

Kraftsituasjonen veke 52, 2021

Nettoimport og lågare kraftprisar i sørlege Noreg

Siste veke av året hadde Noreg nettoimport av kraft for første gang sidan veke 14. For dei sørlege prisområda (NO1, NO2, NO5) bidrog import av rimelegare kraft til at vekeprisen vart redusert til 144 øre/kWh, ein nedgang på 44 prosent samanlikna med veka før. Midt- og Nord-Noreg (NO3, NO4) har framleis dei lågaste kraftprisane i Europa. Vekeprisen enda her på 50 øre/kWh i veke 52.

Vekeprisen i dei sørlege prisområda var blant dei høgaste i Europa. Dette gav høg import på mellomlandsforbindelsane i veke 52. Dette har bakgrunn i at fleire norske vasskraftprodusentar verdset vatnet høgare enn det kraftprisane i Europa var. Fleire produsentar vel derfor å spare vatn og ein høgare del av forbruket i sørlege Noreg blir dekt av import. Førebels tall visar at produksjonen i dei sørlege prisområda vart redusert med omlag 940 GWh samanlikna med veke 51 og at opp mot 30 prosent av forbruket vart dekt av import.

Mykje vind på kontinentet, i tillegg til lågare forbruk som følgje av juleferien, var mellom anna årsaka til lågare kraftprisar i Europa. Mot slutten av veka var det og ein relativ stor reduksjon i dei europeiske gassprisane. Forventingar om ein mild vinter og auke i LNG-leveransar er nokon av faktorene som trakk gassprisen ned. Dette bidrog vidare til at både nordiske og tyske framtidskontraktar for kraft vart redusert høvesvis 23 og 26 prosent for første kvartal 2022.

Vassmagasinstatistikk

Nedgang i fyllingsgrada. Ved utgangen av veke 52 var fyllingsgrada i norske magasin 56,0 prosent. Gjennom veka gjekk magasinfyllinga ned med 1,6 prosenteningar. Medianverdien for fyllinga på tilsvarende tidspunkt for åra 2001-2020 er 68,5 prosent. Høgast magasinfylling hadde Nord-Noreg (område 4) med 70,1 prosent, mens Sørvest-Noreg (område 2) hadde lågast fylling med 49,6 prosent

Vêr og hydrologi

I veke 52 var temperaturar rundt vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og om lag 3 grader kaldare enn vekegjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 1 i 2022 er det venta temperaturar som er 0-2 grader under vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 6 grader under vekegjennomsnittet i Nord-Noreg.

I veke 52 var tilsiget 0,9 TWh. Det er 20 prosent under vekegjennomsnittet for perioden 2001-2020. I veke 1 er det venta eit tilsig på 0,8 TWh, det er 30 prosent under vekegjennomsnittet.

Berekna snømagasin i slutten av veke 52 er 17 TWh, og prognosert snømagasin ved slutten av veke 1 er nesten 20 TWh. Snømagasinet i veke 52 er om lag 4 TWh mindre enn gjennomsnittet (2001-2020) for denne tida av året. Snømagasinet er framleis litt større enn det var på same tid i fjor, og noko mindre enn på same tid i 2019.

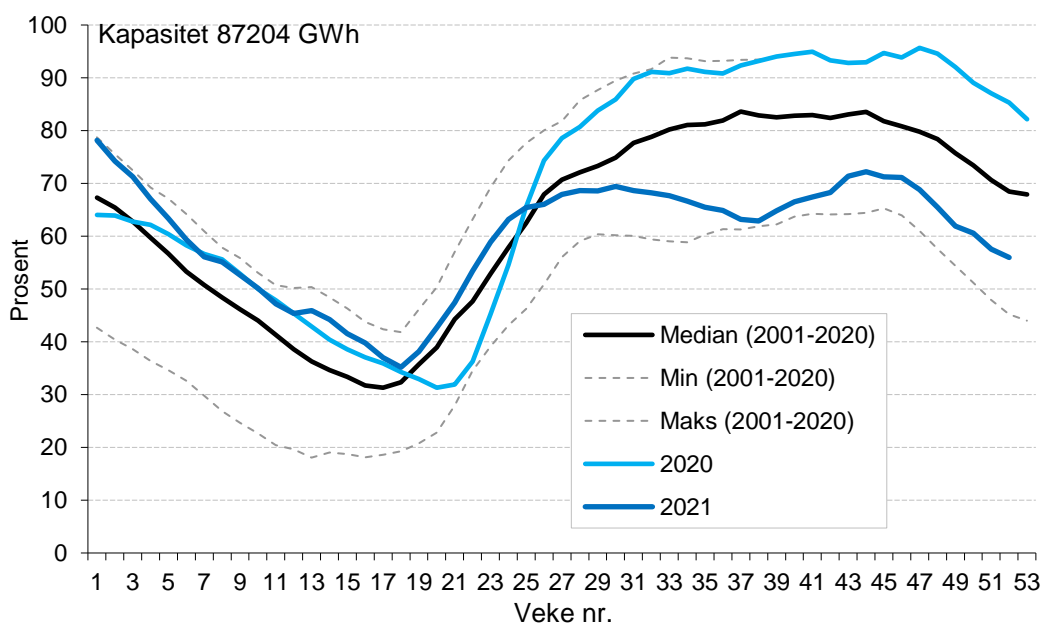
Magasinfyljing

Tabell 1 Magasinfyljing. Kjelde: NVE og Nord Pool

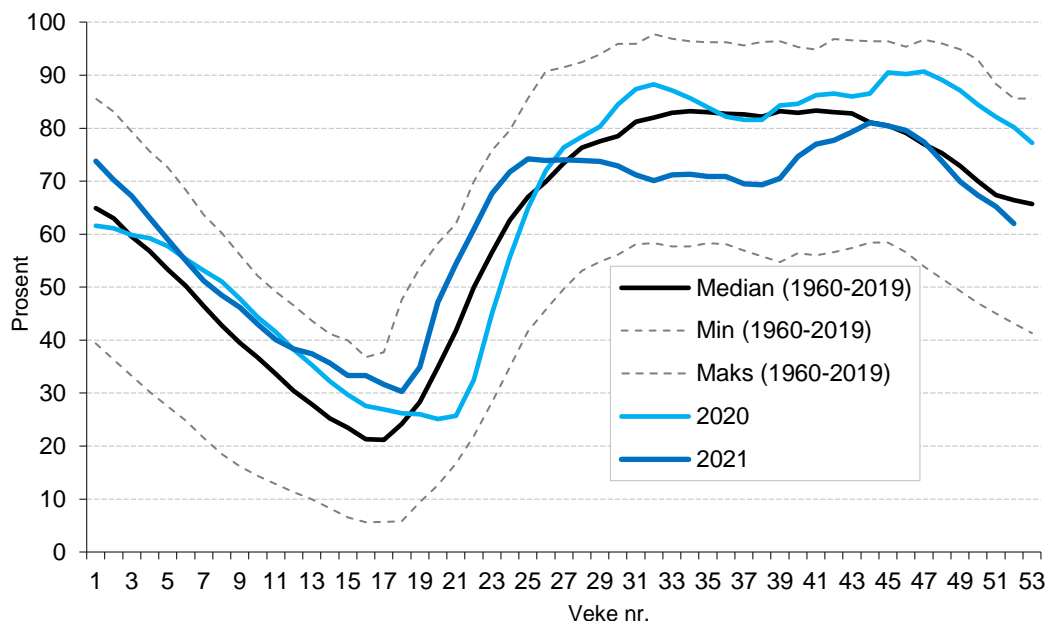
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 52 2021	Veke 51 2021	Veke 52 2020	Median veke 52	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	56,0	57,6	85,3	68,5	-1,6	-29,3	-12,5
NO1	53,6	56,5	86,1	65,5	-2,9	-32,5	-11,9
NO2	49,6	50,4	90,9	73,1	-0,8	-41,3	-23,5
NO3	62,2	65,7	81,2	64,7	-3,5	-19,0	-2,5
NO4	70,1	72,4	81,1	66,0	-2,3	-11,0	4,1
NO5	49,8	51,0	80,7	67,9	-1,2	-30,9	-18,1
Sverige	62,0	65,2	80,2	66,4	-3,2	-18,2	-4,4

*Referanseperioden for medianen er 2001-2020 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

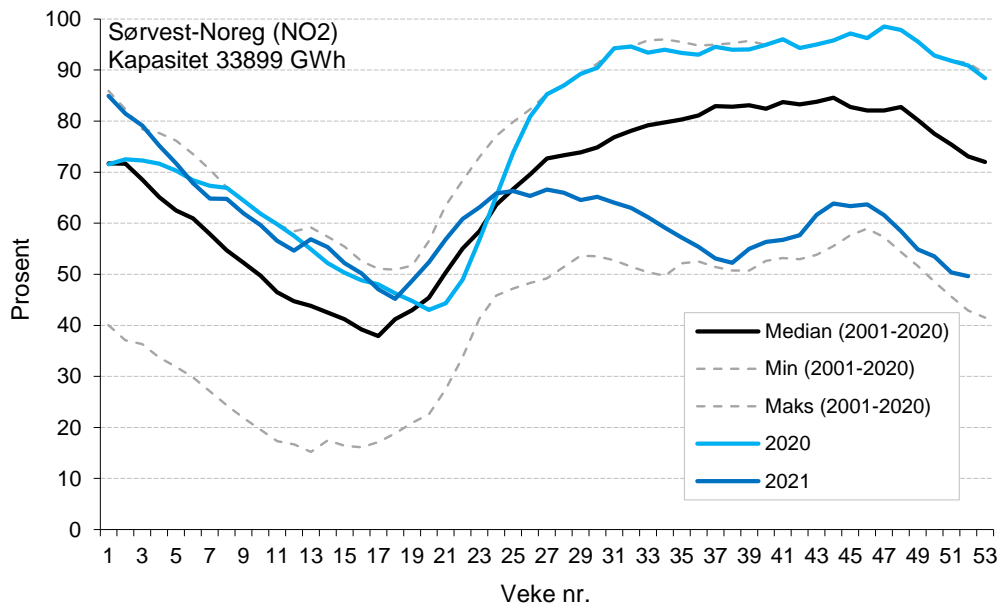
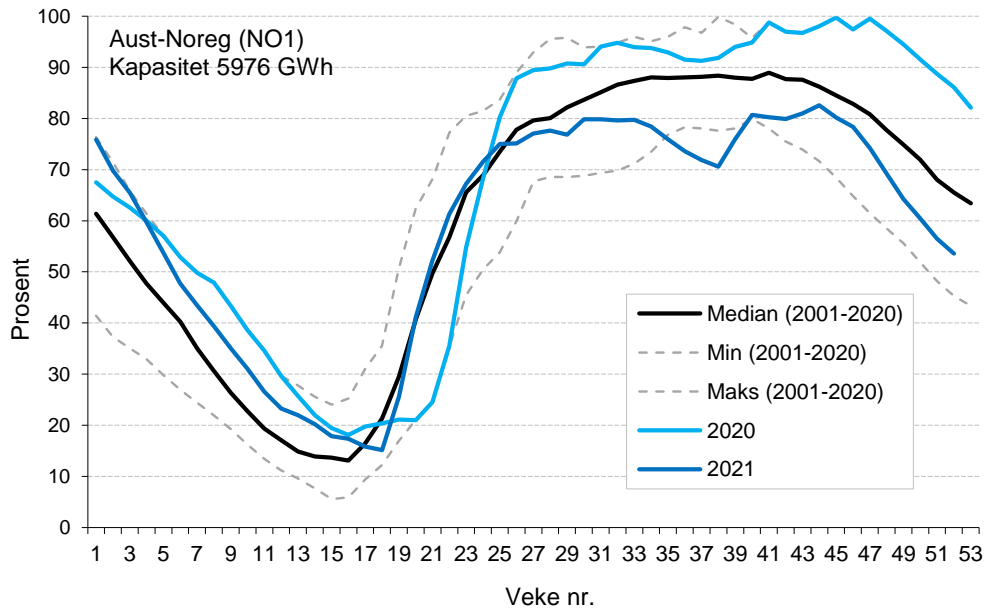
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

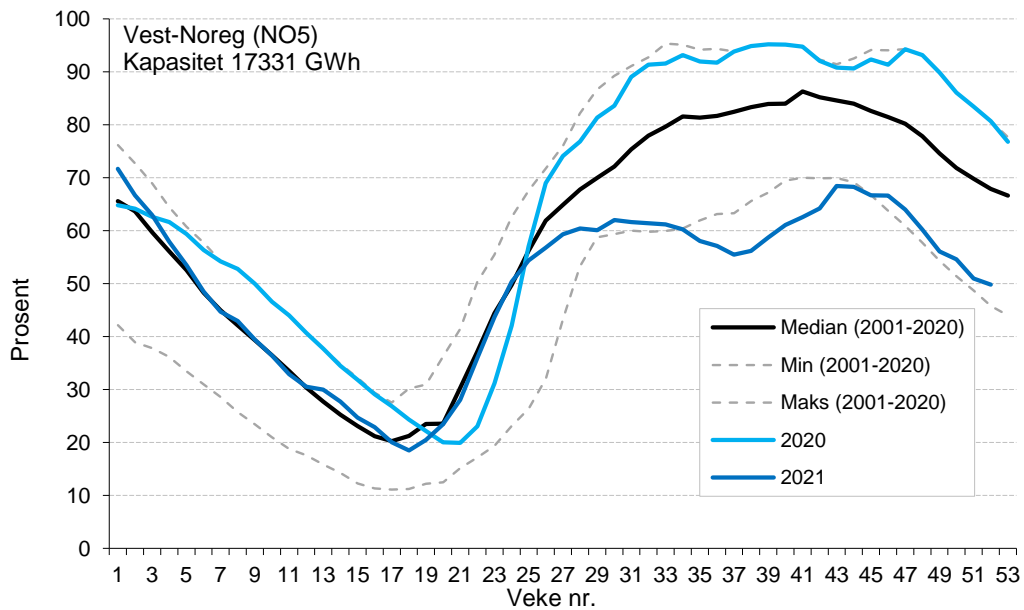
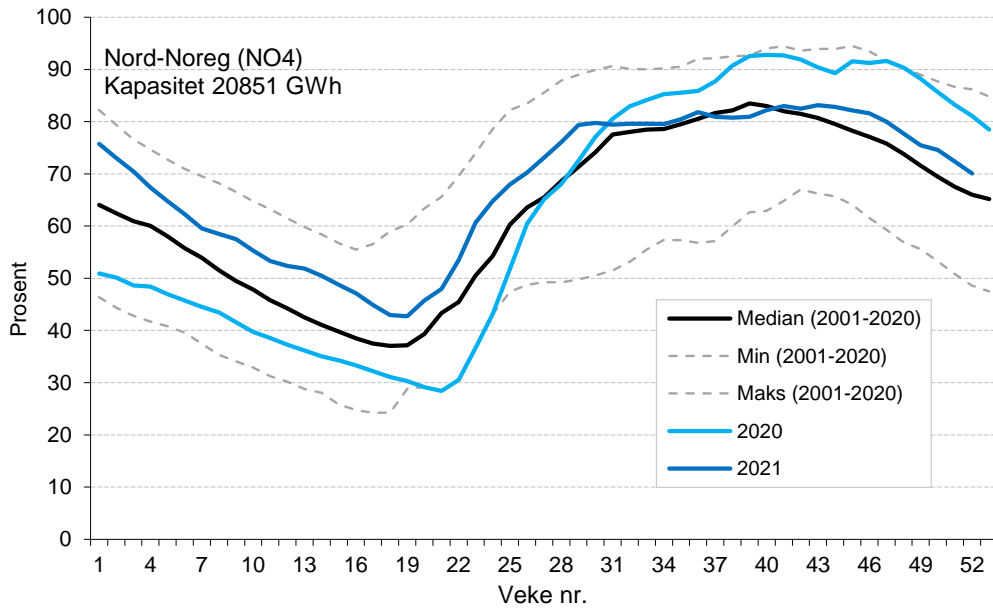
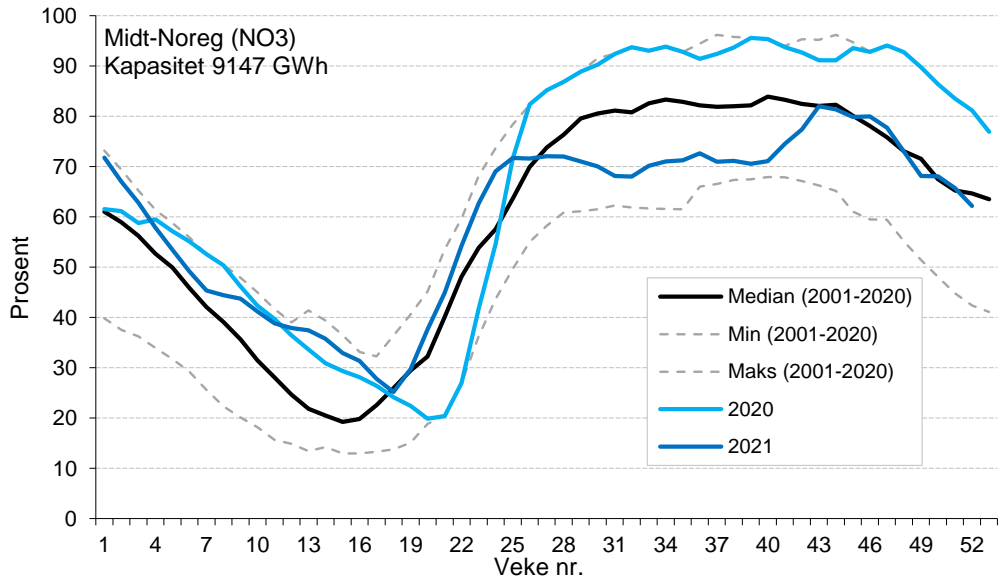


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 2001-2020. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 52 2021	Veke 52 Gjennomsnitt	Veke 52 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	1,1	1,2	1,3	-0,2	92
Nedbør	3,9	3,9	3,2	0,7	101

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2001-2020. Kjelde: NVE¹

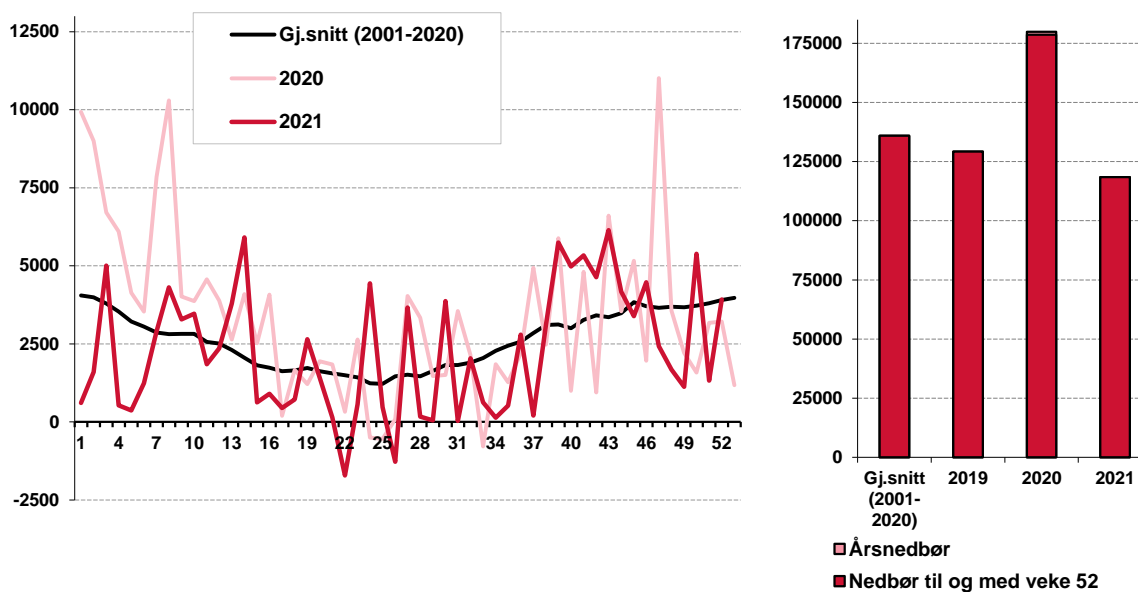
TWh	Veke 1-52 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	119,8	137,0	-17,2
Nedbør	118,5	136,0	-17,5

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2001-2020. Kjelde: NVE¹

	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	0,8	65
Nedbør	3,1	77

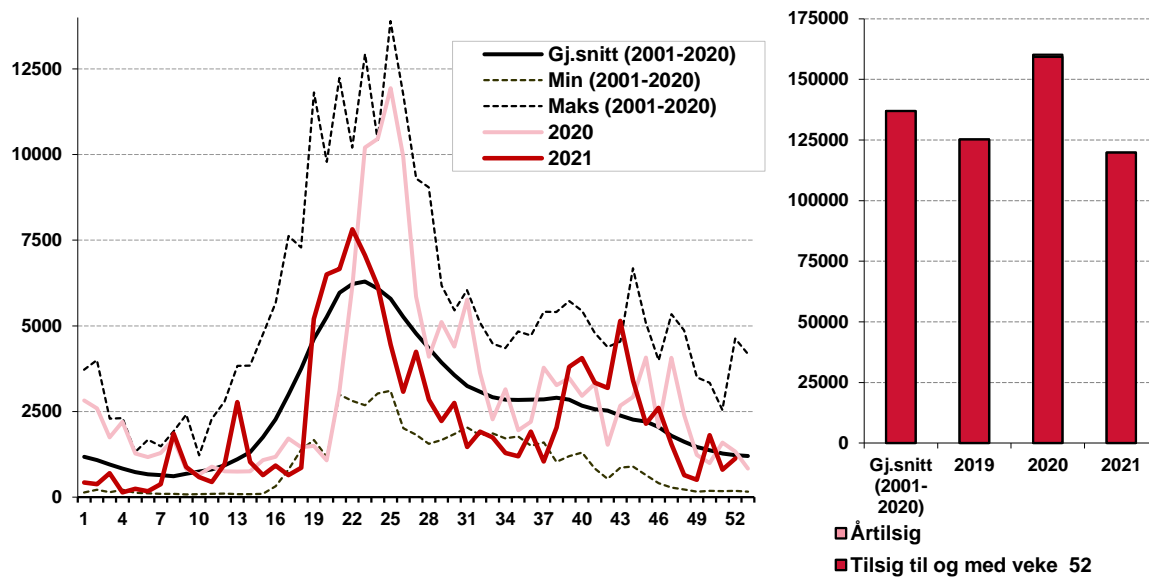
For fleire detaljar når det gjeld vassføring i Noreg sjå: <http://www2.nve.no/h/hd/plotreal/>

Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2001-2020, GWh. Kjelde: NVE¹

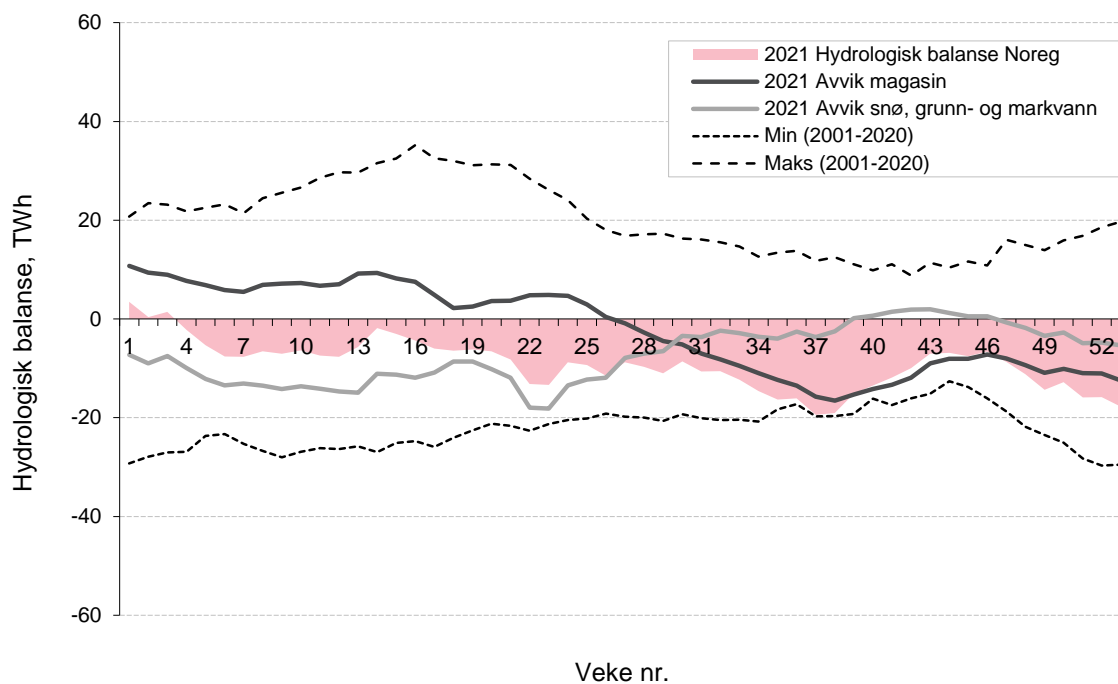


¹ For fleire detaljar sjå <https://www.nve.no/energi/analyser-og-statistikk/hydrologiske-data-til-kraftsituasjonsrapporten/>

Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2001-2020, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE¹



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2001-2020). Kjelde: NVE¹



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

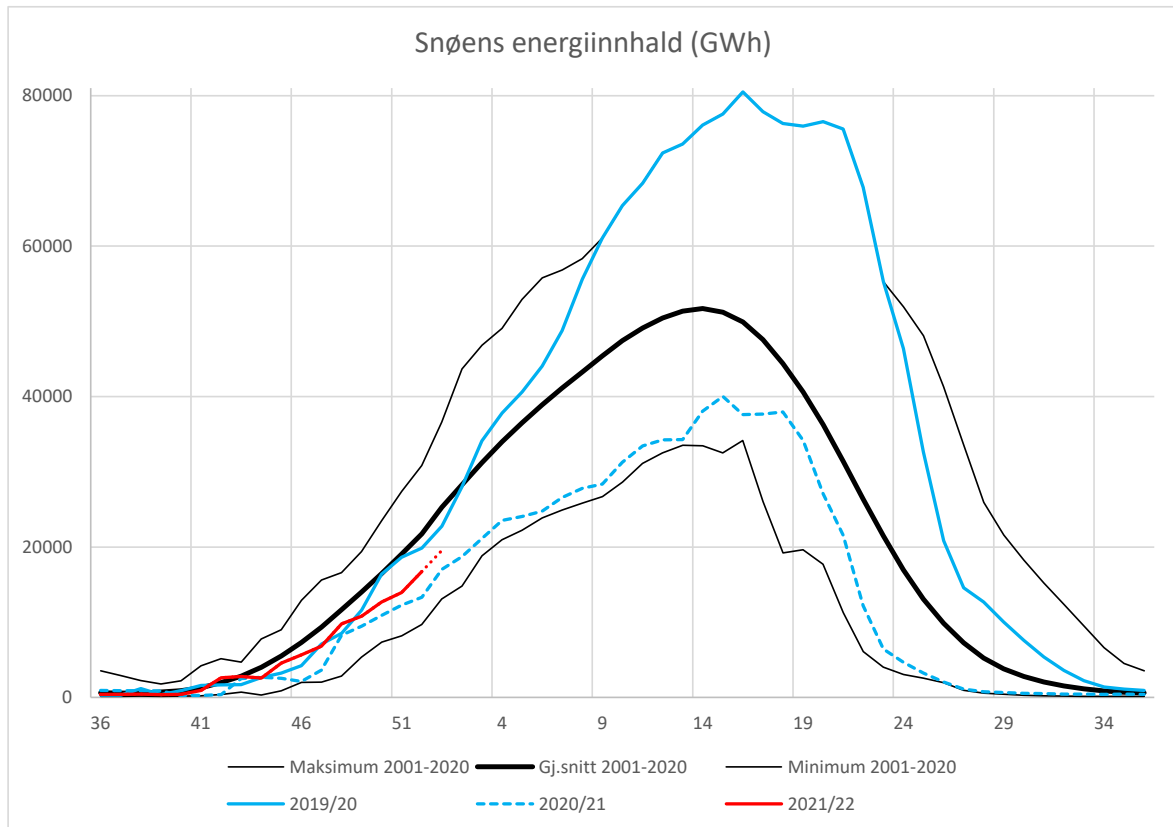
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE¹

TWh	Veke 52 2021	Anslag veke 1, 2022
Avvik magasin	-11,1	-12,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	-4,8	-5,3
Hydrologisk balanse	-15,8	-17,8

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

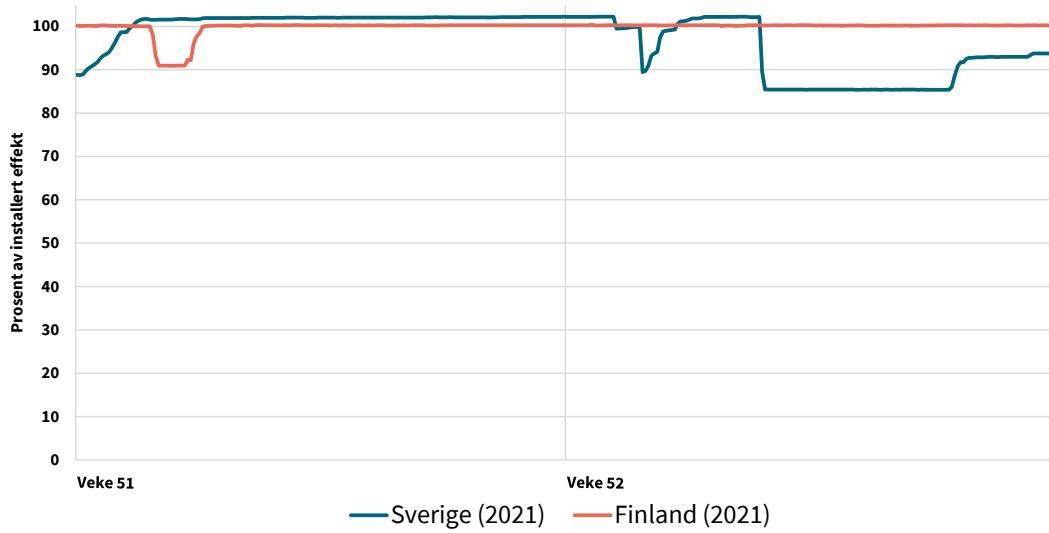
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 52	Veke 51	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 838	3 617	-779	-22 %
NO1	277	363	-87	-24 %
NO2	818	1 330	-512	-38 %
NO3	603	523	81	15 %
NO4	695	618	77	12 %
NO5	445	783	-338	-43 %
Sverige	3 563	3 839	-276	-7 %
SE1	632	720	-88	-12 %
SE2	1 113	1 179	-66	-6 %
SE3	1 624	1 764	-140	-8 %
SE4	195	176	18	10 %
Danmark	785	649	136	21 %
Jylland	499	417	81	20 %
Sjælland	286	232	54	23 %
Finland	1 446	1 651	-205	-12 %
Norden	8 631	9 756	-1 125	-12 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 178	3 207	-29	-1 %
NO1	924	894	31	3 %
NO2	829	874	-45	-5 %
NO3	612	614	-2	0 %
NO4	444	436	7	2 %
NO5	369	389	-20	-5 %
Sverige	3 096	3 366	-271	-8 %
SE1	238	248	-9	-4 %
SE2	367	359	8	2 %
SE3	1 979	2 173	-194	-9 %
SE4	512	587	-76	-13 %
Danmark	711	763	-52	-7 %
Jylland	427	456	-29	-6 %
Sjælland	284	307	-23	-8 %
Finland	1 923	2 016	-94	-5 %
Norden	8 907	9 353	-446	-5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-340	410	-750	
Sverige	467	473	-6	
Danmark	74	-114	188	
Finland	-476	-366	-111	
Norden	-275	403	-679	

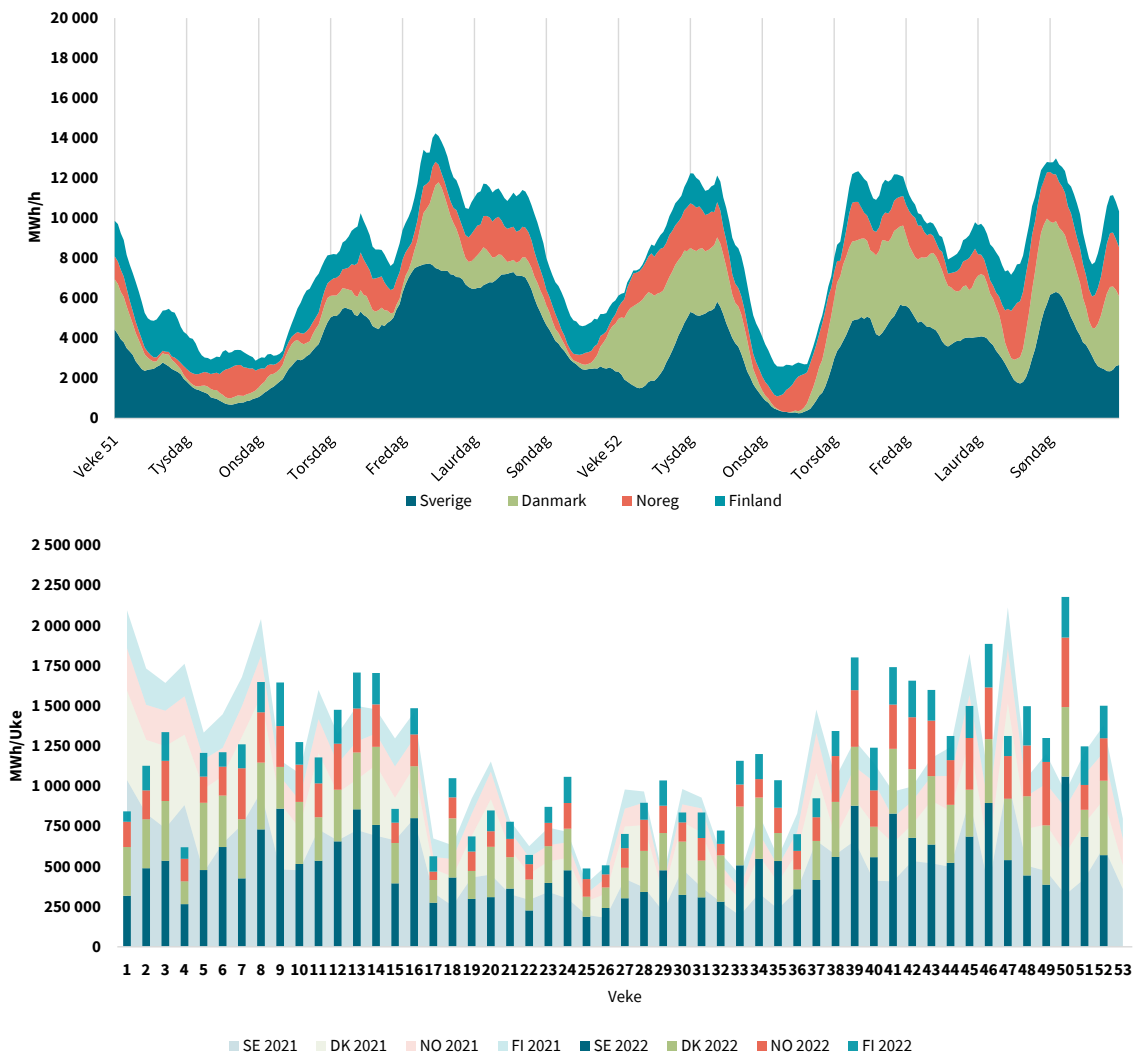
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

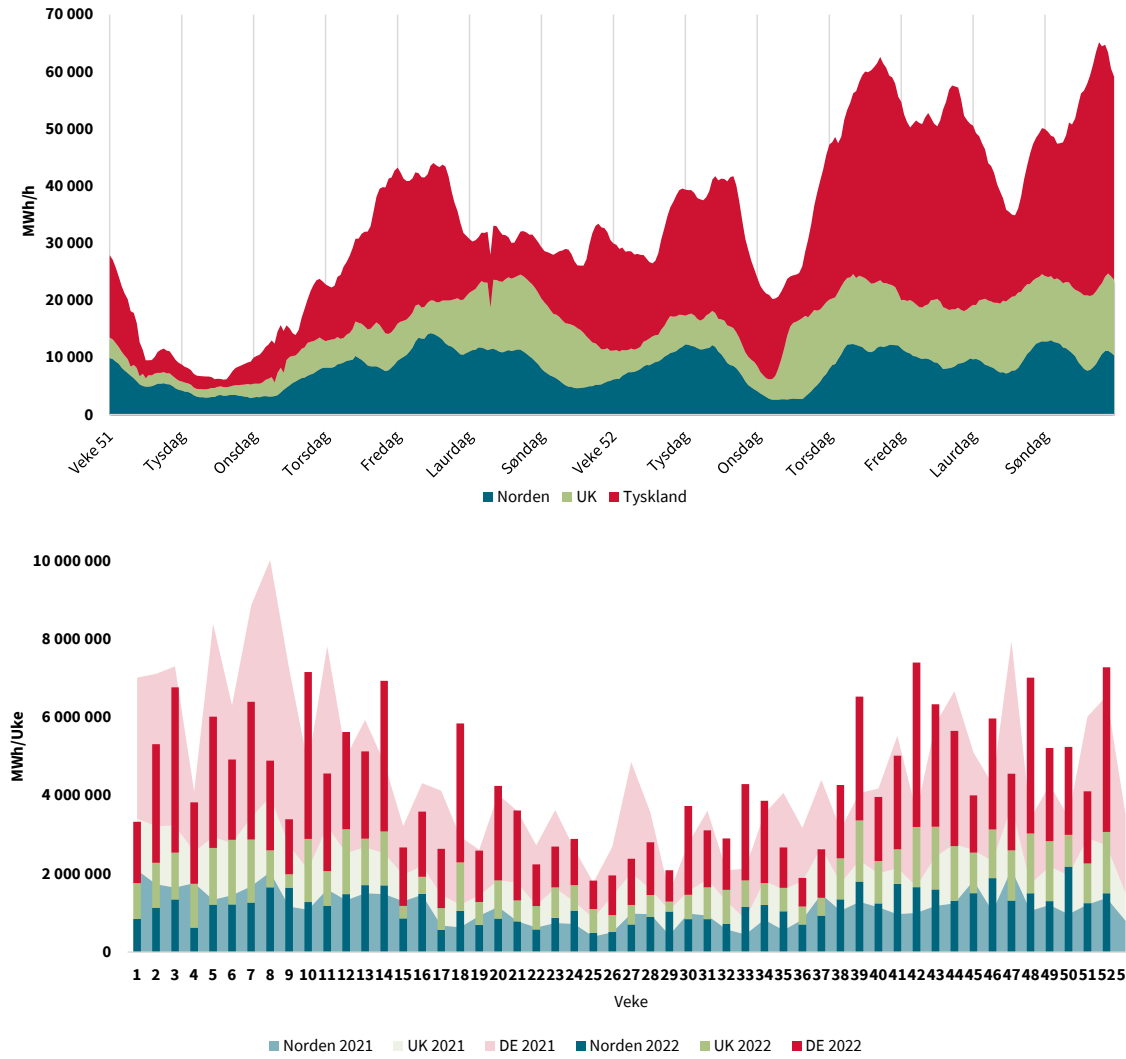
Figur 8 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



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

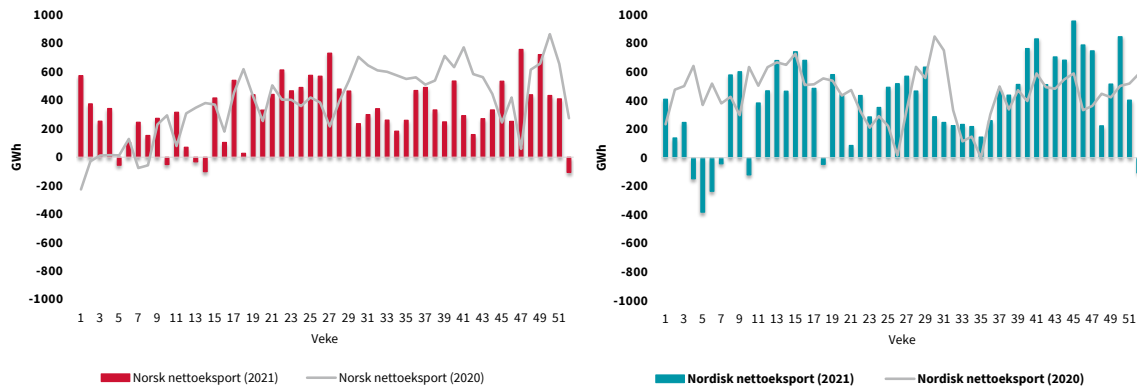
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	156,8	152,3	2,9	4,5
Forbruk	139,4	132,0	5,3	7,4
Nettoeksport	17,5	20,3		-2,8

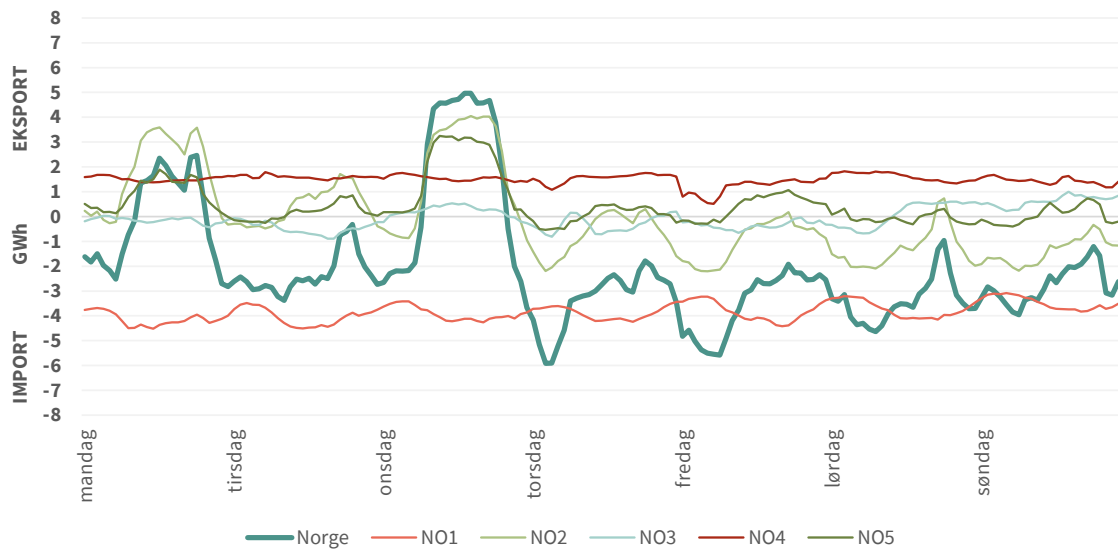
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	421,3	399,5	5,2	21,9
Forbruk	400,4	375,8	6,1	24,6
Nettoeksport	20,9	23,6		-2,8

Utvexling

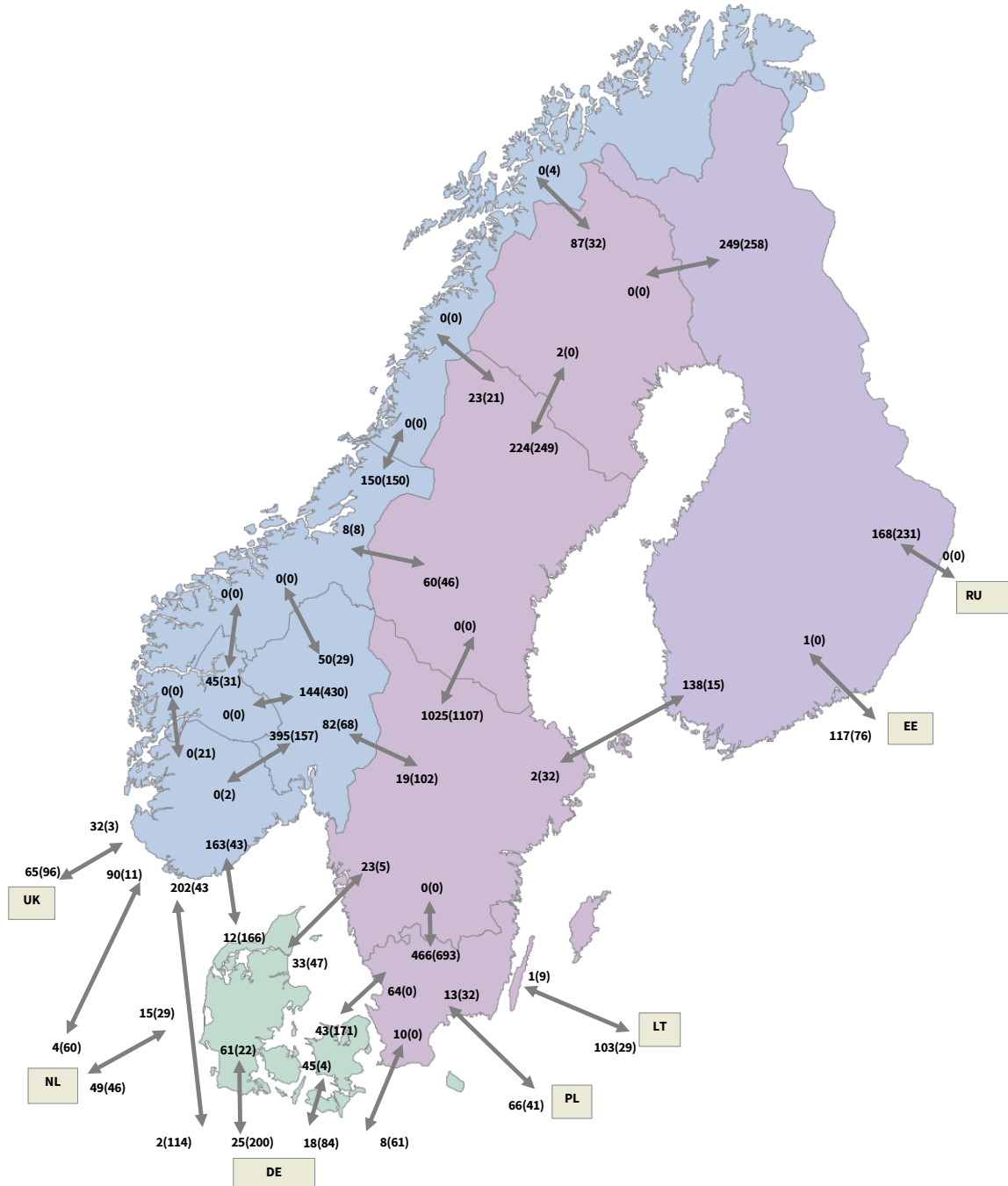
Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden i år og førre år., GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



Figur 13 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



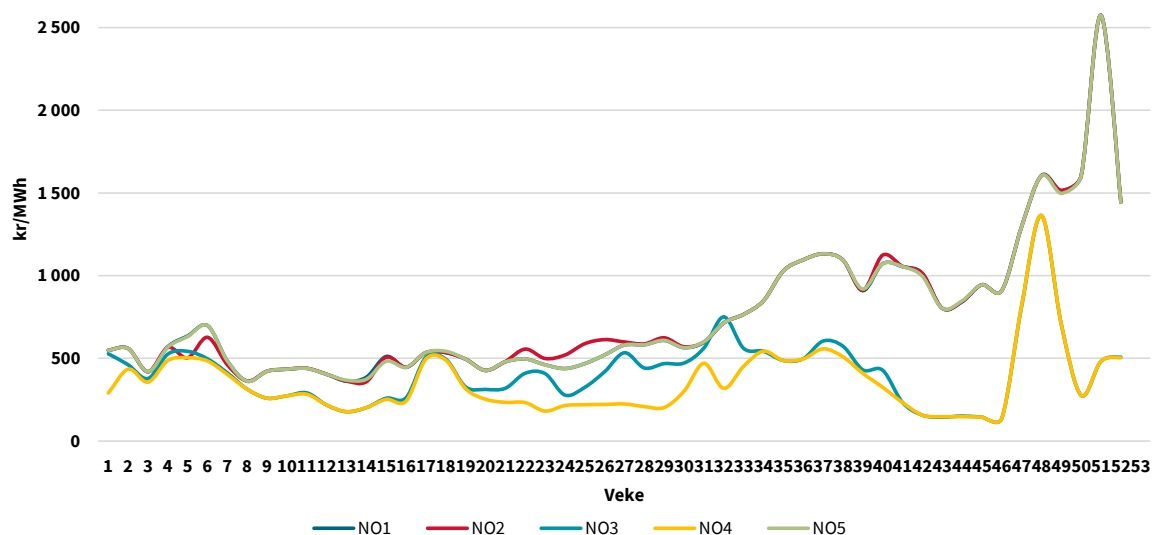
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

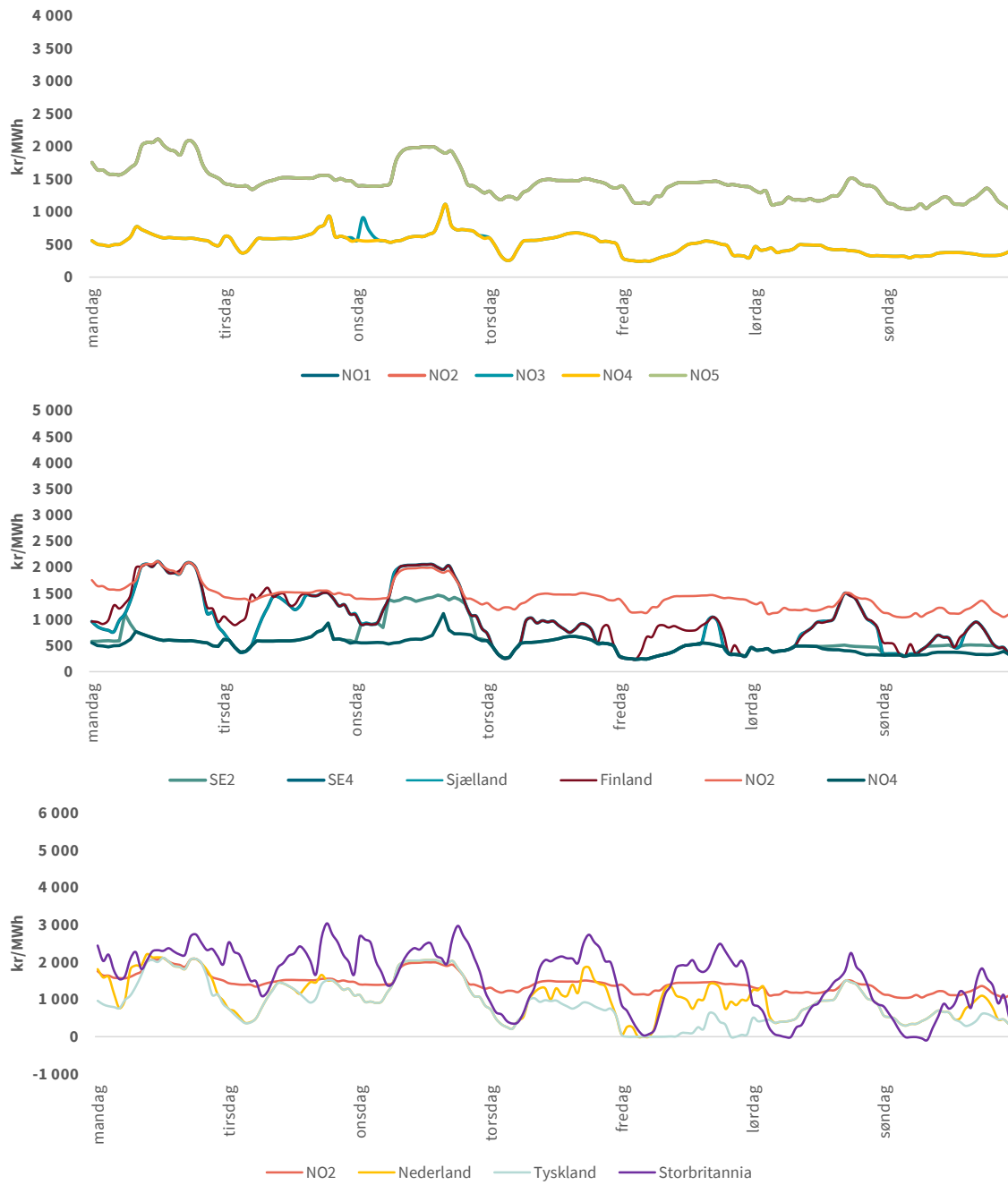
Tabell 6 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 52	Veke 51 (2021)	Veke 52 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	1444,5	2579,4	171,2	-44,0	743,8
NO2	1444,5	2579,4	171,3	-44,0	743,1
NO3	507,5	482,9	132,4	5,1	283,2
NO4	503,4	482,9	131,4	4,2	283,1
NO5	1444,5	2579,1	171,2	-44,0	743,7
SE1	606,9	494,9	149,6	22,6	305,6
SE2	606,9	494,9	149,6	22,6	305,6
SE3	949,8	2535,2	169,2	-62,5	461,4
SE4	950,4	2571,3	236,9	-63,0	301,2
Finland	1034,2	2362,6	230,7	-56,2	348,3
Jylland	953,0	2878,2	192,9	-66,9	394,0
Sjælland	950,8	2833,6	244,5	-66,4	288,9
Estland	1117,9	2367,0	338,3	-52,8	230,5
System	1057,0	2037,8	157,4	-48,1	571,7
Nederland	1101,9	3163,2	427,4	-65,2	157,8
Tyskland	893,2	2963,5	266,3	-69,9	235,3
Polen	1039,0	2123,1	493,1	-51,1	110,7
Storbritannia	1574,1	3623,8	585,4	-56,6	168,9

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

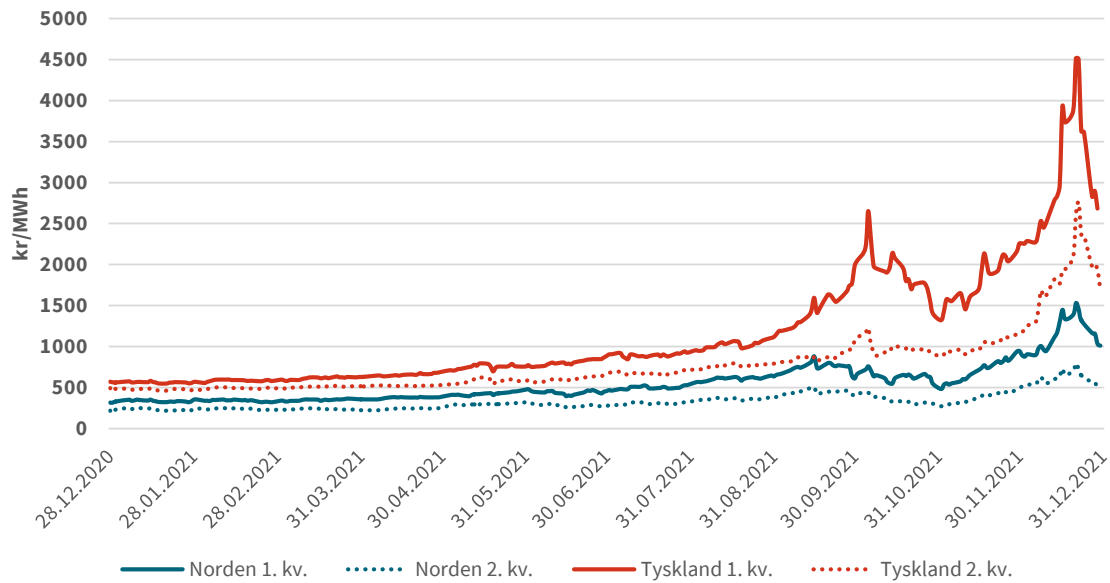


Terminmarknaden

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 52	Veke 51	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Januar	1173,4	1699,3	-30,9
	Februar	1116,0	1285,0	-13,2
	1. kvartal 2022	1011,2	1318,2	-23,3
	2. kvartal 2022	489,3	646,0	-24,3
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2022	2681,7	3614,0	-25,8
	2. kvartal 2022	1725,9	2355,3	-26,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2022	799,4	751,0	6,4
	Desember 2023	808,1	761,0	6,2

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



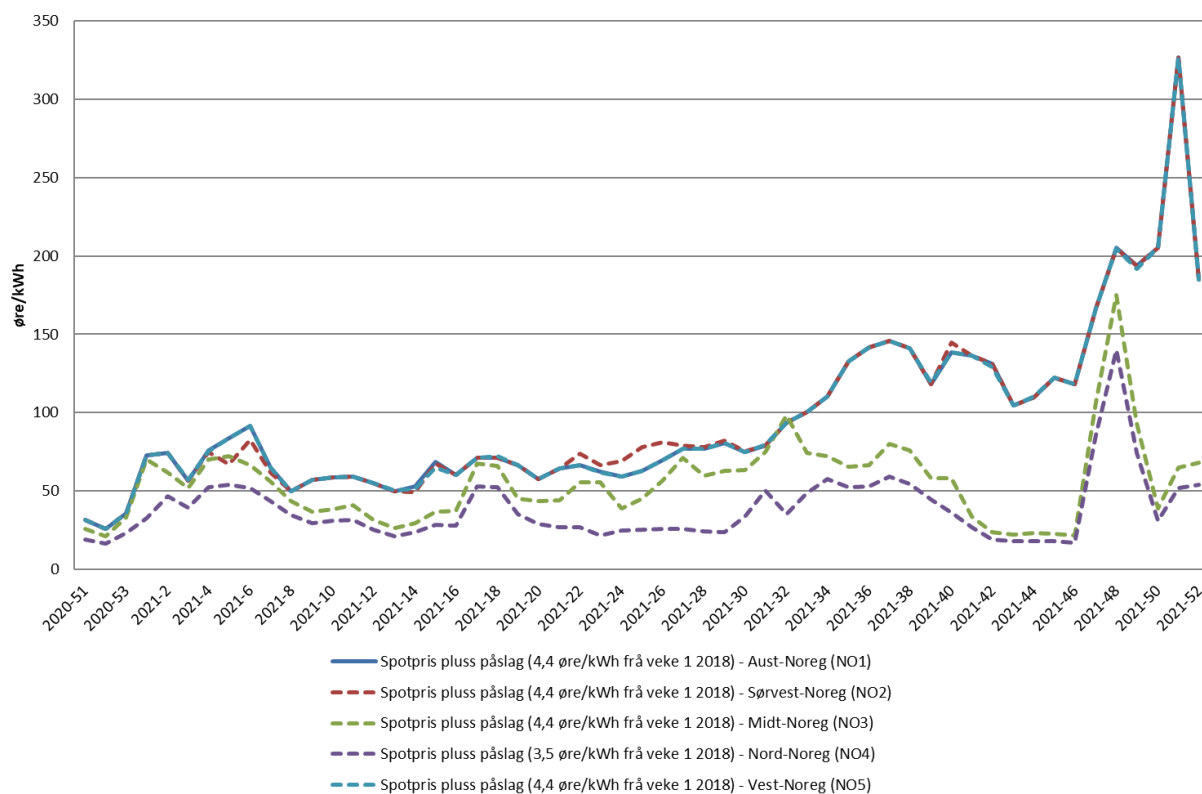
Sluttbrukarprisar

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 52 2021	Veke 51 2021	Veke 52 2020	Veke 52 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2019
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	185,5	176,1	51,2	61,8	9,4	134,3	123,7
		Veke 52 2021	Veke 51 2021	Veke 52 2020	Veke 52 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor	Endring frå tilsvarende veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	184,9	326,8	25,8	49	-141,9	159,1	135,9
	Sørvest-Noreg (NO2)	184,9	326,8	25,8	49	-141,9	159,1	135,9
	Midt-Noreg (NO3)	67,8	64,8	21	49	3	46,8	18,8
	Nord-Noreg (NO4)	53,9	51,8	16,7	38,8	2,1	37,2	15,1
	Vest-Noreg (NO5)	184,9	326,8	25,8	47,4	-141,9	159,1	137,5
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	122	128,5	61,1	58,2	-6,5	60,9	63,8
	3 år (snitt Noreg)	95,1	98,1	37,7	52	-3	57,4	43,1

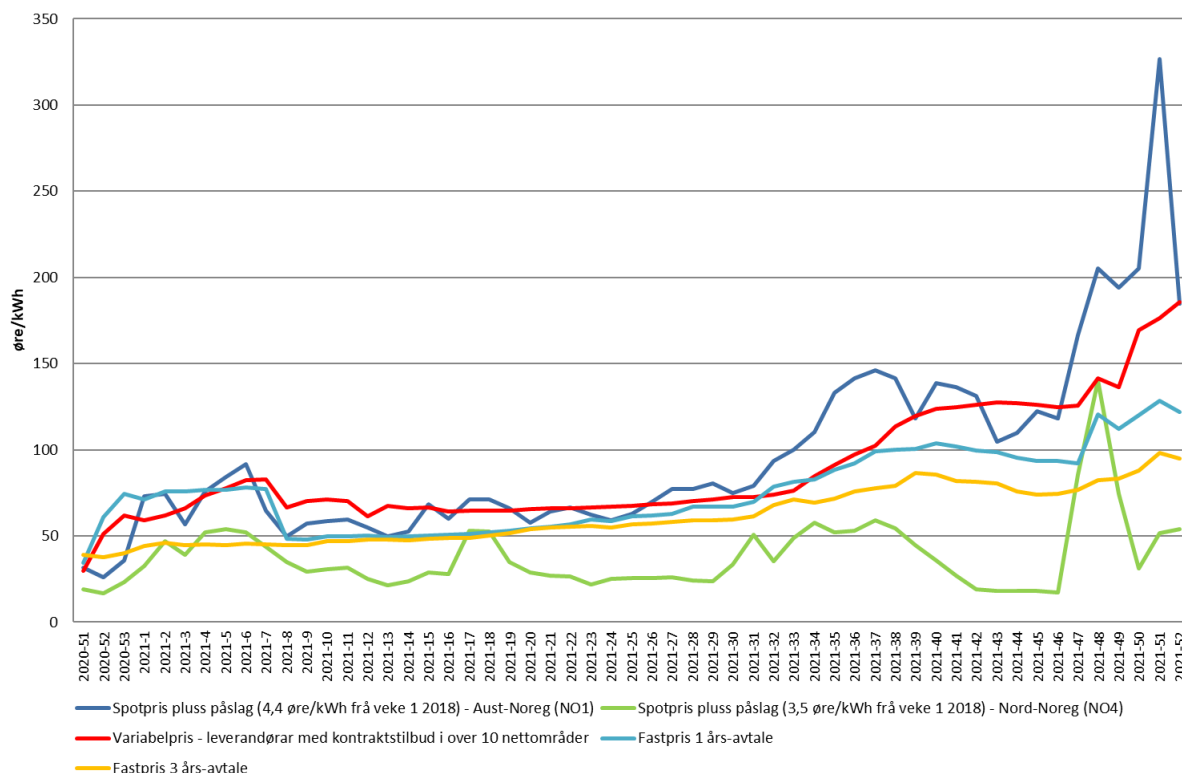
* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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	Berekna straumkost. veke 52 2021	Berekna straumkost. veke 51 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 52 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 52 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	523	906	-383	10363	73	8472	138	4846
		20 000 kWh	1045	1812	-767	20727	146	16944	277	9692
		40 000 kWh	2090	3624	-1533	41375	292	33814	554	19315
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	523	906	-383	10344	73	8453	138	4832
		20 000 kWh	1045	1812	-767	20688	146	16907	277	9665
		40 000 kWh	2090	3624	-1533	41375	292	33814	554	19330
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	192	180	12	5676	59	3816	138	250
		20 000 kWh	383	359	24	11353	118	7631	277	499
		40 000 kWh	767	718	49	22705	237	15262	554	998
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	152	144	9	4100	47	2664	110	-203
		20 000 kWh	304	287	17	8199	94	5328	219	-405
		40 000 kWh	609	574	34	16399	188	10657	439	-811
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	523	906	-383	10347	73	8472	134	4863
		20 000 kWh	1045	1812	-767	20694	146	16944	268	9725
		40 000 kWh	2090	3623	-1533	41388	292	33888	535	19450
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	531	495	36	9691	152	5358	182	2875	
	20 000 kWh	1048	976	72	18693	289	10773	349	5667	
	40 000 kWh	2083	1939	144	36695	564	21601	684	11252	

* 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 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)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Fjernvarme Fyn Produktion A/S	Fjernvarme Fyn Unit 7	2022-01-03	2023-08-01	575 dagar	409	0-409	Link 3
Unplanned	FI	Enerim Oy	Äänekoski	2022-01-03	2022-01-07	3 dagar	260	260	Link 4
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2021-12-29	2022-01-01	2 dagar	1074	1074	Link 7
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2022-01-02	2022-01-04	2 dagar	380	380	Link 1
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2022-01-03	2022-01-21	18 dagar	310	310	Link 2
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2022-01-09	283 dagar	190	140-190	Link 5
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2021-12-29	2022-01-02	3 dagar	380	380	Link 6
Unplanned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2021-12-23	2021-12-27	3 dagar	335	240-335	Link 13
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2021-04-28	2022-01-14	261 dagar	310	310	Link 19

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	1000	0-1000	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	1000	0-1000	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2022-01-11	616 dagar	1000	0-1000	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-11-15	883 dagar	985	336-985	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-11-22	897 dagar	985	336-985	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2022-01-11	616 dagar	985	336-985	Link 25

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

Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	6200	1200-1700	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	7300	800-1800	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	2095	1545-1695	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	715	355	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-09-30	2021-12-31	92 dagar	1200	800-900	Link 26
Planned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-10-01	2022-03-14	165 dagar	1400	350-700	Link 27
Planned	Statnett SF	GB → NO2	2021-10-01	2022-03-14	165 dagar	1400	350-700	Link 27
Unplanned	Statnett SF	GB → NO2	2021-11-09	2022-02-14	97 dagar	1400	700-1400	Link 28
Unplanned	Statnett SF	NO2 → GB	2021-11-09	2022-02-14	97 dagar	1400	700-1400	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	7300	1000	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	3300	400	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-11-16	2022-03-15	119 dagar	6200	1000	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	985	336-921	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-06-14	2022-01-01	201 dagar	1000	0-600	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	1000	0-600	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-19	2022-01-01	257 dagar	985	336-921	Link 34
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 36
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 36

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2021-12-29	2022-01-22	23 dagar	185	165	Link 9
Planned	FI	UPM Energy Oy	Jämsänkoski Paper Mill / PM	2021-12-31	2022-01-22	22 dagar	200	180	Link 10
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2021-12-23	2021-12-27	3 dagar	185	165	Link 29
Planned	SE2	Völue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 35