

Kraftsituasjonen veke 31, 2020

Høg magasinfylling og mykje eksport

Grunna mykje nedbør og vedvarande snøsmelting er det for tida høg magasinfylling i store delar av landet. I Sør- og Aust-Noreg oversteig fyllingsgraden i veke 31 det høgaste nivået målt for denne veka sidan 2007.

Som i veka før, var det høg eksport av kraft ut frå Noreg i veke 31. Totalt var eksporten på 645 GWh (førebels tal), noko som utgjorde om lag 25 prosent av den totale produksjonen. Gjennom nesten heile førre veke var eksporten ut frå Noreg tilsvarande maksimal tilgjengeleg utvekslingskapasitet. Mykje vatn i magasinane, og særskild låg kraftpris her til lands samanlikna med sør i Sverige og nord på kontinentet, grunnlagte den høge eksporten.

Vêr og hydrologi

I veke 31 var temperaturen 0-1 grader under gjennomsnittet for åra 1999-2018 i Sør-Noreg og 2-3 grader over gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 32 er det venta temperaturar som er omkring vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 1-2 grader varmare enn gjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 31 er det eit berekna tilsig til kraftmagasinane på 5,5 TWh, som er 81 prosent over gjennomsnittet for veka. Høg magasinfylling mange stader gjer at ein må rekne med at deler av tilsiget har gått til flaumtap. I veke 32 er det venta eit tilsig på 4,4 TWh. Det er 52 prosent over vekegjennomsnittet.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 32 er 11 TWh. Det er 7 TWh høgare enn gjennomsnittet for veka. Det er venta at snømagasinet i løpet av veke 32 vil minka med omlag 2 TWh.

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

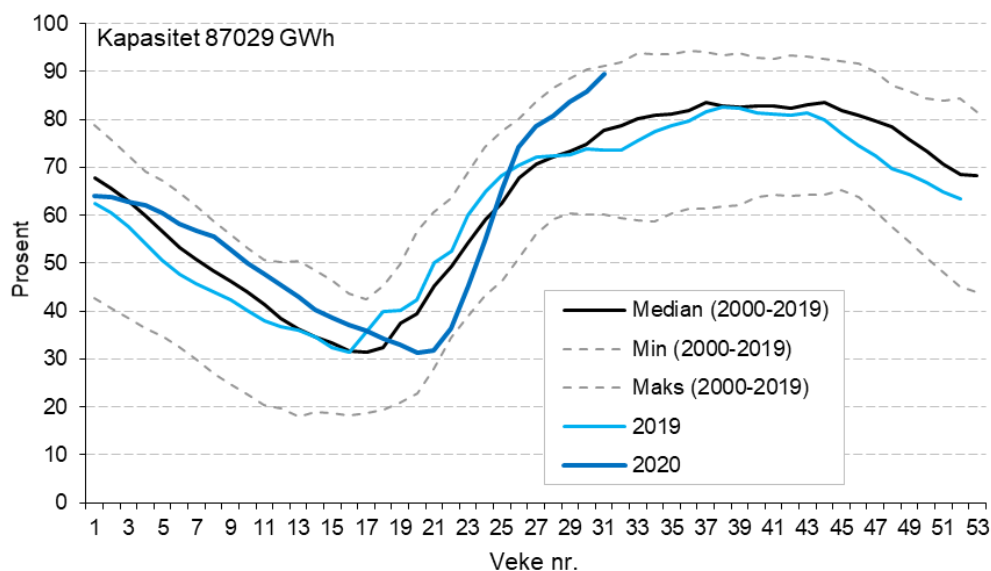
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

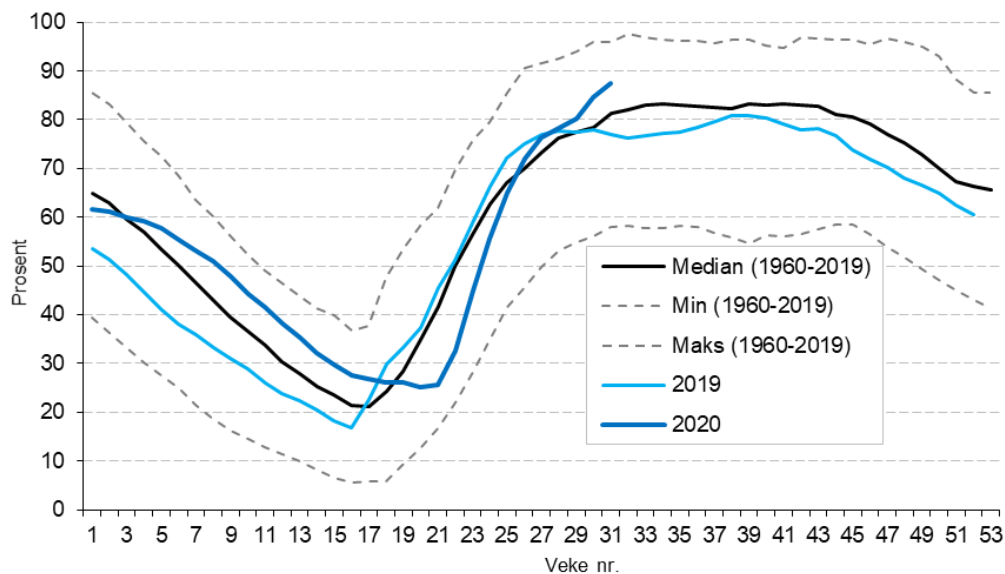
	Prosent				Prosenteneingar		
	Veke 31 2020	Veke 30 2020	Veke 31 2019	Median* veke 31	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	89,5	85,9	73,6	77,7	3,6	15,9	11,9
NO1	94,1	90,7	80,0	85,2	3,4	14,2	8,9
NO2	94,0	90,5	73,7	76,9	3,6	20,3	17,1
NO3	92,5	90,3	81,3	81,3	2,3	11,2	11,2
NO4	80,1	77,1	70,9	77,6	3,1	9,2	2,6
NO5	88,6	83,6	70,7	75,3	5,0	17,9	13,3
Sverige	87,4	84,5	77,0	81,2	2,9	10,4	6,2

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

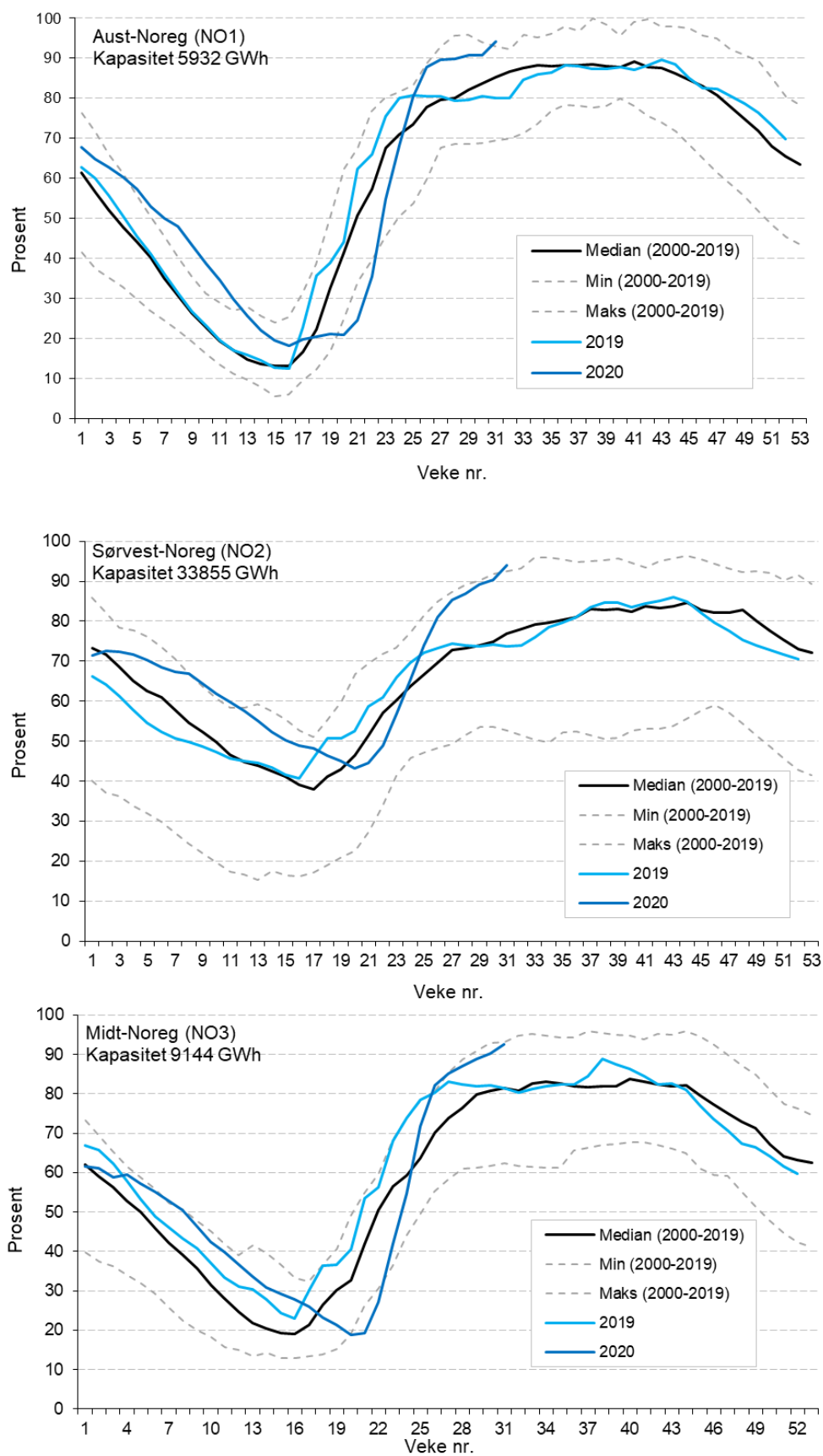
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

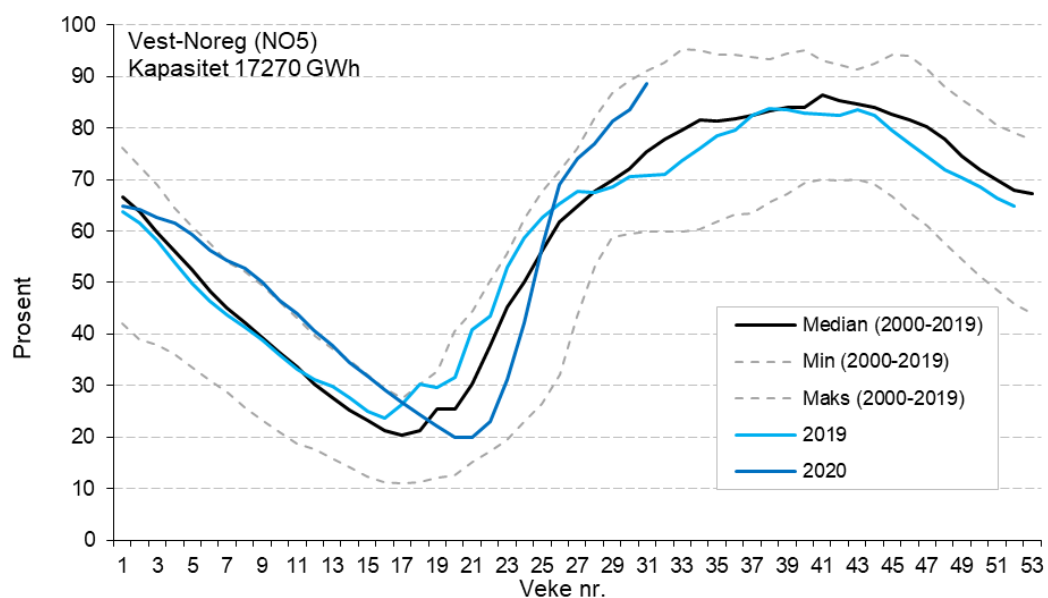
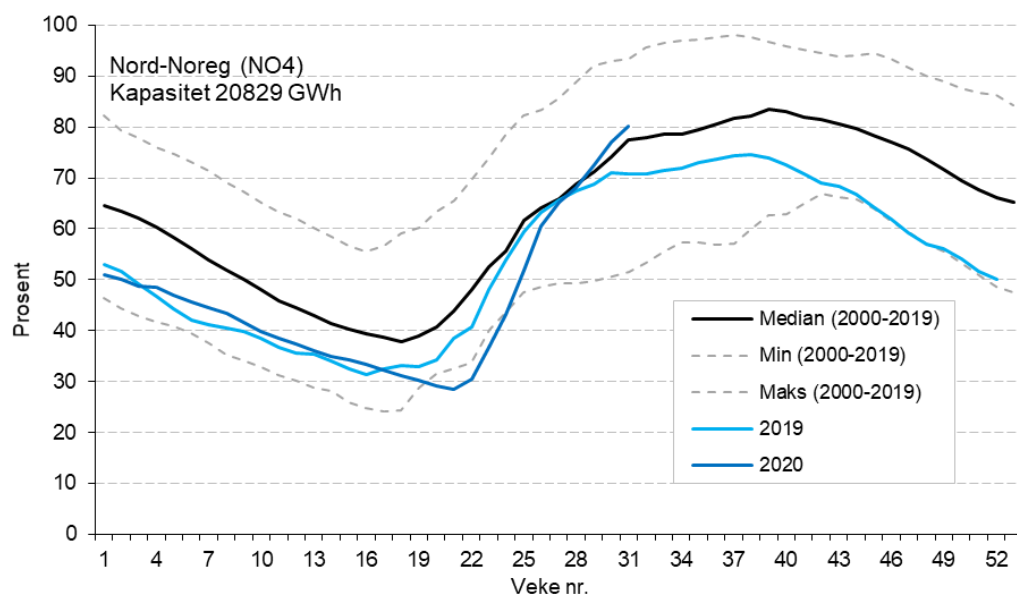


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 31 2020	Veke 31 2019	Veke 31 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	5,5	1,9	3,0	3,6	181
Nedbør	2,8	0,4	1,8	2,4	158

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Kjelde: NVE

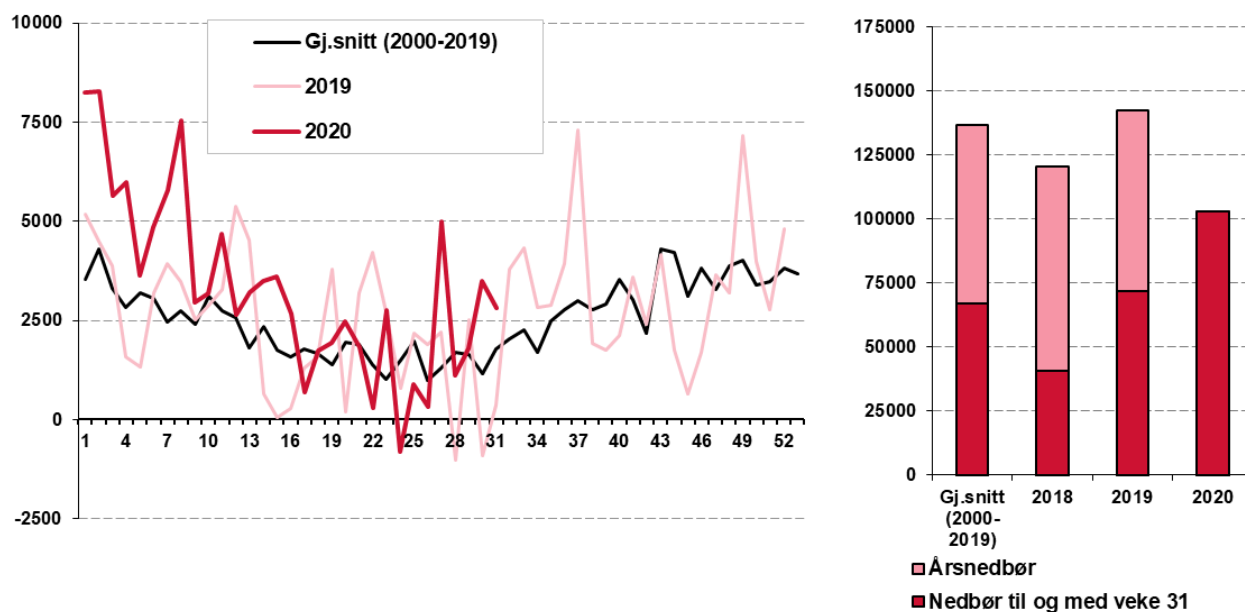
TWh	Veke 1-31 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	104,0	85,7	18,3
Nedbør	102,8	66,9	35,9

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Kjelde: NVE

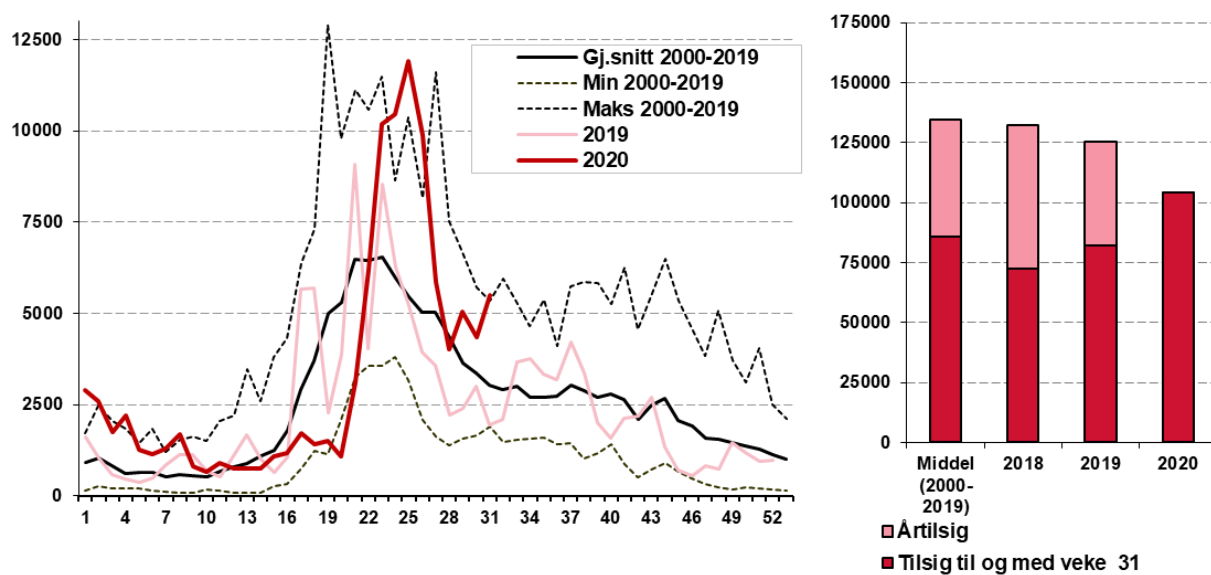
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	4,4	152
Nedbør	0,5	25

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

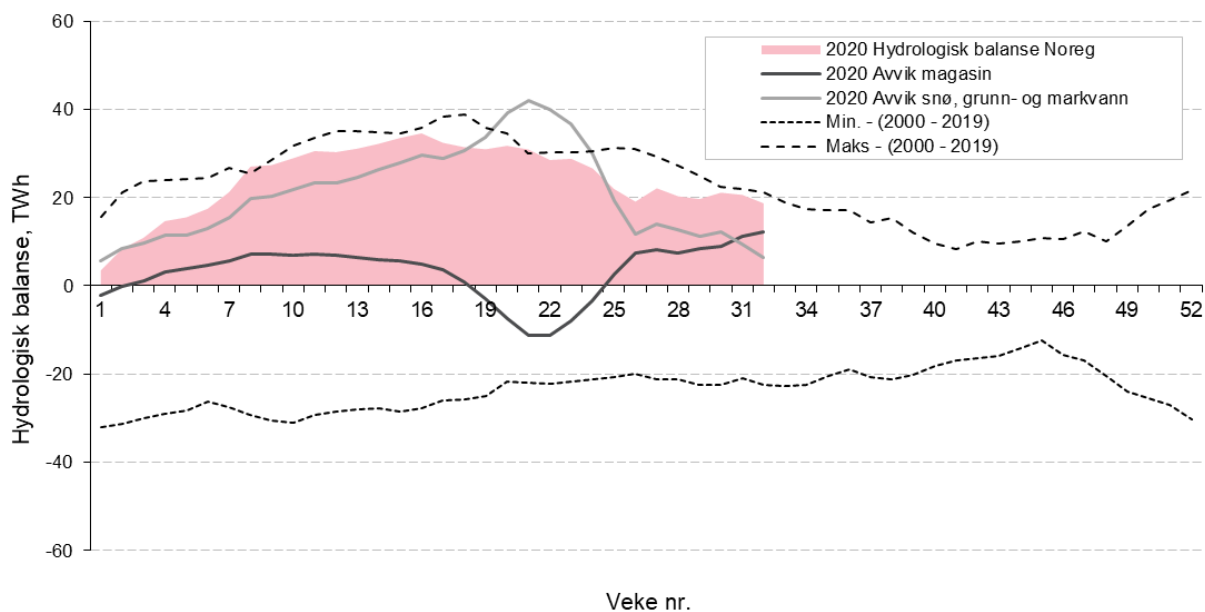
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2019 og 2020, 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

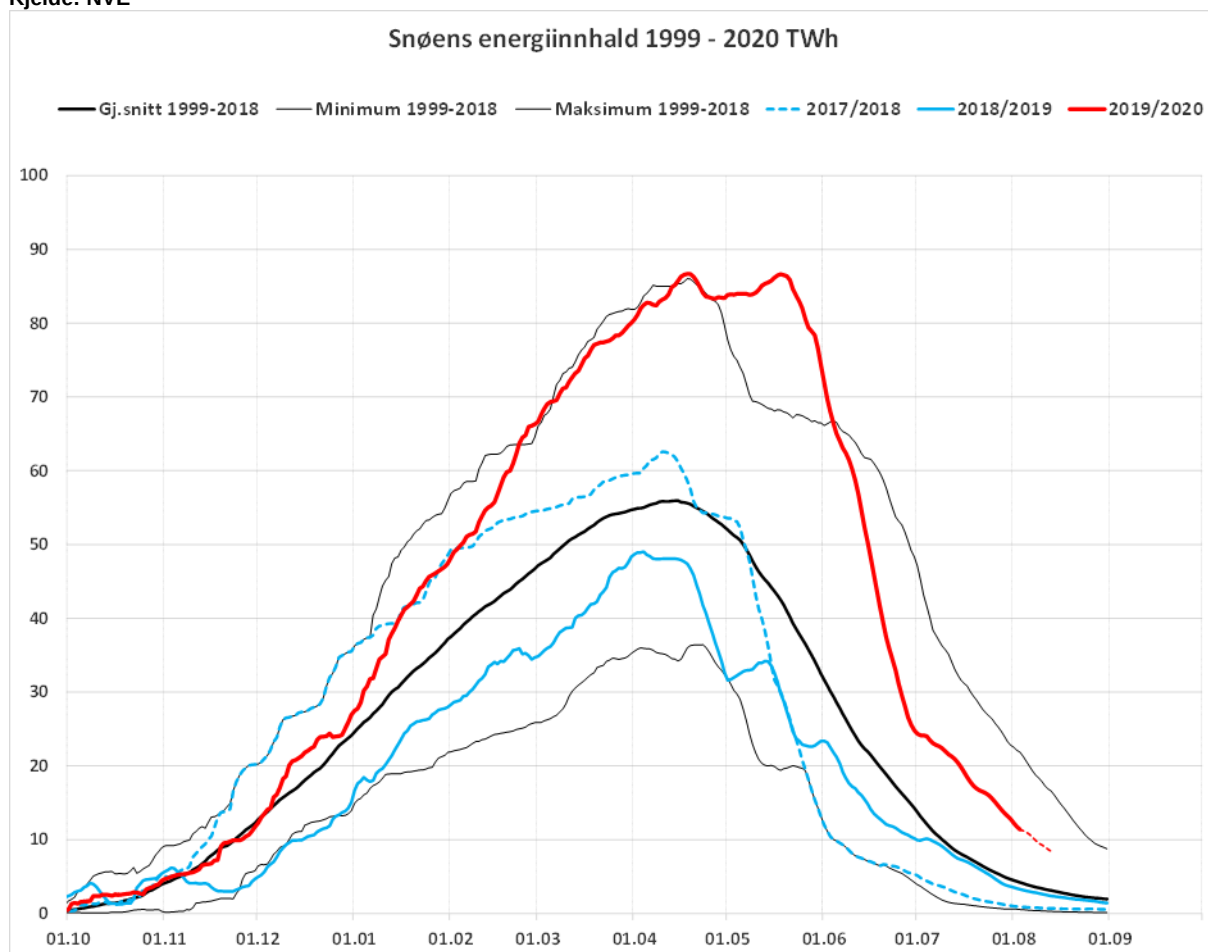
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 31 2020	Anslag veke 32 2020
Avvik magasin	11,1	12,3
Avvik snø, grunn- og markvatn	9,5	6,4
Hydrologisk balanse	20,6	18,7

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2020, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2017/18, 2018/19 og 2019/20 i TWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 1999-2018. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

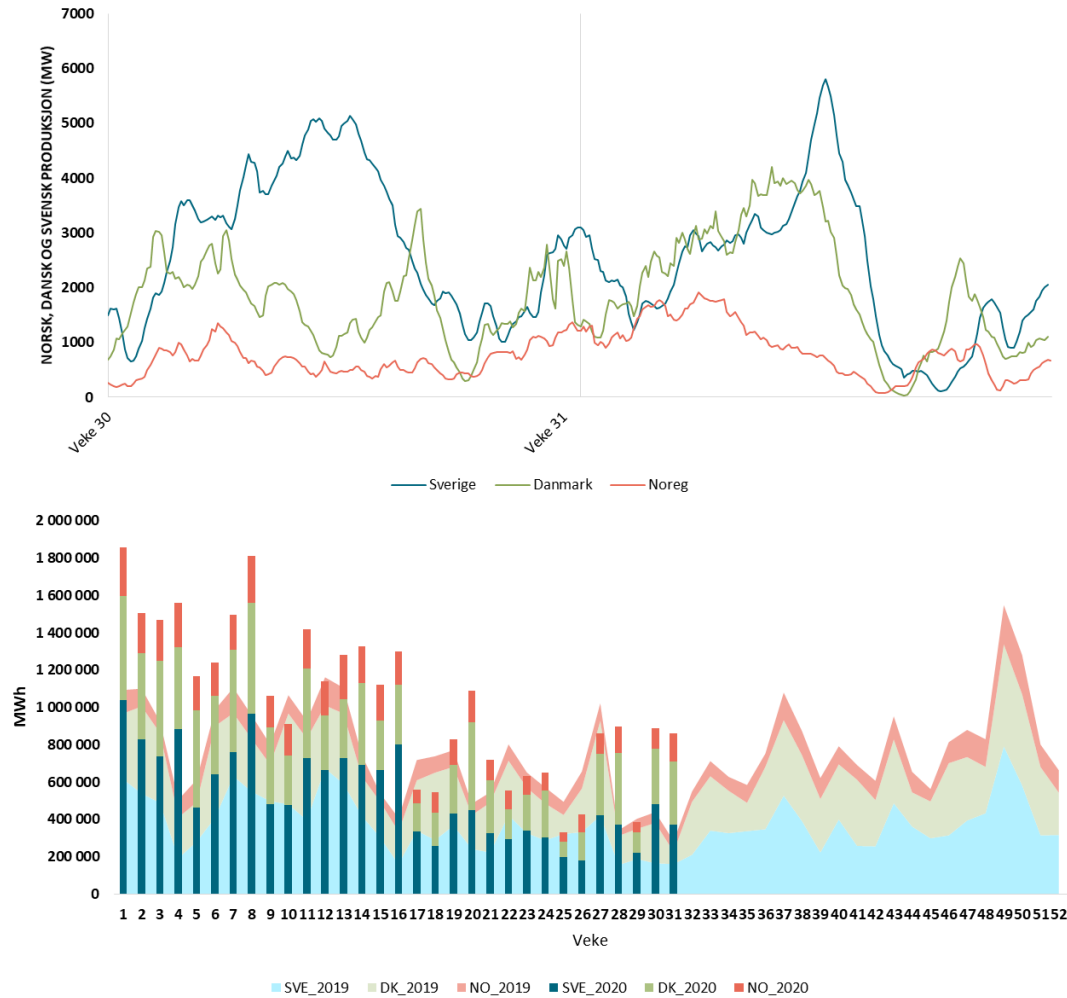
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 31	Veke 30	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 581	2 668	-87	-3 %
NO1	392	405	-12	-3 %
NO2	767	807	-40	-5 %
NO3	454	511	-56	-11 %
NO4	427	417	10	2 %
NO5	541	529	12	2 %
Sverige	2 397	2 328	70	3 %
SE1	446	386	60	15 %
SE2	829	765	64	8 %
SE3	990	1 053	-64	-6 %
SE4	133	123	10	8 %
Danmark	474	444	30	7 %
Jylland	381	366	15	4 %
Sjælland	93	77	16	20 %
Finland	993	990	3	0 %
Norden	6 446	6 430	16	0 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 936	1 963	-27	-1 %
NO1	441	428	13	3 %
NO2	560	559	1	0 %
NO3	397	420	-23	-5 %
NO4	279	289	-10	-3 %
NO5	259	268	-9	-3 %
Sverige	1 914	1 817	98	5 %
SE1	162	155	7	4 %
SE2	234	233	2	1 %
SE3	1 178	1 093	85	8 %
SE4	340	336	5	1 %
Danmark	575	558	18	3 %
Jylland	361	347	14	4 %
Sjælland	214	210	4	2 %
Finland	1 268	1 243	25	2 %
Norden	5 694	5 581	114	2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	645	705	-60	
Sverige	483	511	-28	
Danmark	-101	-114	13	
Finland	-275	-253	-22	
Norden	752	849	-98	

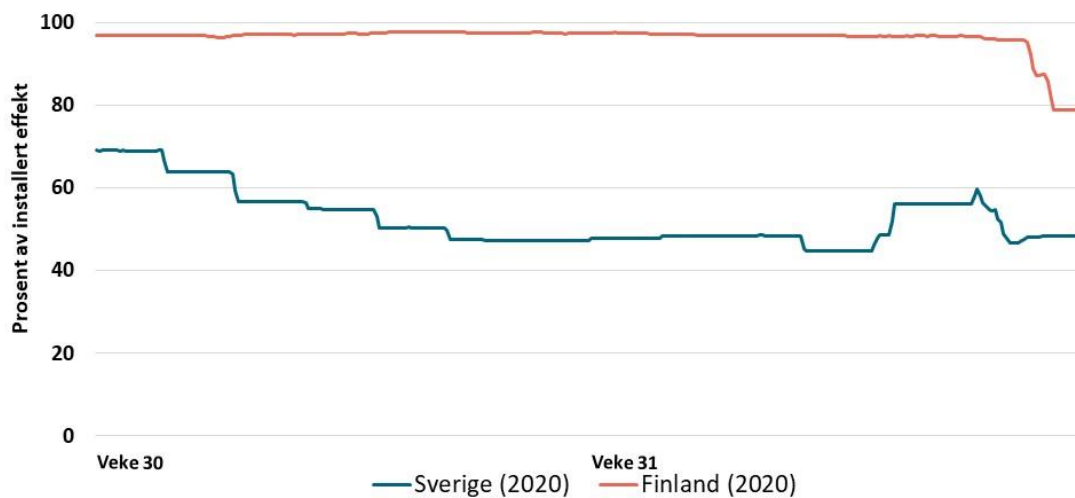
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Sverige og Danmark i 2019 og 2020. (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

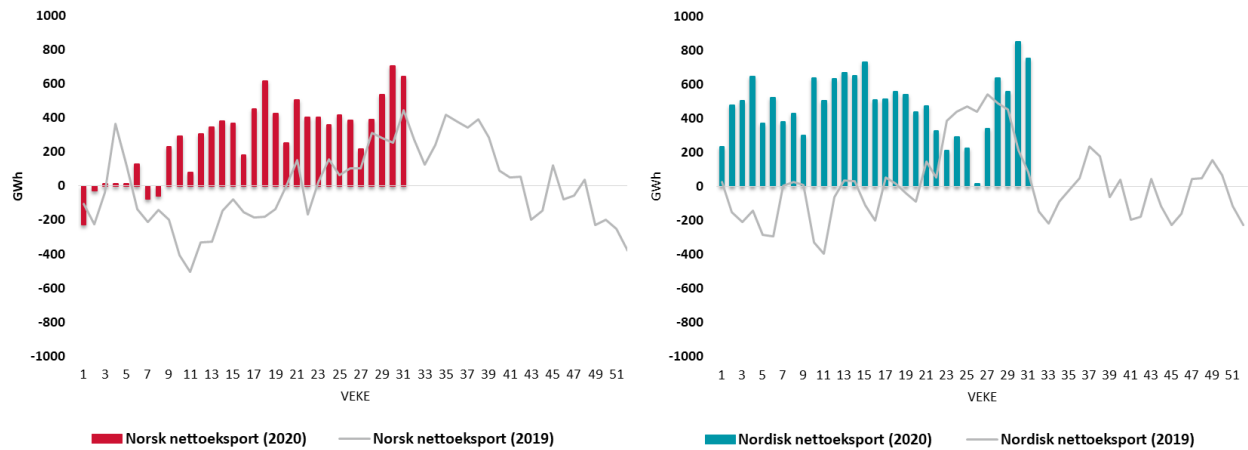
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	86,99	76,9	11,5	10,0
Forbruk	78,30	78,1	0,3	0,2
Nettoeksport	8,7	-1,2		9,8

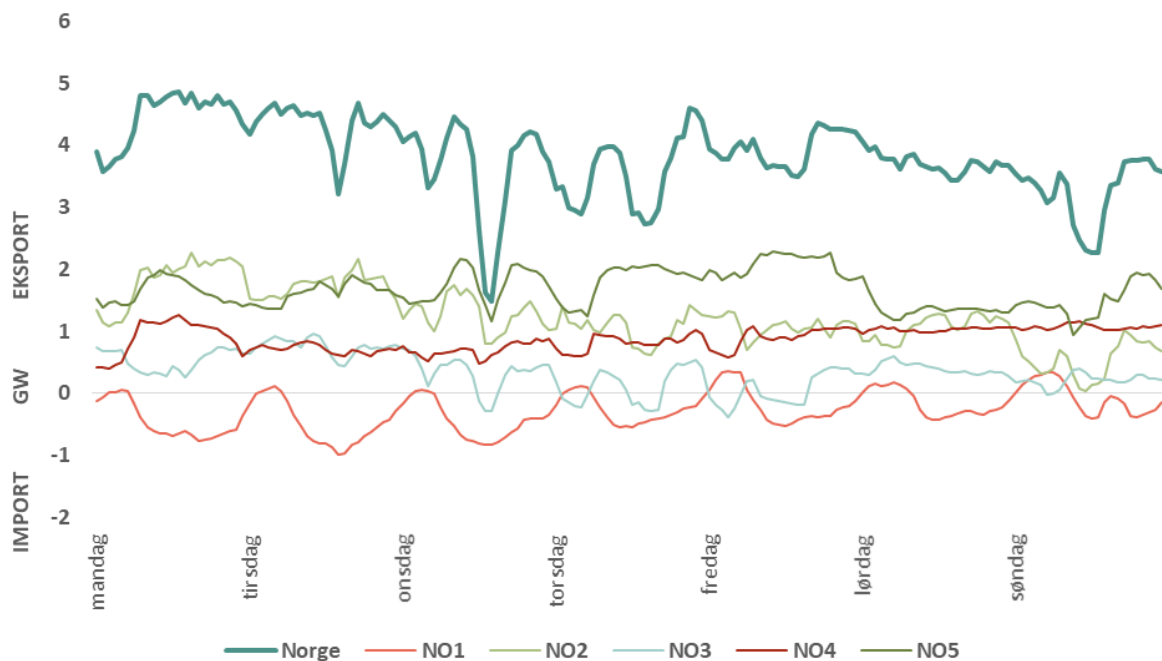
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	237,4	229,6	3,3	7,8
Forbruk	222,5	228,1	-2,5	-5,6
Nettoeksport	14,9	1,5		13,4

Utteksling

Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



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

Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 31	Veke 30 (2020)	Veke 31 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	13,4	16,2	386,0	-17,1	-96,5
NO2	13,4	16,2	386,0	-17,1	-96,5
NO3	20,3	30,8	387,4	-34,1	-94,8
NO4	20,3	30,8	386,8	-34,1	-94,8
NO5	13,4	16,2	386,0	-17,1	-96,5
SE1	32,8	59,7	393,3	-45,0	-91,7
SE2	32,8	59,7	393,3	-45,0	-91,7
SE3	70,8	59,7	396,5	18,6	-82,2
SE4	195,7	247,4	418,4	-20,9	-53,2
Finland	289,8	182,0	472,3	59,3	-38,6
Jylland	216,7	274,9	428,4	-21,2	-49,4
Sjælland	234,7	287,2	428,7	-18,3	-45,3
Estland	305,3	296,2	493,7	3,1	-38,2
System	17,7	23,8	389,6	-25,6	-95,4
Nederland	276,2	284,9	399,8	-3,0	-30,9
Tyskland	316,2	308,7	417,1	2,4	-24,2
Polen	523,1	525,1	625,7	-0,4	-16,4
Litauen	325,5	324,3	496,8	0,4	-34,5

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

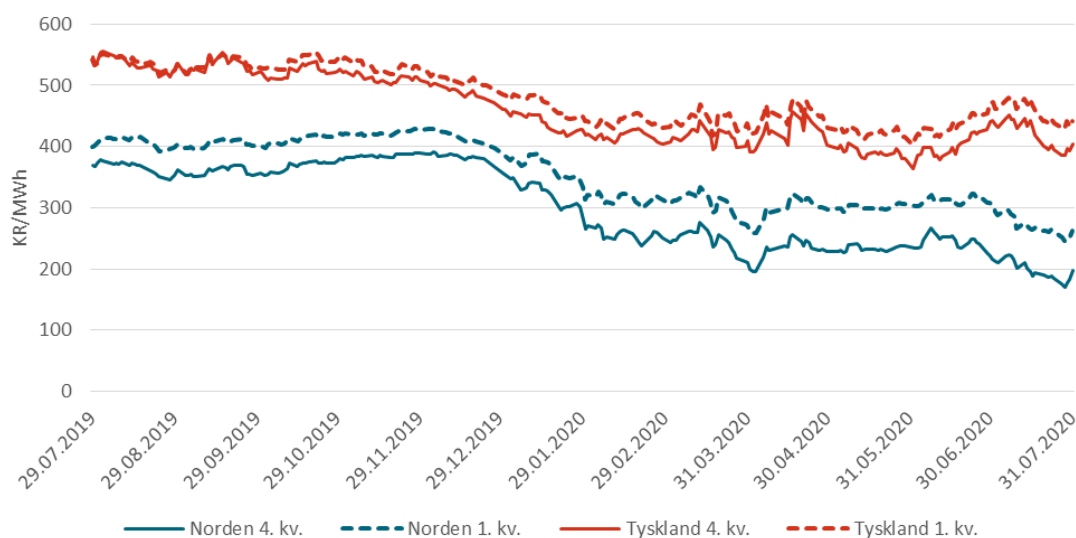


Terminmarknaden

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 31	Veke 30	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	61,0	60,4	1,1
	4. kvartal 2020	197,4	185,4	6,4
	1. kvartal 2021	262,4	260,7	0,7
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2020	403,7	394,9	2,2
	1. kvartal 2021	440,7	438,7	0,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	281,2	279,1	0,8
	Desember 2021	285,0	283,0	0,7

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

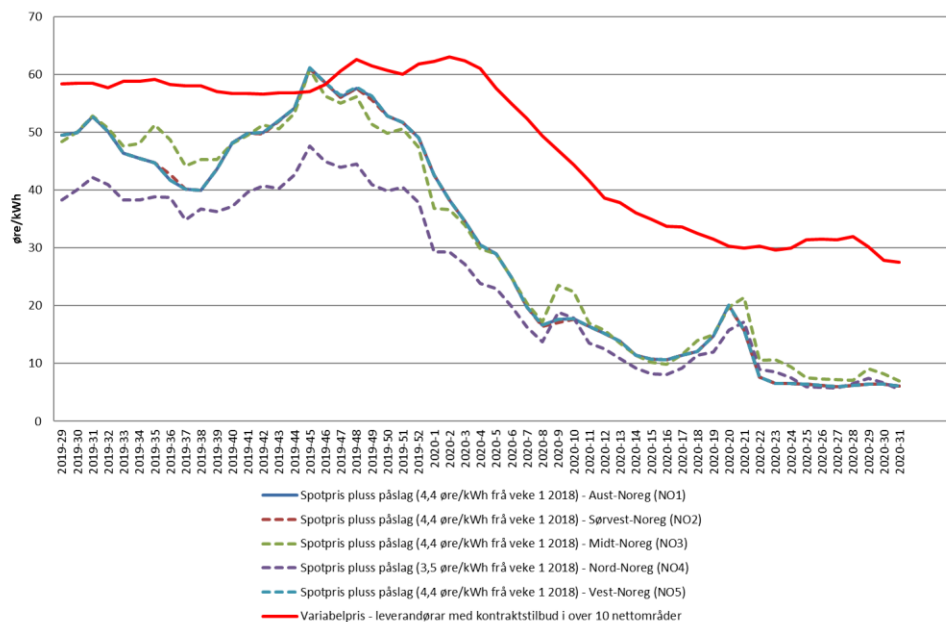
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 31 2020	Veke 30 2020	Veke 31 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	27,5	27,9	58,4	-0,4	-30,9
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 31 2020	Veke 30 2020	Veke 31 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
	Aust-Noreg (NO1)	6,1	6,4	52,7	-0,3	-46,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	6,1	6,4	52,7	-0,3	-46,6
	Midt-Noreg (NO3)	6,9	8,3	52,8	-1,4	-45,9
	Nord-Noreg (NO4)	5,5	6,6	42,2	-1,1	-36,7
	Vest-Noreg (NO5)	6,1	6,4	52,7	-0,3	-46,6
Fastpriskontrakt		Veke 31 2020	Veke 30 2020	Veke 31 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	41,5	42,8	64,1	-1,3	-22,6
	3 år (snitt Noreg)	42,7	44,2	58,1	-1,5	-15,4
	1 år (snitt Sverige)	47,5	48,0	62,3	-0,5	-14,8
	3 år (snitt Sverige)	50,9	51,4	59,5	-0,5	-8,6

* 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.

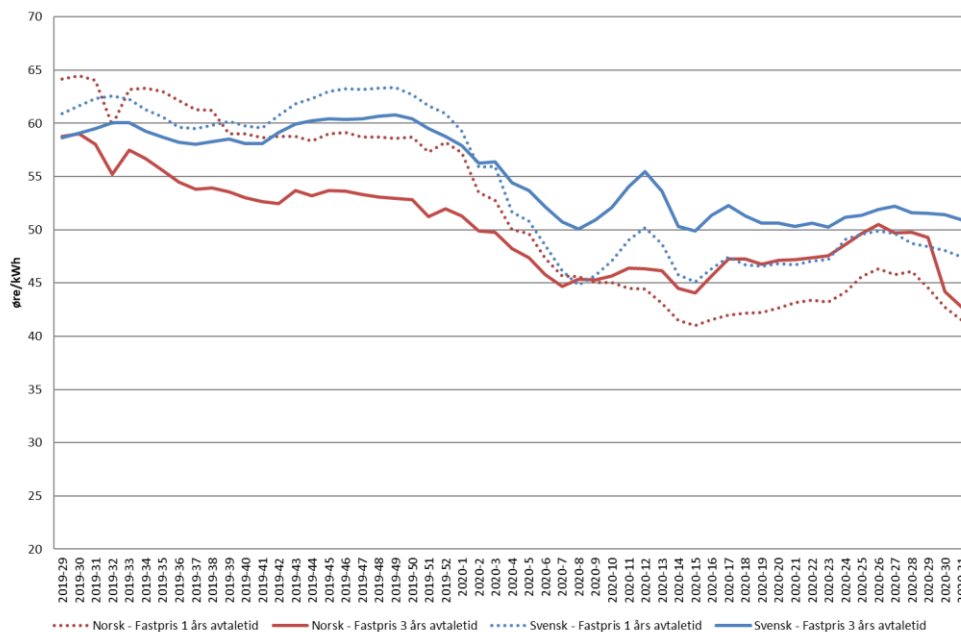


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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.



* 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 31 2020	Berekna straumkostn ad for veke 30 2020	Endring frå førre veke	Berekna straumkostn ad for veke 31 2019	Berekna straumkostn ad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	6	7	0	56	1122	-2353
		20 000 kWh	13	13	0	111	2239	-4710
		40 000 kWh	26	27	-1	223	4478	-9420
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	6	7	0	56	1120	-2351
		20 000 kWh	13	13	0	111	2239	-4703
		40 000 kWh	26	27	-1	223	4478	-9406
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	7	9	-1	56	1161	-2201
		20 000 kWh	15	17	-2	112	2322	-4402
		40 000 kWh	29	34	-5	224	4644	-8804
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	6	7	-1	45	931	-1742
		20 000 kWh	12	14	-2	89	1861	-3485
		40 000 kWh	23	27	-4	179	3723	-6969
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	6	7	0	56	1122	-2348
		20 000 kWh	13	13	0	111	2244	-4697
		40 000 kWh	26	27	-1	223	4488	-9394
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh		35	35	0	68	2849	-1492
	20 000 kWh		58	58	0	124	5253	-3070
	40 000 kWh		105	104	1	236	10062	-6226

* 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 NVEs nettsider:

<https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten-for-energi-rme-marked-og-monopol/nettjenester/nettleie/nettleiestatistikk/nettleiestatistikk-for-husholdninger/>

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2018, 2019 og 2020, 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
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2020-04-22	2020-08-10	110 dagar	1063	1063	Link 2
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2020-08-02	2020-08-28	25 dagar	507	254-507	Link 6
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Naantali	2020-07-31	2020-08-09	9 dagar	250	250	Link 9
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2020-07-05	2020-08-31	57 dagar	1130	1130	Link 27
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2020-08-01	2020-10-26	85 dagar	1400	1400	Link 1
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB6	2020-07-20	2020-08-01	12 dagar	160	160	Link 3
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB5	2020-06-29	2020-08-01	33 dagar	160	160	Link 4
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-27	2020-10-19	114 dagar	548	548	Link 5
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2020-04-06	2020-08-10	125 dagar	160	160	Link 7
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2020-07-27	2020-08-24	28 dagar	350	350	Link 8
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-11	2020-08-11	61 dagar	412	412	Link 11
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2020-04-14	2020-08-24	132 dagar	170	70-170	Link 18
Planned	FI	Helen Oy	Salmisaari SaB	2020-07-20	2020-09-06	48 dagar	155	155	Link 22
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2020-06-05	2020-09-01	88 dagar	380	380	Link 23
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-06-22	2021-12-31	557 dagar	409	0-409	Link 24
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2020-12-15	173 dagar	310	310	Link 25
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2020-07-27	2020-07-31	4 dagar	250	250	Link 26
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB4	2020-07-20	2020-08-09	20 dagar	160	160	Link 28
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-11-15	222 dagar	190	190	Link 32
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-07-17	2020-09-27	72 dagar	427	427	Link 35

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

Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2020-06-06	2020-08-14	69 dagar	320	320	Link 36
---------	-----	-------------------------	------------	------------	------------	----------	-----	-----	---------

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2020-08-02	2020-08-30	28 dagar	320	320	Link 10
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-07-27	2020-08-07	11 dagar	2200	700	Link 12
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-07-27	2020-08-07	11 dagar	3500	1000-1400	Link 12
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-07-27	2020-08-07	11 dagar	1632	482	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	5400	1900-2400	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	7300	1700-2000	Link 13
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-05-31	2020-09-01	93 dagar	1632	472-922	Link 15
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-05-31	2020-09-01	93 dagar	1632	922-1151	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-09-30	273 dagar	2145	545-1545	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-09-30	175 dagar	715	214-490	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-07-27	2020-07-31	4 dagar	5400	900	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-03	2020-07-31	28 dagar	1500	0-900	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-03	2020-07-31	28 dagar	1780	480-1280	Link 20
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-06-26	2020-09-01	67 dagar	1632	472-1302	Link 21
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-06-26	2020-09-01	67 dagar	1632	1151-1302	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-20	2020-07-28	8 dagar	1500	1000	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-20	2020-07-28	8 dagar	1780	1580	Link 30
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 31
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	232-1024	Link 31
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2020-06-30	2020-07-31	31 dagar	320	320	Link 33
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2020-06-30	2020-07-31	31 dagar	1300	900	Link 33

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2020-07-12	2020-07-28	15 dagar	230	100-205	Link 14
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2020-07-17	2020-08-03	17 dagar	235	109-215	Link 37