

Kraftsituasjonen veke 12, 2020

Betydeleg reduksjon i gass- og CO₂-prisar trekk nordiske terminkontraktar ned

Høg hydrologisk balanse og reduksjon i kraftforbruket bidrog til at norske kraftprisar fall i veke 12 samanlikna med veka før. I førre veke auka eksportkapasiteten frå Noreg til Danmark til 1400 MW. Kapasiteten er likevel fortsett redusert, samanlikna med maksimal eksportkapasitet på 1600 MW. Importkapasiteten frå Danmark til Noreg vart samstundes redusert til 950 MW.

Utbreiinga av koronaviruset førte til store fall i den globale økonomien førre veke, og bidrog til ei forventning om lågare forbruk av kraft i tida framover og eit mindre behov for kol og gass. Dette førte til at prisane på europeiske CO₂-kvotar fall med om lag 10 €/tonn, samanlikna med veka før. Lågare prisar på gass og CO₂-kvotar bidrog til at prisane på nordiske og tyske terminkontraktar også fall.

Vêr og hydrologi

I veke 12 var temperaturen 1 - 2 grader over gjennomsnittet for siste 20 år på Sør- og Austlandet, om lag som normalt på Vestlandet og Trøndelag, og 1- 2 grader høgre enn gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 13 er det venta temperaturar 0 - 2 grader over gjennomsnittet for heile landet.

I veke 12 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 0,9 TWh. Det er 15 prosent over normalen for veka. I veke 13 er det venta eit tilsig på 0,6 TW, det er 30 prosent under normalen for veka.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 12 er om lag 78 TWh. Ut frå dagens meteorologiske prognosar er det venta eit auka snømagasin med om lag 1 TWh i løpet av veka. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

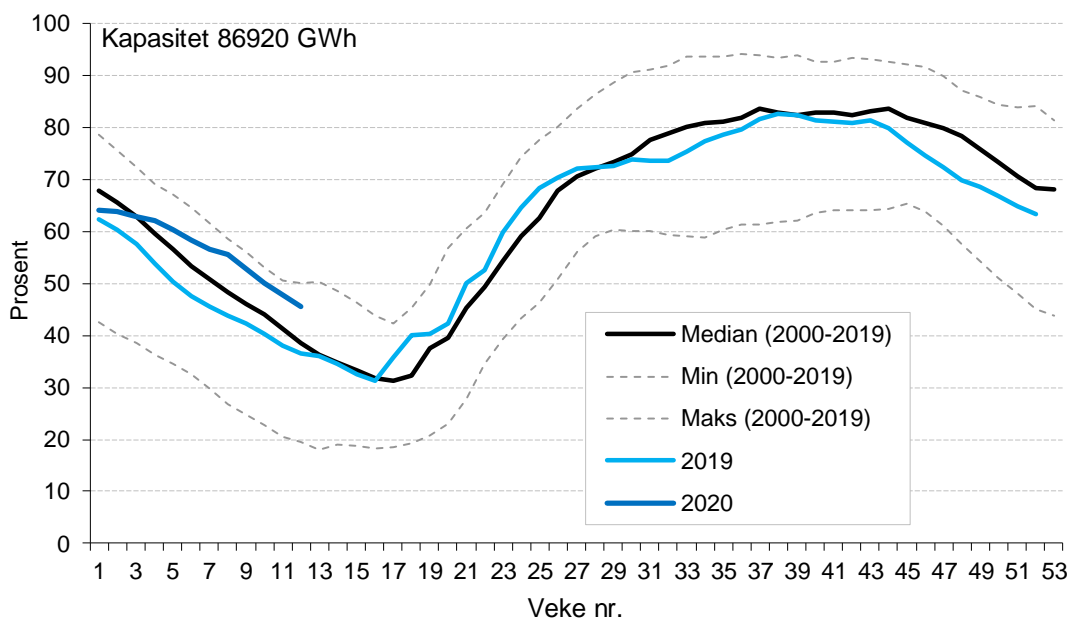
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

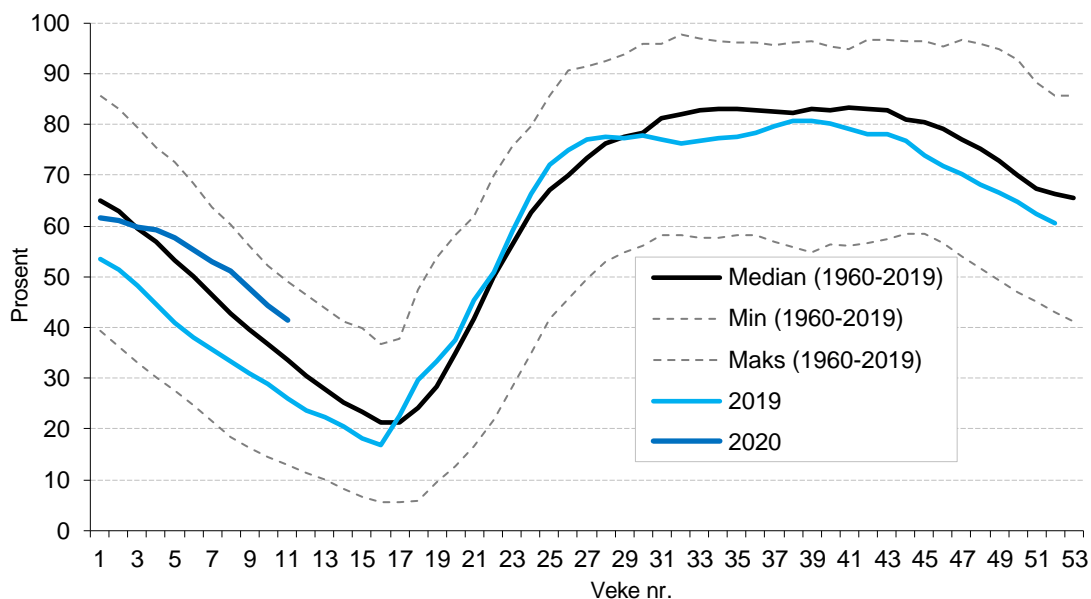
	Prosent				Endring frå sist veke	Prosentteiningar	
	Veke 12 2020	Veke 11 2020	Veke 12 2019	Median* veke 12		Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	45,5	47,9	36,7	38,5	-2,3	8,9	7,0
NO1	29,7	34,6	17,1	17,1	-4,9	12,6	12,6
NO2	57,7	59,8	44,9	44,8	-2,1	12,8	13,0
NO3	36,5	39,4	30,7	24,4	-2,9	5,8	12,1
NO4	37,4	38,5	35,6	44,5	-1,1	1,8	-7,1
NO5	40,9	44,0	31,2	30,4	-3,1	9,7	10,5
Sverige	38,2	41,5	23,7	30,4	-3,3	14,5	7,8

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

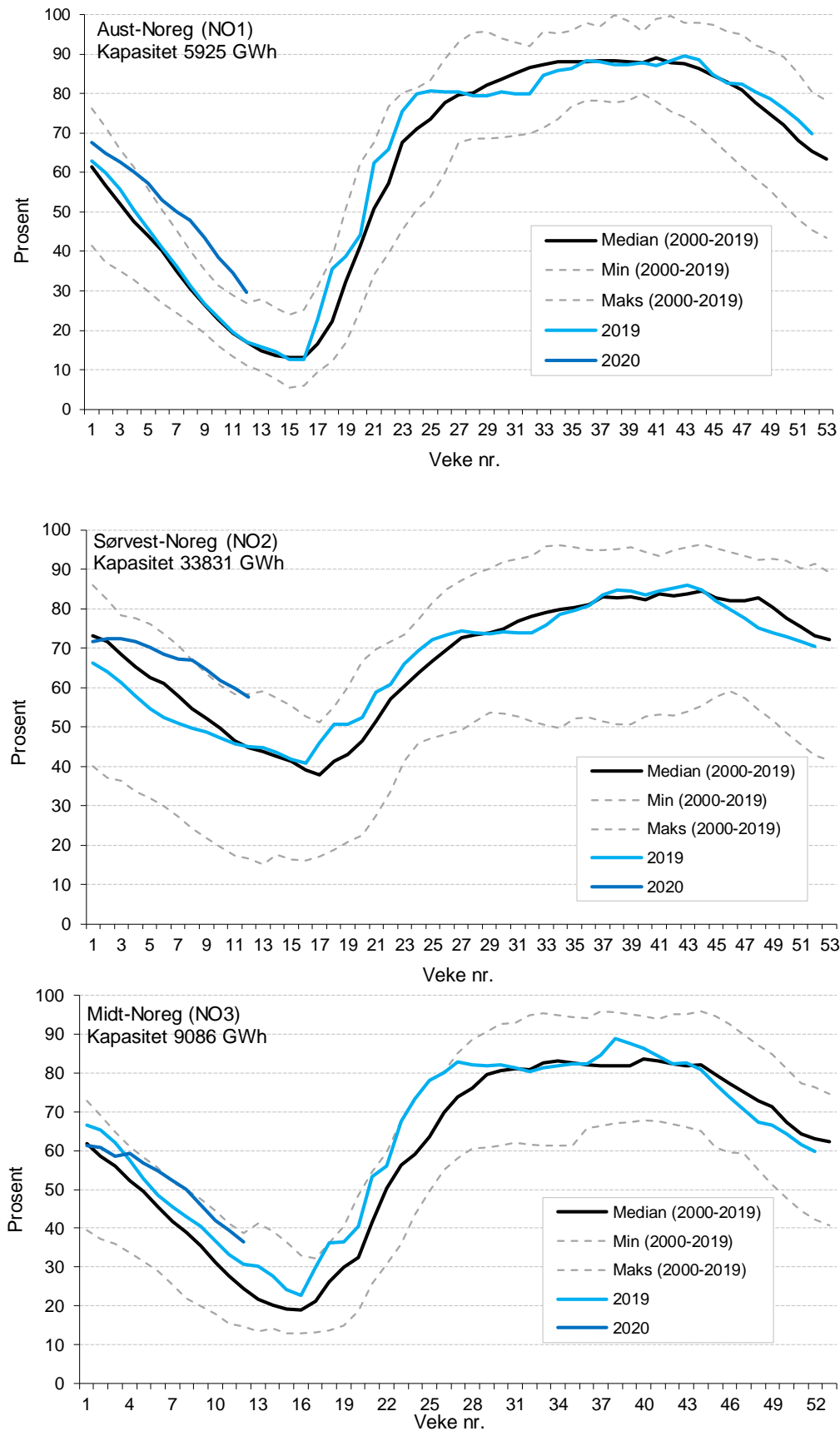
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

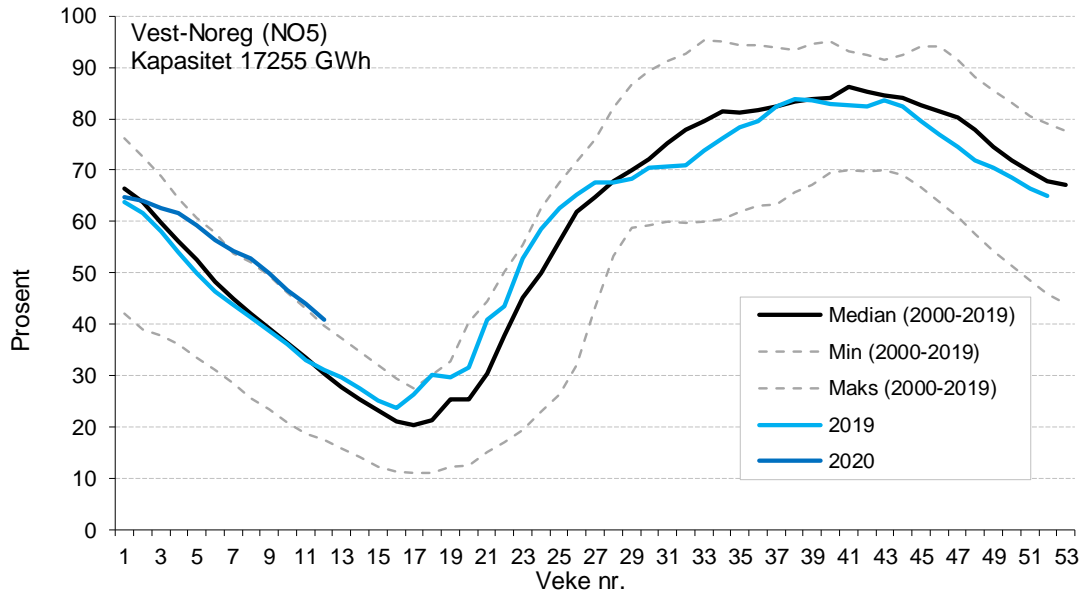
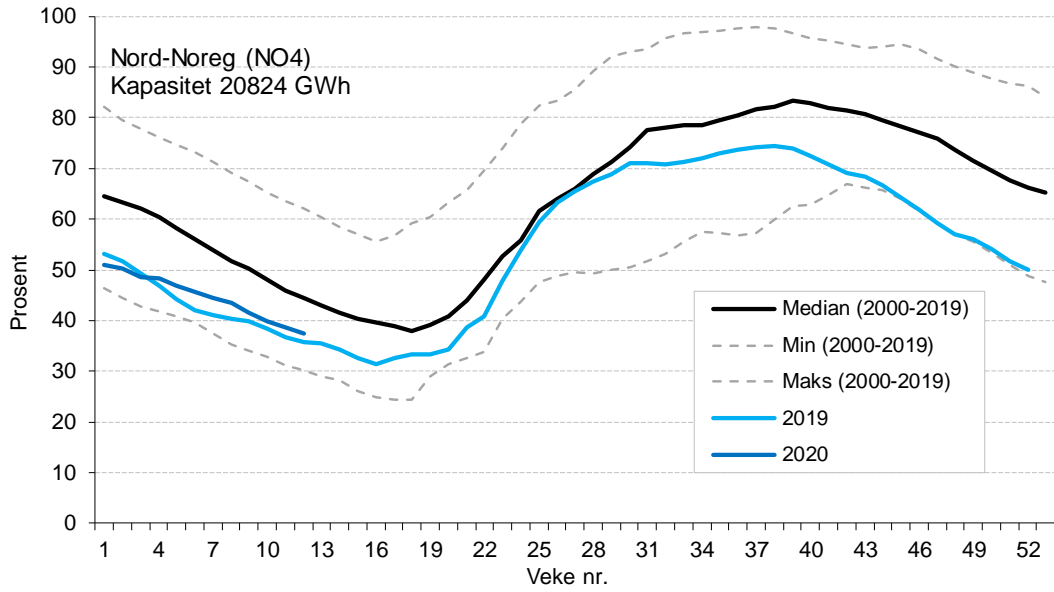


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilslig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilslig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 12 2020	Veke 12 2019	Veke 12 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilslig	0,9	1,1	0,8	-0,2	113
Nedbør	2,7	5,4	2,6	-2,7	104

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

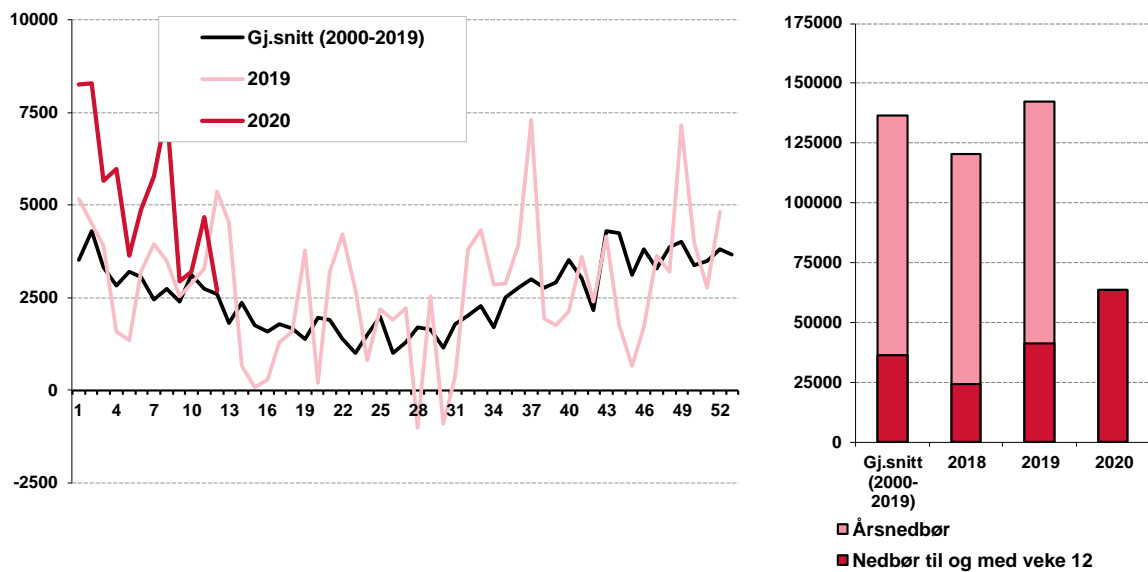
TWh	Veke 1-12 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilslig	18,1	8,4	9,7
Nedbør	63,5	36,2	27,3

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

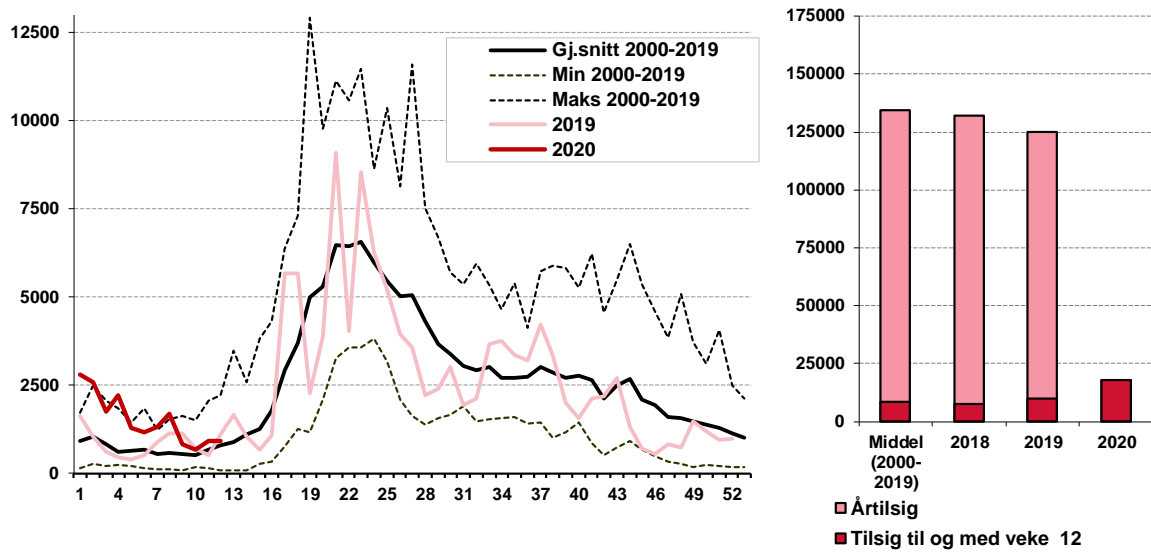
	TWh	Prosent av normal
Tilslig	0,6	72
Nedbør	2,3	125

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

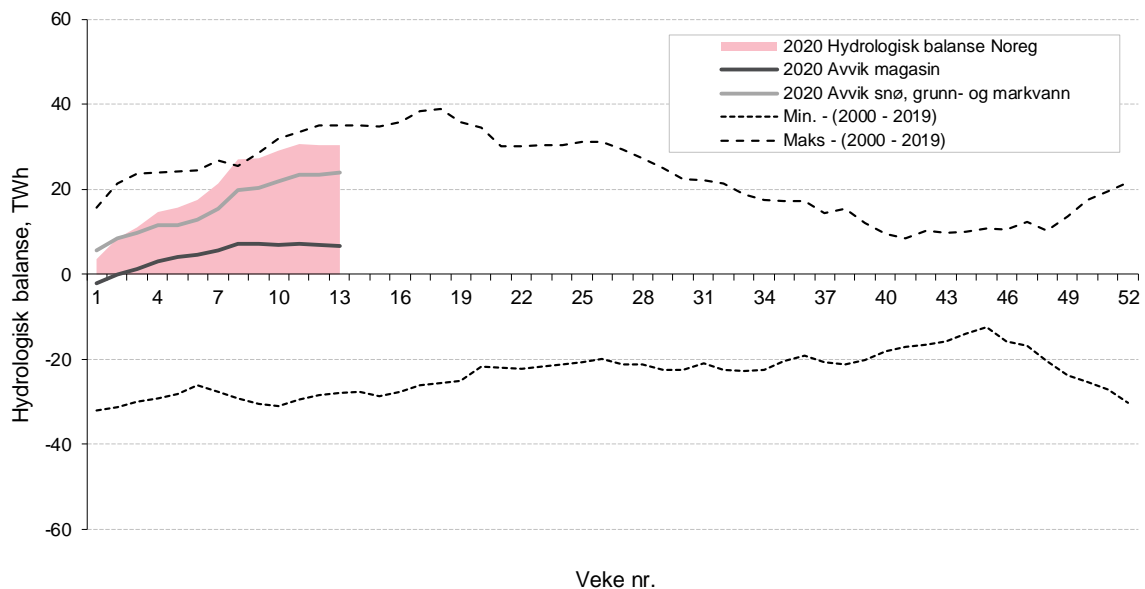
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

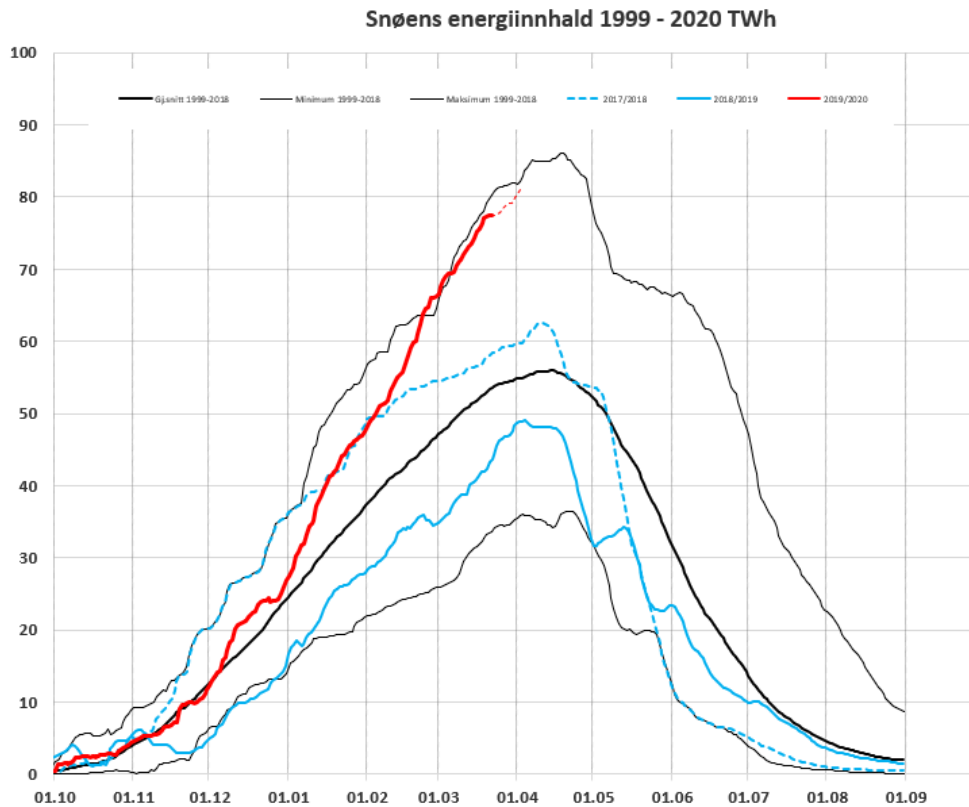
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Anslag veke 13	
	Veke 12 2020	2020
Avvik magasin	7,0	6,5
Avvik snø, grunn- og markvatn	23,5	23,9
Hydrologisk balanse	30,5	30,5

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

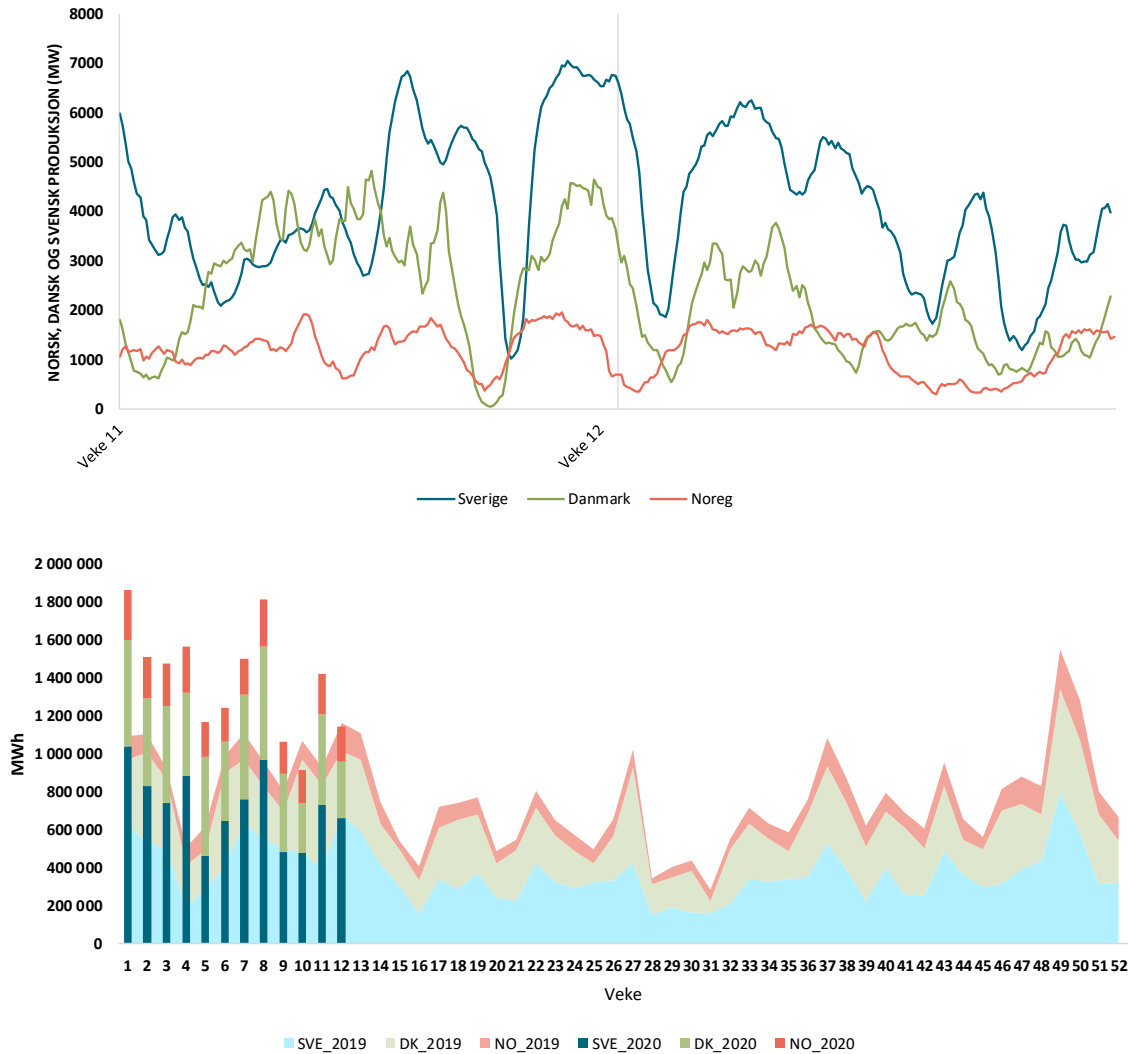
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 12	Veke 11	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 195	3 059	136	4 %
NO1	413	397	15	4 %
NO2	1 165	1 207	-42	-3 %
NO3	463	436	27	6 %
NO4	444	412	32	8 %
NO5	711	607	104	17 %
Sverige	3 661	3 775	-114	-3 %
SE1	539	477	61	13 %
SE2	1 171	1 191	-20	-2 %
SE3	1 768	1 863	-96	-5 %
SE4	184	244	-60	-24 %
Danmark	555	720	-165	-23 %
Jylland	410	518	-108	-21 %
Sjælland	146	202	-57	-28 %
Finland	1 430	1 428	2	0 %
Norden	8 842	8 983	-141	-2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 887	2 981	-94	-3 %
NO1	776	828	-51	-6 %
NO2	764	796	-32	-4 %
NO3	572	571	1	0 %
NO4	420	424	-4	-1 %
NO5	355	362	-7	-2 %
Sverige	2 951	3 064	-113	-4 %
SE1	208	216	-9	-4 %
SE2	343	341	2	1 %
SE3	1 871	1 923	-52	-3 %
SE4	530	584	-55	-9 %
Danmark	670	696	-26	-4 %
Jylland	411	429	-17	-4 %
Sjælland	259	268	-9	-3 %
Finland	1 699	1 737	-38	-2 %
Norden	8 208	8 478	-271	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	308	78	229	
Sverige	710	711	-1	
Danmark	-115	24	-139	
Finland	-269	-308	40	
Norden	634	504	129	

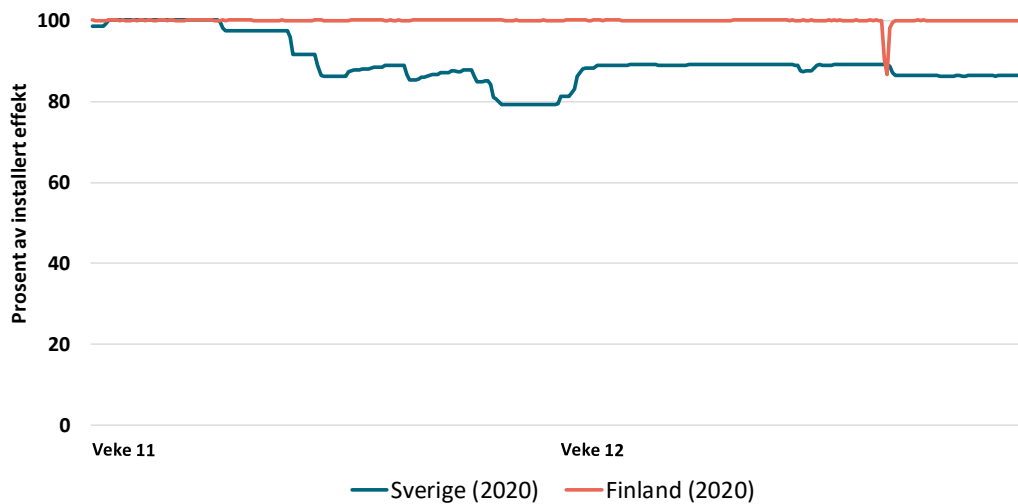
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

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

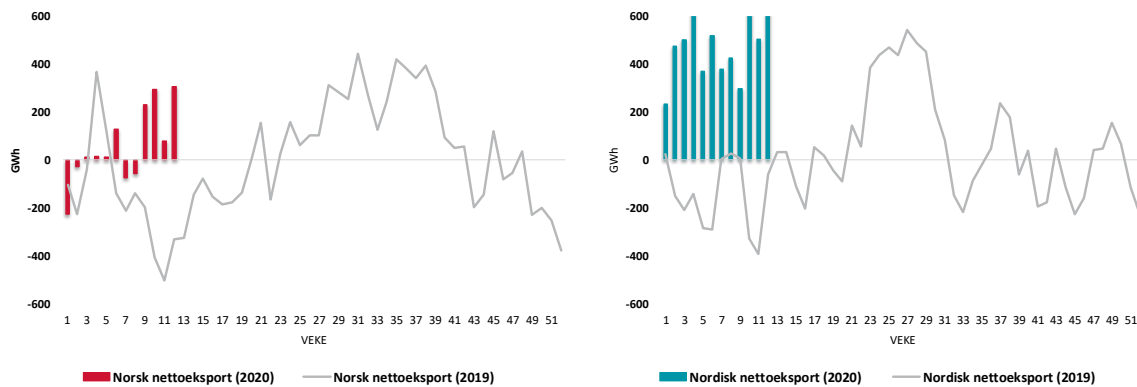
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	36,24	35,0	3,4	1,2
Forbruk	35,55	36,7	-3,3	-1,2
Nettoeksport	0,7	-1,7		2,4

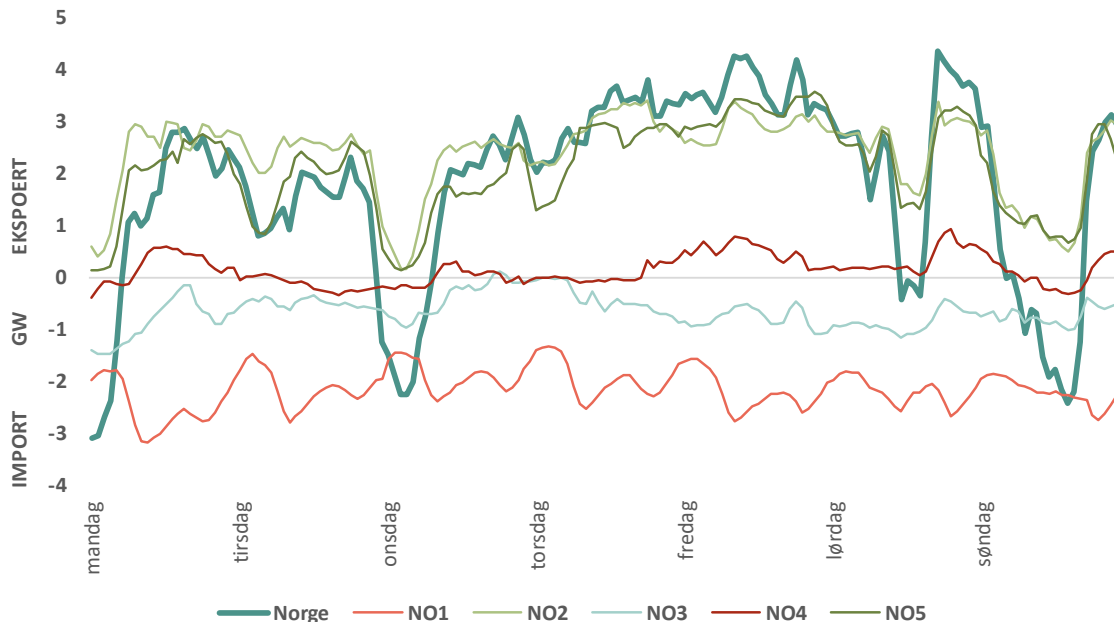
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	105,3	103,6	1,6	1,7
Forbruk	99,7	105,5	-5,9	-5,8
Nettoeksport	5,6	-1,9		7,5

Utvexling

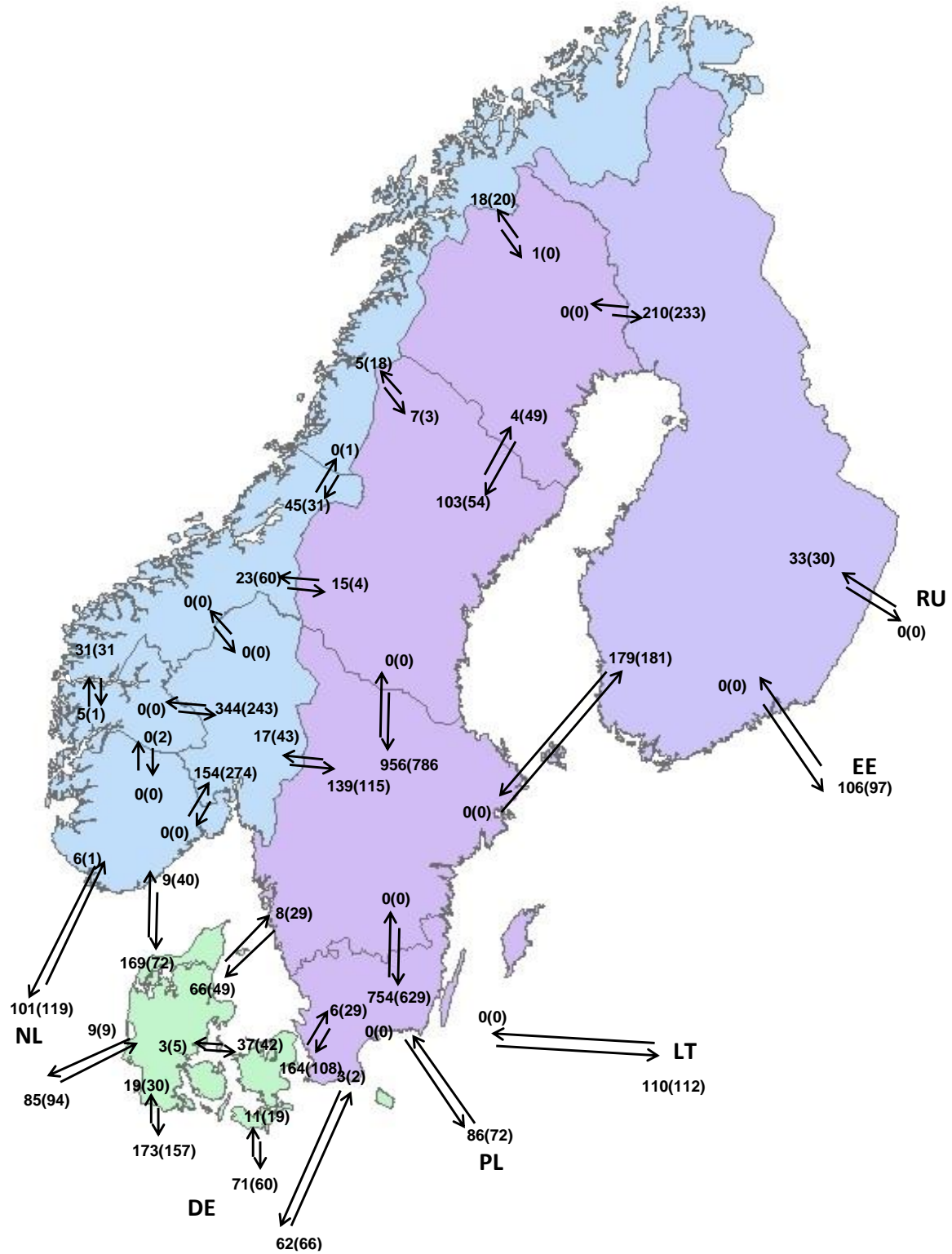
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



Figur 12 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Sypower



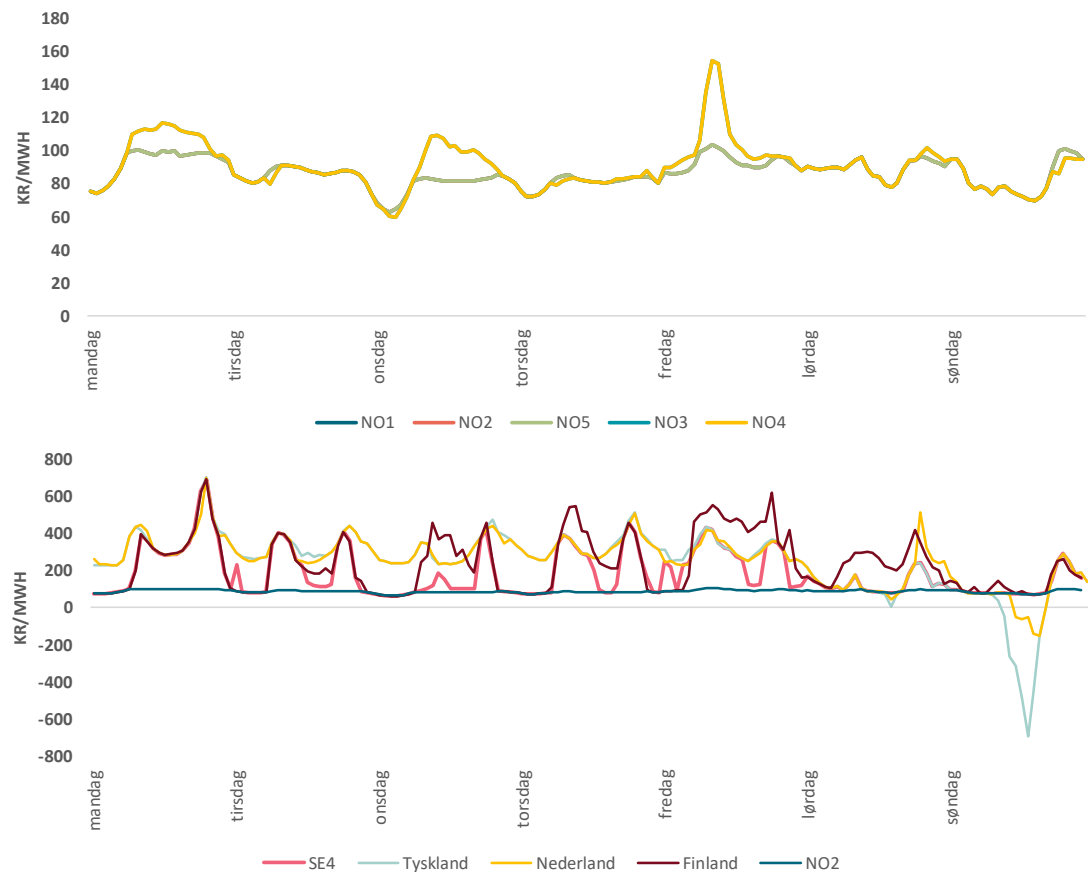
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 12	Veke 11 (2020)	Veke 12 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	86,6	95,8	397,8	-9,6	-78,2
NO2	86,6	95,7	397,8	-9,5	-78,2
NO3	90,5	100,4	389,4	-9,9	-76,8
NO4	90,5	100,4	389,4	-9,9	-76,8
NO5	86,6	95,8	397,8	-9,6	-78,2
SE1	90,5	100,4	375,9	-9,9	-75,9
SE2	90,5	100,4	375,9	-9,9	-75,9
SE3	168,0	110,2	376,1	52,4	-55,3
SE4	184,2	147,2	376,1	25,2	-51,0
Finland	237,3	216,8	378,8	9,5	-37,3
Jylland	190,4	164,1	368,5	16,0	-48,3
Sjælland	194,1	182,0	375,5	6,7	-48,3
Estland	257,9	264,4	378,9	-2,5	-31,9
System	95,2	100,7	388,7	-5,5	-75,5
Nederland	262,2	302,7	386,9	-13,4	-32,2
Tyskland	248,2	230,6	370,3	7,7	-33,0
Polen	398,3	427,2	473,3	-6,7	-15,8
Litauen	257,9	263,7	378,9	-2,2	-31,9

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

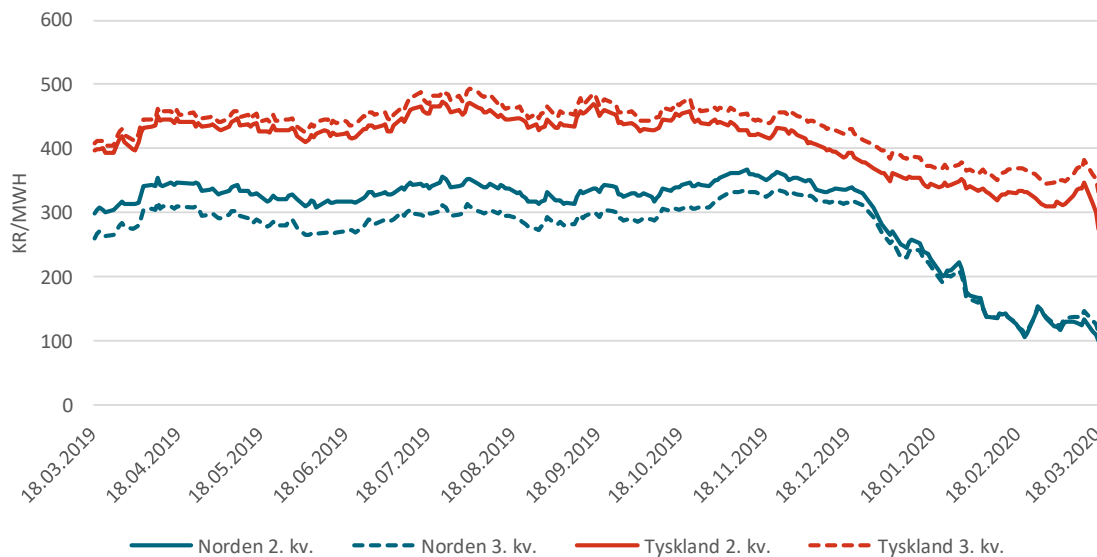


Terminmarknaden

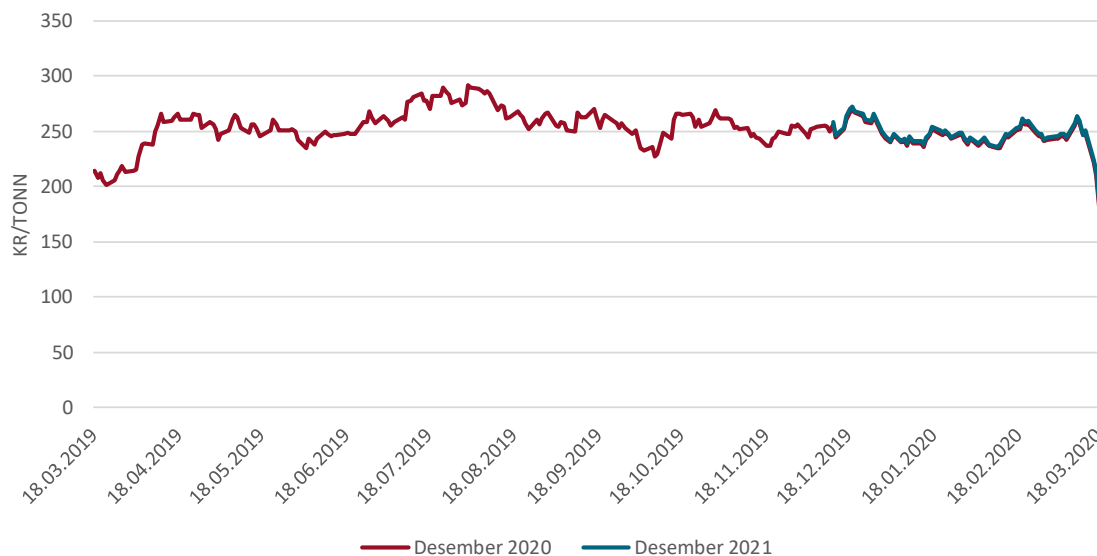
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 12	Veke 11	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	113,6	134,1	-15,3
	2. kvartal 2020	112,3	134,1	-16,3
	3. kvartal 2020	125,9	147,5	-14,6
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2020	281,8	347,2	-18,8
	3. kvartal 2020	351,4	381,5	-7,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	199,3	248,2	-19,7
	Desember 2021	202,9	250,6	-19,0

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

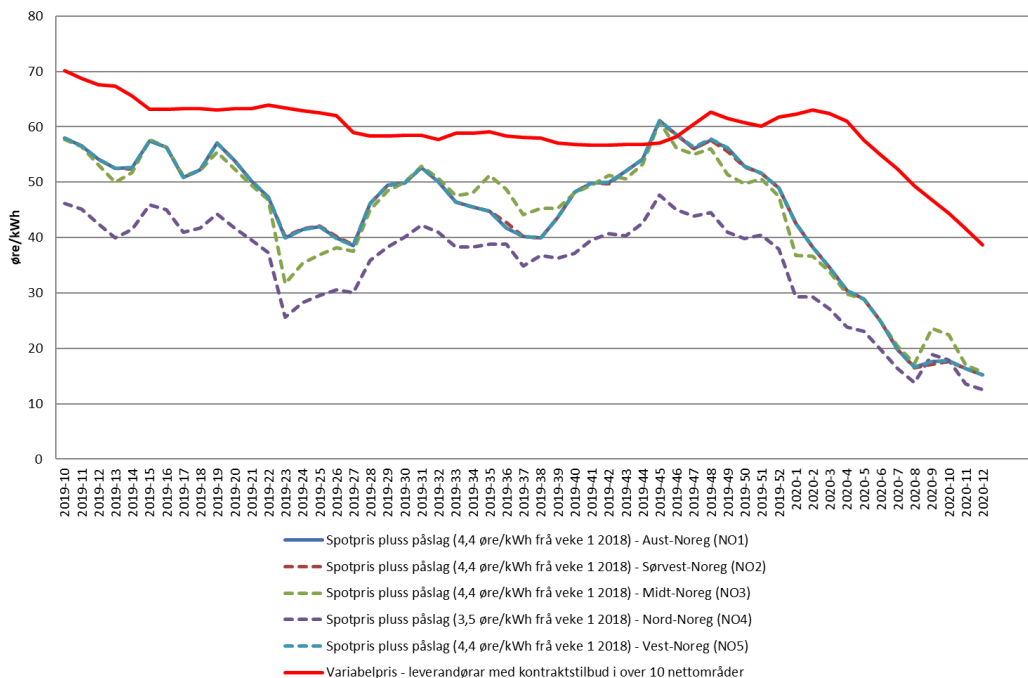
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 12 2020	Veke 11 2020	Veke 12 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	38,6	41,6	67,6	-3,0	-29,0
		Veke 12 2020	Veke 11 2020	Veke 12 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	15,2	16,4	54,1	-1,2	-38,9
	Sørvest-Noreg (NO2)	15,2	16,4	54,1	-1,2	-38,9
	Midt-Noreg (NO3)	15,7	17,0	53,1	-1,3	-37,4
	Nord-Noreg (NO4)	12,6	13,6	42,5	-1,0	-29,9
	Vest-Noreg (NO5)	15,2	16,4	54,1	-1,2	-38,9
Fastpriskontrakt		Veke 12 2020	Veke 11 2020	Veke 12 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	44,4	44,5	66,5	-0,1	-22,1
	3 år (snitt Noreg)	46,3	46,4	53,2	-0,1	-6,9
	1 år (snitt Sverige)	50,2	49,0	66,0	1,2	-15,8
	3 år (snitt Sverige)	55,5	54,0	60,2	1,5	-4,7

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder 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.

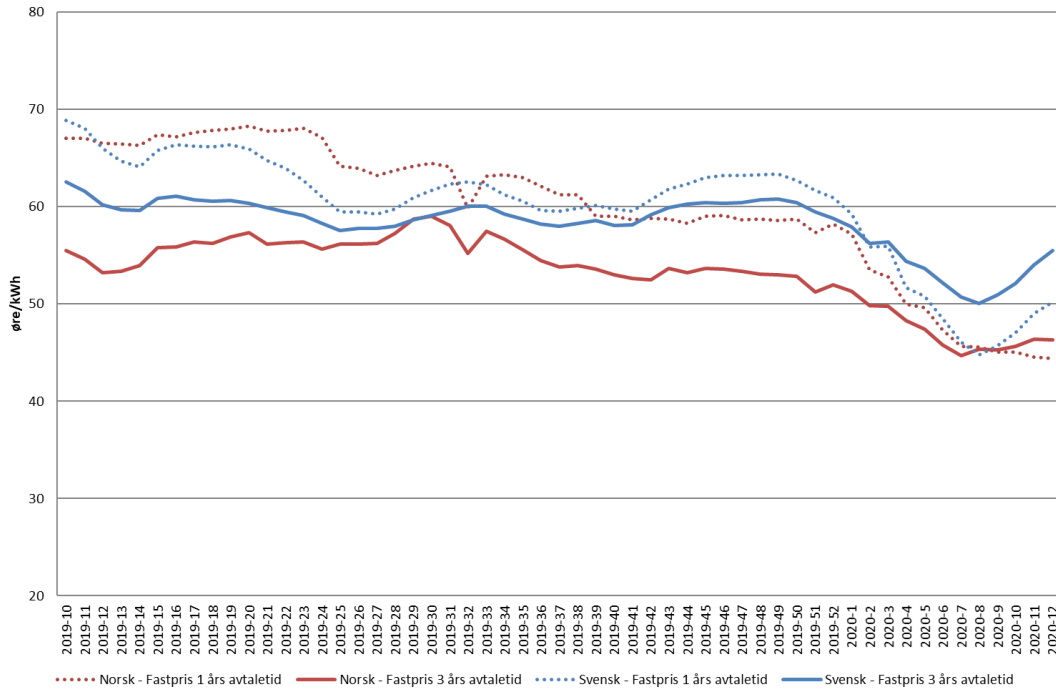


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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		Berekena straumkost nad for veke 12 2020	Berekena straumkost nad for veke 11 2020	Endring frå førre veke	Berekena straumkost nad for veke 12 2019	Berekena straumkost nad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år	
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	36	40	-4	129	834	-1258
		20 000 kWh	72	80	-8	257	1663	-2519
		40 000 kWh	145	160	-16	514	3326	-5038
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	36	40	-4	129	831	-1256
		20 000 kWh	72	80	-8	257	1663	-2512
		40 000 kWh	145	160	-16	514	3326	-5023
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	37	41	-4	126	843	-1177
		20 000 kWh	75	83	-8	252	1685	-2354
		40 000 kWh	149	166	-17	504	3370	-4709
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	30	33	-3	101	673	-927
		20 000 kWh	60	66	-7	202	1347	-1855
		40 000 kWh	119	133	-13	404	2693	-3710
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	36	40	-4	129	834	-1254
		20 000 kWh	72	80	-8	257	1667	-2507
		40 000 kWh	145	160	-16	514	3335	-5014
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	99	109	-10	167	1821	-675	
	20 000 kWh	184	204	-20	321	3468	-1386	
	40 000 kWh	353	392	-39	631	6763	-2809	

* 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 fobruksavgift) 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-02-05	2021-12-31	695 dagar	409	0-409	Link 19
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-02-19	2020-06-15	117 dagar	427	427	Link 20
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2020-03-16	2020-03-31	14 dagar	250	0-250	Link 28
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2020-03-15	2020-03-20	4 dagar	235	155-215	Link 5
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2020-03-15	2020-04-06	22 dagar	640	640	Link 8
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2020-03-10	2020-03-27	16 dagar	310	310	Link 21
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2020-03-13	2020-03-16	2 dagar	250	250	Link 9
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 1	2020-03-13	2020-04-10	28 dagar	881	441-881	Link 24
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2019-09-16	2024-09-16	1827 dagar	448	448	Link 25
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2020-03-16	2020-04-15	30 dagar	335	335	Link 26

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2019-07-01	2020-05-06	310 dagar	600	0-600	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2019-07-26	2020-05-01	279 dagar	600	0-600	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2019-02-27	2020-05-01	428 dagar	600	0-600	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-01-20	2021-01-01	346 dagar	600	0-600	Link 14
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2020-12-31	408 dagar	1632	245-686	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-08-27	2020-05-06	253 dagar	585	0-465	Link 1
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-08-27	2020-05-05	252 dagar	585	0-465	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-07-26	2020-05-01	279 dagar	585	0-585	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-02-27	2020-05-01	428 dagar	585	0-585	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-01-20	2021-01-01	346 dagar	585	0-585	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-07-01	2020-05-06	310 dagar	585	0-585	Link 18
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-03-02	2020-03-17	15 dagar	500	500	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-03-31	90 dagar	2145	545	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-03-18	2020-04-02	14 dagar	2145	400	Link 4
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-03-11	2020-03-20	8 dagar	2145	745-1545	Link 7
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-02-29	2020-05-01	62 dagar	2145	345-1345	Link 23
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2020-12-31	408 dagar	1632	245-1024	Link 22
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-02-29	2020-05-01	62 dagar	3500	1000-1600	Link 23
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-03-02	2020-03-17	15 dagar	500	500	Link 6
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-03-02	2020-03-17	15 dagar	400	200	Link 6
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2020-03-02	2020-03-17	15 dagar	500	0	Link 6
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-03-02	2020-03-17	15 dagar	600	0	Link 6
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-03-02	2020-03-17	15 dagar	1200	0	Link 6
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-03-02	2020-03-17	15 dagar	600	-100	Link 6
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-03-02	2020-03-17	15 dagar	250	0	Link 6

Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-03-15	2020-03-17	2 dagar	3900	900	Link 10
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2020-03-02	2020-03-17	15 dagar	500	0	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-03-16	2020-03-27	11 dagar	600	0-600	Link 27
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-03-02	2020-03-17	15 dagar	500	-100	Link 6
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-03-02	2020-03-17	15 dagar	1000	300	Link 6
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-03-02	2020-03-17	15 dagar	300	50	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-03-20	2020-03-31	11 dagar	7300	600	Link 3
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-03-18	2020-04-02	14 dagar	2095	350	Link 4
Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-03-11	2020-03-20	8 dagar	2095	695-1495	Link 7
Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-02-29	2020-05-01	62 dagar	2095	245-495	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-03-20	2020-03-31	11 dagar	5400	500	Link 3