

Kraftsituasjonen veke 34, 2020

Høgare overføringskapasitet mellom prisområda i Noreg

Kraftprisen i alle prisområda i Noreg var i førre veke den høgaste på 12 veker.

Gjennomsnittleg kraftpris i Noreg låg på 5 øre/kWh i veke 34, ei auke på 1,5 øre/kWh frå veka før. Kraftprisane er likevel enno særst låge for årstida.

Planlagt vedlikehald fleire stader i kraftnettet har dei siste to vekene ført til redusert overføringskapasitet mellom prisområda i Noreg. På tysdag og onsdag førre veke var mykje av arbeida fullført, noko som opna opp for meir kraftflyt på tvers av prisområda. Som eit resultat auka kraftproduksjonen i Vest-Noreg samanlikna med veka før.

Vêr og hydrologi

I veke 34 var temperaturen 2 - 3 grader over gjennomsnittet for åra 1999-2018 i Sør-Noreg og 0 – 1 grad over gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 35 er det venta temperaturar 1 - 3 grader kaldare enn gjennomsnittet i heile landet.

I veke 34 var tilsiget på 2,8 TWh. Det er lik gjennomsnittet. I veke 35 er det venta eit tilsig på 2,4 TWh. Det er 10 prosent under vekegjennomsnittet.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 35 er 6 TWh. Det er 4 TWh høgare enn gjennomsnittet for veka. Det er venta liten endring snømagasinet i løpet av veke 35.

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

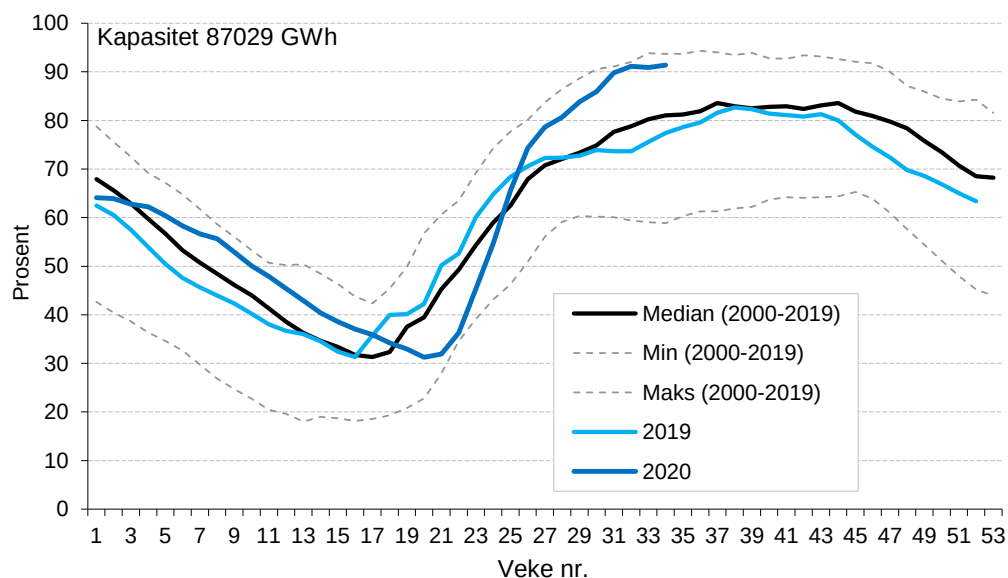
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

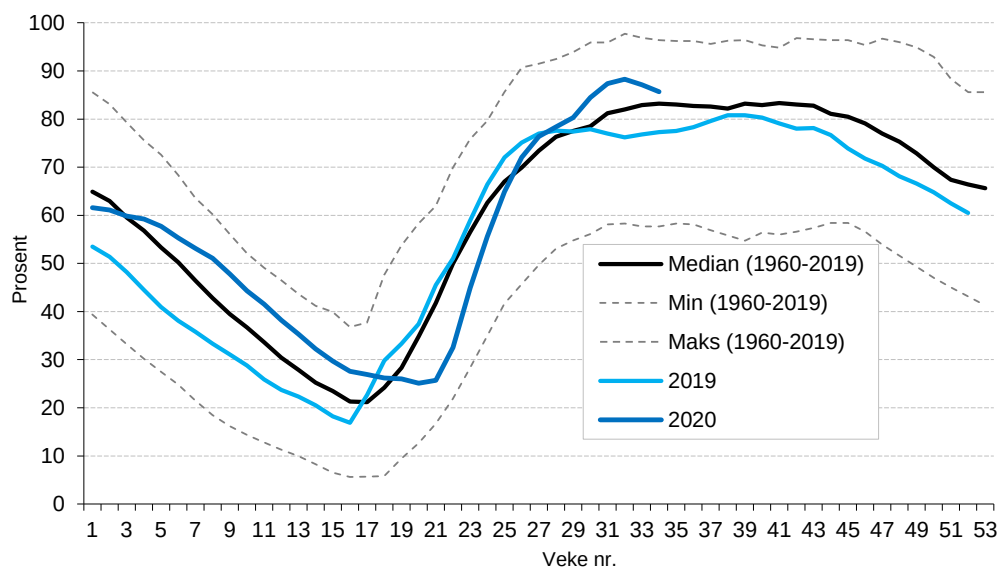
	Prosent			Prosentteiningar			
	Veke 34 2020	Veke 33 2020	Veke 34 2019	Median* veke 34	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	91,4	90,9	77,4	81,0	0,5	14,0	10,4
NO1	93,9	94,0	85,8	88,0	-0,1	8,1	5,8
NO2	93,7	93,4	78,6	79,7	0,2	15,0	13,9
NO3	93,5	93,1	82,0	83,3	0,4	11,5	10,2
NO4	84,9	84,1	72,0	78,6	0,7	12,8	6,2
NO5	92,8	91,6	76,1	81,5	1,2	16,6	11,2
Sverige	85,7	87,1	77,3	83,2	-1,4	8,4	2,5

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

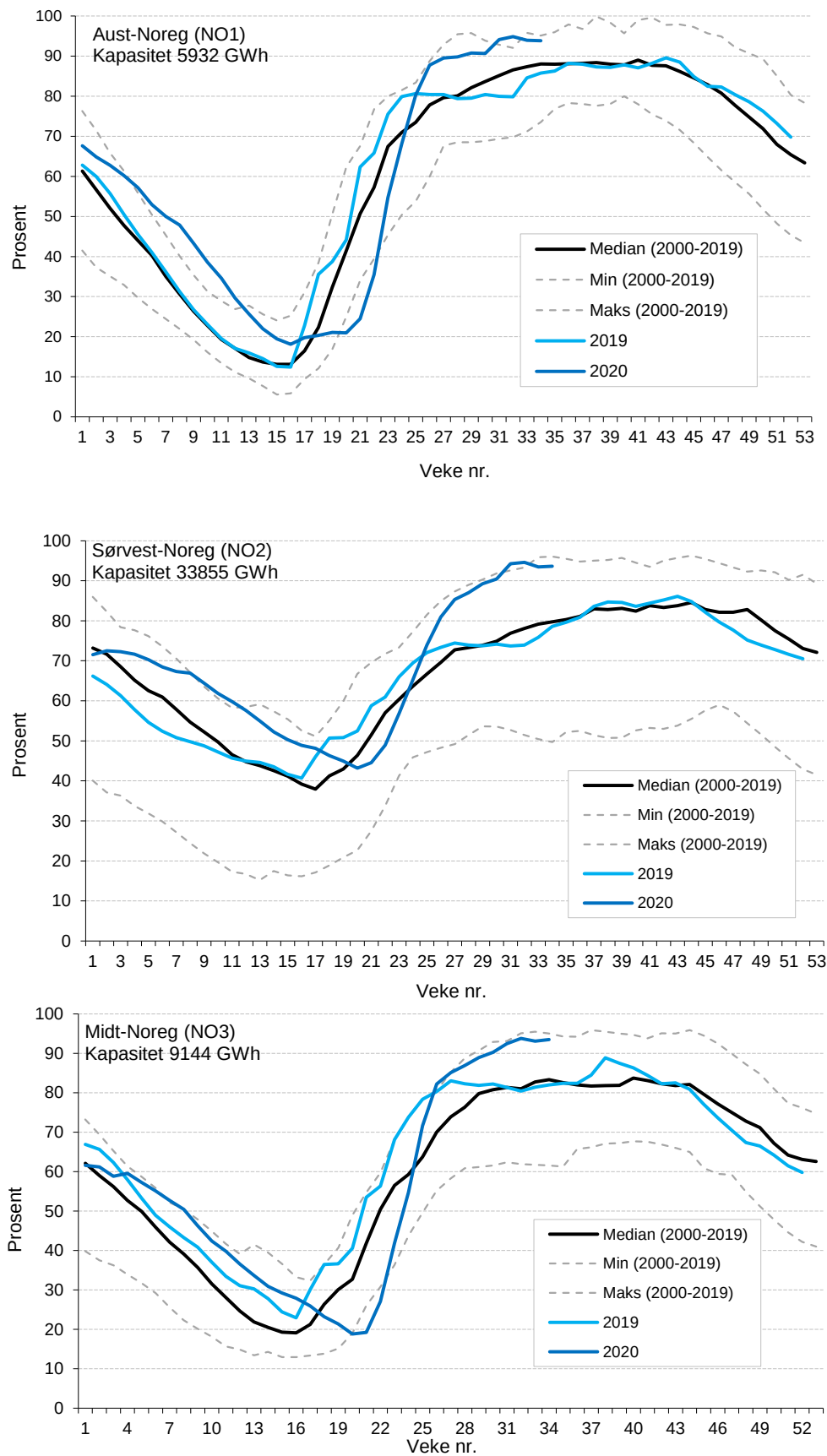
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

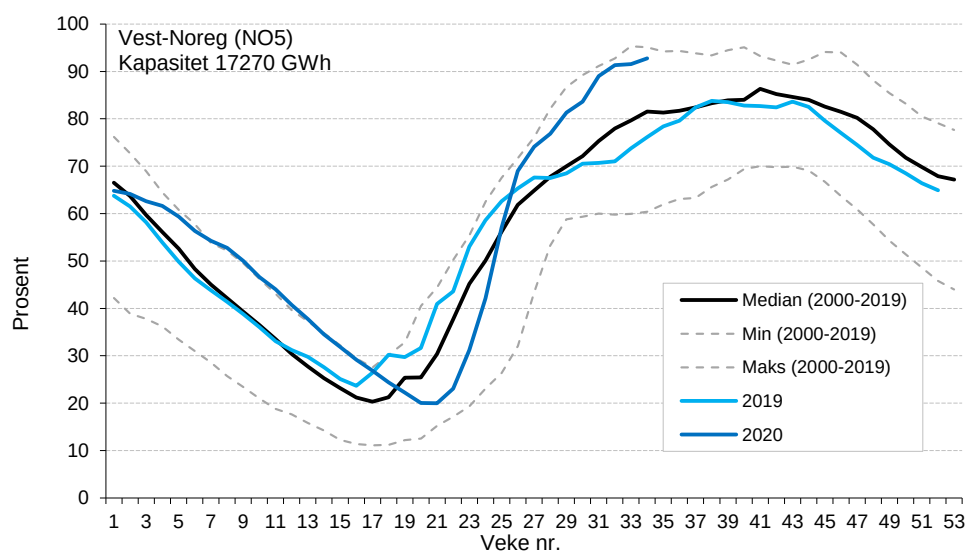
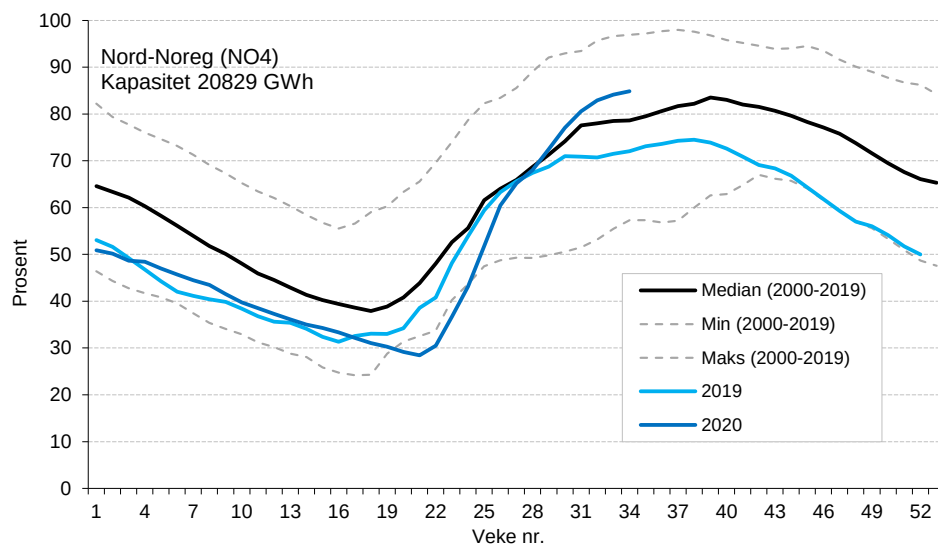


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 34 2020	Veke 34 2019	Veke 34 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	2,8	3,8	2,7	-1,0	105
Nedbør	3,2	2,8	1,7	0,4	190

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

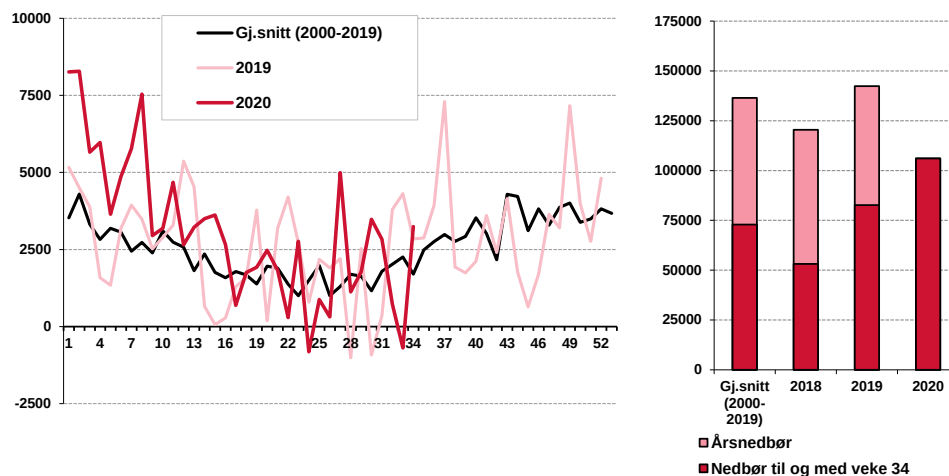
TWh	Veke 1-34 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	113,2	94,4	18,8
Nedbør	106,1	72,9	33,2

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

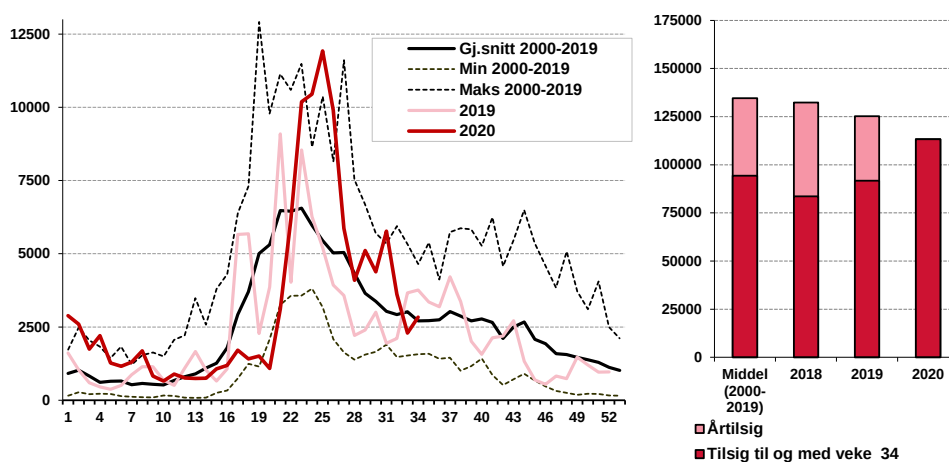
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	2,4	90
Nedbør	1,1	45

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

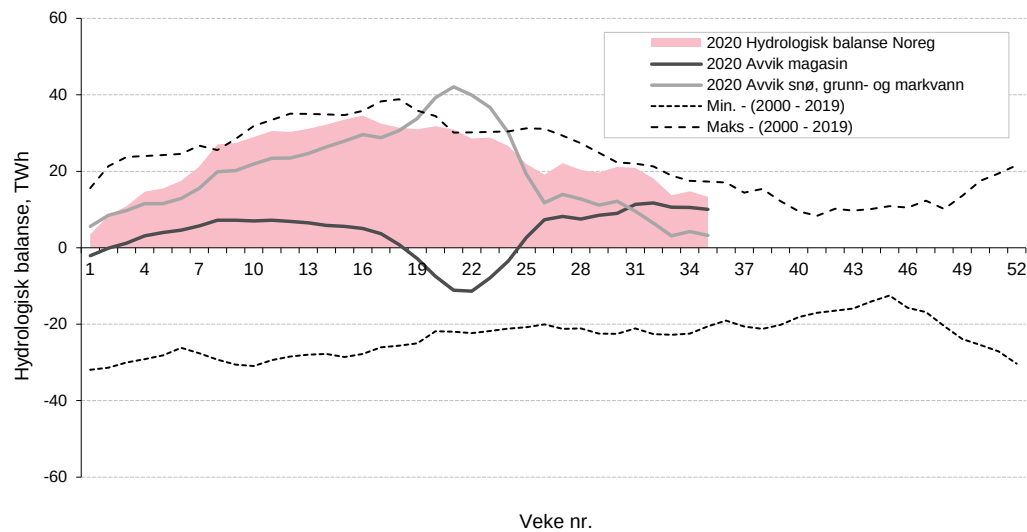
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

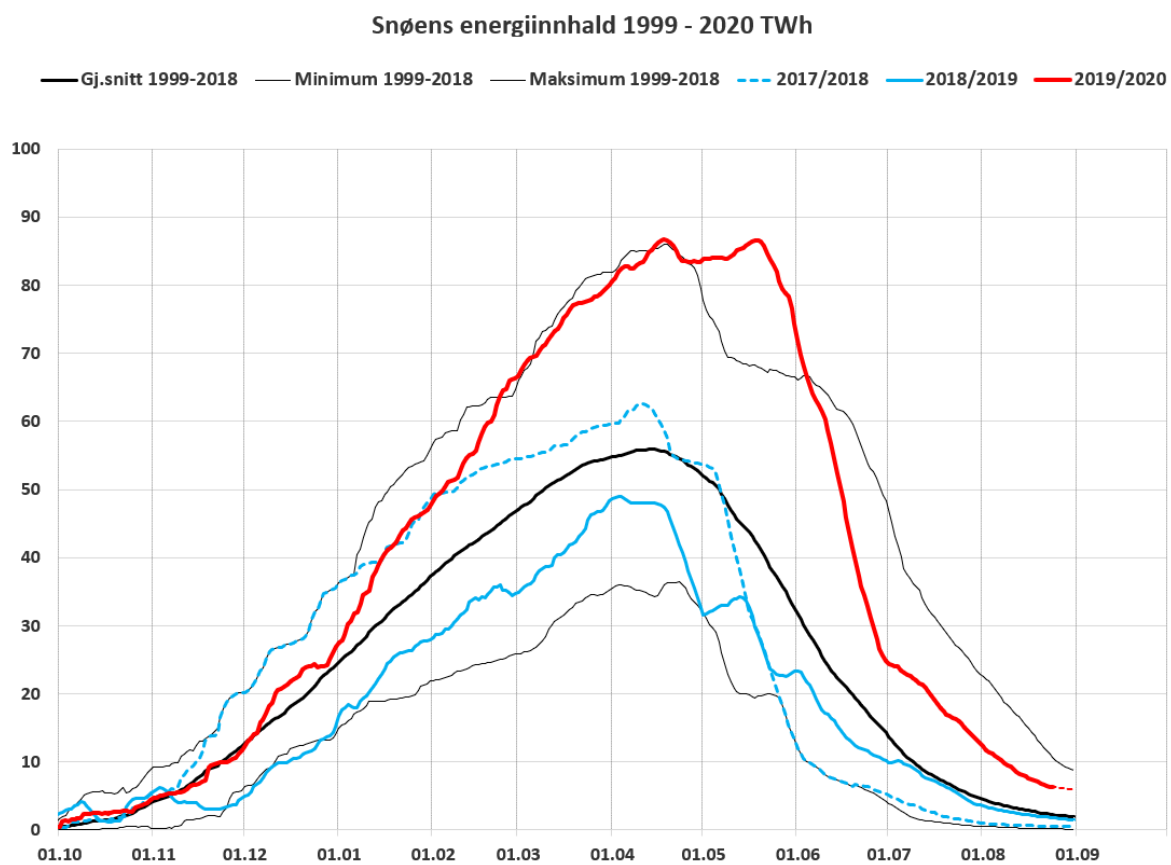
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 34 2020	Anslag veke 35 2020
Avvik magasin	10,5	10,1
Avvik snø, grunn- og markvatn	4,3	3,2
Hydrologisk balanse	14,8	13,3

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

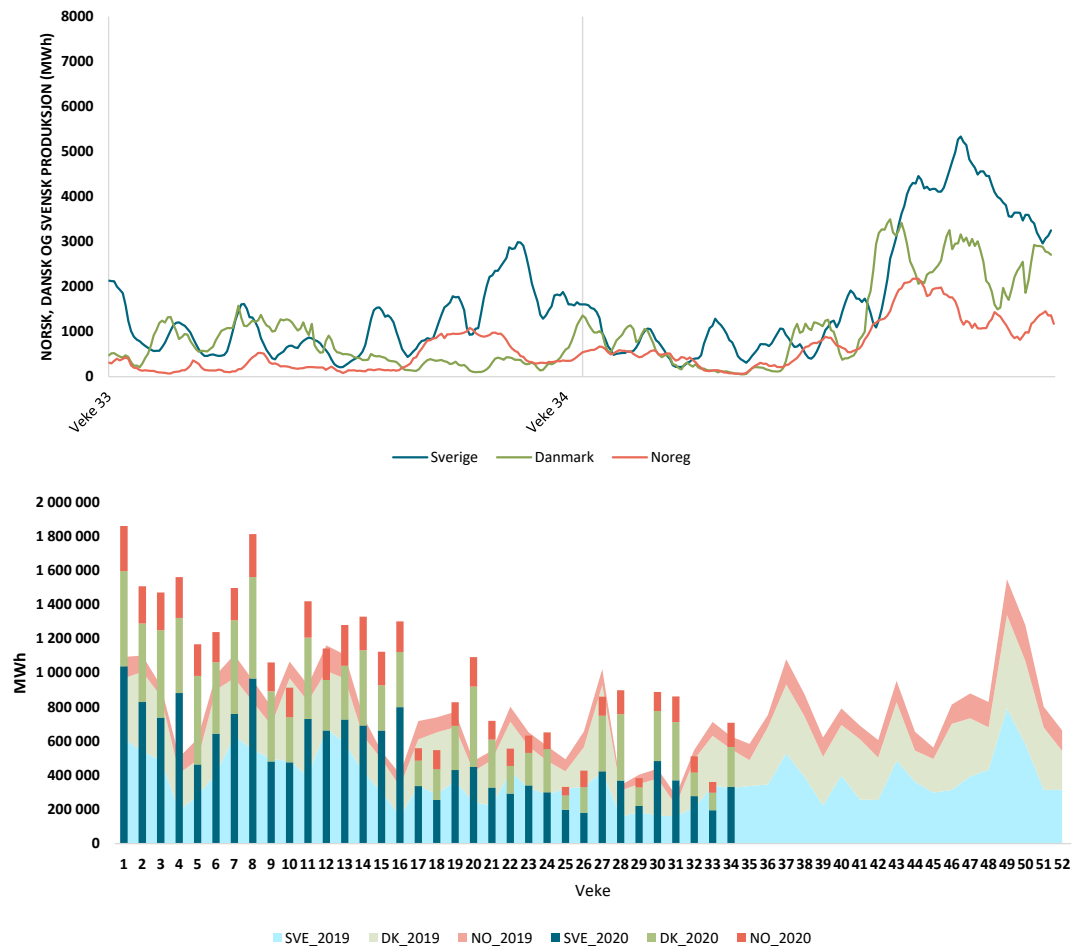
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 34	Veke 33	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 589	2 638	-49	-2 %
NO1	270	311	-42	-13 %
NO2	785	891	-106	-12 %
NO3	407	460	-53	-12 %
NO4	457	490	-33	-7 %
NO5	671	486	185	38 %
Sverige	2 223	2 329	-106	-5 %
SE1	505	570	-65	-11 %
SE2	834	812	22	3 %
SE3	804	886	-82	-9 %
SE4	81	62	19	30 %
Danmark	383	273	110	40 %
Jylland	287	186	102	55 %
Sjælland	96	87	9	10 %
Finland	996	954	42	4 %
Norden	6 191	6 194	-3	0 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 014	2 038	-23	-1 %
NO1	468	465	2	1 %
NO2	567	580	-13	-2 %
NO3	394	415	-21	-5 %
NO4	309	304	5	2 %
NO5	276	274	2	1 %
Sverige	2 100	2 092	7	0 %
SE1	172	171	1	0 %
SE2	249	248	0	0 %
SE3	1 308	1 306	2	0 %
SE4	371	366	5	1 %
Danmark	640	643	-3	0 %
Jylland	403	405	-3	-1 %
Sjælland	238	238	-0	0 %
Finland	1 289	1 307	-18	-1 %
Norden	6 043	6 080	-37	-1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	575	600	-25	
Sverige	123	237	-114	
Danmark	-257	-370	113	
Finland	-293	-353	60	
Norden	148	114	34	

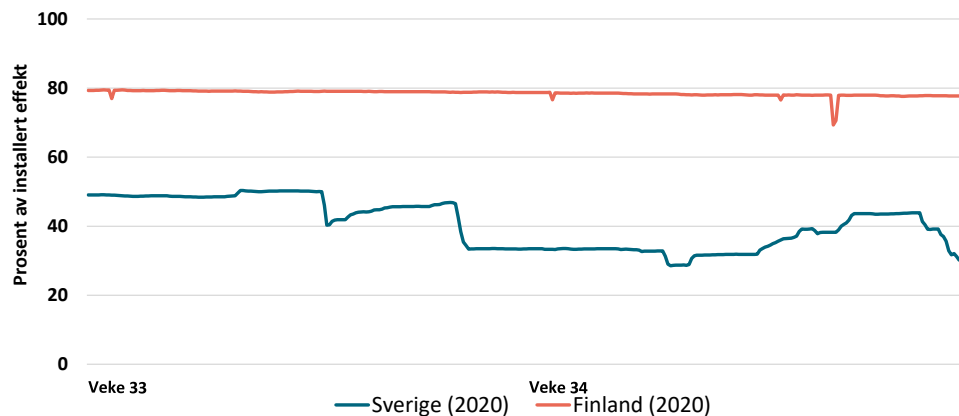
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

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

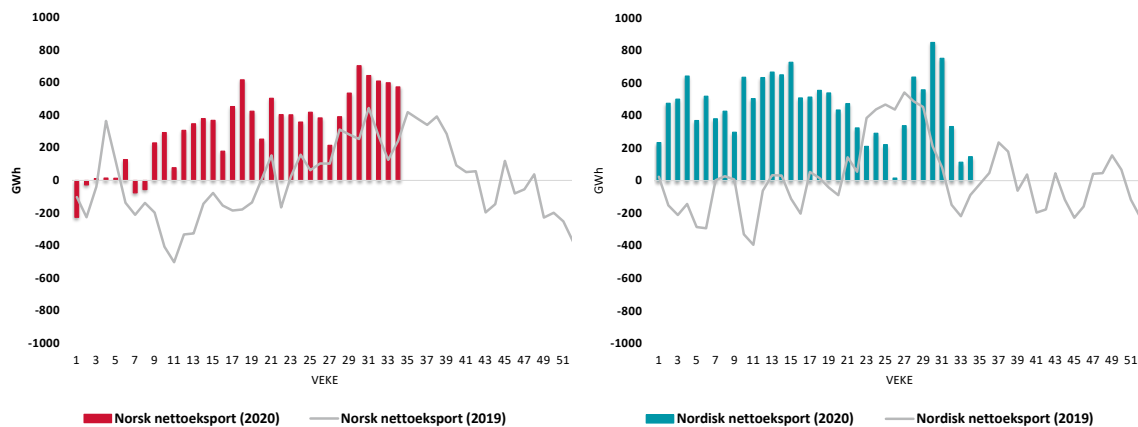
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	94,84	83,5	11,9	11,3
Forbruk	84,37	84,0	0,4	0,3
Nettoeksport	10,5	-0,5		11,0

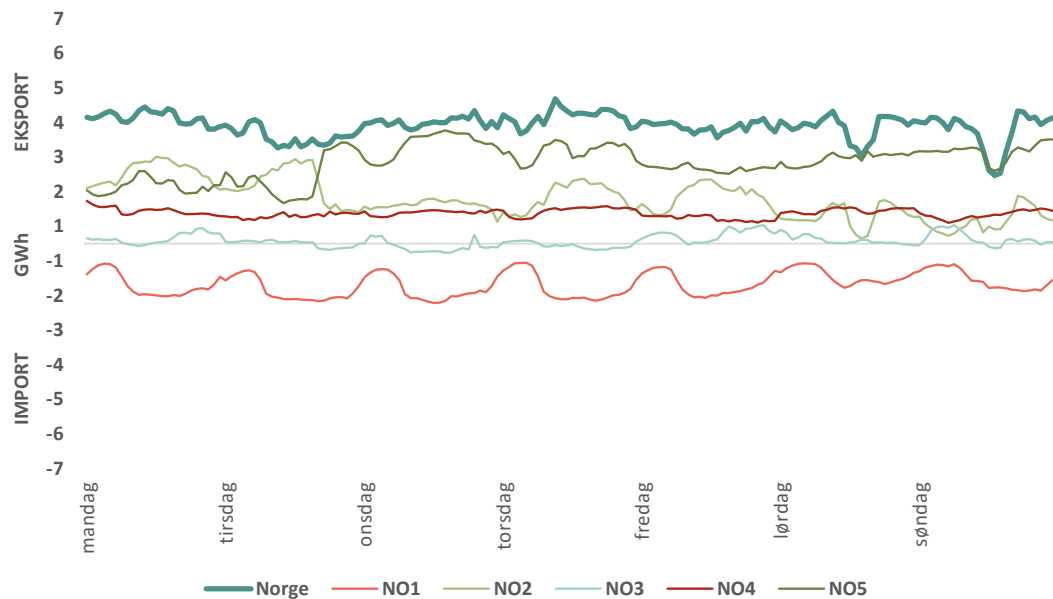
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	256,1	247,3	3,4	8,8
Forbruk	240,6	246,3	-2,3	-5,6
Nettoeksport	15,5	1,0		14,5

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 GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



[illegible]

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

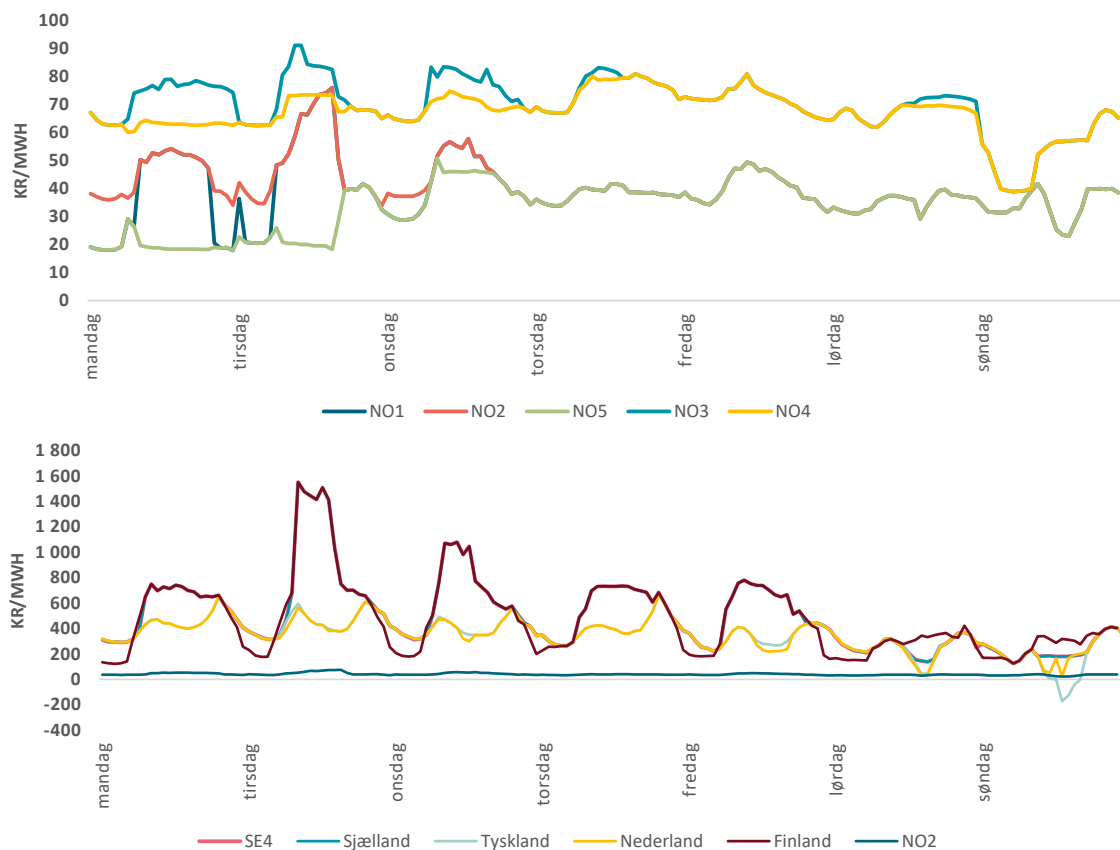
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 34	Veke 33 (2020)	Veke 34 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	38,9	19,4	328,8	100,0	-88,2
NO2	40,9	26,0	328,8	57,4	-87,6
NO3	70,1	57,5	349,6	22,0	-79,9
NO4	67,0	56,6	347,9	18,3	-80,8
NO5	33,4	15,8	328,8	110,8	-89,9
SE1	297,0	128,2	347,6	131,7	-14,6
SE2	297,0	128,2	347,6	131,7	-14,6
SE3	440,9	325,4	347,6	35,5	26,8
SE4	500,9	419,5	366,9	19,4	36,5
Finland	485,3	396,0	476,7	22,6	1,8
Jylland	337,6	375,9	369,1	-10,2	-8,5
Sjælland	501,7	423,8	375,4	18,4	33,6
Estland	491,0	397,4	476,7	23,6	3,0
System	104,8	69,0	343,0	51,9	-69,4
Nederland	350,3	351,3	357,3	-0,3	-2,0
Tyskland	347,9	376,1	359,4	-7,5	-3,2
Polen	577,0	531,9	601,3	8,5	-4,0
Litauen	522,8	430,1	476,7	21,5	9,7

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

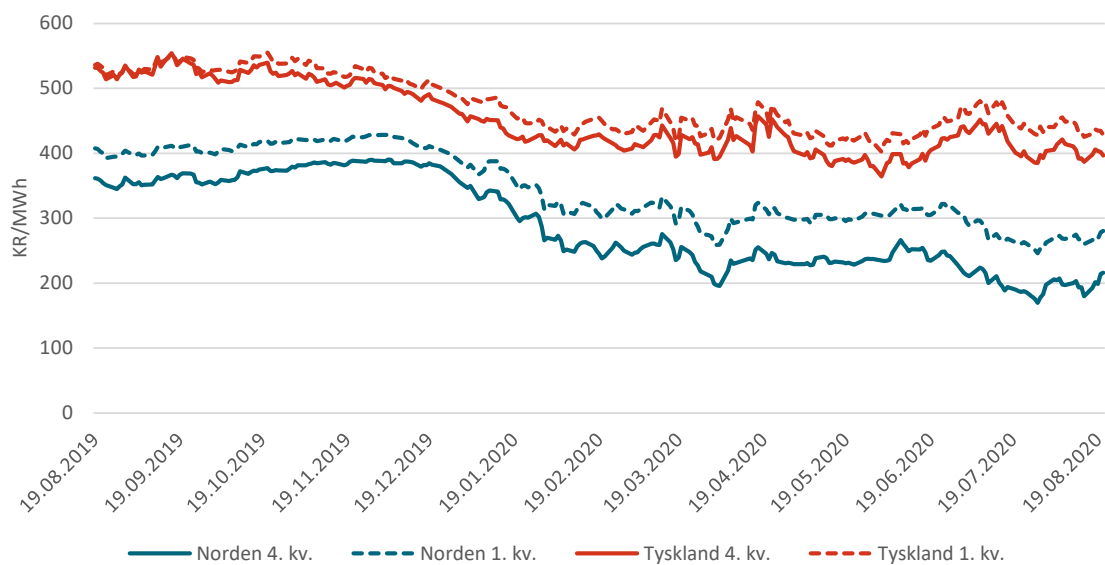


Terminmarknaden

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 34	Veke 33	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	140,5	96,6	45,5
	4. kvartal 2020	216,1	179,8	20,2
	1. kvartal 2021	280,6	260,0	7,9
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2020	396,7	386,6	2,6
	1. kvartal 2021	427,7	425,0	0,6
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	271,4	268,3	1,1
	Desember 2021	275,0	272,0	1,1

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

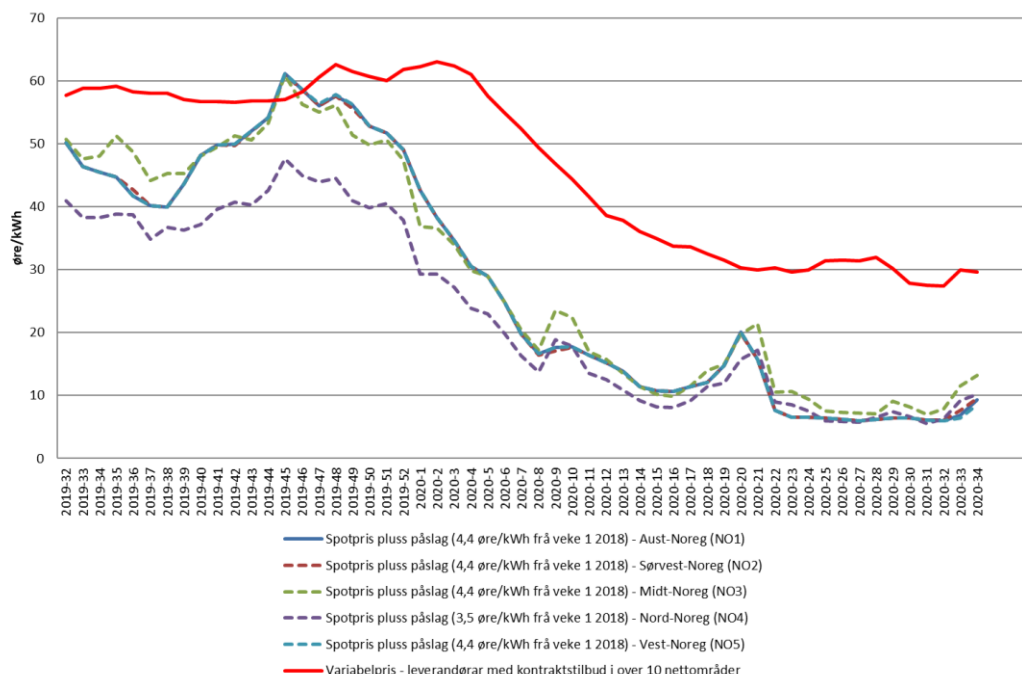
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 34 2020	Veke 33 2020	Veke 34 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	29,7	30,0	58,9	-0,3	-29,2
		Veke 34 2020	Veke 33 2020	Veke 34 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	9,3	6,8	45,5	2,5	-36,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	9,5	7,7	45,5	1,8	-36,0
	Midt-Noreg (NO3)	13,2	11,6	48,1	1,6	-34,9
	Nord-Noreg (NO4)	10,2	9,2	38,3	1,0	-28,1
	Vest-Noreg (NO5)	8,6	6,4	45,5	2,2	-36,9
		Veke 34 2020	Veke 33 2020	Veke 34 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	41,2	42,0	63,3	-0,8	-22,1
	3 år (snitt Noreg)	43,1	43,1	56,7	0,0	-13,6
	1 år (snitt Sverige)	46,2	46,5	61,3	-0,3	-15,1
	3 år (snitt Sverige)	49,3	49,7	59,3	-0,4	-10,0

* 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.

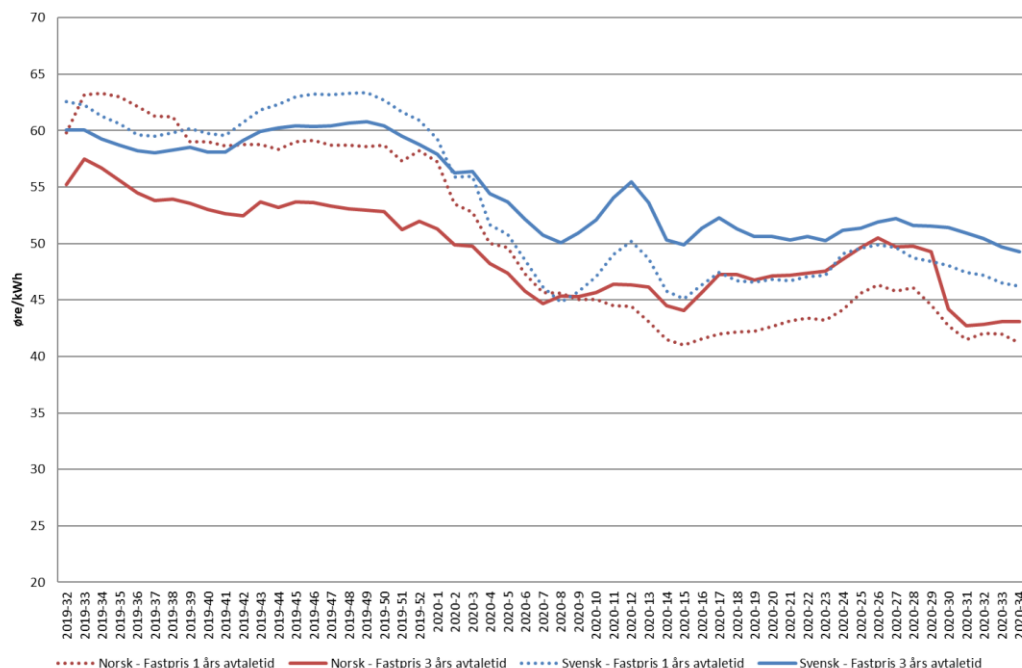


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 34 2020	Berekna straumkostn ad for veke 33 2020	Endring frå førre veke	Berekna straumkostn ad for veke 34 2019	Berekna straumkostn ad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	11	8	3	54	1147	-2487
		20 000 kWh	22	17	5	107	2292	-4975
		40 000 kWh	45	34	11	214	4583	-9951
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	11	9	3	54	1146	-2484
		20 000 kWh	22	17	5	107	2292	-4968
		40 000 kWh	45	34	11	214	4583	-9936
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	16	13	3	57	1198	-2328
		20 000 kWh	31	26	5	113	2396	-4656
		40 000 kWh	62	52	10	227	4791	-9313
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	12	10	2	45	960	-1845
		20 000 kWh	24	21	3	90	1919	-3690
		40 000 kWh	48	41	7	181	3839	-7379
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	10	7	3	54	1146	-2484
		20 000 kWh	20	14	6	107	2291	-4967
		40 000 kWh	40	29	12	214	4583	-9935
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	42	40	2	75	2966	-1587
		20 000 kWh	70	67	3	139	5449	-3268
		40 000 kWh	126	122	4	266	10415	-6629

* NVE nyttar ein temperaturkorrigerert 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/reguleringssmyndigheten-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	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2020-08-14	2020-09-29	45 dagar	401	401	Link 43
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-06-22	2021-12-31	557 dagar	409	0-409	Link 14
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-11	2020-09-09	90 dagar	412	412	Link 8
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-07-17	2020-09-27	72 dagar	427	427	Link 59
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2020-06-05	2020-09-01	88 dagar	380	380	Link 41
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-27	2020-10-19	114 dagar	548	548	Link 34
Planned	FI	Helen Oy	Salmisaari SaB	2020-07-20	2020-09-13	55 dagar	155	155	Link 25
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2020-04-14	2020-08-24	132 dagar	170	70-170	Link 65
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB4	2020-07-20	2020-08-23	34 dagar	160	160	Link 2
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2020-12-15	173 dagar	310	310	Link 44
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2020-08-17	2020-08-21	4 dagar	370	0-370	Link 12
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2020-08-10	2020-10-30	81 dagar	640	320-640	Link 55
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2020-08-17	2020-08-28	11 dagar	160	160	Link 32
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2020-06-06	2020-08-18	73 dagar	320	320	Link 21
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2020-08-17	2020-09-07	21 dagar	250	250	Link 37
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2020-07-27	2020-08-26	30 dagar	350	350	Link 61
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2020-08-03	2020-10-23	81 dagar	250	250	Link 42
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2020-08-17	2020-08-21	4 dagar	440	440	Link 10
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ligga G3	2020-08-03	2020-08-21	18 dagar	175	175	Link 9
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2020-08-17	2020-08-21	4 dagar	220	220	Link 7

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

Planned	SE2	Statkraft Energi AS	Björkhöjden	2020-08-18	2020-08-28	10 dagar	297	297	Link 23
Planned	SE2	Vattenfall AB	Stornorrfor G4	2020-08-10	2020-09-14	35 dagar	170	170	Link 52
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2020-08-16	2020-09-13	28 dagar	1167	1167	Link 26
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2020-08-01	2020-10-26	85 dagar	1400	1400	Link 33
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2020-08-15	2020-08-19	3 dagar	1063	403-833	Link 19
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block1	2020-08-13	2020-08-21	7 dagar	881	881	Link 11
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block1 G12	2020-08-21	2020-08-25	4 dagar	441	441	Link 62
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2020-07-05	2020-09-03	60 dagar	1130	1130	Link 4
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-11-15	222 dagar	190	190	Link 54
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2019-09-16	2024-09-16	1827 dagar	448	448	Link 58

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 → DK1	2020-08-19	2020-09-08	20 dagar	1500	800-1000	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-08-19	2020-08-27	8 dagar	1500	1000	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-08-03	2020-08-17	14 dagar	1500	1000	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-08-03	2020-08-17	14 dagar	1500	1000	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-08-19	2020-09-08	20 dagar	1780	1280-1580	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-08-03	2020-08-17	14 dagar	1780	1580	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-08-19	2020-08-27	8 dagar	1780	1580	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-08-03	2020-08-17	14 dagar	1780	1580	Link 50
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-08-19	2020-08-28	9 dagar	1632	232	Link 15
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-06-26	2020-09-20	86 dagar	1632	1151-1302	Link 30
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-05-31	2020-09-20	112 dagar	1632	922-1151	Link 31
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 53
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2020-08-17	2020-08-21	4 dagar	715	0-515	Link 16
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2020-08-17	2020-08-28	11 dagar	740	395-740	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2020-08-12	2020-08-22	10 dagar	1700	850	Link 3

Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2020-08-02	2020-08-30	28 dagar	320	320	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2020-08-12	2020-08-22	10 dagar	1200	1200	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	LT → SE4	2020-08-17	2020-08-21	4 dagar	700	400	Link 5
Planned	LITGRID AB	LT → SE4	2020-08-17	2020-08-21	4 dagar	700	400	Link 6
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2020-08-19	2020-08-21	2 dagar	723	123	Link 15
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-08-19	2020-08-28	9 dagar	2200	700	Link 15
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-08-10	2020-08-18	8 dagar	2200	2200	Link 24
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-08-07	2020-08-19	11 dagar	2200	700-1700	Link 29
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	500	500	Link 51
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-08-10	2020-08-18	8 dagar	2145	945-1145	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-09-30	273 dagar	2145	545-1545	Link 40
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-06-26	2020-09-20	86 dagar	1632	472-1302	Link 30
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-05-31	2020-09-20	112 dagar	1632	472-922	Link 31
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	232-1024	Link 53
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-08-19	2020-08-28	9 dagar	3500	1300	Link 15
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-08-07	2020-08-19	11 dagar	3500	1000	Link 29
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2020-08-10	2020-08-18	8 dagar	500	500	Link 22
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2020-08-10	2020-08-18	8 dagar	500	500	Link 38
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	500	500	Link 51
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	400	200	Link 51
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	400	200	Link 64
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	600	0	Link 51
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	600	0	Link 64
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	1200	0-300	Link 51
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	1200	200	Link 64
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2020-08-17	2020-08-28	11 dagar	700	500	Link 28
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	600	-100-0	Link 51
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	600	100	Link 64
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	250	0-150	Link 51

Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	250	100	Link 64
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-08-10	2020-08-18	8 dagar	3900	100	Link 22
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-08-10	2020-08-18	8 dagar	3900	2300	Link 24
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-08-10	2020-08-18	8 dagar	3900	100	Link 38
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-08-03	2020-08-21	18 dagar	3900	900	Link 57
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2020-08-10	2020-08-18	8 dagar	600	600	Link 22
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2020-08-10	2020-08-18	8 dagar	600	400	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2020-08-17	2020-08-28	11 dagar	1500	500	Link 28
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	500	-100-250	Link 51
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	500	250	Link 64
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-08-10	2020-08-23	13 dagar	3300	1000-1200	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-08-17	2020-08-28	11 dagar	3300	1300	Link 28
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	1000	300	Link 51
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	1000	300	Link 64
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-08-03	2020-08-18	15 dagar	300	50-150	Link 51
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-08-04	2020-08-28	24 dagar	300	100	Link 64
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-08-12	2020-08-22	10 dagar	7300	1300-1800	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-08-10	2020-08-23	13 dagar	7300	900	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	7300	1700-2000	Link 18
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2020-08-17	2020-08-21	4 dagar	715	0-495	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-09-30	175 dagar	715	214-490	Link 40
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2020-08-17	2020-08-28	11 dagar	715	370-715	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-08-12	2020-08-22	10 dagar	5400	2500-3000	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	5400	1900-2400	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-LU	2020-08-15	2020-08-18	3 dagar	615	115-215	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2020-08-15	2020-08-18	3 dagar	700	200-300	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2020-08-15	2020-08-18	3 dagar	600	100-200	Link 3

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2020-08-17	2020-08-23	6 dagar	235	125-215	Link 1
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2020-08-18	2020-09-02	15 dagar	210	210	Link 20
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2020-08-15	2020-08-20	5 dagar	200	100-170	Link 17
Planned	SE3	Vattenfall AB	Kvarnsveden Mill / PM	2020-08-17	2020-08-21	4 dagar	280	200	Link 27
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2020-08-11	2020-08-24	12 dagar	230	120-205	Link 63