

Kraftsituasjonen veke 1, 2021

Dobling av norske kraftprisar

Førre veke sank temperaturane ytterlegare. Det bidrog til at forbruket auka med 16 prosent frå veka før. Produksjonen auka òg, og ein må tilbake til 2016 for å finne ei veke med like høg produksjon. Vekesprisene i alle prisområda i Noreg, utanom i Nord-Noreg (NO4), auka til om lag 53 øre/kWh, og vart dermed meir enn dobla samanlikna med veka før. Dette er på nivå med kraftprisane i resten av Nord-Europa.

På torsdag og fredag førre veke var kraftprisen i enkelte timar over 100 øre/kWh i alle prisområda utanom i Nord-Noreg. Dei høge prisane hadde si årsak blant anna i høgt forbruk og låg vindkraftproduksjon både i Norden og nord på kontinentet. Eksportkapasiteten ut frå Nord-Noreg vart utnytta fullt ut i førre veke. Kraftprisen i det nordlegaste prisområde vart difor ikkje like høg som i områdene ikring, og enda på 29 øre/kWh i gjennomsnitt for veka.

Vêr og hydrologi

I veke 1 var temperaturen om lag 3-5 grader under vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i Sør-Noreg og omkring gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 2 er det venta lågare temperaturar i heile landet, med temperaturar som er 5-6 grader under vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 3-4 grader under i Nord-Noreg.

I veke 1 var tilsiget på 0,7 TWh, eller om lag 70 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 2 er det venta eit tilsig på 0,4 TWh. Det er om lag 45 prosent av vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 2 er det berekna eit snømagasin på om lag 27 TWh snømagasin. I løpet av veka er det forventa ein akkumulasjon på om lag 2 TWh.

For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

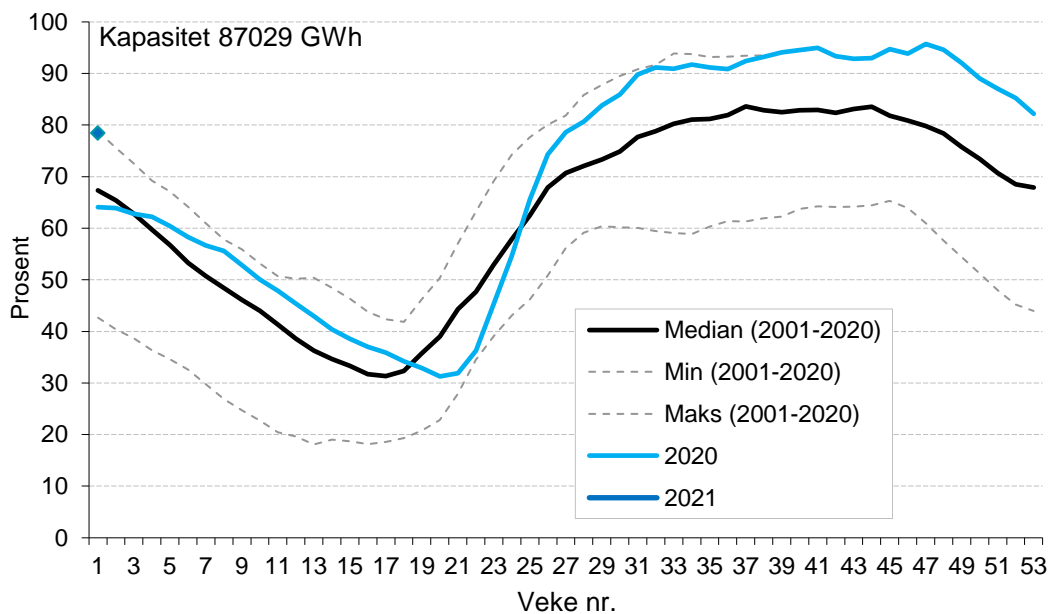
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

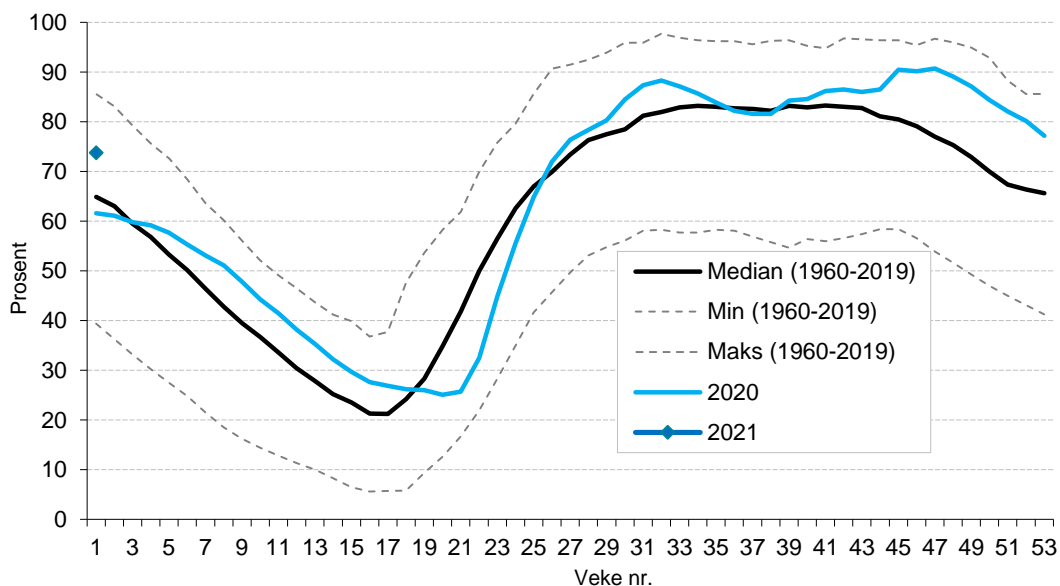
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 1 2021	Veke 53 2020	Veke 1 2020	Median veke 1	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	78,5	82,2	64,1	67,3	-3,7	14,4	11,1
NO1	75,9	82,1	67,6	61,4	-6,1	8,3	14,5
NO2	85,2	88,4	71,5	71,7	-3,3	13,6	13,4
NO3	72,1	77,0	61,6	61,1	-4,9	10,5	11,0
NO4	76,1	78,5	50,9	64,0	-2,3	25,2	12,1
NO5	72,0	76,8	64,8	65,6	-4,8	7,2	6,4
Sverige	73,8	77,2	61,6	64,9	-3,4	12,2	8,9

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

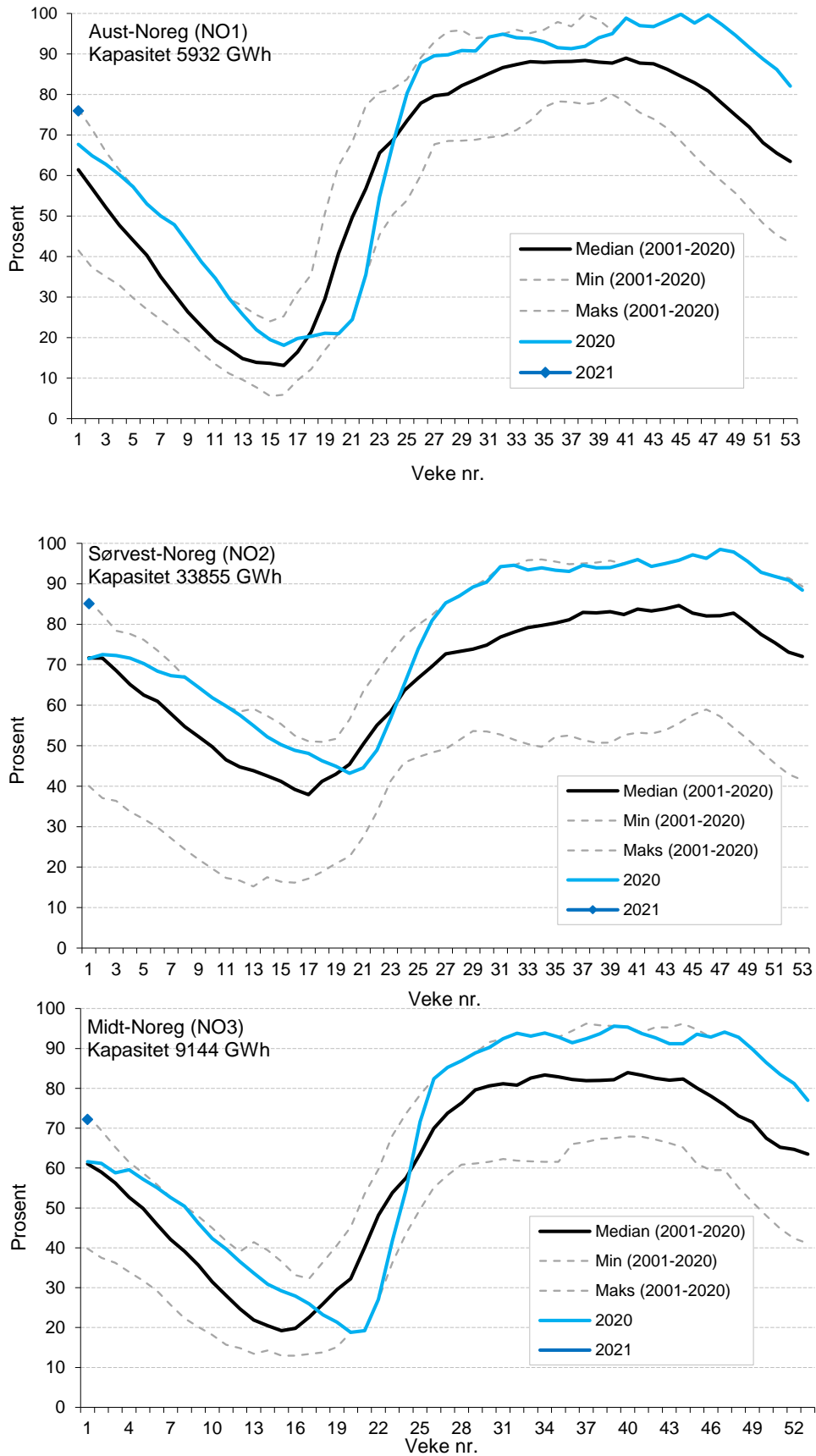
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

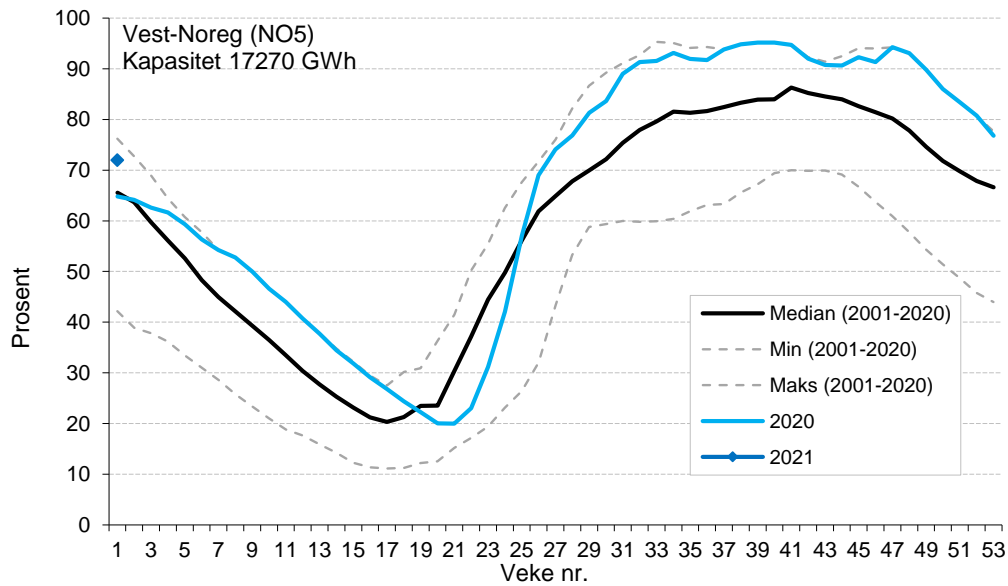
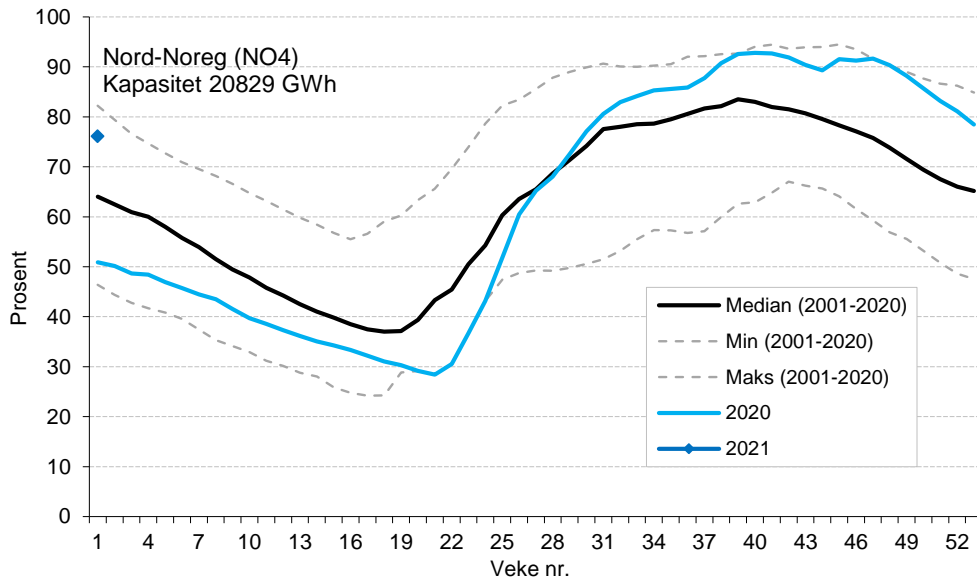


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi

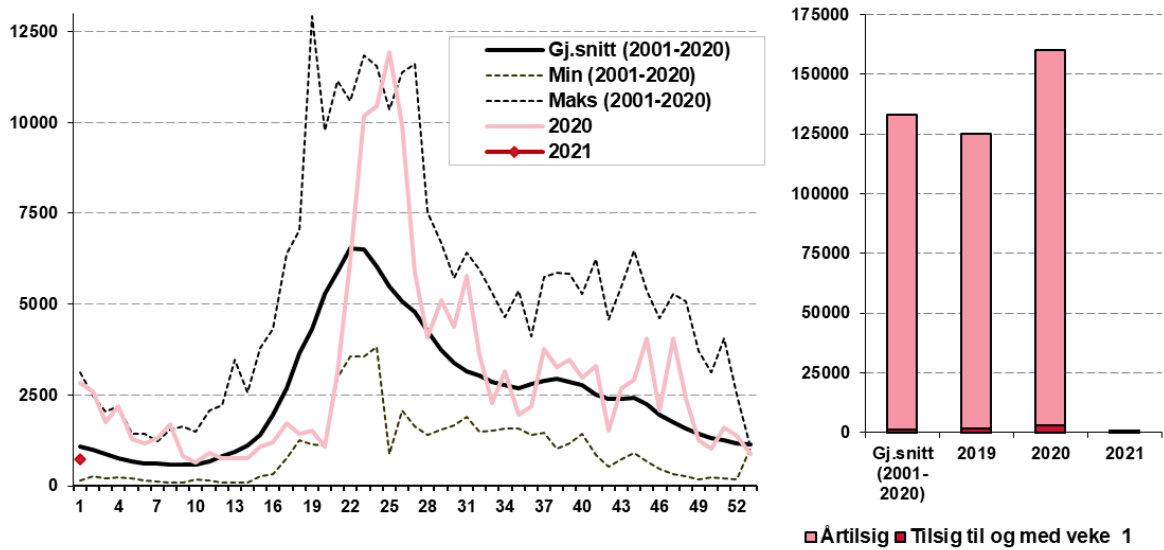


Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE

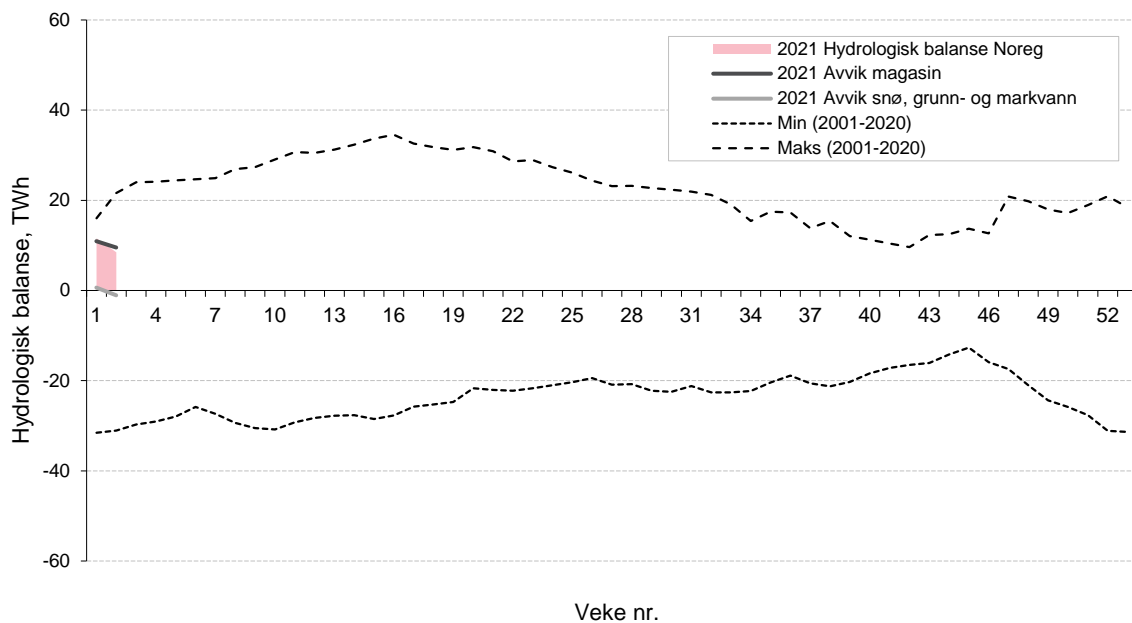




Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2001-2020, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



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

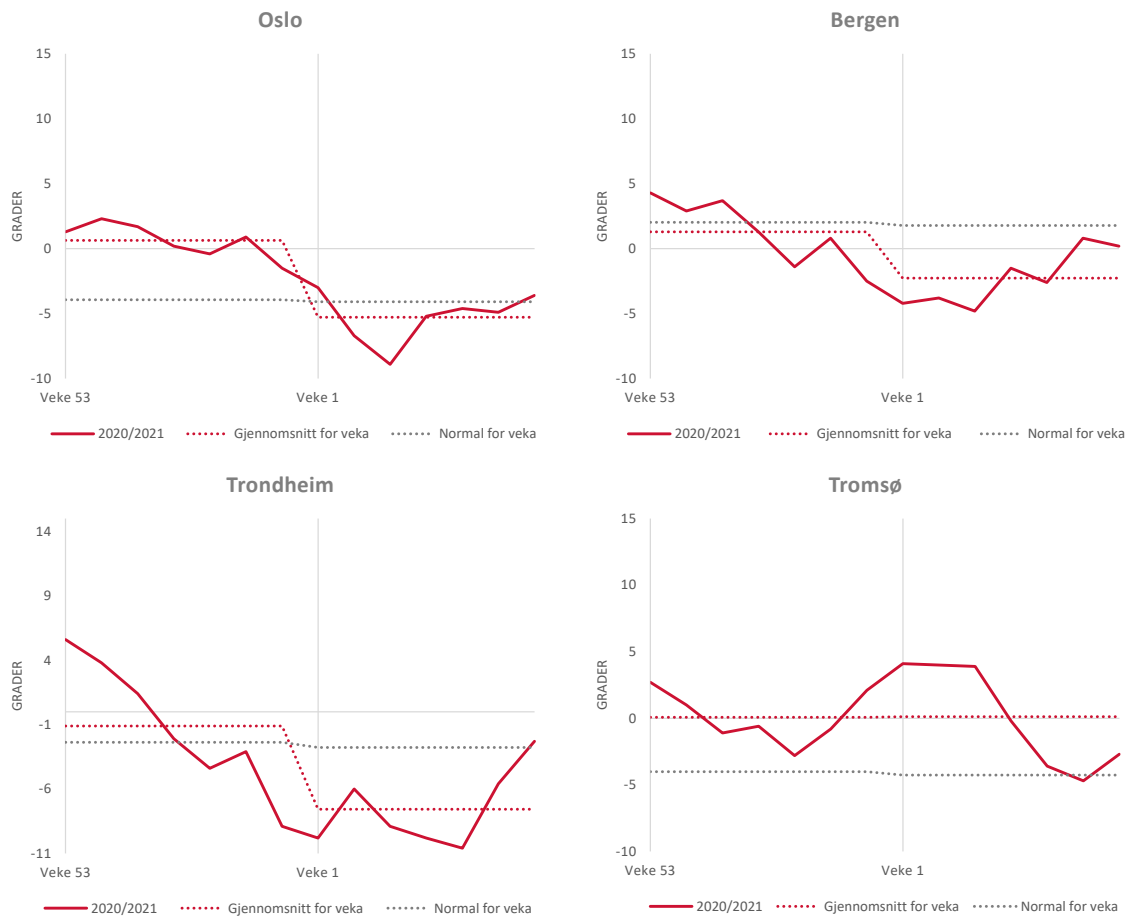


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

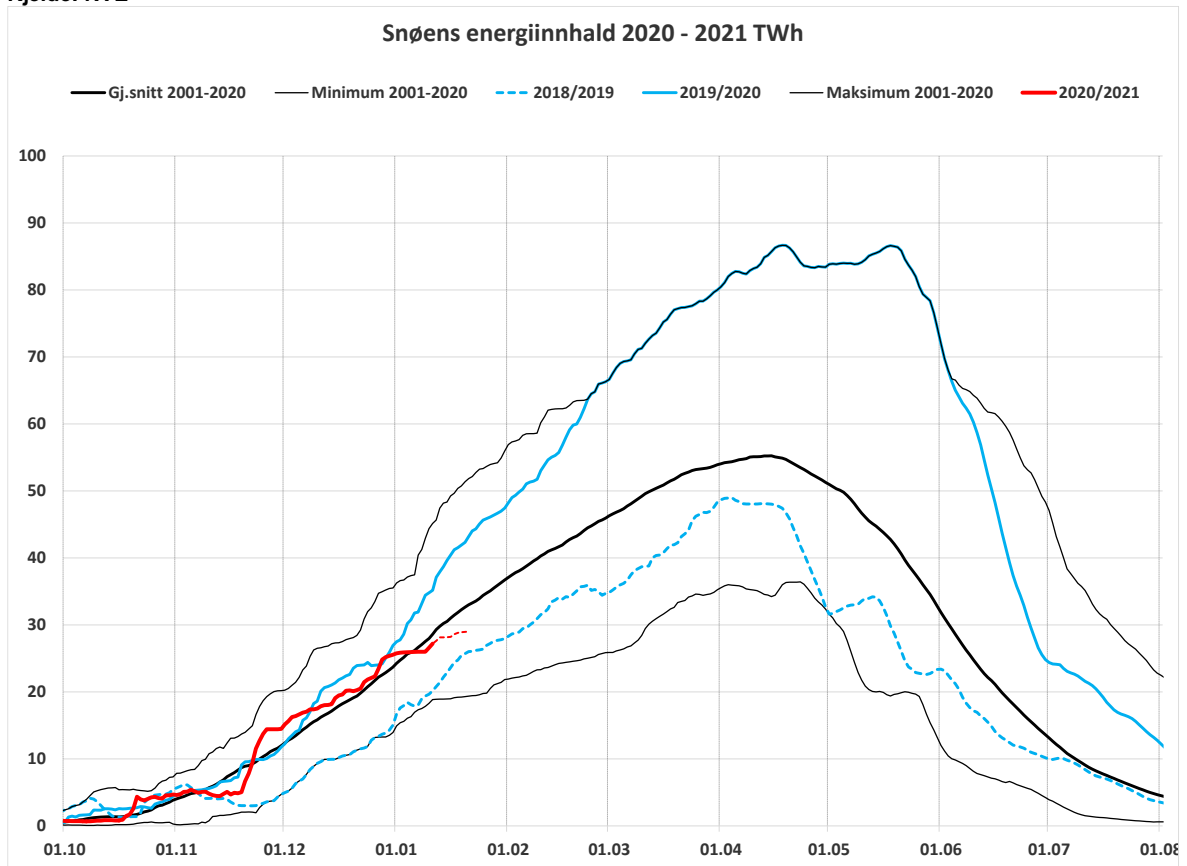
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Anslag veke 2	
	Veke 1 2021	2021
Avvik magasin	11,0	9,5
Avvik snø, grunn- og markvatn	0,6	- 1,1
Hydrologisk balanse	11,6	8,5

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2021, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2018/19, 2019/20 og 2020/21 i TWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2001-2020. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

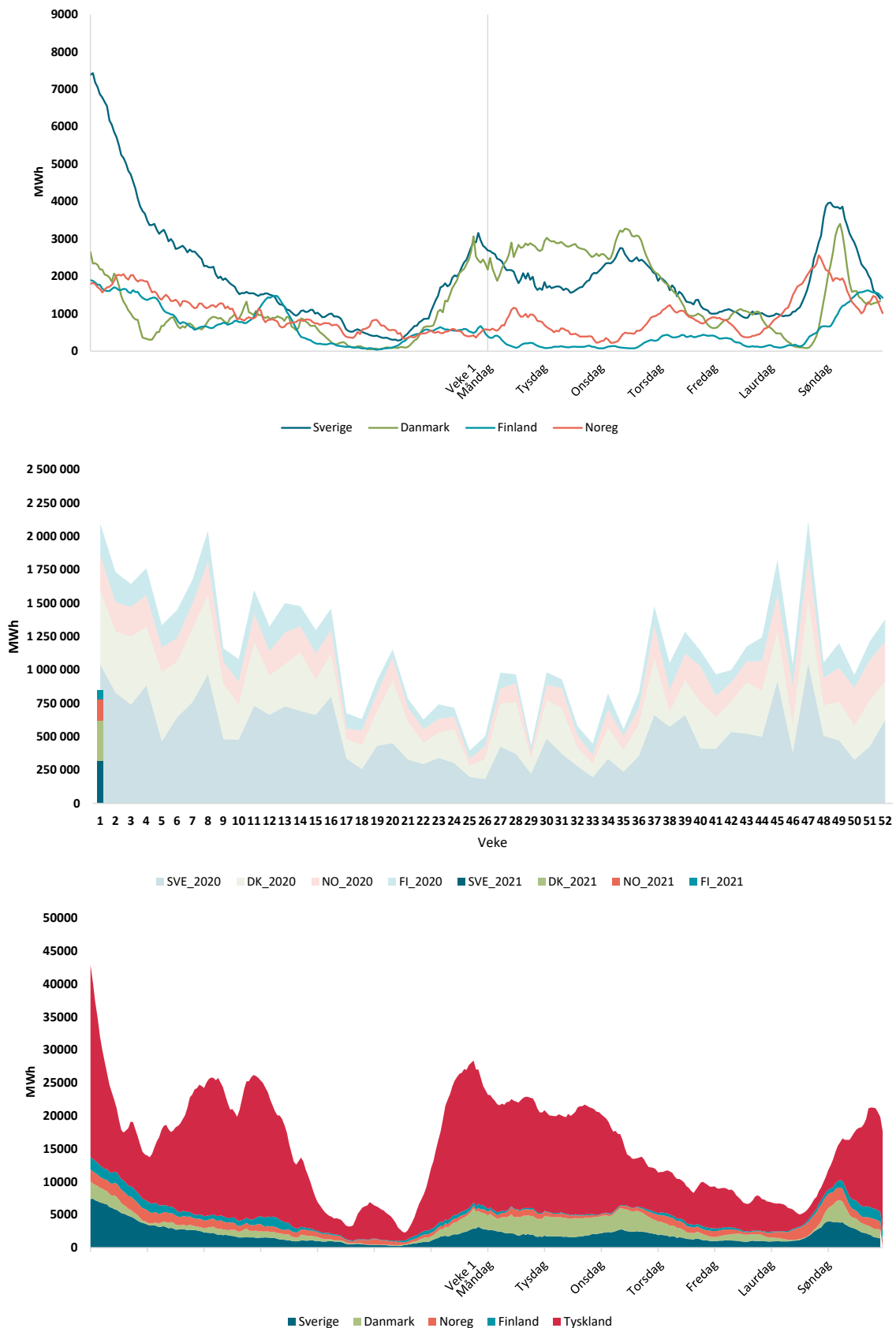
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 1	Veke 53	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	4 163	3 780	383	10 %
NO1	462	471	-9	-2 %
NO2	1 442	1 264	179	14 %
NO3	581	548	33	6 %
NO4	715	682	33	5 %
NO5	963	816	147	18 %
Sverige	3 624	3 586	38	1 %
SE1	587	526	61	12 %
SE2	1 066	1 146	-80	-7 %
SE3	1 792	1 761	30	2 %
SE4	179	152	27	18 %
Danmark	743	493	250	51 %
Jylland	530	301	229	76 %
Sjælland	213	192	21	11 %
Finland	1 450	1 345	105	8 %
Norden	9 980	9 204	776	8 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 591	3 108	483	16 %
NO1	1 102	886	216	24 %
NO2	956	843	113	13 %
NO3	681	591	90	15 %
NO4	410	396	14	4 %
NO5	441	392	49	13 %
Sverige	3 333	2 961	372	13 %
SE1	237	226	10	5 %
SE2	410	380	30	8 %
SE3	2 094	1 837	257	14 %
SE4	593	518	75	14 %
Danmark	762	667	95	14 %
Jylland	466	400	66	16 %
Sjælland	296	267	29	11 %
Finland	1 885	1 684	201	12 %
Norden	9 571	8 419	1 151	14 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	572	672	-100	
Sverige	291	625	-334	
Danmark	-19	-174	155	
Finland	-435	-338	-97	
Norden	409	784	-375	

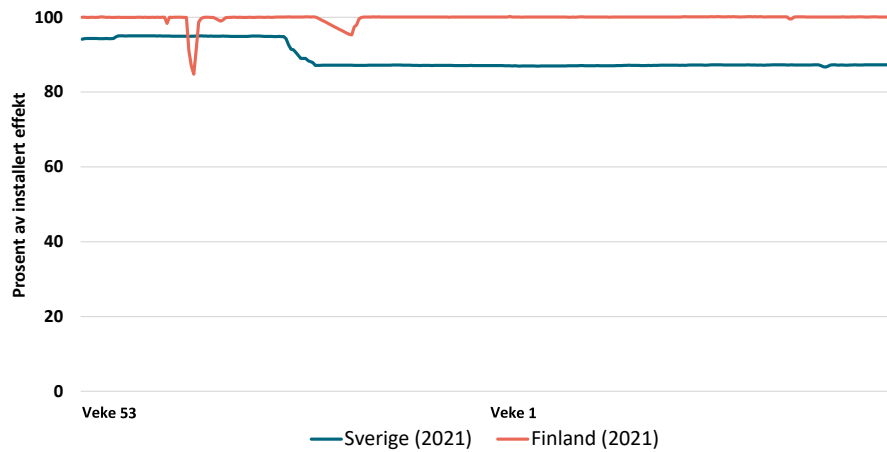
*Ikke temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark, Finland, Sverige og Tyskland dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Danmark, Finland og Sverige i 2020 og 2021. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



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



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

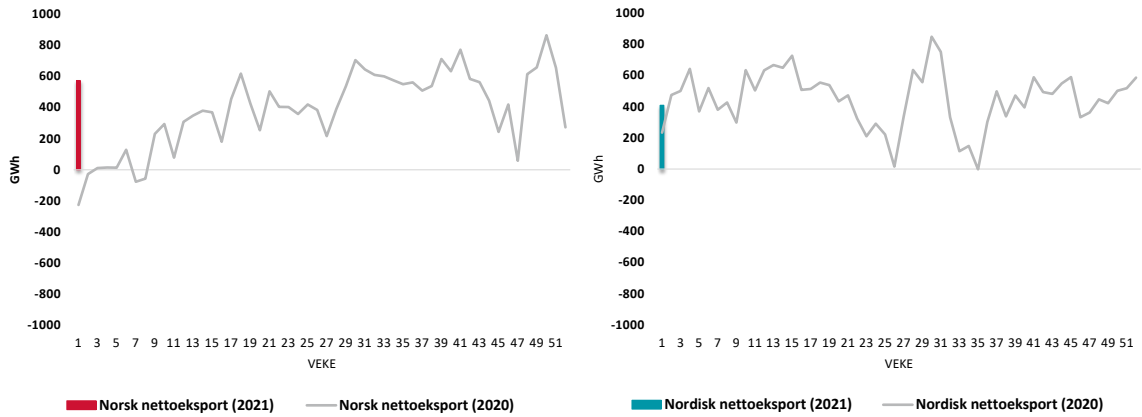
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	5,82	4,87	16,4	1,0
Forbruk	4,93	5,12	-4,0	-0,2
Nettoeksport	0,89	-0,25		1,1

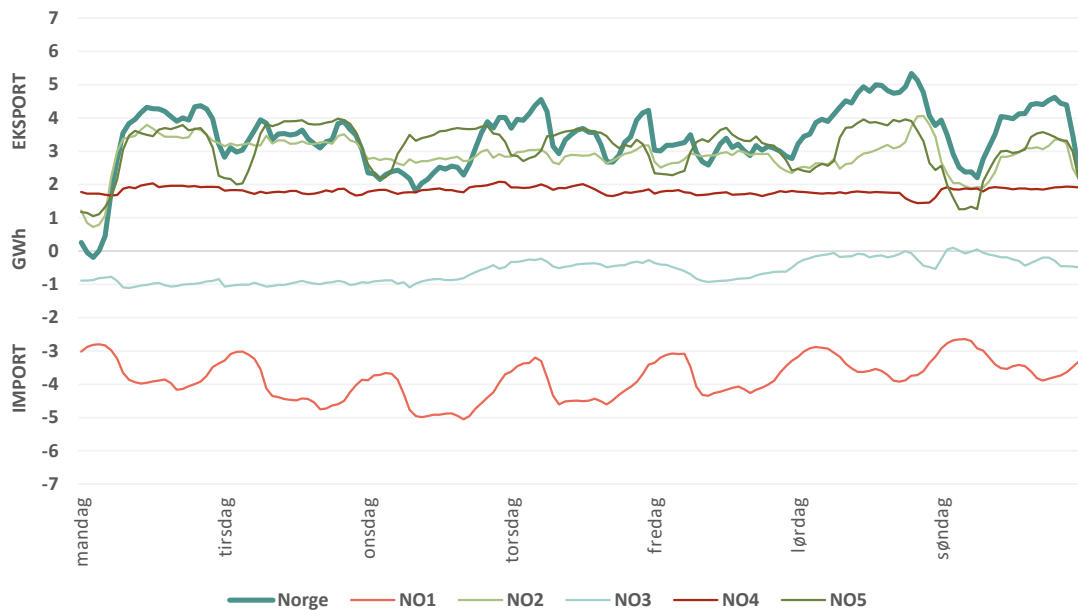
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	13,85	14,99	-8,2	-1,1
Forbruk	13,15	14,28	-8,6	-1,1
Nettoeksport	0,70	0,71		0,0

Utveksling

Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden 2020 og 2021, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.

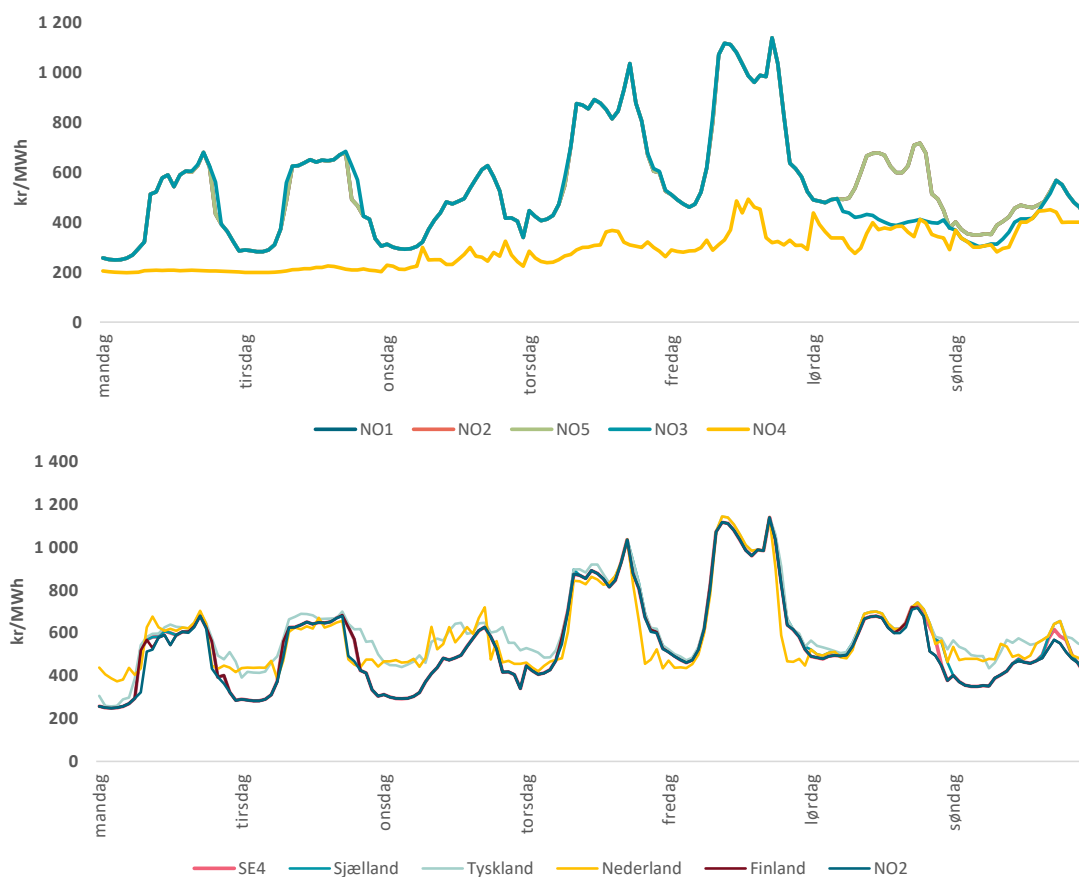


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 1 (2021)	Veke 53 (2020)	Veke 53 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	548,9	251,2	270,7	118,5	102,7
NO2	548,9	251,2	270,7	118,5	102,7
NO3	527,5	229,9	257,6	129,4	104,8
NO4	289,8	196,3	257,4	47,6	12,6
NO5	548,9	251,2	270,7	118,5	102,8
SE1	547,5	238,6	254,3	129,5	115,3
SE2	547,5	238,6	254,3	129,5	115,3
SE3	552,4	254,9	265,9	116,7	107,8
SE4	557,8	389,2	279,9	43,3	99,3
Finland	554,2	322,0	271,2	72,1	104,4
Jylland	559,0	444,9	287,1	25,6	94,7
Sjælland	562,4	446,1	287,6	26,1	95,5
Estland	554,5	415,5	287,6	33,4	92,8
System	519,6	257,2	262,9	102,0	97,6
Nederland	586,7	520,5	364,0	12,7	61,2
Tyskland	618,6	475,4	335,0	30,1	84,7
Polen	567,2	477,0	418,6	18,9	35,5
Litauen	557,8	415,5	287,6	34,2	93,9

Figur 13 Spotprisar i Noreg og Norden, Nederland og Tyskland i førre veke, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor

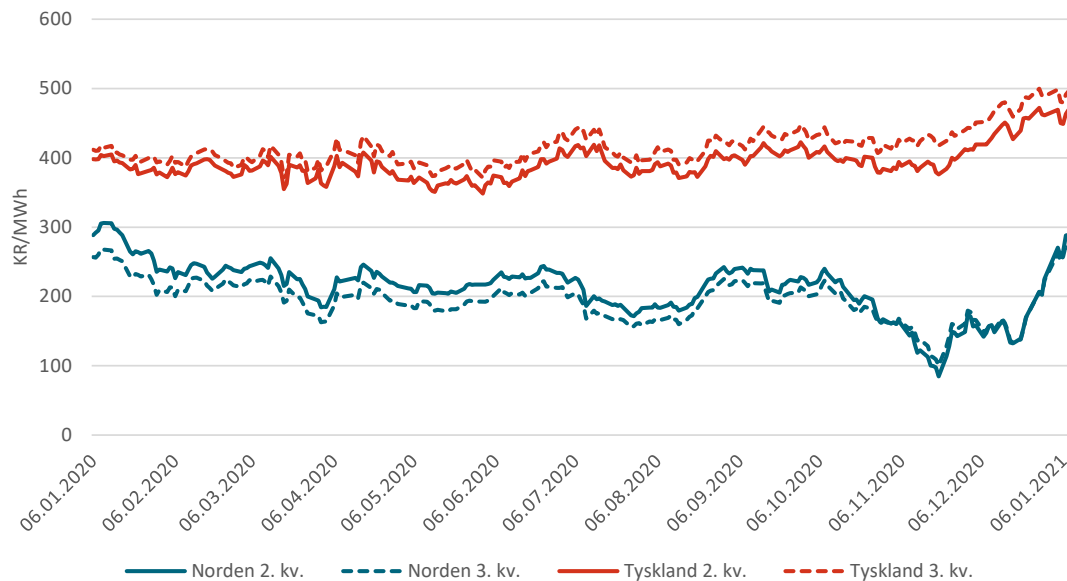


Terminmarknaden

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 1	Veke 53	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Februar	422,5	316,4	33,6
	2. kvartal 2021	288,8	225,7	28,0
	3. kvartal 2021	269,1	223,6	20,4
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2021	468,9	461,5	1,6
	3. kvartal 2021	495,9	489,2	1,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	361,6	344,5	4,9
	Desember 2022	364,0	346,9	4,9

Figur 14 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 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.

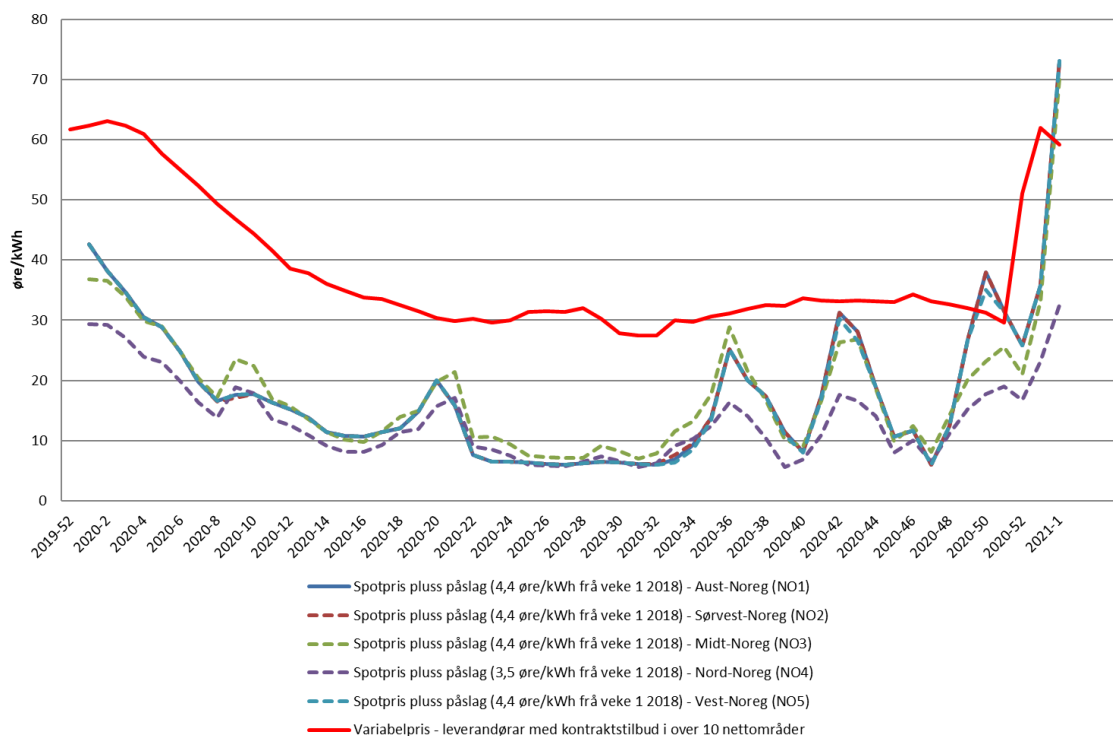
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 1 2021	Veke 53 2020	Veke 1 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	59,1	62,0	62,3	-2,9	-3,2
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 1 2021	Veke 53 2020	Veke 1 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	Aust-Noreg (NO1)	73,0	35,8	42,6	37,2	30,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	73,0	35,8	42,6	37,2	30,4
	Midt-Noreg (NO3)	70,3	33,1	36,8	37,2	33,5
	Nord-Noreg (NO4)	32,5	23,2	29,3	9,3	3,2
	Vest-Noreg (NO5)	73,0	35,8	42,6	37,2	30,4
Fastpriskontrakt**		Veke 1 2021	Veke 53 2020	Veke 1 2020	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	71,3	74,5	57,2	-3,2	14,1
	3 år (snitt Noreg)	44,2	40,2	51,3	4,0	-7,1
	1 år (snitt Sverige)	59,3
	3 år (snitt Sverige)	57,9

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

** NVE har ikkje motteke svenske prisar for veke 1

Figur 16 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

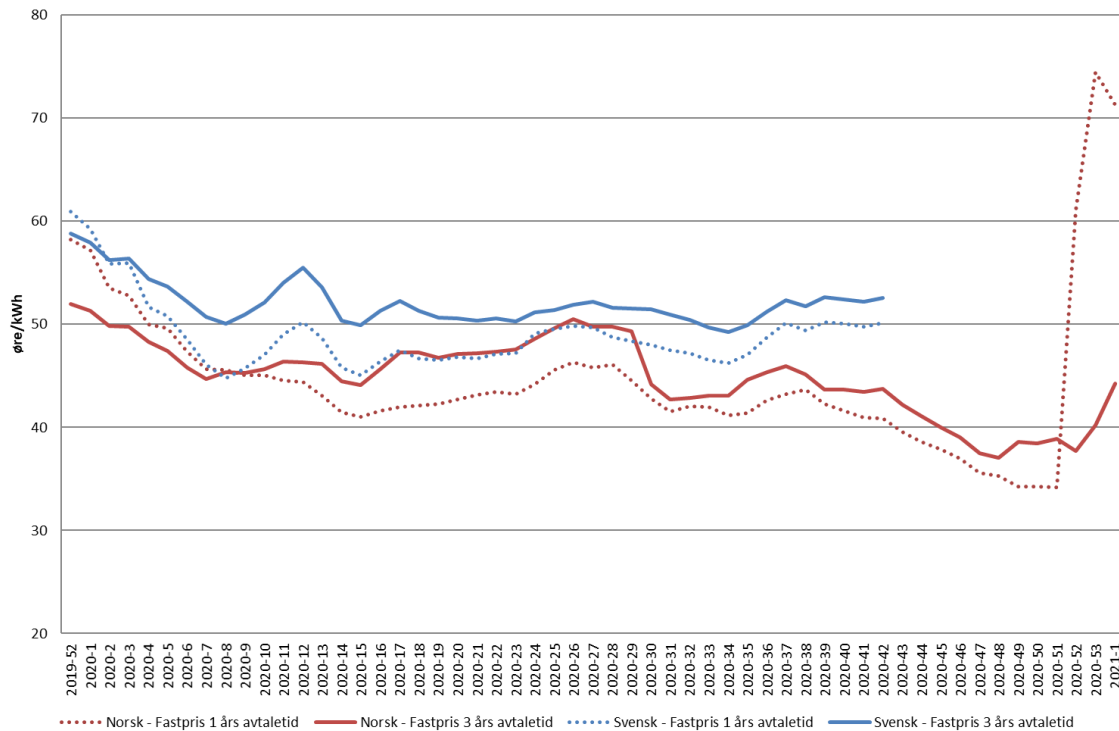


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 17 Utviklinga det siste året i prisane for norske* og svenske eitt- og treårige fastpriskontraktar, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh.
Kjelder: Energimarknadsinspeksjonen og Forbrukerrådet. NVE har ikkje motteke svenske prisar frå veke 43 2020 til veke 1 2021



* For norske kontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne 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						
		Berekna straumkostn ad for veke 1 2021	Berekna straumkostn ad for veke 53 2020	Endring frå førre veke	Berekna straumkostn ad for veke 1 2020	Berekna straumkostn ad hittil i 2021	Differanse frå 2020 til no i år	
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	204	101	103	119	85	
		20 000 kWh	408	201	207	238	170	
		40 000 kWh	815	402	413	476	339	
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	204	101	103	119	204	85
		20 000 kWh	408	201	207	238	408	170
		40 000 kWh	815	402	413	476	815	339
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	196	93	103	103	196	94
		20 000 kWh	393	186	207	205	393	187
		40 000 kWh	785	372	413	411	785	374
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	91	65	26	82	91	9
		20 000 kWh	181	130	51	164	181	18
		40 000 kWh	363	260	103	327	363	36
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	204	101	103	119	204	85
		20 000 kWh	408	201	207	238	408	170
		40 000 kWh	815	402	413	476	815	339
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	172	181	-9	181	172	-8	
	20 000 kWh	330	348	-18	348	330	-18	
	40 000 kWh	646	682	-37	682	646	-36	

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatningsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatningsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

** Oversikt over nettleige per fylke (inkl. mva og forbruksavgift) finnes på RMEs nettsider.

*** 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.

Tilstanden til kraftsystemet¹

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	Installer t (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2021-01-09	2021-01-12	2 dagar	380	380	Link 4
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-11-25	2021-12-31	401 dagar	409	0-409	Link 18
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2021-01-08	2021-01-12	4 dagar	548	548	Link 1
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2020-12-28	2021-01-09	11 dagar	240	240	Link 12
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2021-01-08	2021-01-18	9 dagar	320	0-320	Link 5
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2020-12-29	2021-02-19	52 dagar	310	310	Link 14
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2021-03-04	252 dagar	310	310	Link 19
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-03-26	200 dagar	160	160	Link 21
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1 G12	2020-12-23	2021-01-24	31 dagar	494	167-494	Link 6

¹ Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utliggjenge leg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-06	2021-02-03	88 dagar	1000	200-1000	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-14	2021-01-11	58 dagar	1000	200-1000	Link 16
Unplanned	Energinet	DK1 → NL	2020-09-25	2021-01-08	105 dagar	700	700	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2021-01-08	2021-01-15	7 dagar	700	210	Link 9
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-06	2021-02-03	88 dagar	985	400-985	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-14	2021-01-11	58 dagar	985	400-985	Link 15
Unplanned	Energinet	NL → DK1	2020-09-25	2021-01-08	105 dagar	700	700	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-12-09	2021-03-15	96 dagar	2145	100-345	Link 17
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2021-01-04	2021-01-15	11 dagar	723	233	Link 13
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2021-01-12	2021-01-14	2 dagar	1200	350	Link 7
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2021-01-12	2021-01-14	2 dagar	700	200	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-01-05	2021-01-12	7 dagar	600	99-1200	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-12-09	2021-03-15	96 dagar	7300	600-1000	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-12-11	2021-03-15	94 dagar	715	95-135	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-12-09	2021-03-15	96 dagar	5400	500-800	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2021-01-05	2021-01-12	7 dagar	600	0-600	Link 2

Forbruk

Ingen marknadsmeldingar.