

Kraftsituasjonen veke 11, 2019

Lågare prisar og nettoimport til Noreg

Kraftprisane i Noreg gjekk ned 2-3 prosent i førre veke til om lag 42 øre/kWh. Prisnivået i Noreg er framleis noko over prisnivået i nabolanda våre, kor høg vindkraftproduksjon har medverka til å trekke prisen ned. I veke 11 var nettoimporten til Noreg 500 GWh. Dette er sjette veke på rad med nettoimport.

Framtidsprisane gjekk ned i førre veke. Prisen på kontrakten for nordisk kraft for andre kvartal falt med om lag 10 prosent til 37 øre/kWh ved utgangen av veke 11.

Vêr og hydrologi

I veke 11 var det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 0,6 TWh eller 10 prosent over normalen.

I veke 12 er det venta temperaturar 2 – 4 grader over normalen i Sør-Noreg og om lag 1 grad over normalen i Nord-Noreg. Det fører til at tilsiget denne veka er venta å bli 0,8 TWh, som er 30 prosent over normalen.

Snømengda i magasinområda er omlag 42 TWh, det er 15 TWh mindre enn normalen.

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

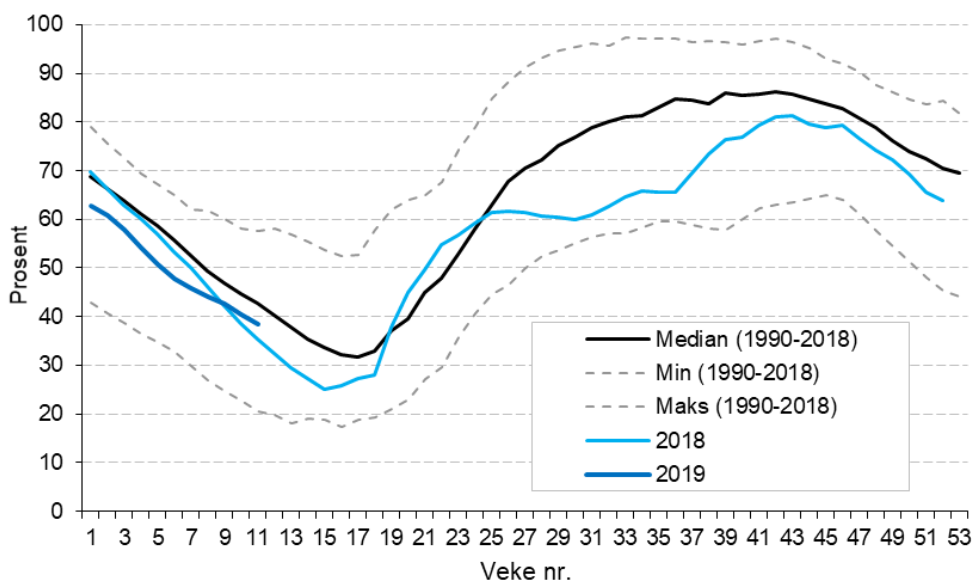
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

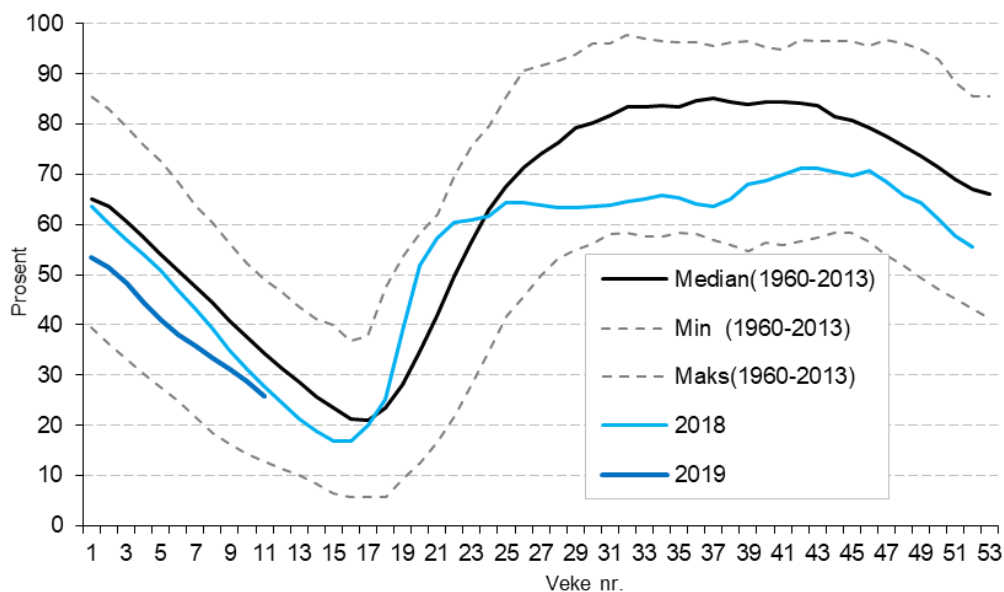
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 11 2019	Veke 10 2019	Veke 11 2018	Median* veke 11	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	38,4	40,5	35,4	42,8	-2,1	3,0	-4,4
NO1	19,7	23,2	16,2	18,4	-3,5	3,5	1,3
NO2	46,0	47,5	46,8	46,5	-1,5	-0,8	-0,5
NO3	34,4	37,9	21,3	27,8	-3,5	13,1	6,6
NO4	37,0	38,5	35,6	45,9	-1,5	1,4	-8,9
NO5	33,4	36,3	26,0	33,5	-2,9	7,4	-0,1
Sverige	25,9	28,8	27,6	34,3	-2,9	-1,7	-8,4

*Referanseperioden for medianen er 1990-2018 for Noreg, og 2002-2018 for dei fem norske elspotområda.

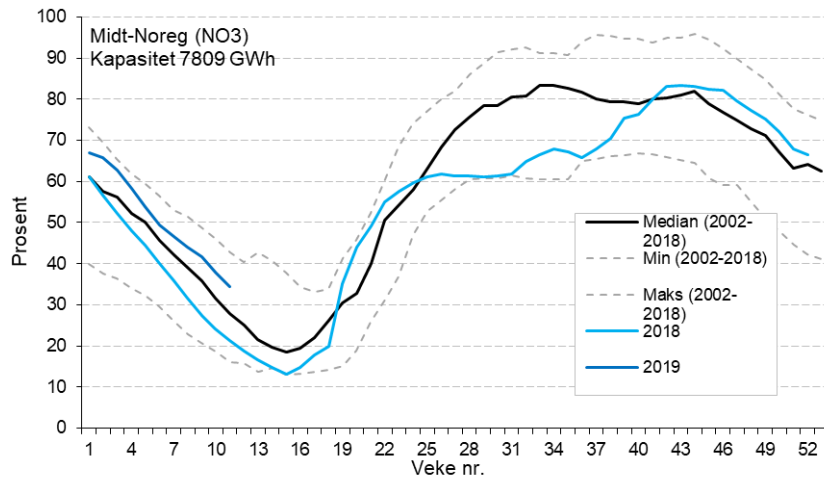
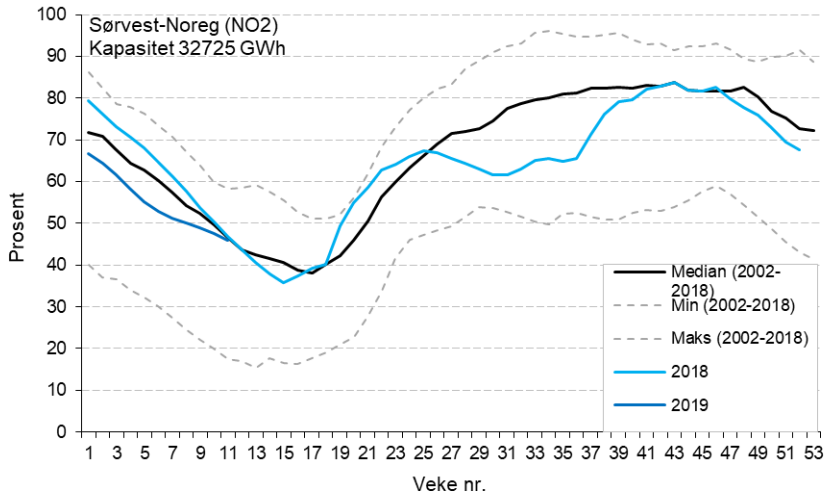
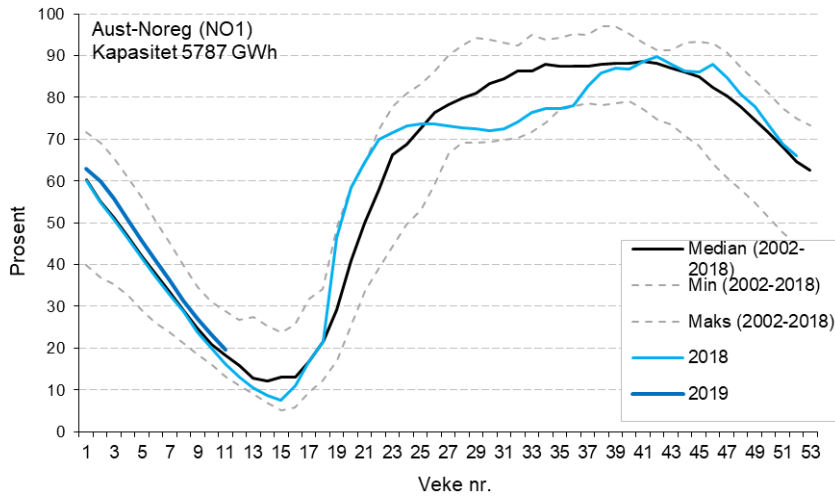
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=86,5 TWh. Kjelde: NVE

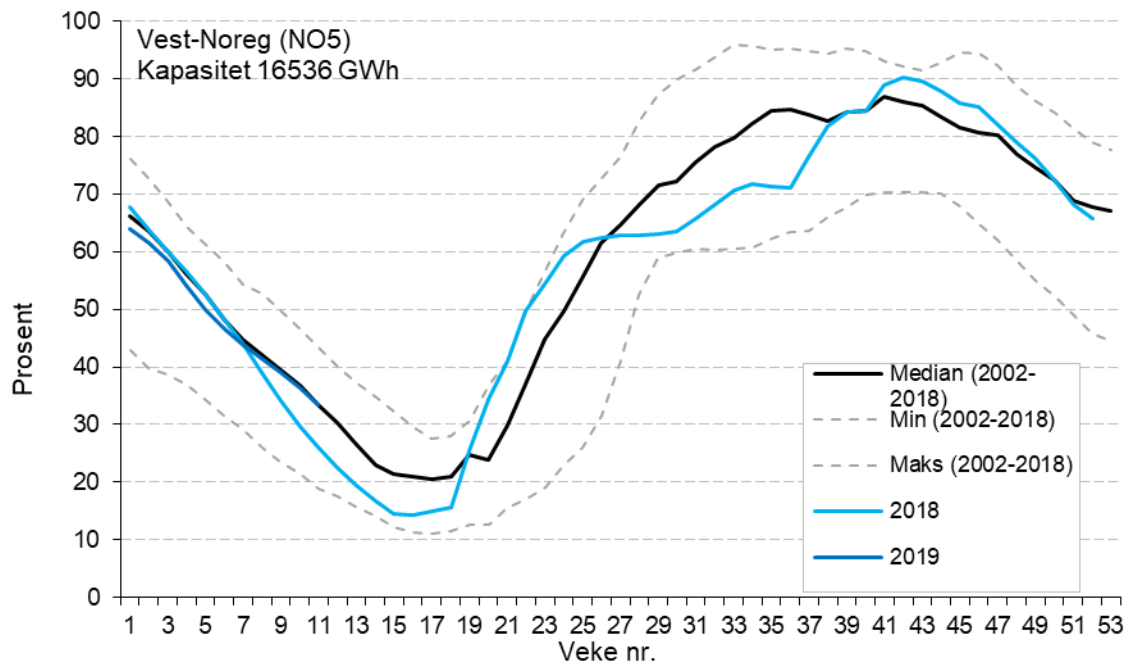
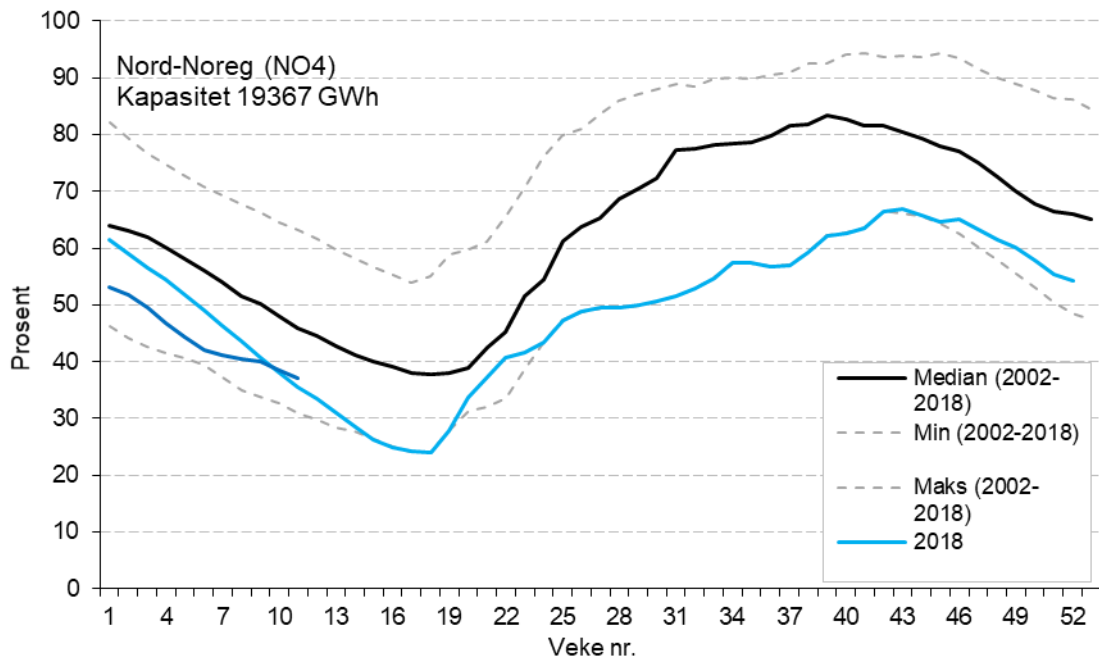


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsgig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsgig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 11 2019	Veke 11 2018	Veke 11 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilsgig	0,6	0,3	0,6	0,3	108
Nedbør	3,3	1,3	2,7	2,0	123

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

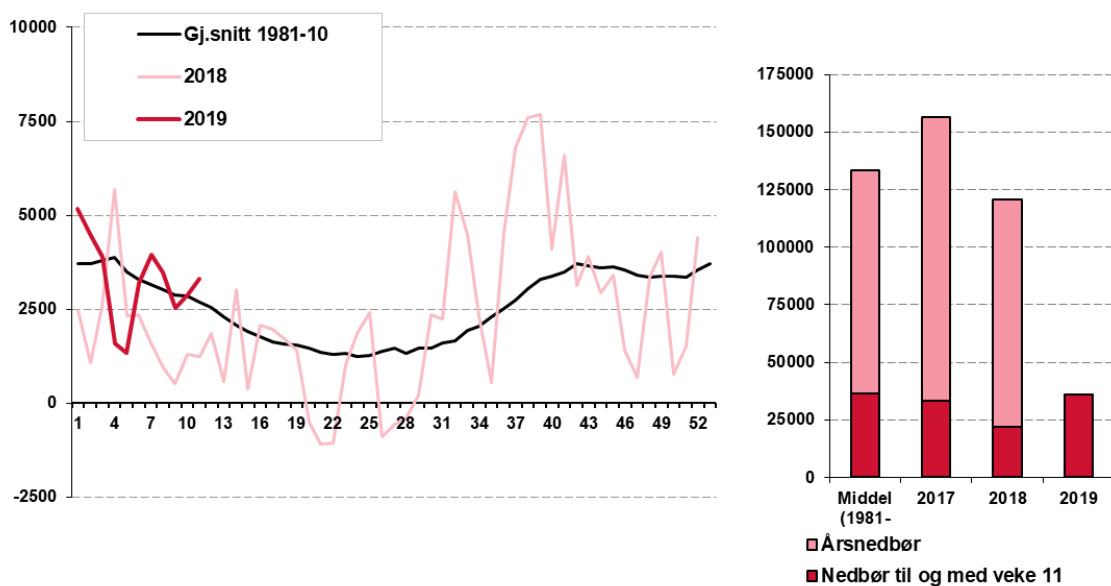
TWh	Veke 1-11 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilsgig	10,1	7,7	2,4
Nedbør	35,8	36,5	-0,7

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

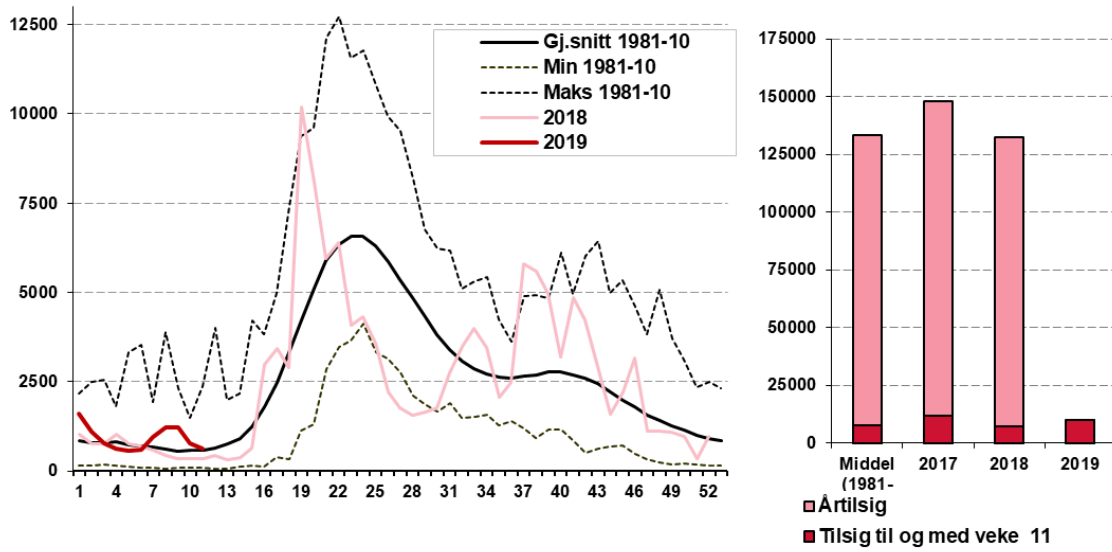
	TWh	Prosent av normal
Tilsgig	0,8	126
Nedbør	6,3	246

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

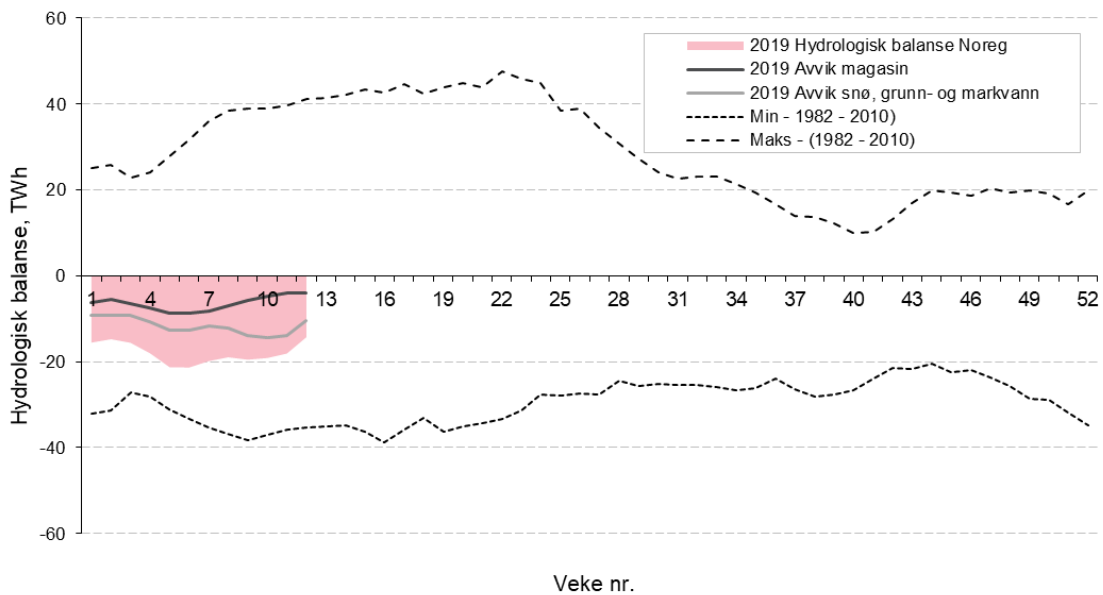
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2018 og 2019, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (1982-2010). Kjelde: NVE



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

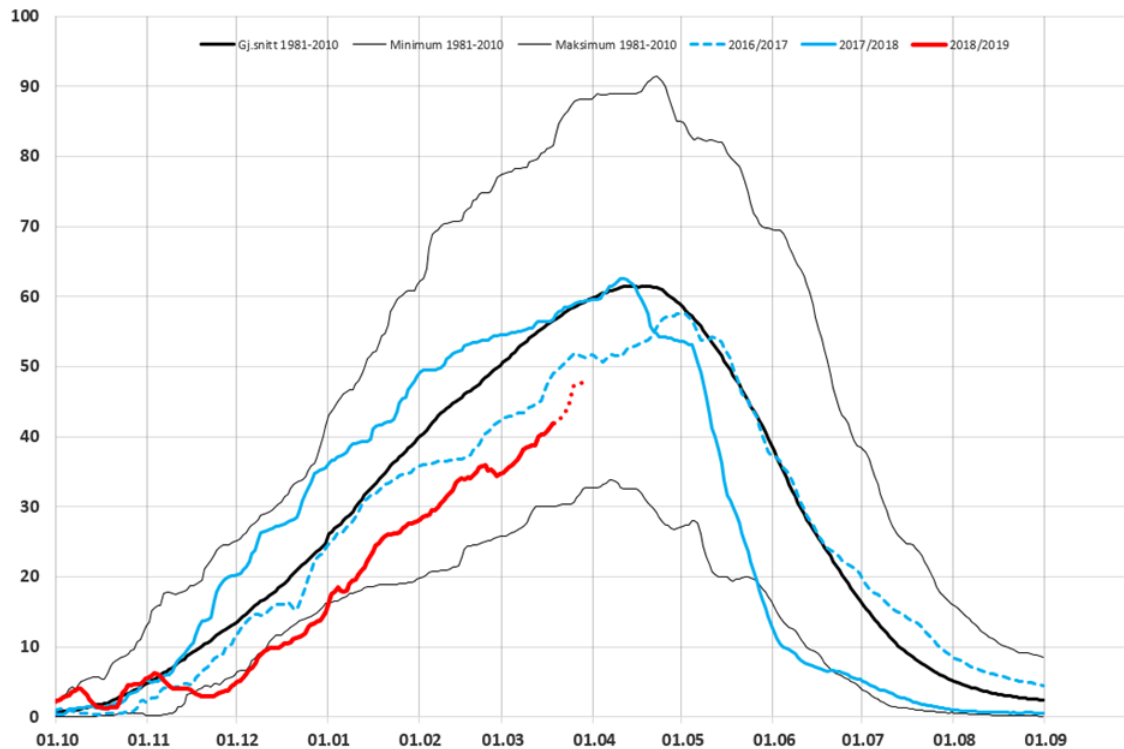
TWh	Veke 11 2019	Anslag veke 12 2019
Avvik magasin	-4,1	-3,9
Avvik snø, grunn- og markvatn	-14,0	-10,4
Hydrologisk balanse	-18,1	-14,3

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2019, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2016/17, 2017/18 og 2018/19 i TWh. Median, maksimum og minimum er for 30-års-perioden 1981-2010. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE

Snøens energiinnhald 1958 - 2019 TWh



Produksjon, forbruk og utveksling

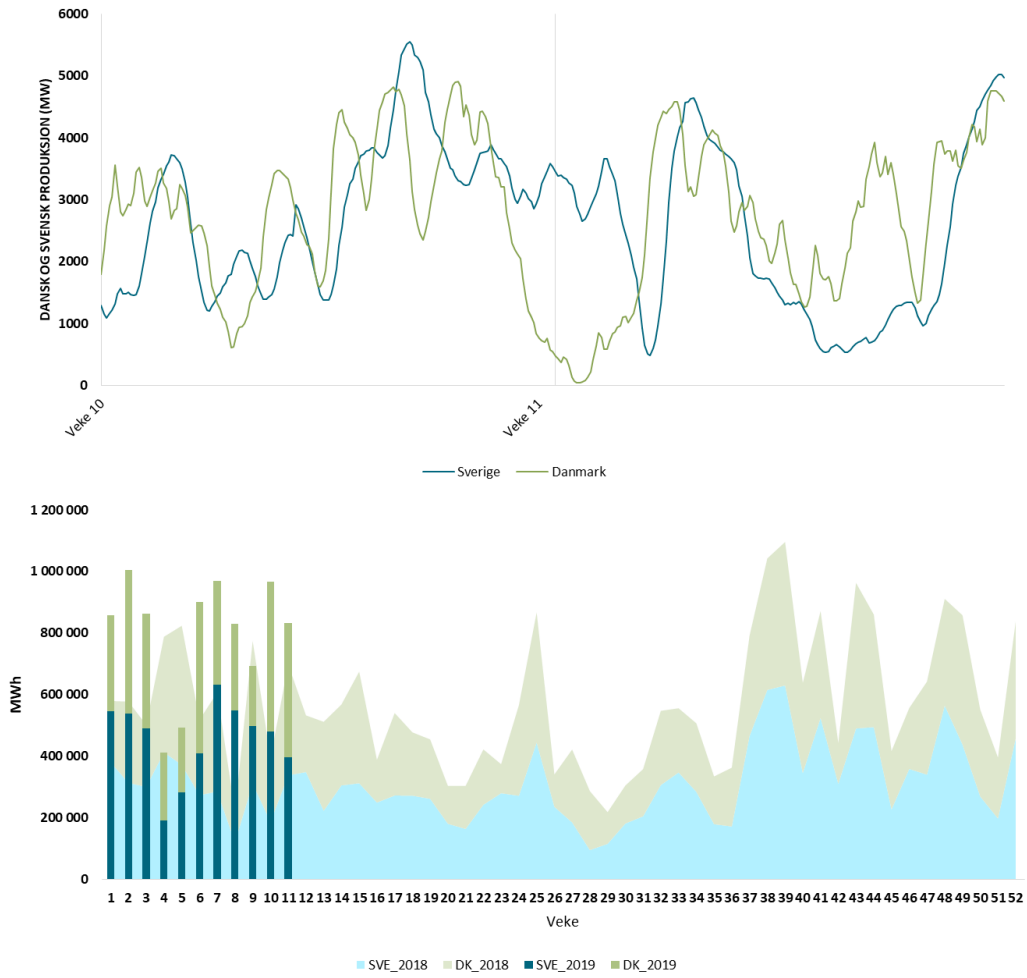
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 11	Veke 10 (2019)	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 584	2 695	-111	-4 %
NO1	327	336	-8	-2 %
NO2	811	845	-34	-4 %
NO3	422	461	-39	-9 %
NO4	461	498	-37	-7 %
NO5	563	555	8	1 %
Sverige	3 574	3 587	-13	0 %
SE1	498	502	-3	-1 %
SE2	913	908	5	1 %
SE3	1 936	1 928	9	0 %
SE4	226	249	-23	-9 %
Danmark	766	806	-39	-5 %
Jylland	540	554	-14	-3 %
Sjælland	226	251	-25	-10 %
Finland	1 450	1 491	-40	-3 %
Norden	8 375	8 578	-203	-2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	3 087	3 103	-16	-1 %
NO1	906	894	13	1 %
NO2	805	795	10	1 %
NO3	587	606	-20	-3 %
NO4	425	446	-21	-5 %
NO5	364	363	1	0 %
Sverige	3 120	3 195	-74	-2 %
SE1	225	231	-6	-3 %
SE2	372	402	-30	-7 %
SE3	1 982	2 012	-30	-2 %
SE4	541	549	-8	-1 %
Danmark	689	679	9	1 %
Jylland	411	408	3	1 %
Sjælland	278	271	6	2 %
Finland	1 872	1 929	-57	-3 %
Norden	8 768	8 907	-138	-2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-503	-408	-95	
Sverige	453	392	62	
Danmark	78	126	-49	
Finland	-422	-439	17	
Norden	-394	-329	-65	

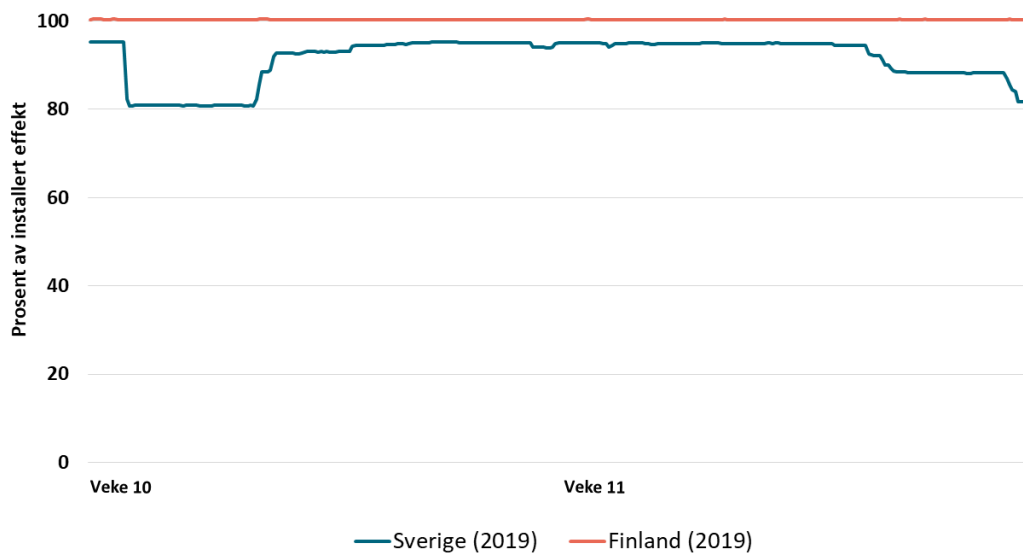
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2018 og 2019. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



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



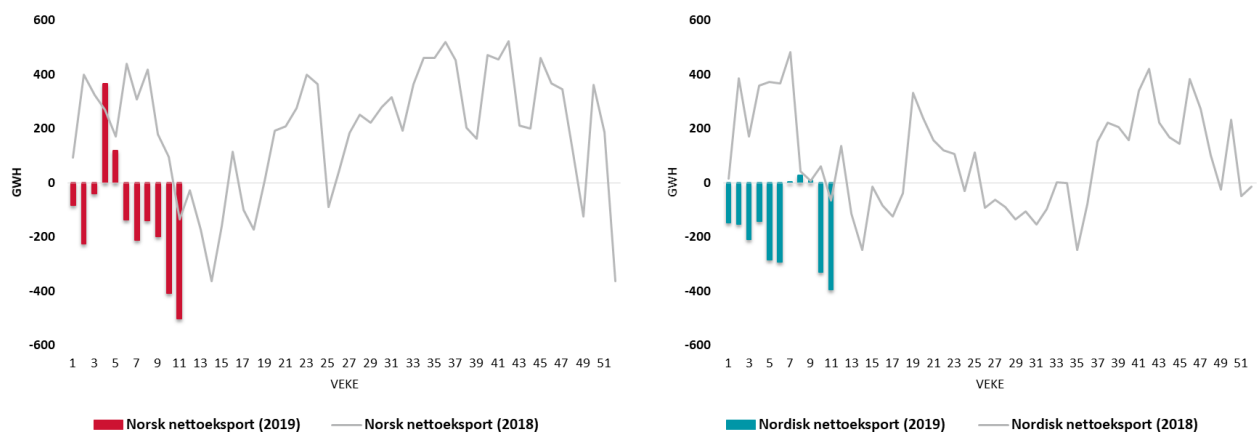
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

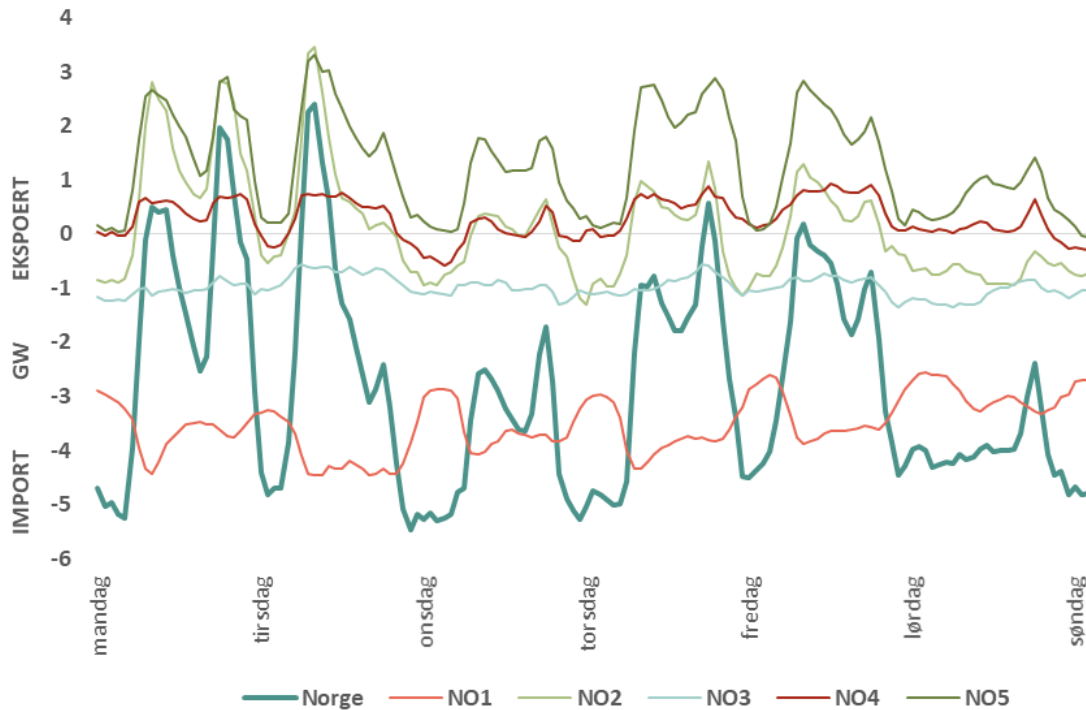
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	32,8	38,8	-18,1	-5,9
Forbruk	34,3	36,1	-5,4	-1,8
Nettoeksport	-1,5	2,6		-4,1
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	96,7	104,2	-7,8	-7,5
Forbruk	98,6	102,0	-3,5	-3,4
Nettoeksport	-1,9	2,2		-4,1

Utvexling

Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2018 og 2019, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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

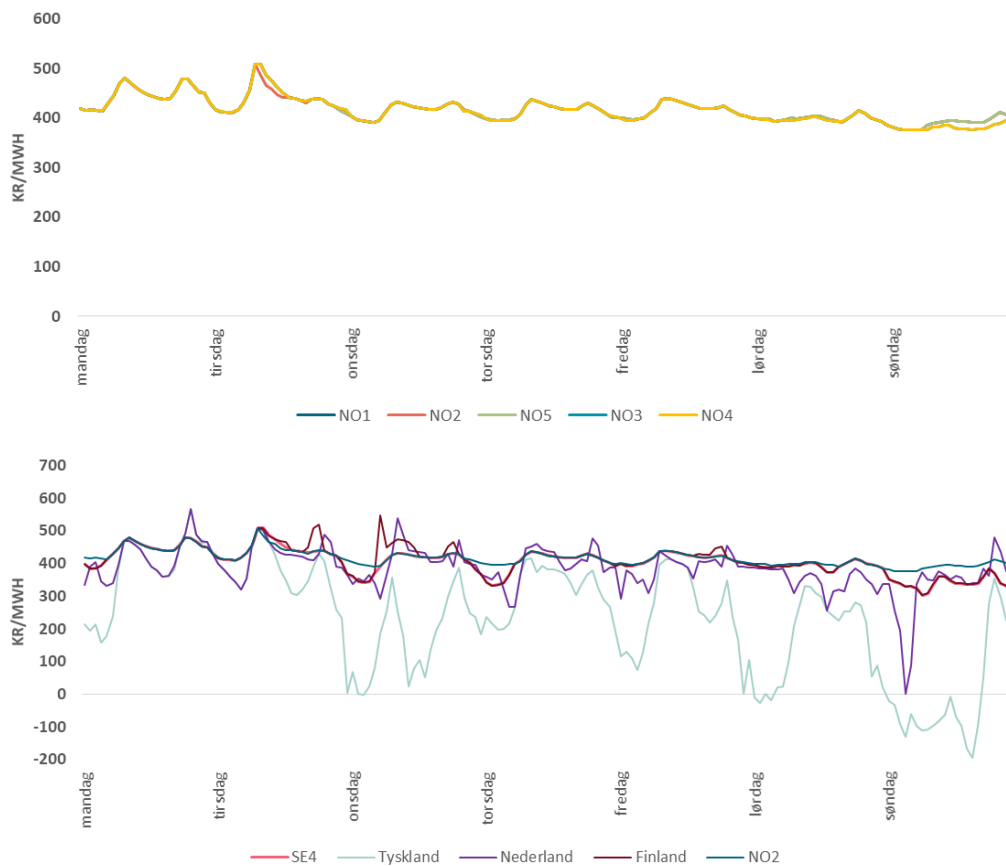


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 11	Veke 10 (2019)	Veke 11 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	417,7	428,3	402,1	-2,5	3,9
NO2	417,2	428,3	387,2	-2,6	7,8
NO3	416,4	426,2	402,8	-2,3	3,4
NO4	416,4	426,2	402,4	-2,3	3,5
NO5	417,7	428,3	392,6	-2,5	6,4
SE1	404,6	405,1	402,2	-0,1	0,6
SE2	404,6	405,1	402,2	-0,1	0,6
SE3	404,6	405,1	402,2	-0,1	0,6
SE4	404,6	405,1	402,4	-0,1	0,6
Finland	408,8	417,4	403,3	-2,1	1,4
Jylland	309,7	279,0	278,0	11,0	11,4
Sjælland	330,1	303,6	336,5	8,7	-1,9
Estland	408,8	417,7	403,3	-2,1	1,4
System	409,5	416,8	392,1	-1,7	4,4
Nederland	385,8	423,3	492,4	-8,9	-21,6
Tyskland	234,8	224,3	256,2	4,7	-8,3
Polen	434,3	435,9	404,5	-0,4	7,3
Litauen	407,5	414,4	406,3	-1,7	0,3

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

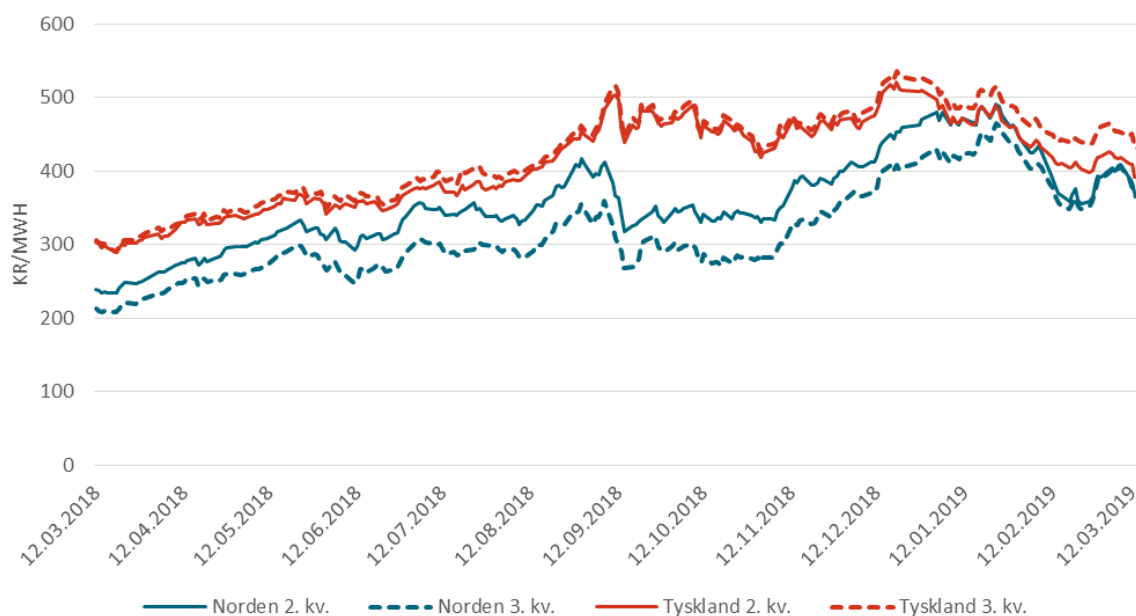


Terminmarknaden

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 11	Veke 10	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	385,2	426,4	-9,7
	2. kvartal 2019	369,2	408,8	-9,7
	3. kvartal 2019	361,4	405,4	-10,8
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2019	385,3	418,9	-8,0
	3. kvartal 2019	422,3	453,2	-6,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2019	218,7	225,7	-3,1
	Desember 2020	222,4	229,8	-3,2

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

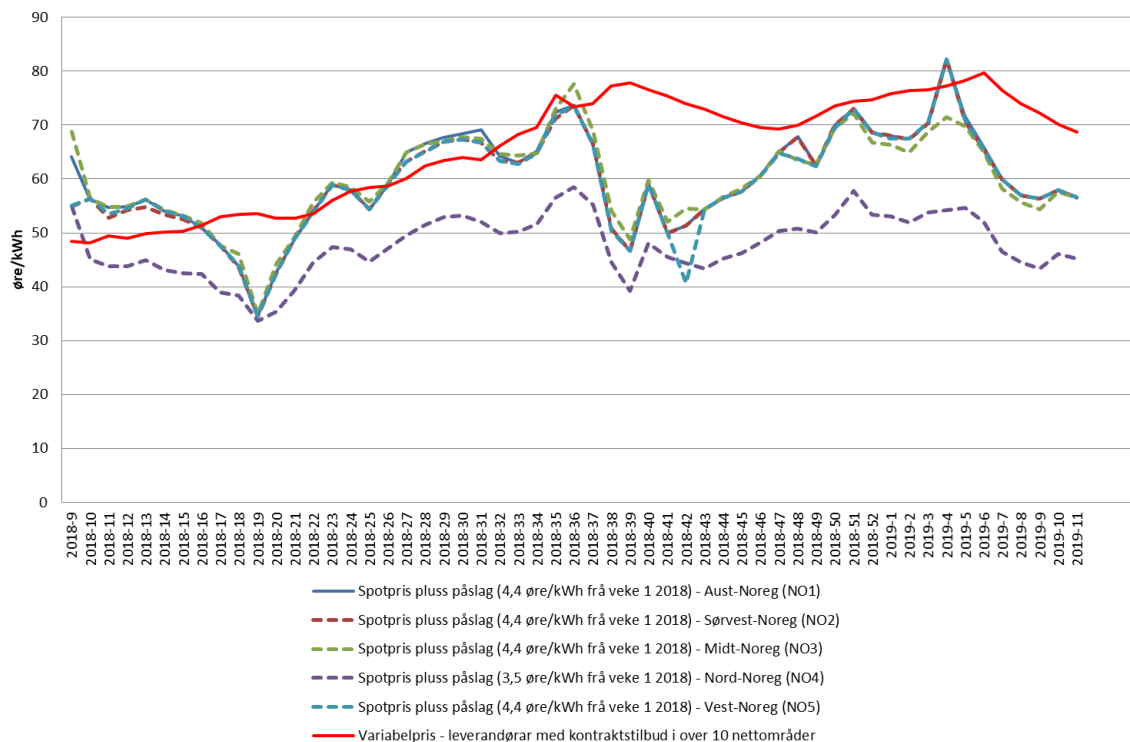
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 11 2019	Veke 10 2019	Veke 11 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	68,7	70,1	49,5	-1,4	19,2
		Veke 11 2019	Veke 10 2019	Veke 11 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	56,6	57,9	54,7	-1,3	1,9
	Sørvest-Noreg (NO2)	56,6	57,9	52,8	-1,3	3,8
	Midt-Noreg (NO3)	56,4	57,7	54,8	-1,3	1,6
	Nord-Noreg (NO4)	45,2	46,1	43,8	-0,9	1,4
	Vest-Noreg (NO5)	56,6	57,9	53,5	-1,3	3,1
		Veke 11 2019	Veke 10 2019	Veke 11 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	67,0	67,0	49,1	0,0	17,9
	3 år (snitt Noreg)	54,6	55,5	44,2	-0,9	10,4
	1 år (snitt Sverige)	68,0	68,9	51,9	-0,9	16,1
	3 år (snitt Sverige)	61,6	62,5	48,4	-0,9	13,2

* 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.



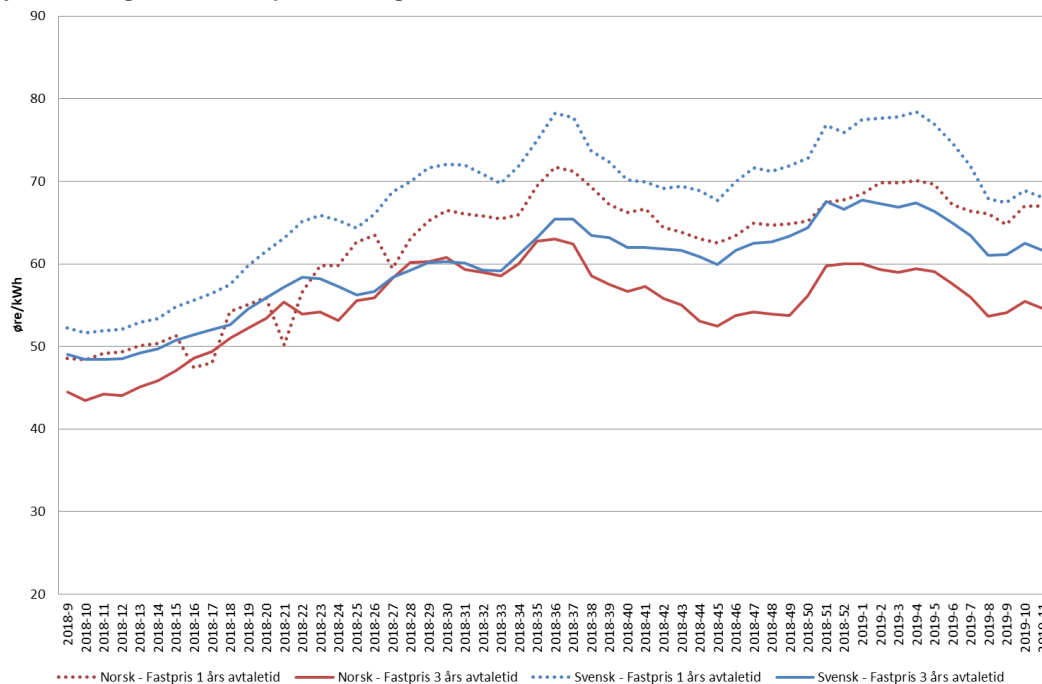
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 8 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			Bereknastraumkostnad for veke 11 2019	Bereknastraumkostnad for veke 10 2019	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 11 2018	Bereknastraumkostnad hittil i 2019	Differanse frå 2018 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	139	149	-10	134	1963	467
		20 000 kWh	277	298	-21	268	3925	949
		40 000 kWh	554	595	-42	535	7849	1862
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	138	149	-10	129	1959	498
		20 000 kWh	277	298	-21	258	3917	997
		40 000 kWh	554	595	-42	517	7835	1994
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	138	148	-10	134	1894	383
		20 000 kWh	276	296	-20	268	3787	766
		40 000 kWh	553	593	-40	536	7575	1531
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	111	119	-8	107	1500	327
		20 000 kWh	221	237	-16	214	3000	655
		40 000 kWh	442	474	-32	428	5999	1309
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	139	149	-10	131	1959	496
		20 000 kWh	277	298	-20	262	3917	991
		40 000 kWh	554	595	-41	523	7834	1983
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	174	186	-12	126	2329	813	
	20 000 kWh	343	371	-28	237	4573	1653	
	40 000 kWh	661	708	-47	474	8941	3209	

* 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 variabelpris kontrakt.

** 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 og 2019, 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
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2019-03-15	2019-03-22	7 dagar	1118	373-1118	Link 2
Planned	DK1	Vattenfall AB	Horns Rev C	2018-12-24	2019-06-12	169 dagar	407	33-307	Link 3
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-03-06	2019-03-12	5 dagar	548	548	Link 4
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2019-03-05	2019-04-30	55 dagar	1063	293	Link 7
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2 G21	2018-12-27	2019-04-30	124 dagar	400	400	Link 8
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2019-03-04	2019-04-12	39 dagar	600	600	Link 9
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 10
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 11
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-03-16	2019-03-22	6 dagar	548	135	Link 12
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-03-14	2019-03-18	4 dagar	250	140-250	Link 13

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-03-06	2019-04-22	47 dagar	700	200	Link 1
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-03-06	2019-04-22	47 dagar	600	0-200	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-03-06	2019-04-22	47 dagar	600	0	Link 1
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-03-06	2019-04-22	47 dagar	1000	400	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-03-06	2019-04-22	47 dagar	250	250	Link 1
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-03-06	2019-04-22	47 dagar	300	300	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-03-06	2019-04-22	47 dagar	1200	300	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-03-06	2019-04-22	47 dagar	200	0	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2019-03-06	2019-04-22	47 dagar	250	250	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2019-03-06	2019-04-22	47 dagar	300	300	Link 5
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-02-19	2019-03-15	24 dagar	3500	400-1100	Link 6
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-02-20	2019-02-20	0 dagar	1632	800	Link 6

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