

Kraftsituasjonen veke 13, 2021

Kraftoverskot i Norden

I påskeveka gjekk forbruket ned i heile Norden. Saman med høg vindkraftproduksjon bidrog dette til lågare kraftprisar. Den gjennomsnittlege kraftprisen i Noreg var 28,9 øre/kWh. Dette er ein reduksjon på 12 prosent samanlikna med veka før.

Kraftproduksjonen gjekk ned førre veke, og Noreg var nettoimportør av kraft. Sverige produserte derimot mykje vindkraft, noko som bidrog til at Norden hadde den høgaste nettoeksporten over ei veke hittil i år.

NorNed-kabelen var tilbake i drift tysdag førre veke, etter å ha vore ute sidan januar. Samstundes var NordLink-kabelen tilbake på onsdag same veke, etter nokre dagar ute grunna både planlagt vedlikehald og feil.

Vêr og hydrologi

I veke 13 var temperaturen om lag 1–4 grader over vekegjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 14 er det venta temperaturar som er 1–4 grader under vekegjennomsnittet i heile landet.

I veke 13 var tilsiget på 2,7 TWh, eller 290 prosent av gjennomsnittet for veka. I veke 14 er det venta eit tilsig på 1,3 TWh. Det er 120 prosent av vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 14 er det berekna eit snømagasin på om lag 58 TWh. I løpet av veka er det venta å auke til om lag 63 TWh.

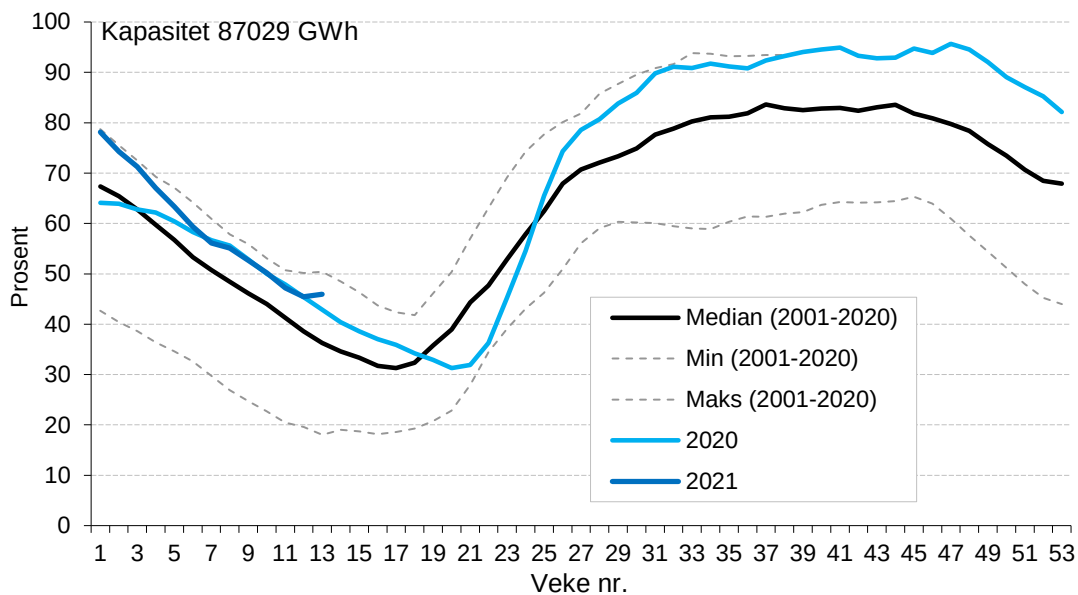
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

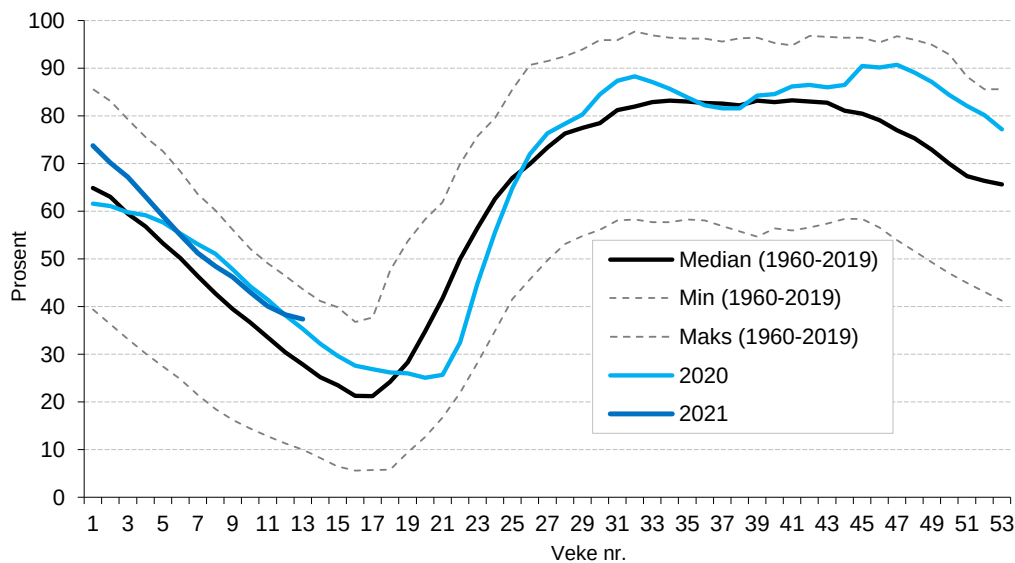
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 13 2021	Veke 12 2021	Veke 13 2020	Median veke 13	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2020	Differanse frå median
Norge	45,9	45,4	42,9	36,3	0,5	3,0	9,6
NO1	22,0	23,2	25,7	14,8	-1,3	-3,7	7,1
NO2	56,8	54,7	55,0	43,8	2,1	1,9	13,0
NO3	37,4	37,9	33,6	21,9	-0,5	3,8	15,5
NO4	51,8	52,4	36,1	42,5	-0,6	15,7	9,3
NO5	30,0	30,5	37,7	27,7	-0,5	-7,7	2,3
Sverige	37,4	38,3	35,3	27,9	-0,9	2,1	9,5

*Referanseperioden for medianen er 2000-2019 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

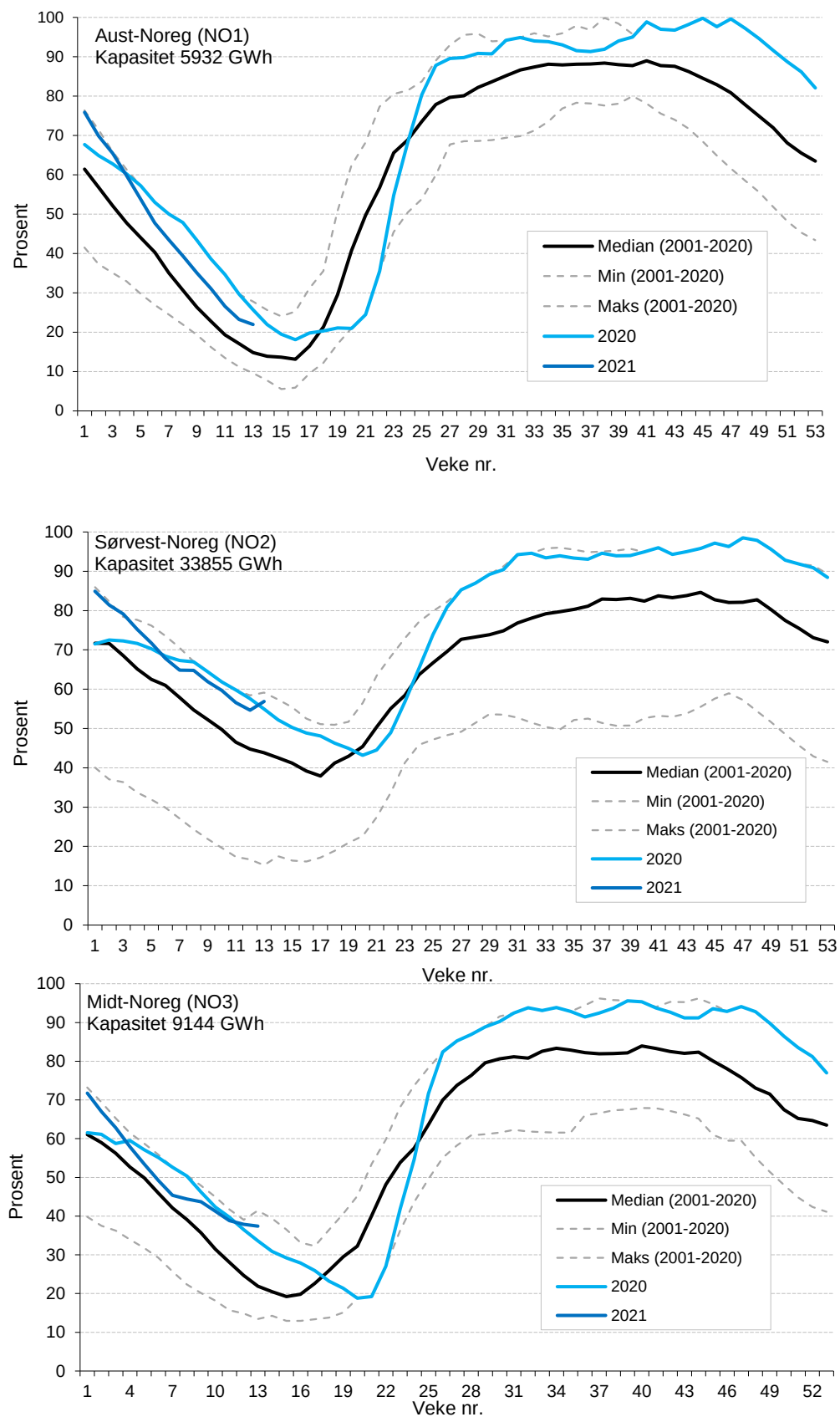
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

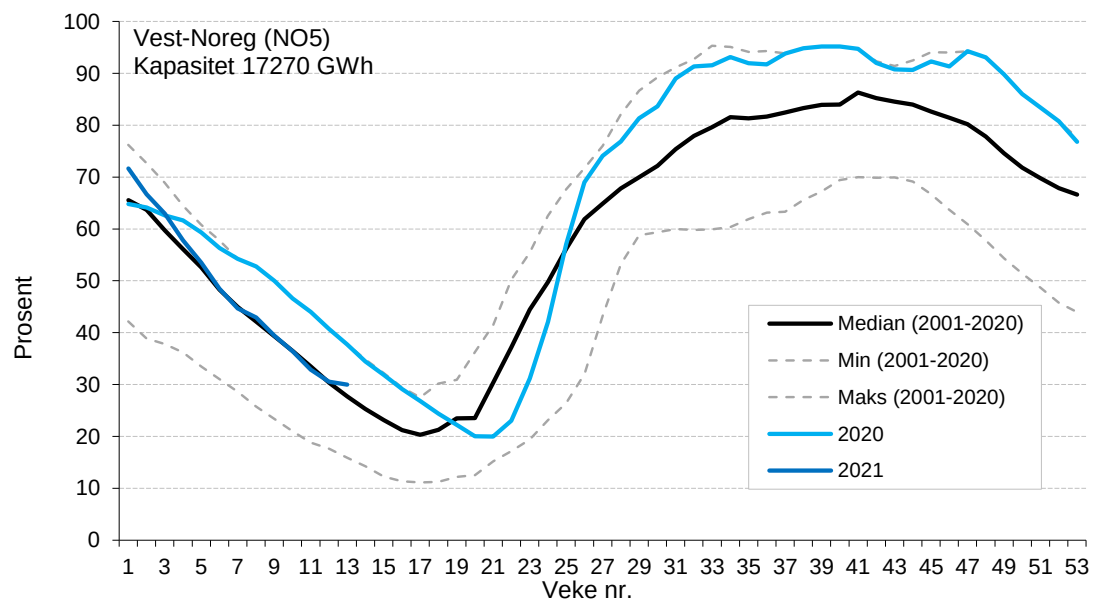
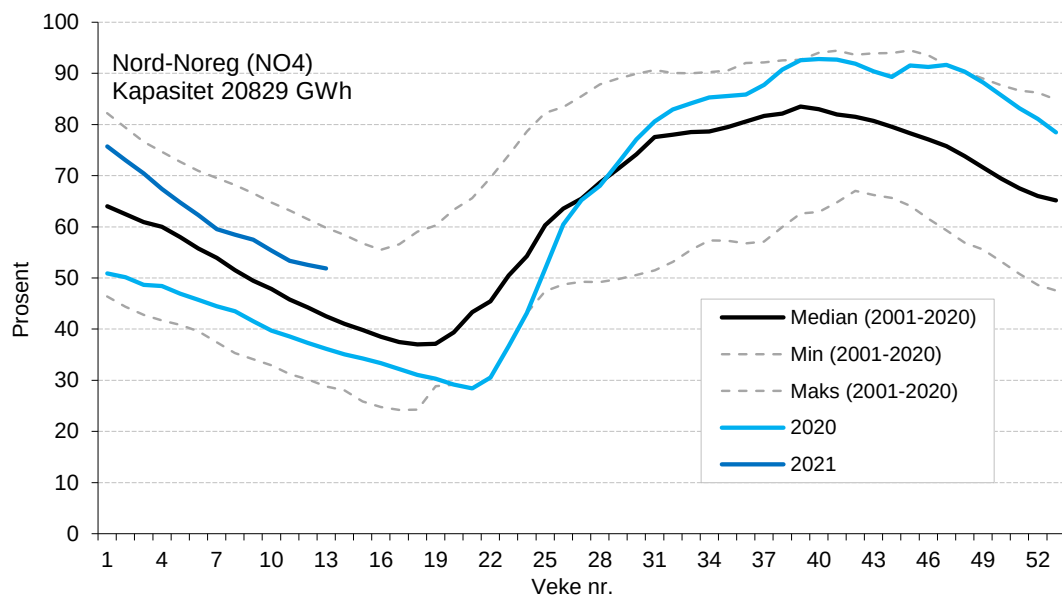


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 2000-2019. Kjelde: NVE

TWh	Veke 13 2021	Veke 13 Gjennomsnitt	Veke 13 2020	Differanse frå same veke i 2020	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	2,7	0,9	0,7	2,0	289
Nedbør	6,3	2,2	3,2	3,1	285

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

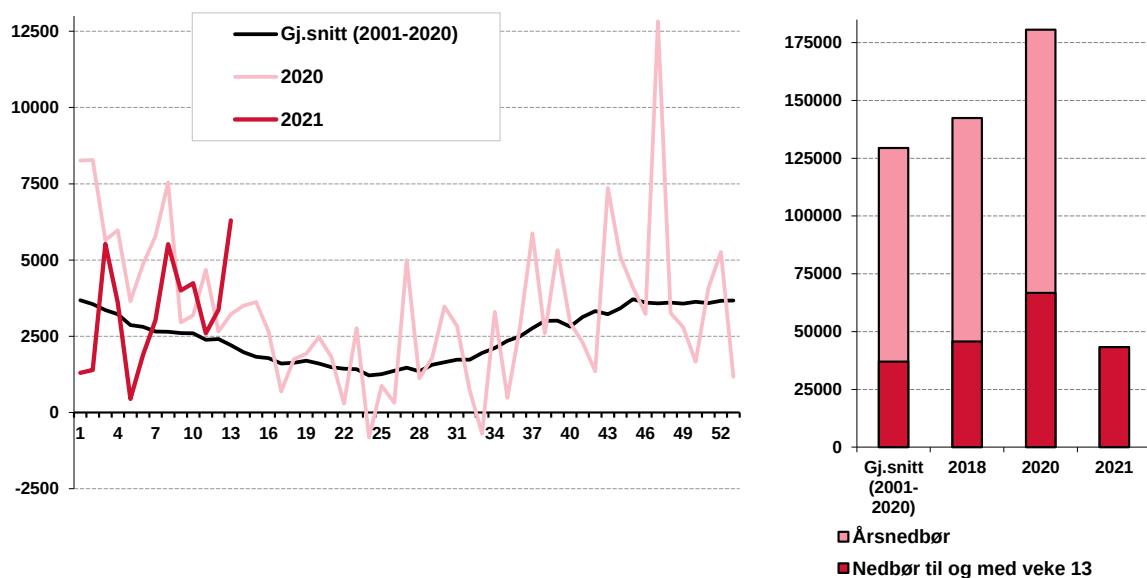
TWh	Veke 1-13 2021	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	10,4	9,8	0,6
Nedbør	43,2	37,0	6,2

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

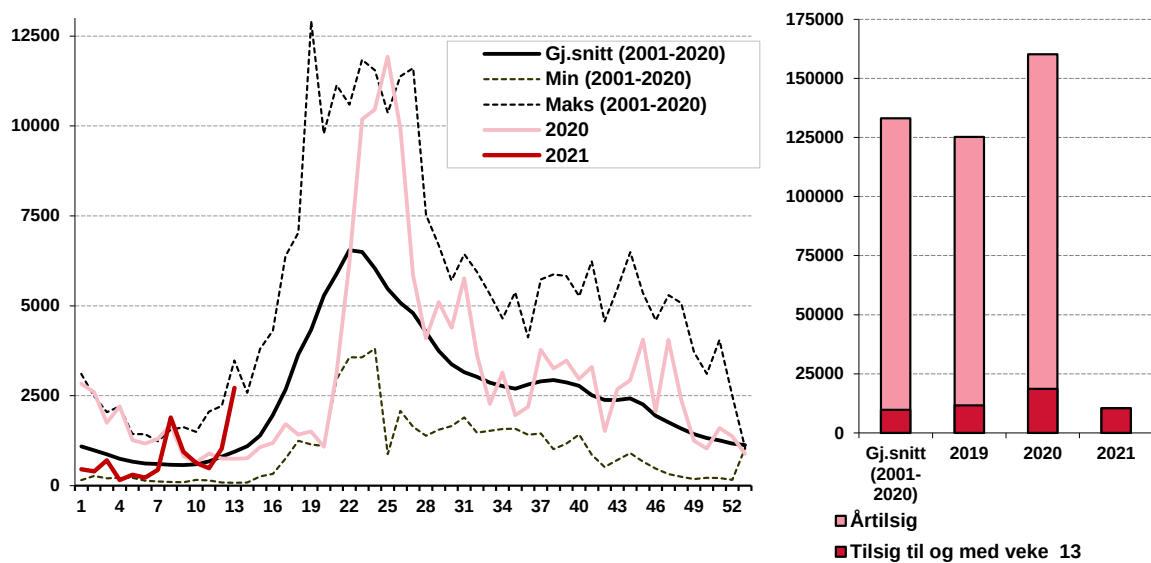
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	1,3	121
Nedbør	5,1	256

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

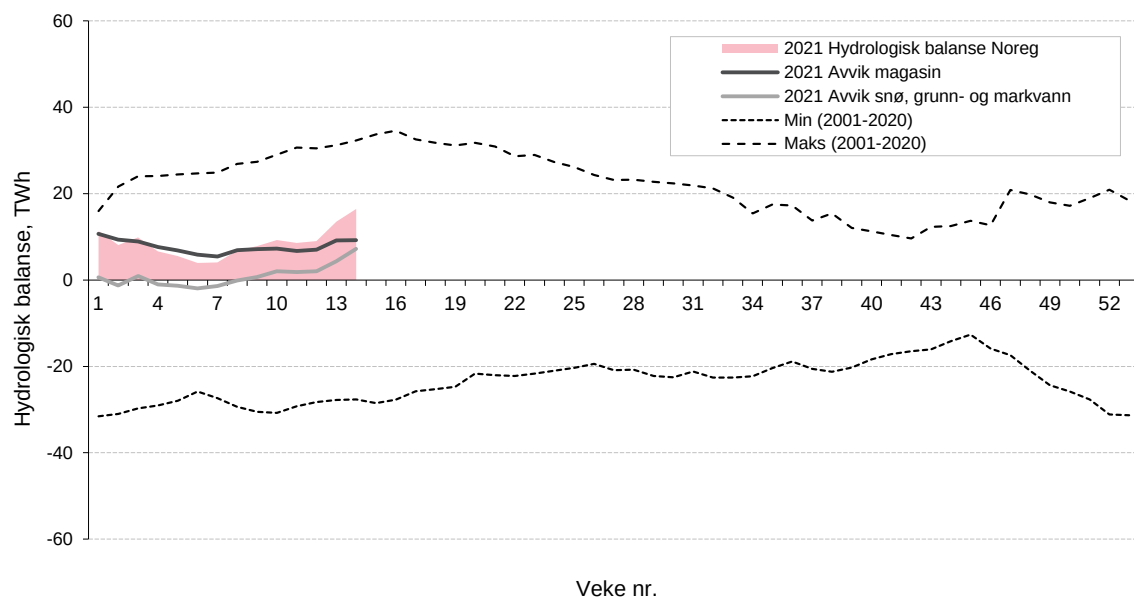
Figur 4 Nedbør i Noreg 2020 og 2021, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2020 og 2021, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2000-2019). Kjelde: NVE



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

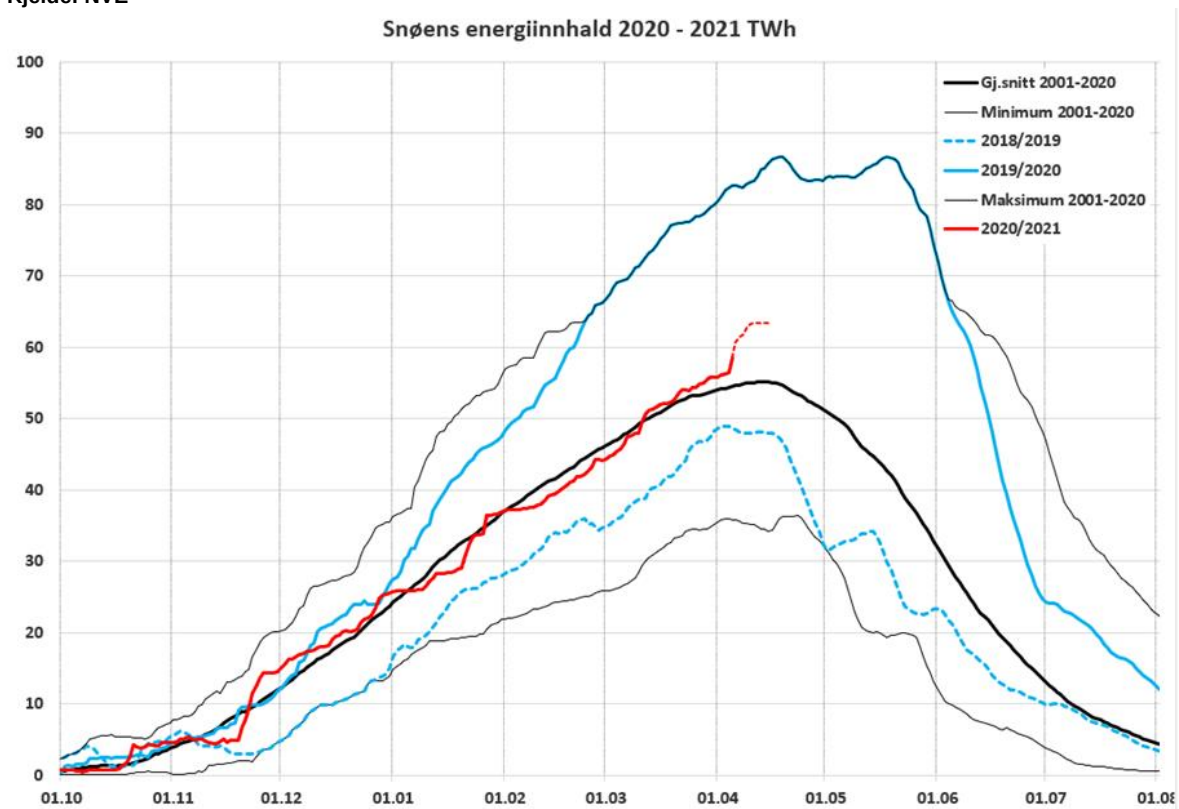
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 13 2021	Anslag veke 14 2021
Avvik magasin	9,2	9,2
Avvik snø, grunn- og markvatn	4,3	7,2
Hydrologisk balanse	13,5	16,4

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

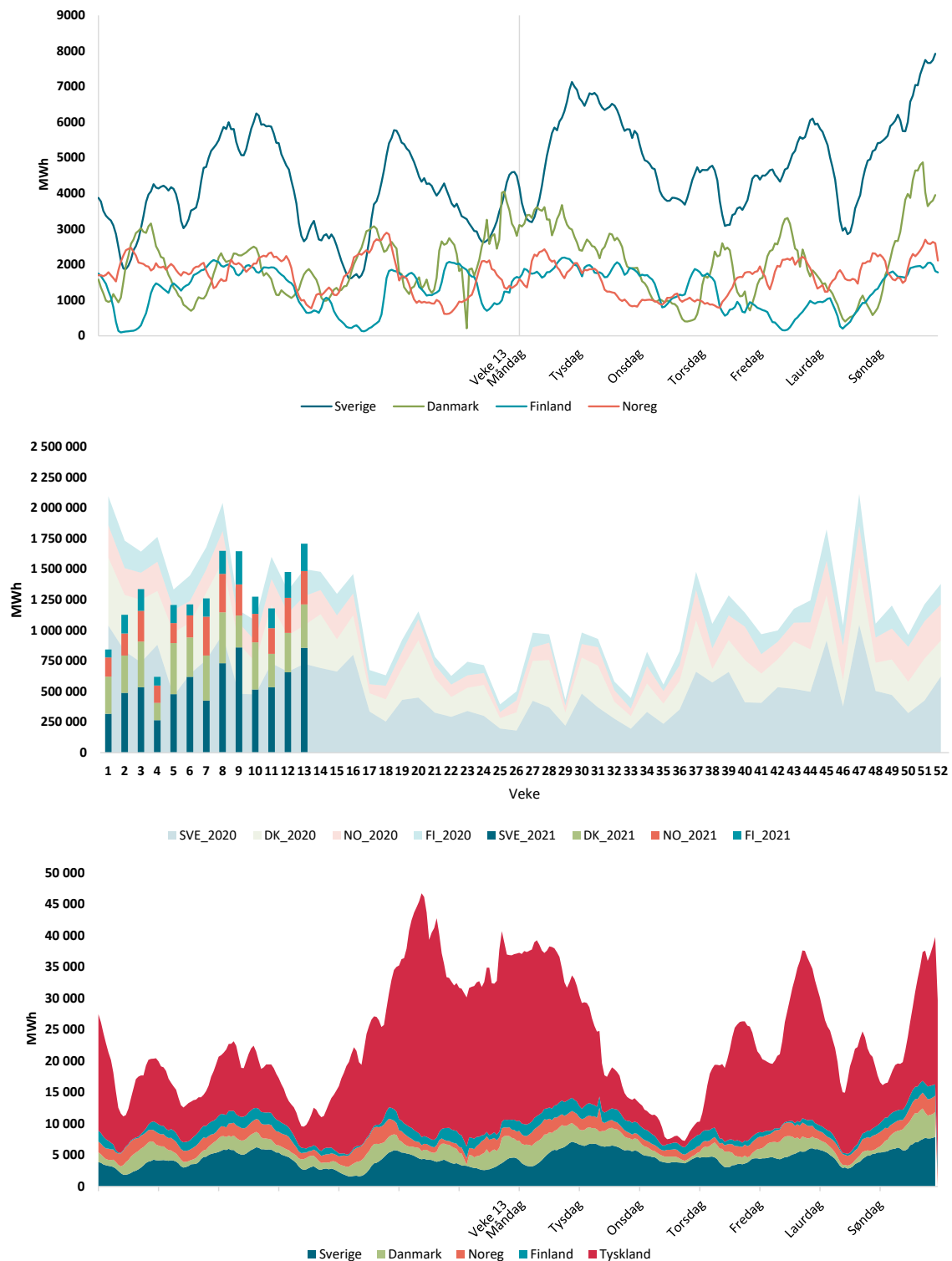
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 13	Veke 12	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 624	2 858	-233	-8 %
NO1	358	334	24	7 %
NO2	1 009	1 087	-78	-7 %
NO3	400	435	-35	-8 %
NO4	356	457	-101	-22 %
NO5	502	545	-43	-8 %
Sverige	3 543	3 373	170	5 %
SE1	490	466	24	5 %
SE2	1 122	1 025	97	9 %
SE3	1 760	1 721	39	2 %
SE4	171	161	10	6 %
Danmark	646	656	-9	-1 %
Jylland	465	459	6	1 %
Sjælland	181	197	-16	-8 %
Finland	1 395	1 405	-10	-1 %
Norden	8 209	8 291	-83	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 657	2 788	-132	-5 %
NO1	674	745	-71	-10 %
NO2	746	777	-31	-4 %
NO3	538	555	-17	-3 %
NO4	362	368	-6	-2 %
NO5	337	344	-7	-2 %
Sverige	2 602	2 719	-117	-4 %
SE1	176	185	-10	-5 %
SE2	283	297	-14	-5 %
SE3	1 670	1 758	-88	-5 %
SE4	473	494	-21	-4 %
Danmark	646	661	-15	-2 %
Jylland	393	399	-6	-1 %
Sjælland	253	262	-9	-3 %
Finland	1 623	1 655	-31	-2 %
Norden	7 528	7 823	-295	-4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-32	69	-102	
Sverige	941	654	287	
Danmark	0	-6	5	
Finland	-228	-250	22	
Norden	680	468	212	

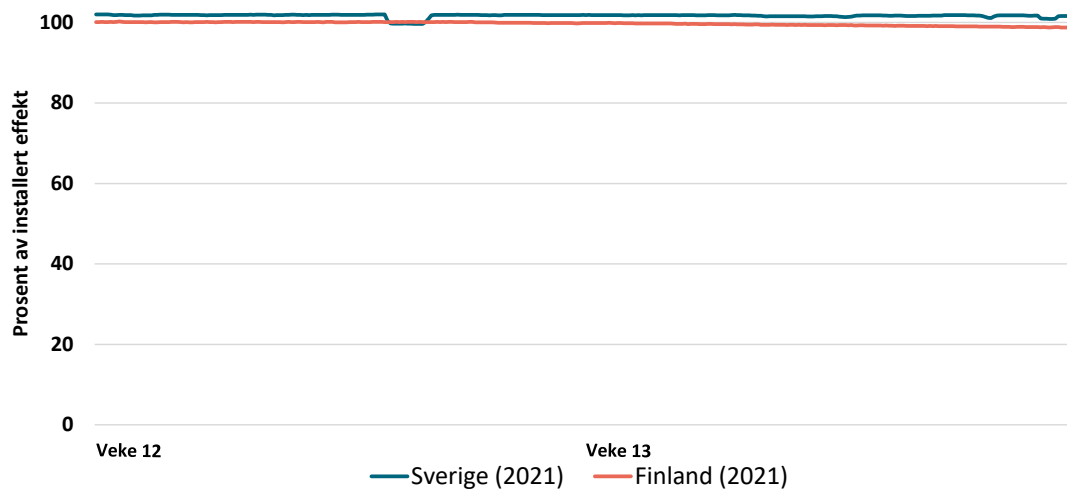
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

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

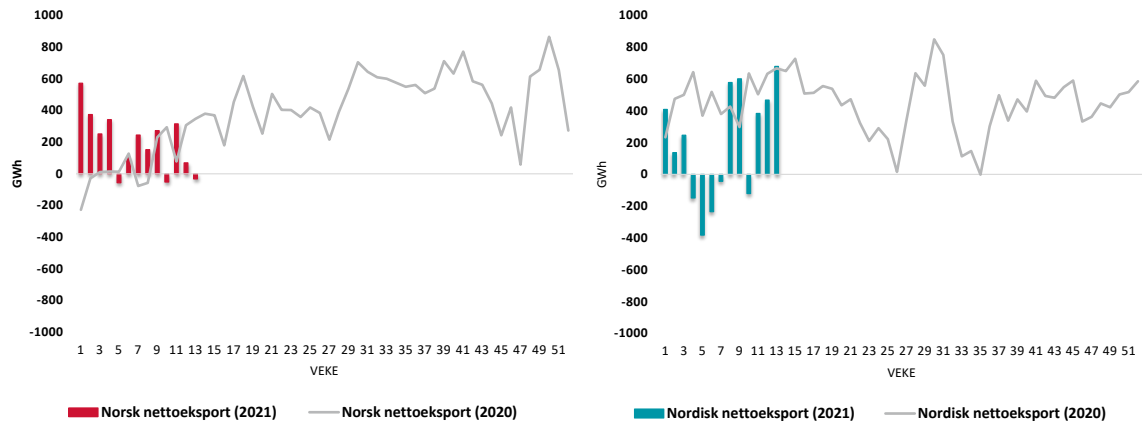
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk)

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	47,1	42,7	9,4	4,4
Forbruk	44,2	41,3	6,7	3,0
Nettoeksport	2,9	1,4		1,5

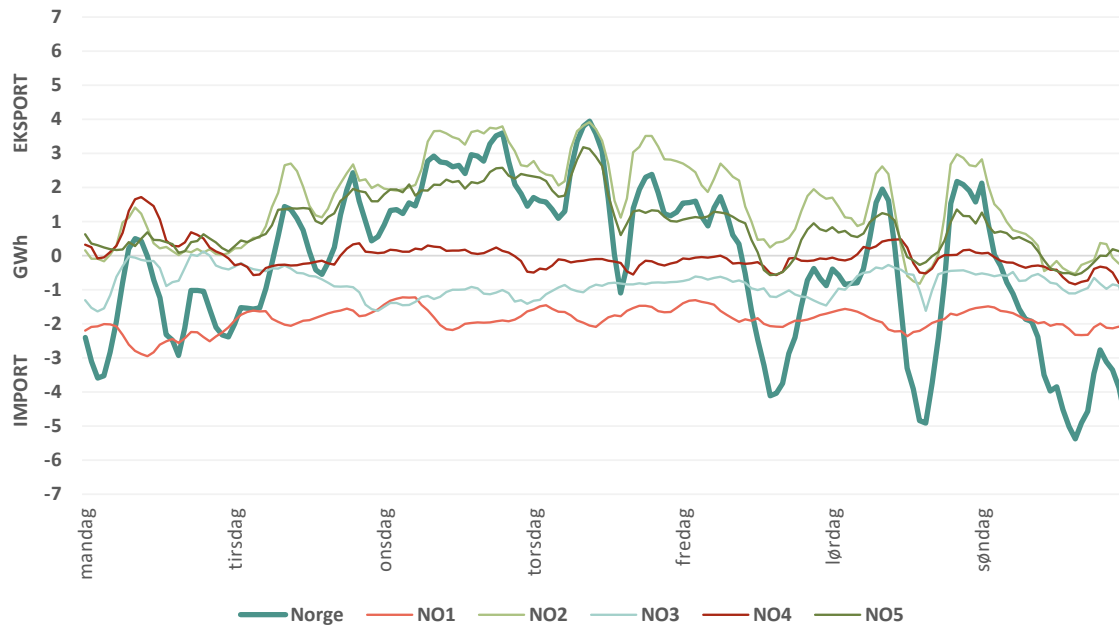
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2020)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	126,1	122,7	2,7	3,4
Forbruk	123,2	115,8	6,1	7,5
Nettoeksport	2,9	6,9		-4,1

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.



[illegible]

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

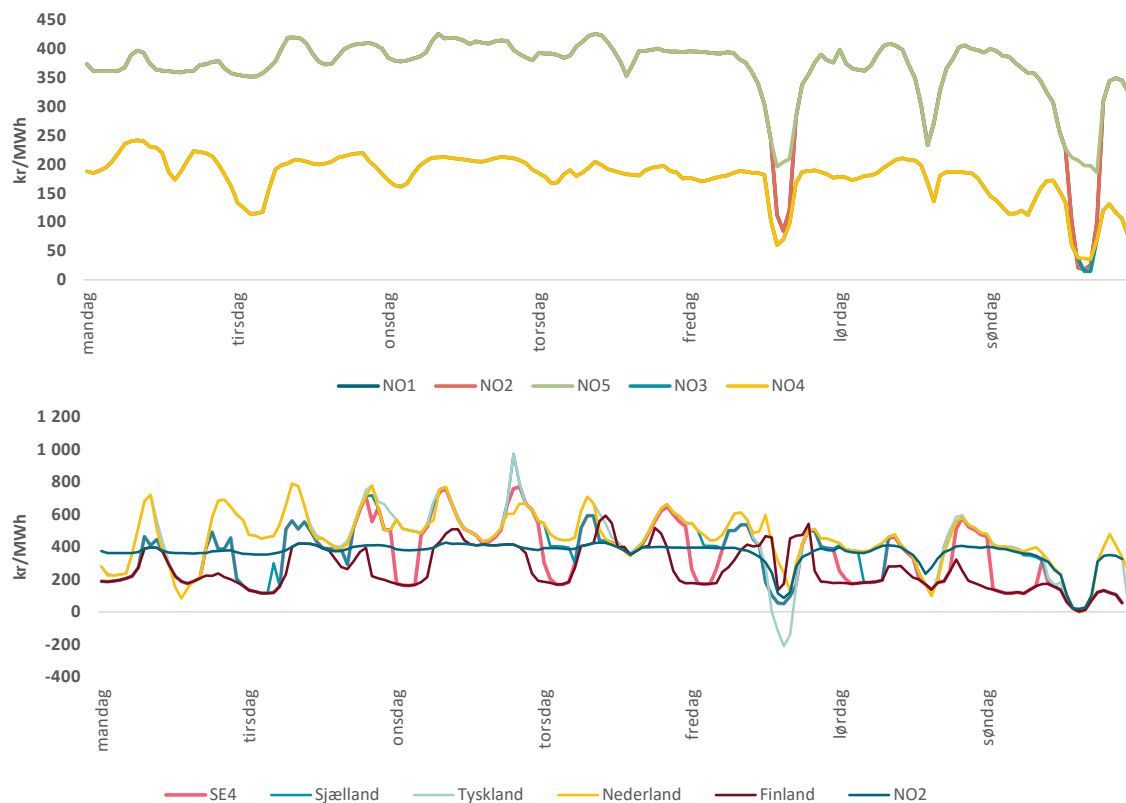
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 13	Veke 12 (2021)	Veke 13 (2020)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	362,3	403,4	75,7	-10,2	378,5
NO2	362,3	403,4	75,4	-10,2	380,3
NO3	177,0	217,1	73,2	-18,5	141,7
NO4	177,2	217,0	73,2	-18,3	142,0
NO5	368,4	403,4	75,7	-8,7	386,5
SE1	176,7	216,3	73,2	-18,3	141,3
SE2	176,7	216,3	73,2	-18,3	141,3
SE3	237,1	308,8	104,7	-23,2	126,4
SE4	339,9	442,0	110,6	-23,1	207,4
Finland	260,7	340,7	156,6	-23,5	66,5
Jylland	394,5	461,2	163,8	-14,5	140,8
Sjælland	387,7	475,0	206,3	-18,4	87,9
Estland	376,3	384,5	245,4	-2,1	53,4
System	249,9	313,1	77,0	-20,2	224,5
Nederland	451,6	474,7	211,2	-4,9	113,9
Tyskland	447,3	481,4	209,9	-7,1	113,2
Polen	544,4	619,8	375,8	-12,2	44,9
Litauen	390,0	459,5	245,4	-15,1	58,9

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

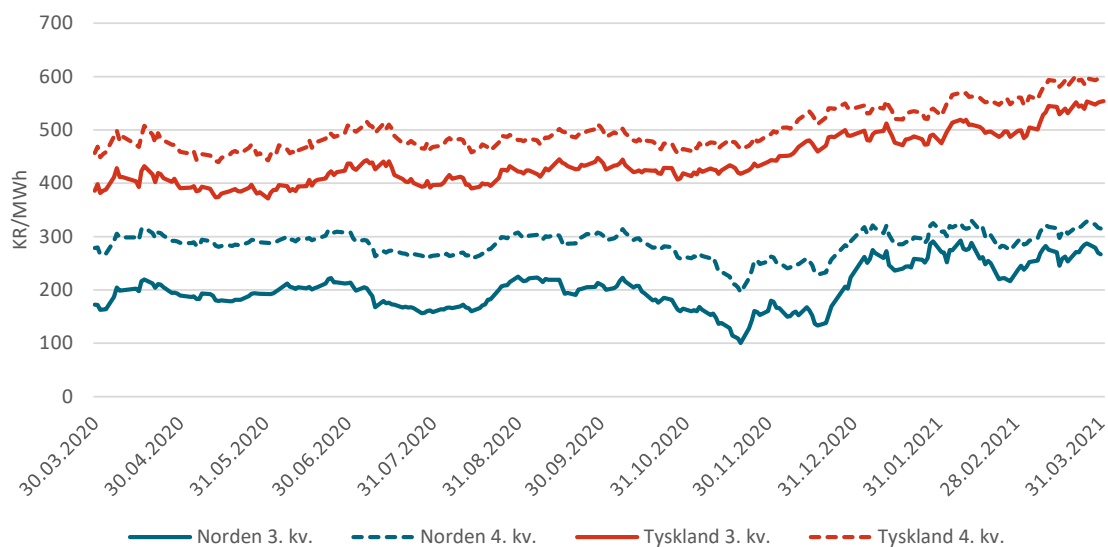


Terminmarknaden

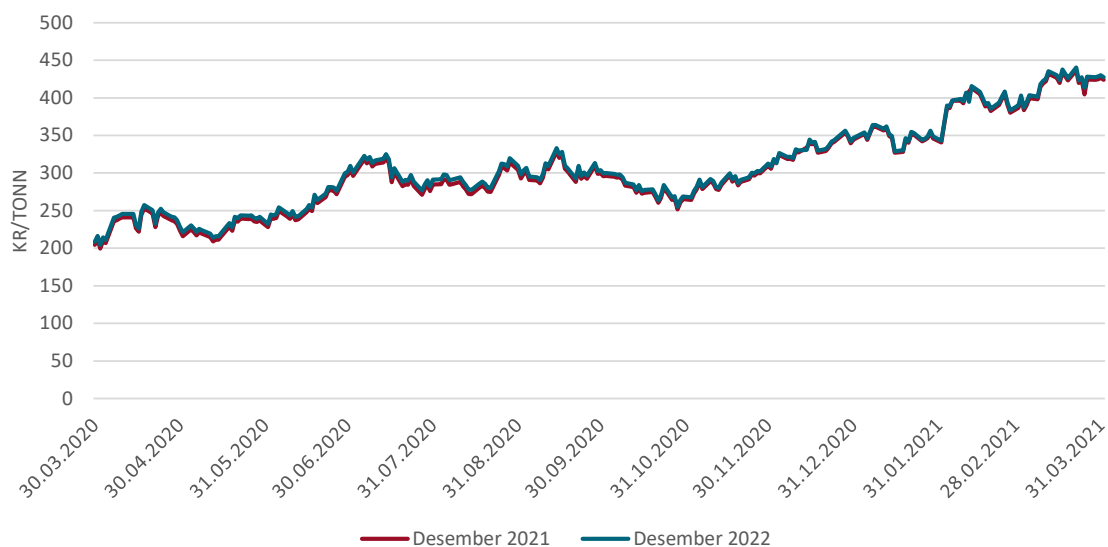
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 13	Veke 12	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	281,3	304,9	-7,8
	3. kvartal 2021	266,8	287,1	-7,1
	4. kvartal 2021	315,0	328,8	-4,2
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2021	554,1	553,3	0,1
	4. kvartal 2021	597,4	596,8	0,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2021	424,0	424,4	-0,1
	Desember 2022	427,4	428,1	-0,2

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

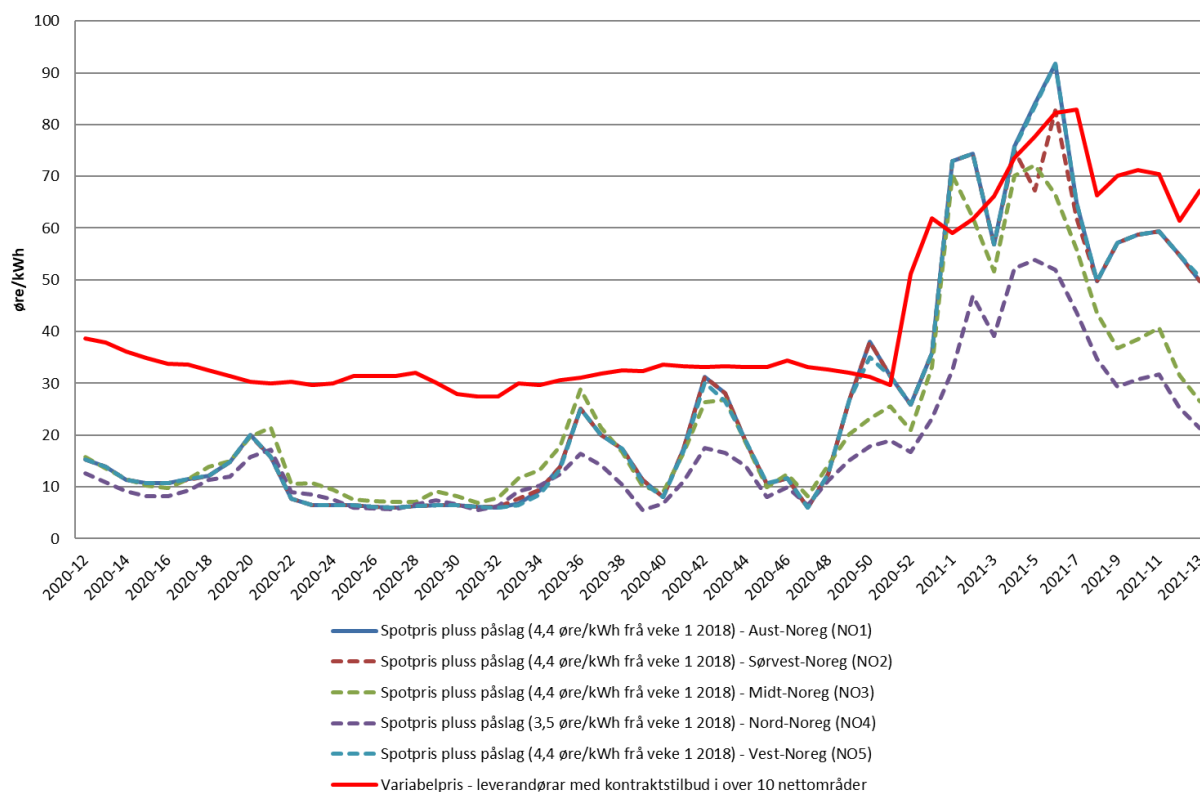
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

Øre/kWh		Veke 13 2021	Veke 12 2021	Veke 13 2020	Veke 13 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	67,2	61,4	37,9	67,3	5,8	29,3	-5,9
		Veke 13 2021	Veke 12 2021	Veke 13 2020	Veke 13 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	49,7	54,8	13,9	52,5	-5,1	35,8	2,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	49,7	54,8	13,8	52,5	-5,1	35,9	2,3
	Midt-Noreg (NO3)	26,5	31,6	13,6	50	-5,1	12,9	-18,4
	Nord-Noreg (NO4)	21,2	25,2	10,9	40	-4	10,3	-14,8
	Vest-Noreg (NO5)	50,4	54,8	13,9	52,5	-4,4	36,5	2,3
Fastpriskontrakt		Veke 13 2021	Veke 12 2021	Veke 13 2020	Veke 13 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor	Endring frå tilsvarande veke i 2019
	1 år (snitt Noreg)	49,1	50	43,1	43,1	-0,9	6	6,9
	3 år (snitt Noreg)	47,7	47,7	46,2	46,2	0	1,5	1,5

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

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



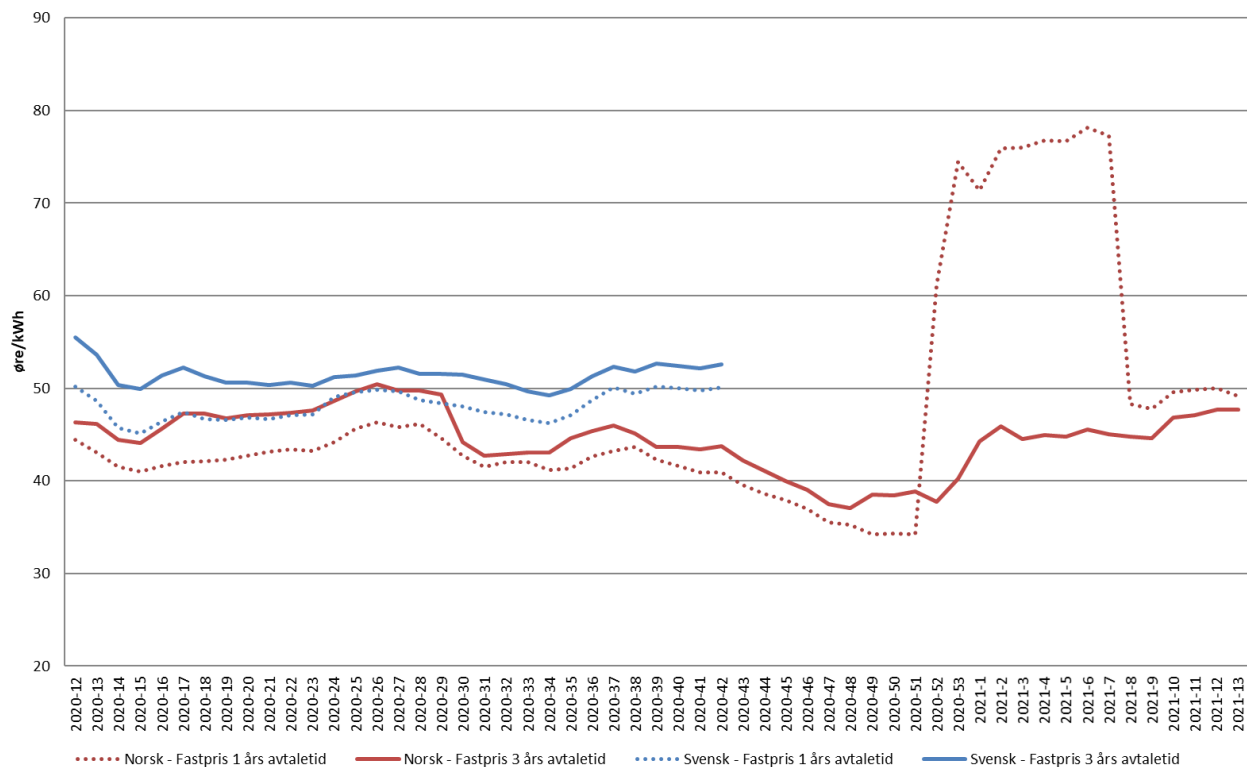
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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



* 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 straumkost. veke 13 2021	Berekna straumkost. veke 12 2021	Endring frå førre veke	Berekna straumkost. hittil i 2021	Berekna straumkost. veke 13 2020	Differanse frå 2020 til no i år	Berekna straumkost. veke 13 2019	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspot/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	111	130	-19	2293	31	1428	83
		20 000 kWh	222	261	-39	4585	62	2856	167
		40 000 kWh	443	521	-78	8841	124	5391	8
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	111	130	-19	2210	31	1348	6
		20 000 kWh	222	261	-39	4420	62	2696	11
		40 000 kWh	443	521	-78	8841	124	5391	23
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	59	75	-16	1815	30	942	-316
		20 000 kWh	118	150	-32	3630	61	1884	-633
		40 000 kWh	237	300	-63	7259	121	3768	-1266
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	47	60	-13	1341	24	643	-349
		20 000 kWh	95	120	-25	2682	48	1287	-698
		40 000 kWh	190	240	-50	5363	97	2573	-1397
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	113	130	-18	2292	31	1427	88
		20 000 kWh	225	261	-36	4584	62	2855	175
		40 000 kWh	450	521	-71	9168	124	5710	351
Variabelpris kontrakt		10 000 kWh	156	152	4	2529	92	617	-122
		20 000 kWh	300	292	8	4874	169	1237	-281
		40 000 kWh	587	571	16	9564	324	2477	-597

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatningsprofilen er berekna av konsulentselskapet 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	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2021-03-15	2021-12-31	291 dagar	409	0-409	Link 41
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Kyndbyværket KYV22	2021-03-23	2021-04-11	19 dagar	260	260	Link 38
Planned	DK2	Vattenfall AB	Danish Kriegers Flak	2021-02-01	2021-08-01	180 dagar	605	5-555	Link 34
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2021-03-29	2021-04-01	2 dagar	548	548	Link 25
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-04-23	228 dagar	160	160	Link 54
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2021-04-06	2021-04-09	3 dagar	160	160	Link 36
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2021-03-04	2021-04-13	39 dagar	310	310	Link 35
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2021-03-29	2021-04-12	14 dagar	350	350	Link 29
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Rana	2021-04-06	2021-11-14	222 dagar	485	485	Link 59
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2021-04-06	2021-04-09	3 dagar	250	250	Link 58
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare G1	2021-04-06	2021-04-30	24 dagar	225	225	Link 42
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2021-03-01	2021-07-12	132 dagar	320	320	Link 49
Unplanned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfors G4	2021-03-05	2021-04-12	38 dagar	170	170	Link 27
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-02-21	2021-04-01	38 dagar	190	190	Link 43
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2021-04-01	2021-11-04	217 dagar	190	190	Link 44
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2021-03-22	2021-04-14	23 dagar	335	335	Link 50

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-02	2021-04-24	22 dagar	1000	200-400	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-18	2021-05-24	67 dagar	1000	0-400	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	1000	0-1000	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	1000	0-1000	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-01-01	2021-04-23	112 dagar	1000	0-400	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	1000	0-1000	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	1000	0-1000	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-04-01	2022-01-01	275 dagar	1000	0-600	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2021-03-22	2021-04-01	10 dagar	1000	0-400	Link 32
Unplanned	Statnett SF	DE-LU → NO2	2021-03-26	2021-03-30	3 dagar	1444	1444	Link 31
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-15	2022-12-31	929 dagar	985	336-985	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-18	2021-05-24	67 dagar	985	336-400	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-01-01	2021-04-23	112 dagar	985	336-400	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-02	2021-04-24	22 dagar	985	400	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-07-17	2021-07-16	364 dagar	985	336-985	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-06-08	2022-12-31	936 dagar	985	336-985	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-05-05	2021-10-04	516 dagar	985	336-985	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-01	2022-01-01	275 dagar	985	336-921	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-04-01	2021-04-06	5 dagar	985	336-400	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2021-03-22	2021-04-01	10 dagar	985	336-400	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2021-03-24	2021-04-11	18 dagar	1100	350	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-29	2021-04-30	32 dagar	1200	950	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-15	2021-03-29	14 dagar	1200	1200	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2021-03-30	2021-04-01	2 dagar	1200	1200	Link 46
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NL → NO2	2021-01-22	2021-03-30	66 dagar	723	723	Link 47

Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-12-09	2021-04-30	142 dagar	2145	100-345	Link 37
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DE-LU	2021-03-26	2021-03-30	3 dagar	1444	1444	Link 31
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 55
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2021-01-22	2021-03-30	66 dagar	723	723	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2021-03-25	2021-04-30	36 dagar	600	0-600	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2021-03-24	2021-04-11	18 dagar	3300	1100	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-29	2021-04-30	32 dagar	7300	1300	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-15	2021-03-29	14 dagar	7300	1100-1200	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-24	2021-04-11	18 dagar	7300	700	Link 45
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2021-03-30	2021-04-01	2 dagar	7300	1500	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-29	2021-04-30	32 dagar	715	214	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-12-11	2021-04-30	140 dagar	715	95-214	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2021-03-24	2021-03-29	5 dagar	715	365	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-29	2021-04-30	32 dagar	2095	1245-1345	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-15	2021-03-29	14 dagar	2095	1495-1645	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2021-03-30	2021-04-01	2 dagar	2095	1345	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2021-03-29	2021-04-30	32 dagar	5400	1500	Link 26

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2021-03-31	2021-04-06	5 dagar	210	156	Link 28
Planned	SE2	Volue Market Services AS	SCA Ortviken, Sundvall Paper Mill	2021-01-19	2023-12-31	1076 dagar	240	100-210	Link 51