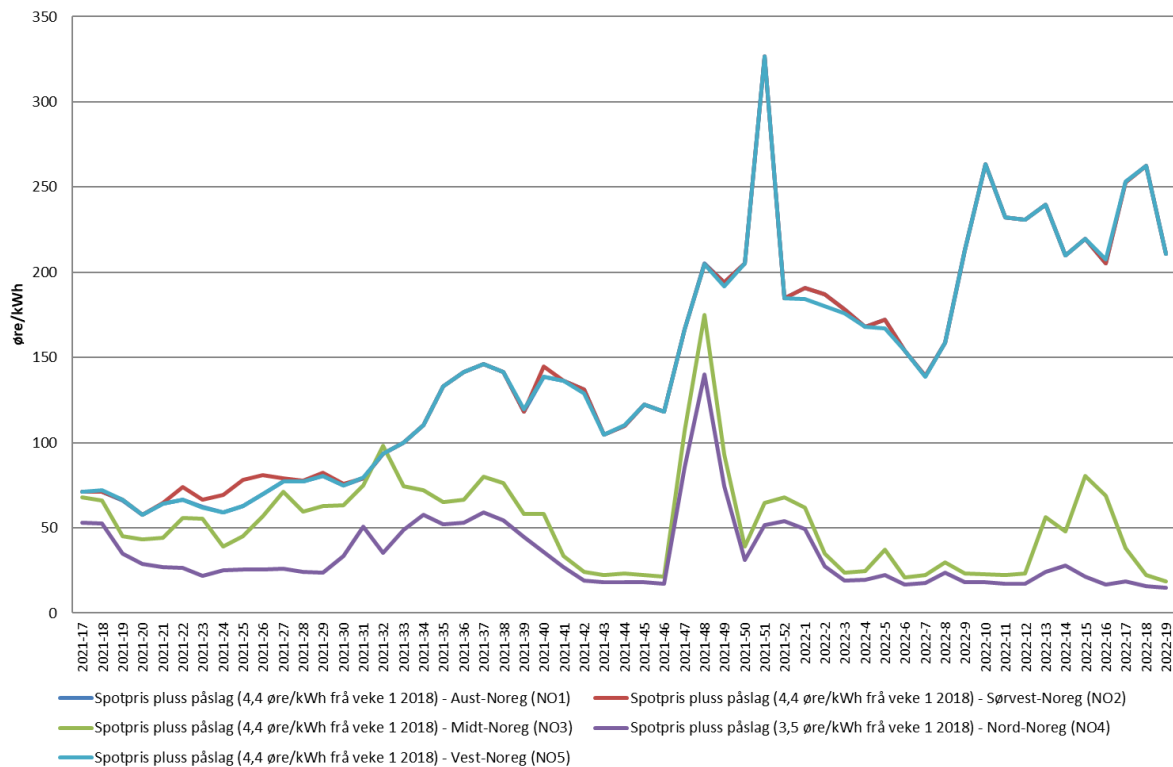
Sluttbrukarprisar

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 19 2022	Veke 18 2022	Veke 19 2021	Veke 19 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	188,4	187,6	64,8	31,5	0,8	123,6	156,9
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 19 2022	Veke 18 2022	Veke 19 2021	Veke 19 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	Aust-Noreg (NO1)	210,9	262,2	66,2	14,8	-51,3	144,7	196,1
	Sørvest-Noreg (NO2)	210,9	262,2	66,3	14,8	-51,3	144,6	196,1
	Midt-Noreg (NO3)	18,4	22,1	45,2	15,0	-3,7	-26,8	3,4
	Nord-Noreg (NO4)	14,7	15,8	35,0	12,0	-1,1	-20,3	2,7
Vest-Noreg (NO5)	210,9	262,2	66,3	14,8	-51,3	144,6	196,1	
Fastpriskontrakt		Veke 19 2022	Veke 18 2022	Veke 19 2021	Veke 19 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2020
	1 år (snitt Noreg)	163,6	140,4	53,1	42,2	23,2	110,5	121,4
	3 år (snitt Noreg)	121,1	113,3	51,4	46,8	7,8	69,7	74,3

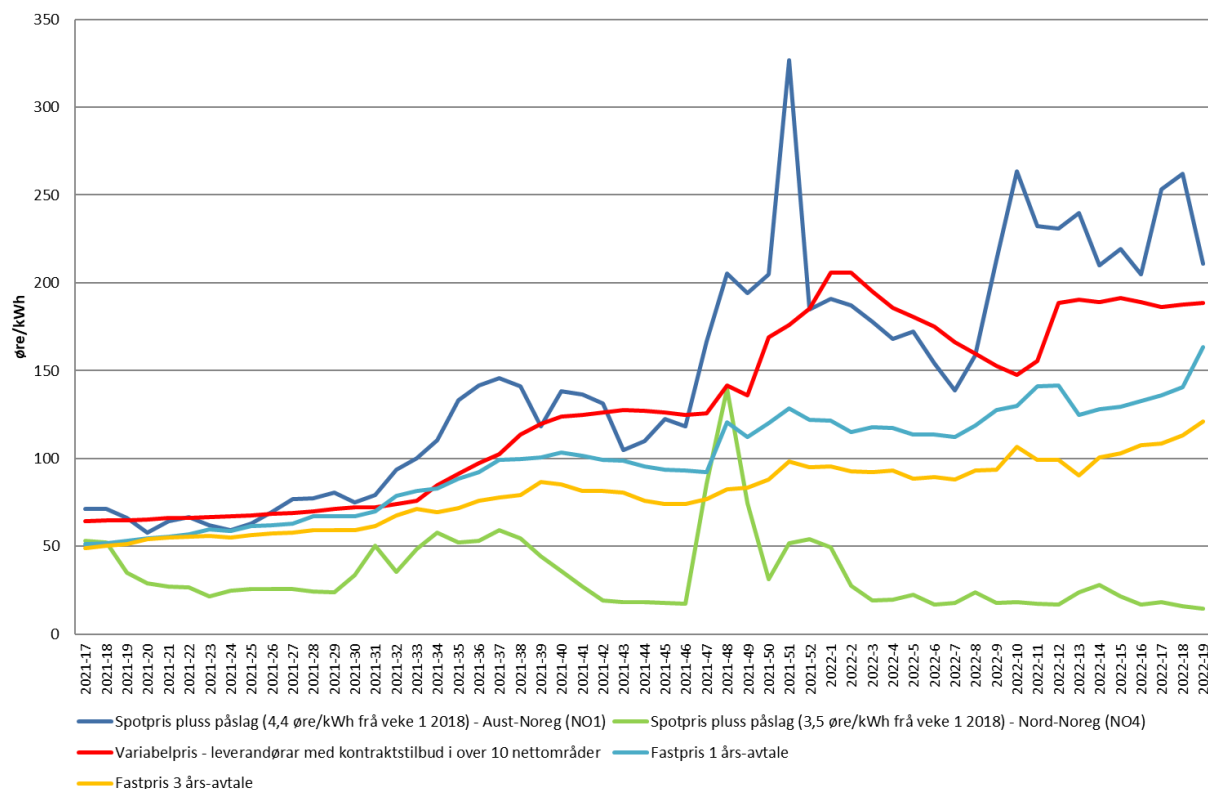
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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	Berekena straumkost. veke 19 2022	Berekena straumkost. veke 18 2022	Endring frå førre veke	Berekena straumkost. hittil i 2022	Berekena straumkost. veke 19 2021	Differanse frå 2021 til no i år	Berekena straumkost. veke 19 2020	Differanse frå 2020 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	336	447	-110	9244	106	6219	24	8247
		20 000 kWh	673	893	-221	18489	211	12438	47	16493
		40 000 kWh	1345	1787	-441	36973	423	25240	94	32991
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	336	447	-110	9243	106	6310	24	8248
		20 000 kWh	673	893	-221	18487	211	12620	47	16496
		40 000 kWh	1345	1787	-441	36973	423	25240	94	32991
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	29	38	-8	1616	72	-721	24	610
		20 000 kWh	59	75	-17	3233	144	-1441	48	1219
		40 000 kWh	117	150	-33	6466	288	-2883	95	2438
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	23	27	-3	1004	56	-744	19	198
		20 000 kWh	47	54	-7	2008	112	-1489	38	397
		40 000 kWh	94	108	-14	4016	224	-2978	76	793
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	336	447	-110	9190	106	6174	24	8192
		20 000 kWh	673	893	-221	18380	211	12349	47	16385
		40 000 kWh	1345	1787	-441	36760	423	24698	94	32769
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	307	326	-19	8460	110	5153	57	6119	
	20 000 kWh	601	639	-38	16649	207	10296	100	12243	
	40 000 kWh	1188	1264	-76	33029	401	20582	186	24492	

* NVE nyttar ein temperaturkorrigerert justert innmatingsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekne 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	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2022-04-22	2022-05-15	23 dagar	427	427	Link 77
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2022-04-05	2022-10-16	194 dagar	254	0-254	Link 22
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2022-04-20	2022-07-05	75 dagar	548	548	Link 74
Unplanned	FI	EPV Tase Oy	Seinäjäki B1	2022-05-16	2022-05-19	2 dagar	120	120	Link 1
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2022-05-08	2022-06-10	32 dagar	890	90-890	Link 34
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali Na3	2022-04-03	2022-05-14	41 dagar	105	105	Link 79
Unplanned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad	2022-05-09	2022-05-14	5 dagar	960	160-640	Link 14
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Skjerka	2022-04-25	2022-06-24	60 dagar	208	104-208	Link 15
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2022-05-07	2022-05-20	13 dagar	160	0-160	Link 16
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-04-04	2022-12-21	261 dagar	310	310	Link 73
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2022-05-02	2022-05-27	25 dagar	160	160	Link 76
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2022-05-02	2022-12-02	214 dagar	160	160	Link 82
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2022-05-06	2022-05-10	4 dagar	250	250	Link 26
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2022-05-13	2022-06-17	35 dagar	150	150	Link 35
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv G2	2022-05-02	2022-05-13	11 dagar	150	150	Link 70
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana G2	2022-05-09	2022-10-14	158 dagar	120	120	Link 80
Planned	NO5	Østfold Energi AS	Borgund Kraftverk	2022-05-10	2022-05-13	3 dagar	210	210	Link 10
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger	2022-05-06	2022-05-09	3 dagar	330	330	Link 41
Unplanned	NO5	Eviny Fornybar AS	Myster G1	2022-05-10	2022-05-13	2 dagar	107	107	Link 8

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

Unplanned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 3 G2	2022-01-29	2022-06-03	125 dagar	140	140	Link 9
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2022-03-04	2022-06-01	89 dagar	250	250	Link 29
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2022-05-16	2022-06-01	16 dagar	250	250	Link 30
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Usta G2	2022-04-19	2022-06-10	52 dagar	107	107	Link 56
Planned	NO5	Eviny Fornybar AS	Evanger G3	2022-03-03	2022-05-27	85 dagar	110	110	Link 75
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2022-05-02	2022-09-30	151 dagar	280	280	Link 81
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2022-04-04	2022-06-23	80 dagar	225	225	Link 71
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2022-05-02	2022-05-17	15 dagar	440	440	Link 12
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2022-05-02	2022-05-12	10 dagar	165	165	Link 13
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2022-05-16	2022-05-25	9 dagar	175	175	Link 55
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2022-05-13	2022-05-16	3 dagar	175	175	Link 57
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G4	2022-05-02	2022-05-13	11 dagar	175	175	Link 58
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure G3	2022-04-25	2022-05-25	30 dagar	150	150	Link 66
Planned	SE2	Statkraft Energi AS	Björkhöjden	2022-05-14	2022-05-30	16 dagar	297	297	Link 42
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2022-05-01	2022-05-28	27 dagar	1172	1172	Link 44
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2022-04-18	2022-05-10	22 dagar	1400	1400	Link 24
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2022-03-31	2022-11-11	225 dagar	190	190	Link 68
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2022-05-10	2022-05-13	3 dagar	335	335	Link 28

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	1300	400	Link 5
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2022-05-14	2022-12-31	232 dagar	320	0	Link 5
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2022-04-24	2022-05-14	20 dagar	1300	400-1300	Link 6
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-04-19	2022-05-20	31 dagar	1000	300	Link 18
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2022-04-19	2022-05-20	31 dagar	500	250-500	Link 18
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2022-04-19	2022-05-20	31 dagar	500	400	Link 18

Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2022-04-20	2022-05-20	29 dagar	600	100	Link 18
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2022-04-27	2022-05-20	23 dagar	2095	595	Link 18
Unplanned	Statnett SF	NO5 → NO3	2022-02-12	2022-05-20	97 dagar	500	400	Link 19
Unplanned	Statnett SF	SE2 → NO3	2022-02-12	2022-05-20	97 dagar	1000	300	Link 19
Unplanned	Statnett SF	NO3 → NO5	2022-02-12	2022-05-20	97 dagar	500	250	Link 19
Unplanned	Statnett SF	NO3 → SE2	2022-02-18	2022-05-20	91 dagar	600	100	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE3LS	2022-04-18	2022-05-12	24 dagar	2810	2010-2460	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-04-18	2022-05-12	24 dagar	7300	800-1300	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-04-18	2022-05-12	24 dagar	6200	1700-2200	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2022-04-18	2022-05-12	24 dagar	1700	350-950	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2022-04-18	2022-05-12	24 dagar	1200	600-1200	Link 21
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2022-04-19	2022-05-10	21 dagar	2347	432	Link 25
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2022-04-19	2022-05-10	21 dagar	590	590	Link 25
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2022-04-19	2022-05-10	21 dagar	600	600	Link 25
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2022-04-19	2022-05-10	21 dagar	2500	1000	Link 25
Planned	Energinet	DK1A → DK1	2022-04-19	2022-05-10	21 dagar	2347	412	Link 25
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2022-04-19	2022-05-10	21 dagar	2500	1360	Link 25
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2022-05-06	2022-06-10	35 dagar	723	723	Link 27
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2022-05-06	2022-06-10	35 dagar	723	723	Link 27
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2022-05-10	2022-05-13	3 dagar	1400	0-1400	Link 31
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2022-05-10	2022-05-13	3 dagar	1400	0-1400	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	1000	0-600	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-06	2022-06-23	48 dagar	1000	0-400	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-12	2023-01-01	233 dagar	985	336-921	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-06	2022-06-23	48 dagar	985	336-400	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2022-05-02	2022-05-25	23 dagar	1500	700	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2022-05-02	2022-05-25	23 dagar	700	500	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-05-02	2022-05-25	23 dagar	3300	300	Link 43

Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2022-05-02	2022-05-25	23 dagar	600	400	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2022-05-02	2022-05-25	23 dagar	1100	800	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	1000	0-600	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-10-29	2022-06-21	234 dagar	1000	0-695	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	1000	0-400	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	1000	0-600	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-10-29	2022-06-21	234 dagar	985	336-985	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-05-04	2022-09-12	131 dagar	985	336-921	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-11	2022-06-30	80 dagar	985	336-400	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-04-01	2022-06-17	77 dagar	985	336-400	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2022-02-24	2023-01-02	311 dagar	985	336-921	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	1000	0-1000	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	1000	0-1000	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-12	910 dagar	985	336-985	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-19	924 dagar	985	336-985	Link 62
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2022-03-13	2022-06-04	82 dagar	723	303	Link 63
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2022-03-13	2022-06-04	82 dagar	723	303	Link 64
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-830	Link 65
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2023-06-30	1319 dagar	1632	0-1024	Link 65
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2022-03-16	2022-05-31	76 dagar	6200	400-1100	Link 67
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2022-03-17	2022-05-31	75 dagar	2800	400	Link 67
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2022-03-22	2022-06-14	84 dagar	1400	706	Link 69
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2022-03-22	2022-06-14	84 dagar	1400	706	Link 69
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	7300	300	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	3300	100	Link 78
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2022-04-04	2022-07-24	111 dagar	1000	600	Link 78

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2022-05-15	2022-05-15	0 dagar	230	120	Link 4
Unplanned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2022-05-13	2022-05-14	0 dagar	200	150	Link 7
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-05-13	2022-05-13	0 dagar	396	117	Link 11
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2022-05-13	2022-05-13	0 dagar	185	120	Link 17
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-05-16	2022-05-16	0 dagar	396	94-134	Link 20
Unplanned	SE3	Vattenfall AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2022-05-10	2022-05-11	0 dagar	200	141	Link 23
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Hammarbyverket	2022-05-16	2022-05-20	4 dagar	149	109	Link 32
Planned	NO2	Axpo Nordic AS	INOVYN RAFNES	2022-03-11	2022-05-11	61 dagar	130	130	Link 33
Planned	FI	Gasum Oy	Tornio / TW	2022-05-11	2022-05-11	0 dagar	396	188	Link 40
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 83