

## Kraftsituasjonen veke 15, 2019

### Auka kraftprisar i Noreg og resten av Europa

I veke 15 auka kraftprisane i heile Europa. I Noreg låg kraftprisen på 42-43 øre/kWh over heile landet, om lag 10 prosent opp frå veka før. Auka CO<sub>2</sub>-kvoteprisar, låg vindkraftproduksjon og høgare forbruk i Norden medverka til prisoppgangen.

### Vêr og hydrologi

I veke 15 var det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 0,9 TWh eller 25 prosent under normalen.

I veke 16 er det venta temperaturar 1 – 2 grader under normalen i heile landet. Tilsiget denne veka er venta å bli 1,1 TWh, som er 40 prosent under normalen.

Snømengda i magasinområda er omlag 48 TWh, det er 13 TWh mindre enn normalen.

For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå [www.senorge.no](http://www.senorge.no).

### Merknad

Magasinkapasiteten for Noreg og dei ulike prisområda er oppdatert. I tillegg er referanseperiode for magasinfyltinga endra frå 1990-2018 til 1999-2018 for Noreg.<sup>1</sup>

---

<sup>1</sup> <https://www.nve.no/nytt-fra-nve/nyheter-energi/magasinstatistikken-flytter-til-nve-no/>

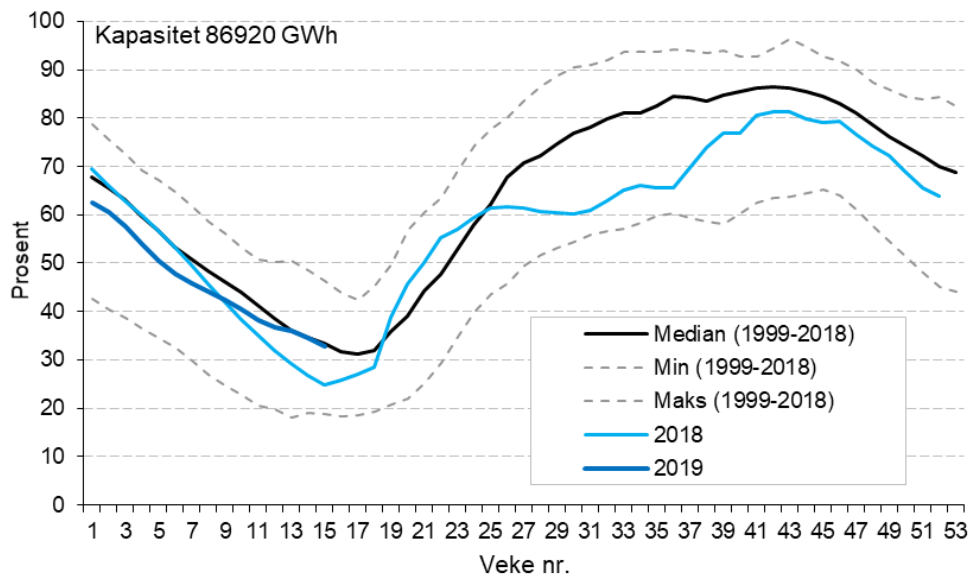
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

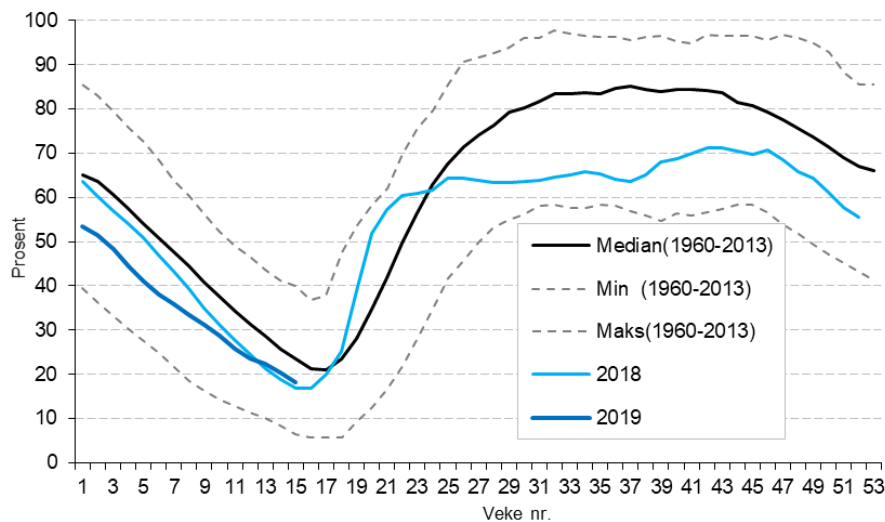
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 15 2019	Veke 14 2019	Veke 15 2018	Median* veke 15	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	32,8	34,6	24,8	33,4	-1,8	8,0	-0,6
NO1	12,7	14,6	7,1	13,6	-1,9	5,6	-0,9
NO2	41,8	43,5	35,6	40,7	-1,7	6,2	1,1
NO3	24,6	27,7	12,8	19,1	-3,1	11,8	5,5
NO4	33,2	34,3	26,0	40,4	-1,1	7,2	-7,2
NO5	25,4	27,6	14,2	23,2	-2,2	11,2	2,2
Sverige	18,2	20,5	16,9	23,5	-2,3	1,3	-5,3

\*Referanseperioden for medianen er 1999-2018 for Noreg og for dei fem norske elspotområda.

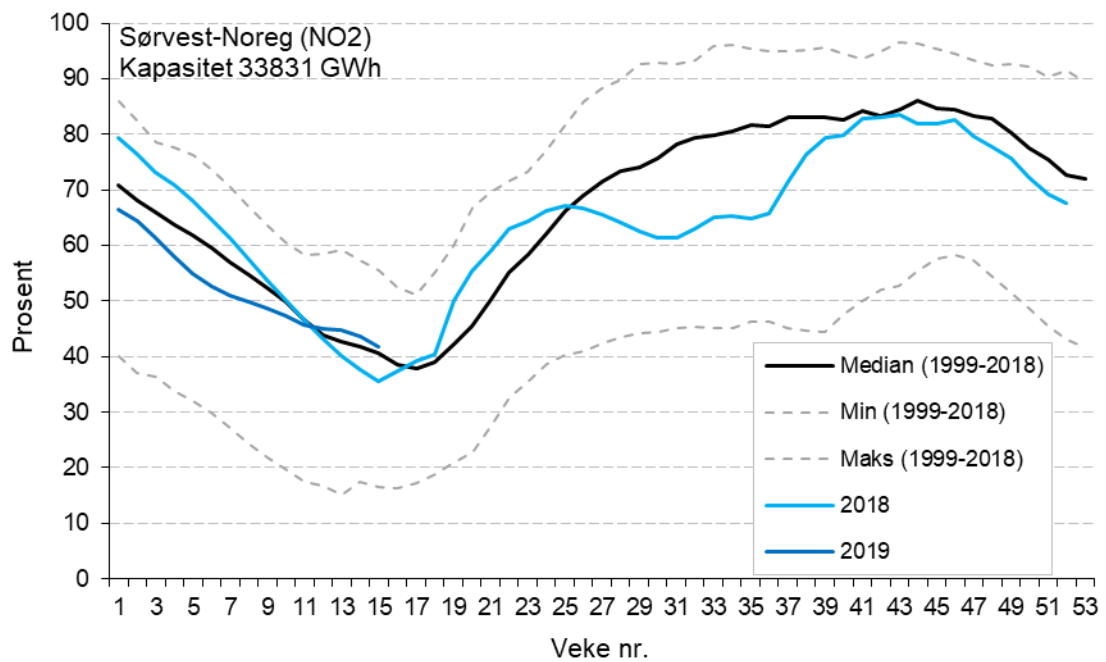
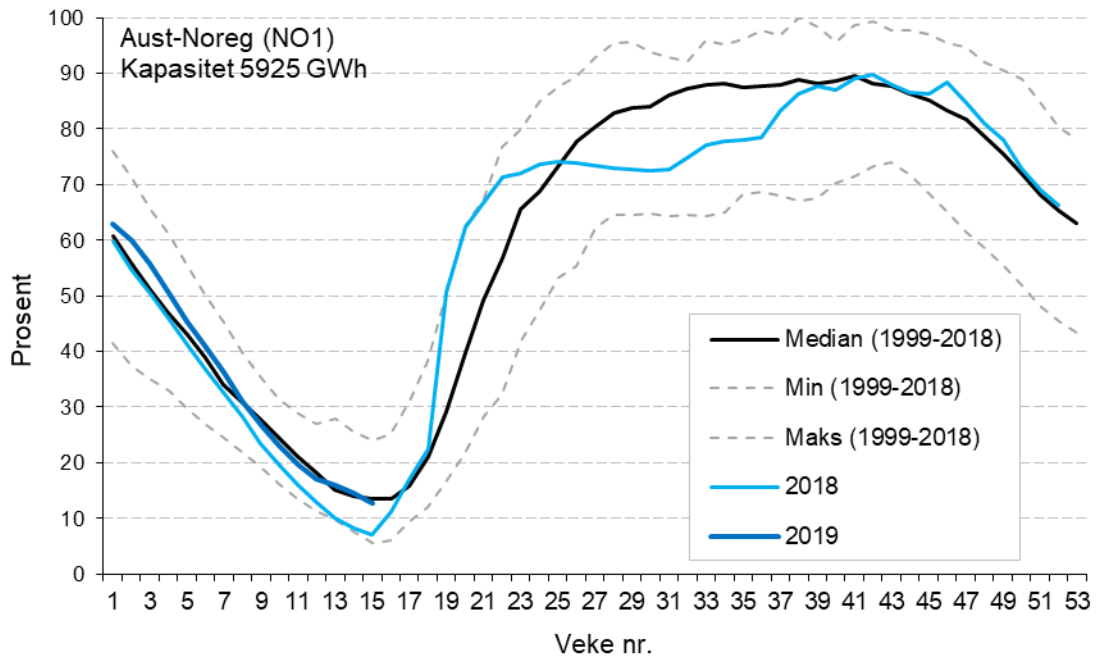
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

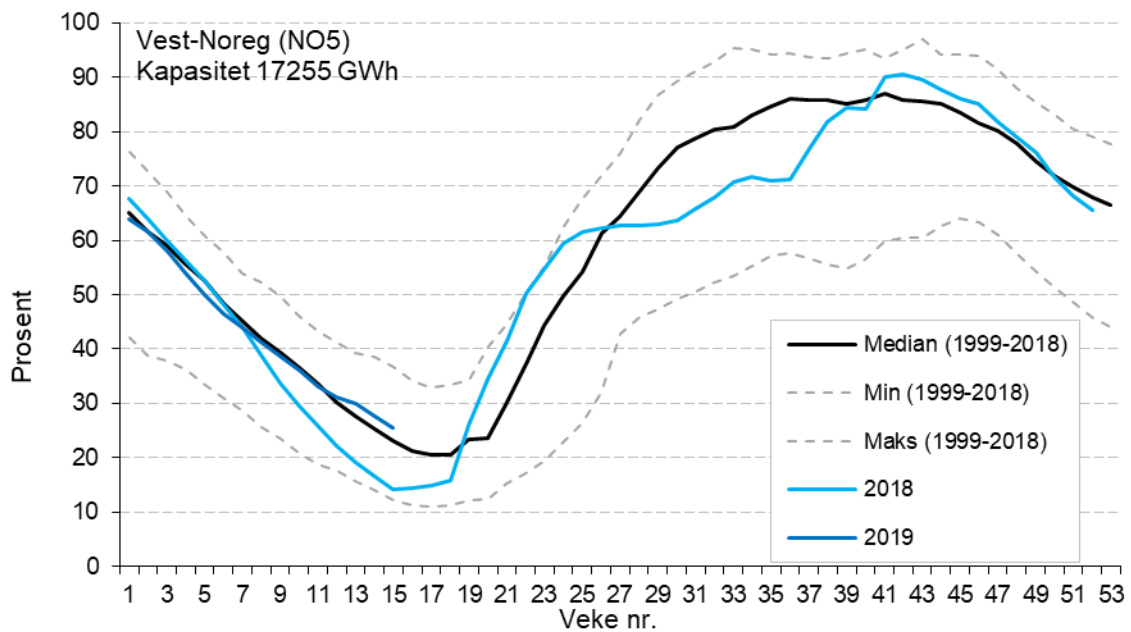
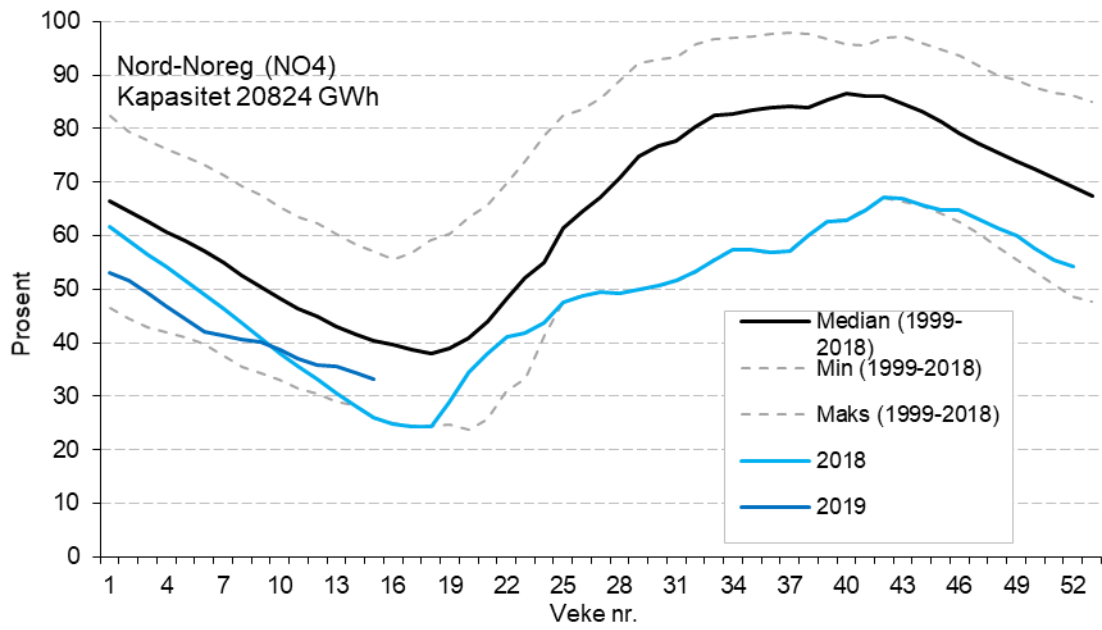
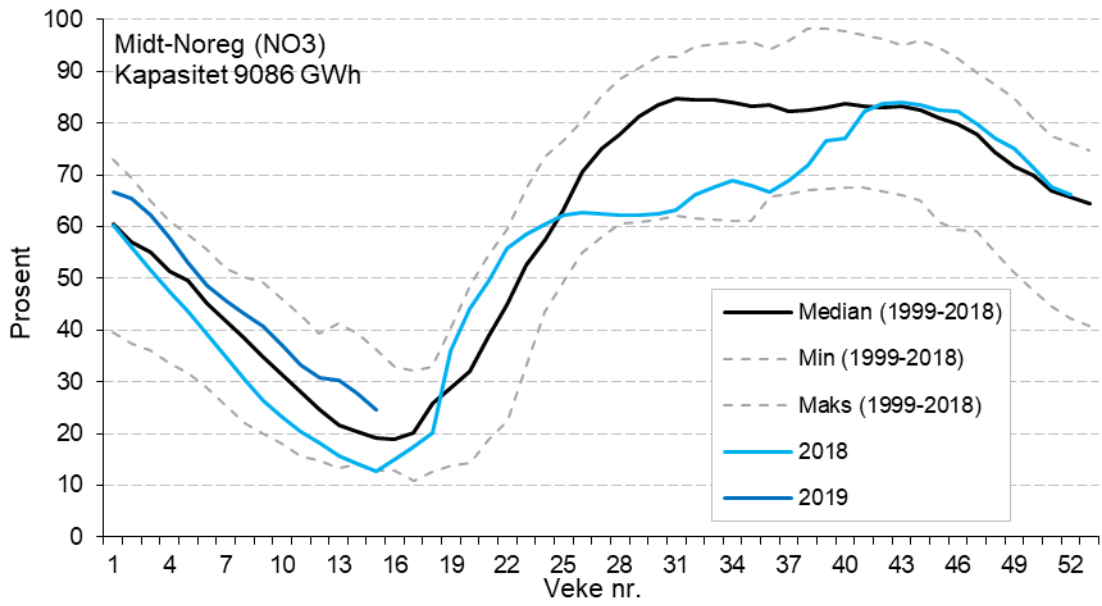


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 15 2019	Veke 15 2018	Veke 15 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilsig	0,9	0,7	1,2	0,2	74
Nedbør	0,1	0,4	1,9	-0,3	3

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

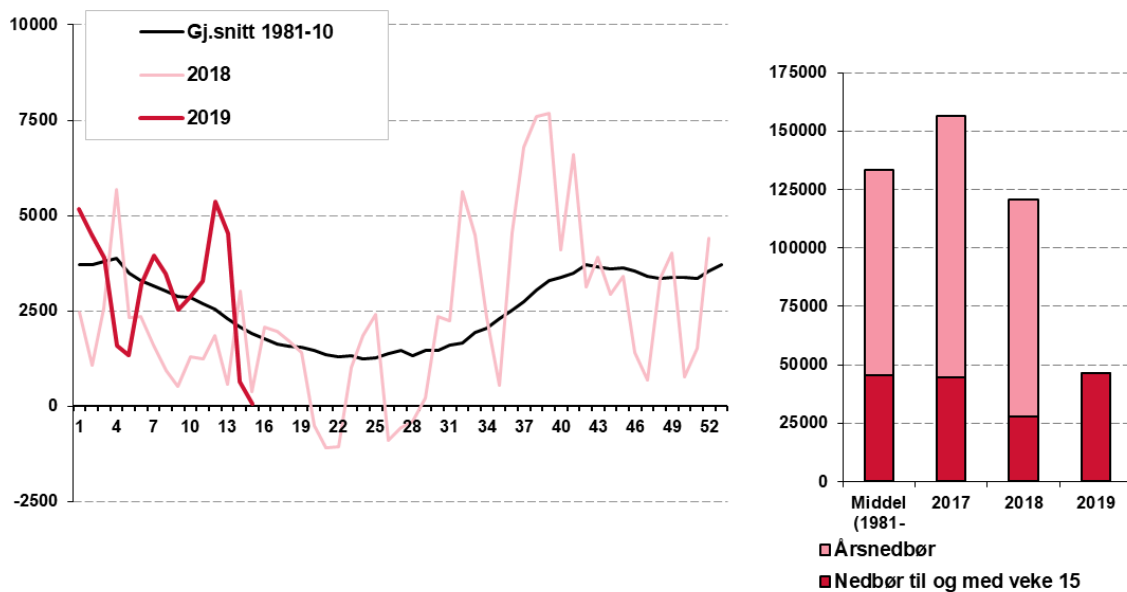
TWh	Veke 1- 15 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	14,7	11,3	3,4
Nedbør	46,4	45,3	1,1

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

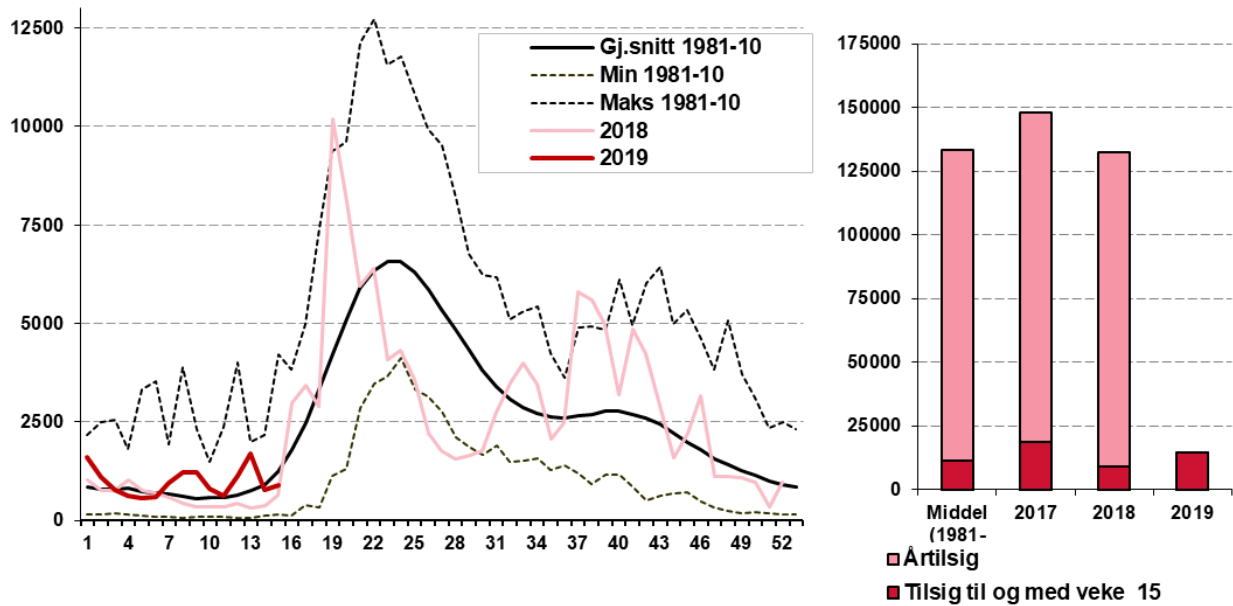
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	1,1	61
Nedbør	0,5	30

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

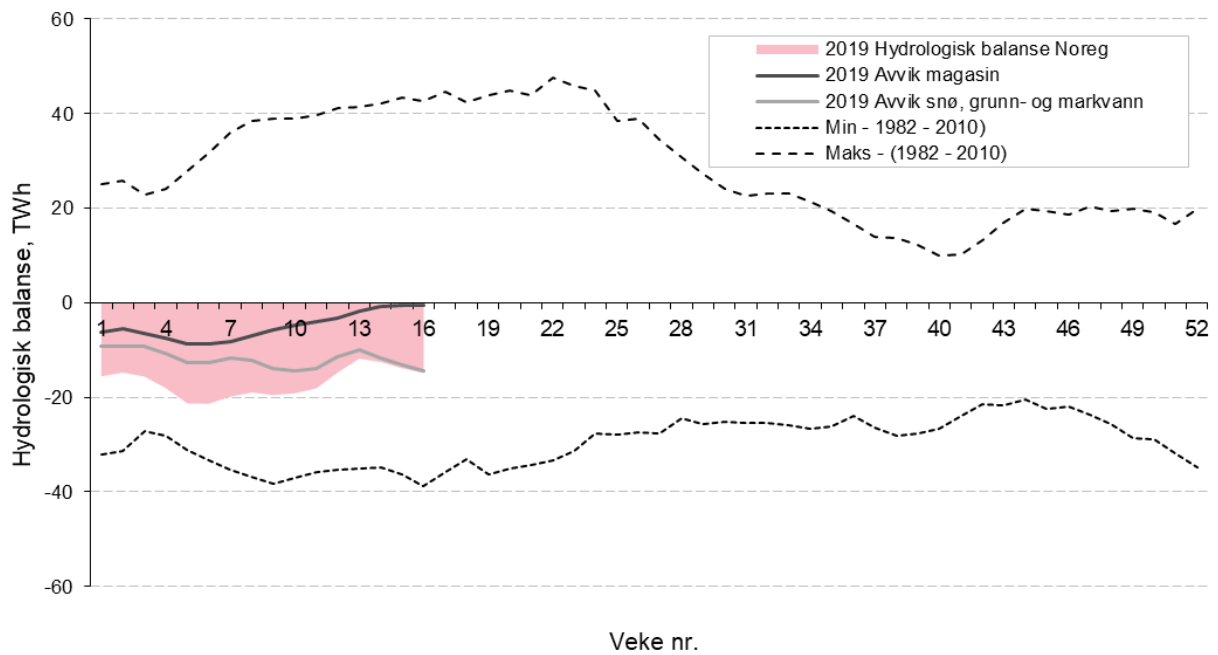
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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

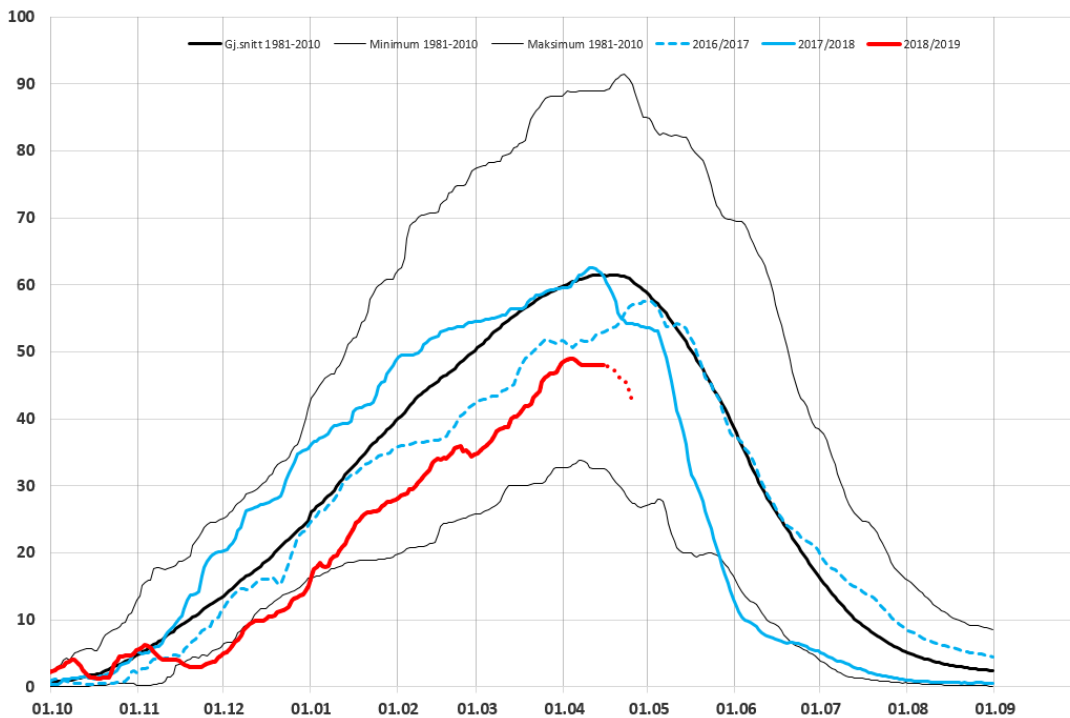
TWh	Veke 15 2019	Anslag veke 16 2019
Avvik magasin	-0,7	-0,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	-13,2	-14,4
Hydrologisk balanse	-13,9	-14,9

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

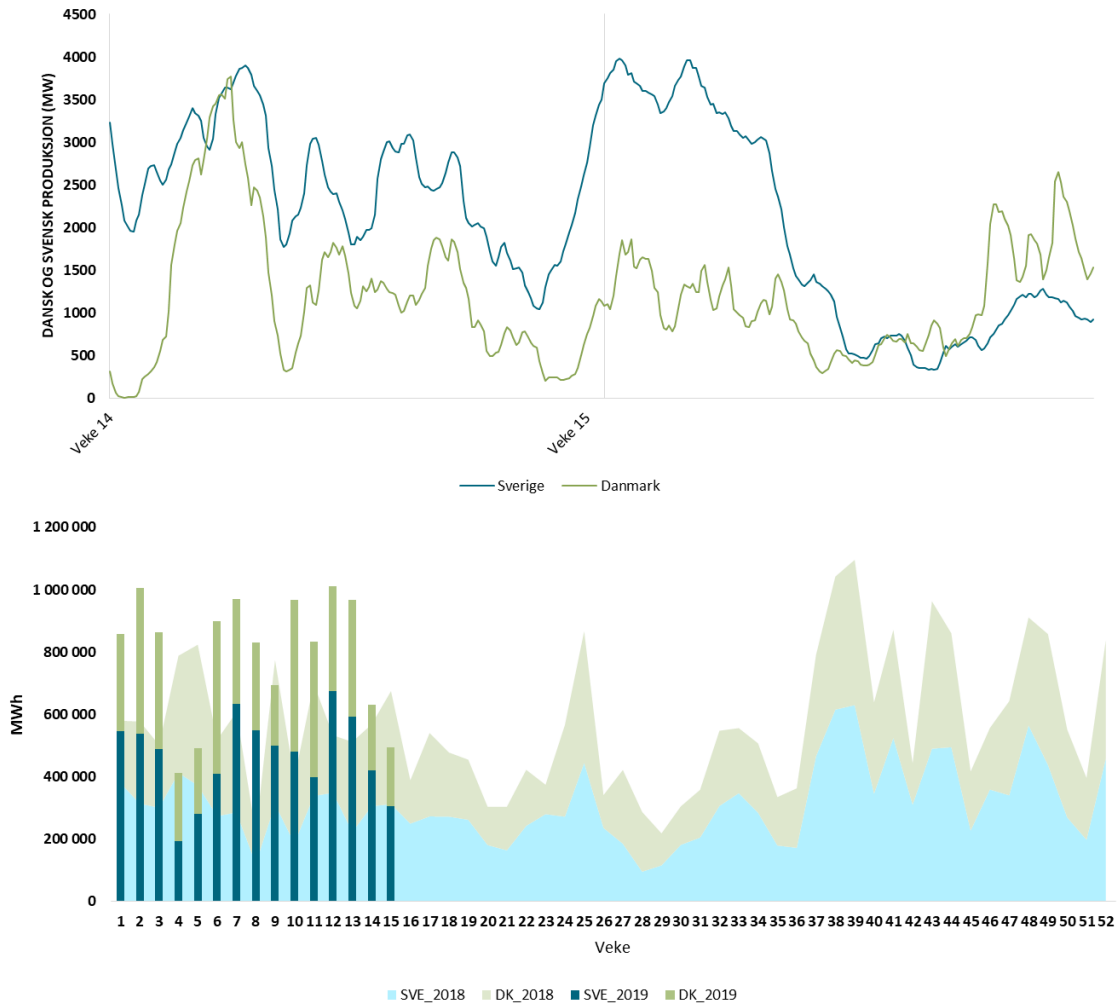
	Veke 15	Veke 14 (2019)	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 628	2 532	96	4 %
NO1	257	259	-2	-1 %
NO2	943	893	50	6 %
NO3	394	409	-15	-4 %
NO4	499	456	43	9 %
NO5	535	515	20	4 %
Sverige	3 250	3 276	-26	-1 %
SE1	419	460	-40	-9 %
SE2	856	812	45	6 %
SE3	1 830	1 811	19	1 %
SE4	144	193	-49	-25 %
Danmark	528	506	23	4 %
Jylland	361	349	12	4 %
Sjælland	167	157	10	6 %
Finland	1 356	1 299	56	4 %
<b>Norden</b>	<b>7 762</b>	<b>7 613</b>	<b>149</b>	<b>2 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 705	2 676	29	1 %
NO1	720	717	3	0 %
NO2	716	708	8	1 %
NO3	540	534	6	1 %
NO4	403	398	4	1 %
NO5	326	319	7	2 %
Sverige	2 878	2 673	205	8 %
SE1	208	202	6	3 %
SE2	335	323	12	4 %
SE3	1 831	1 678	153	9 %
SE4	505	470	35	7 %
Danmark	634	604	30	5 %
Jylland	383	363	20	5 %
Sjælland	251	241	10	4 %
Finland	1 656	1 629	27	2 %
<b>Norden</b>	<b>7 873</b>	<b>7 582</b>	<b>291</b>	<b>4 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-77	-144	67	
Sverige	372	603	-231	
Danmark	-105	-98	-7	
Finland	-300	-330	29	
<b>Norden</b>	<b>-111</b>	<b>32</b>	<b>-143</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

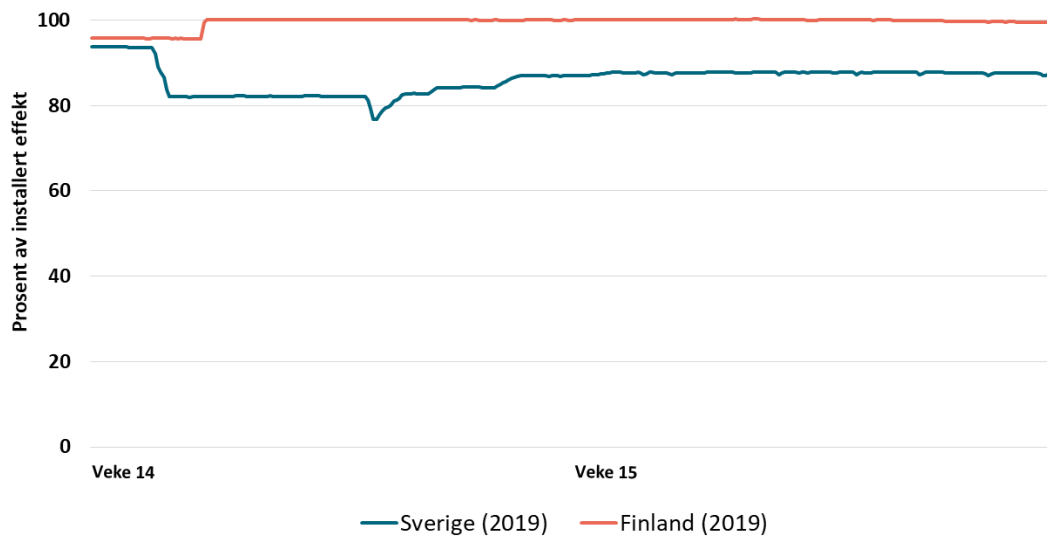


## Vind- og kjernekraftproduksjon

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).



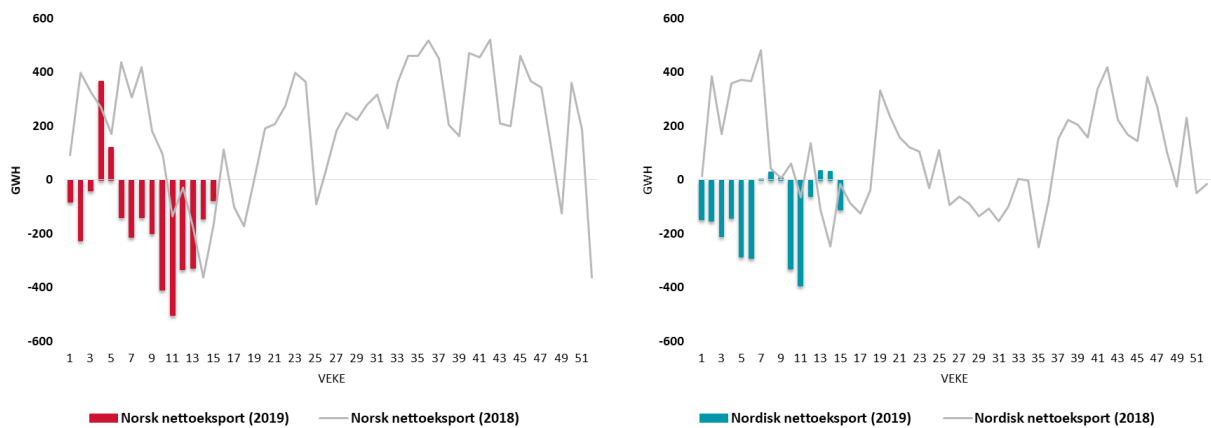
## Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

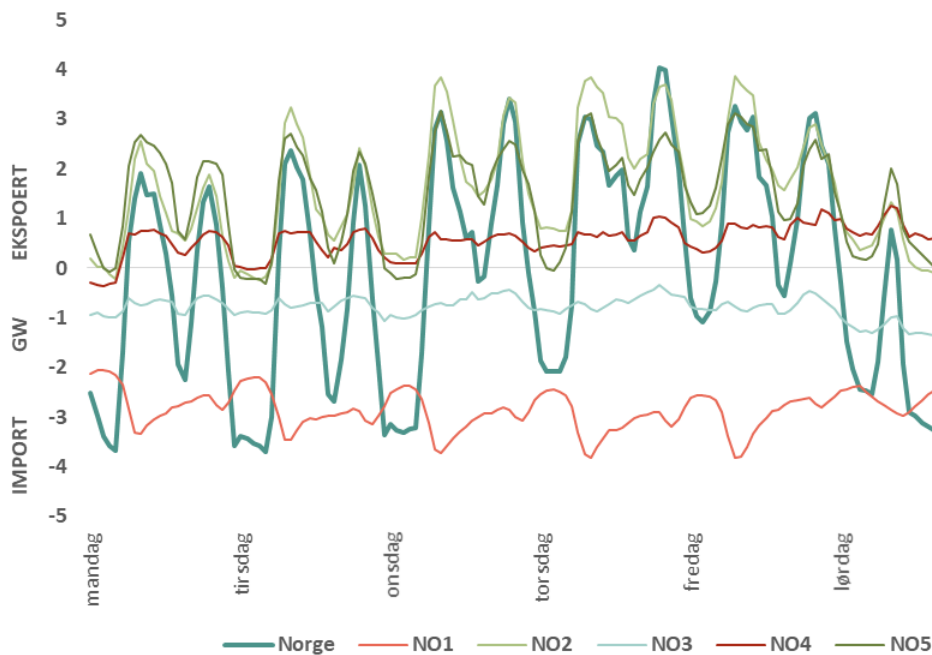
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	42,9	49,5	-15,5	-6,6
Forbruk	45,2	47,6	-5,3	-2,4
Nettoeksport	-2,3	1,9		-4,2
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	127,9	136,6	-6,8	-8,7
Forbruk	129,9	134,6	-3,6	-4,7
Nettoeksport	-2,0	1,9		-4,0

## 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.



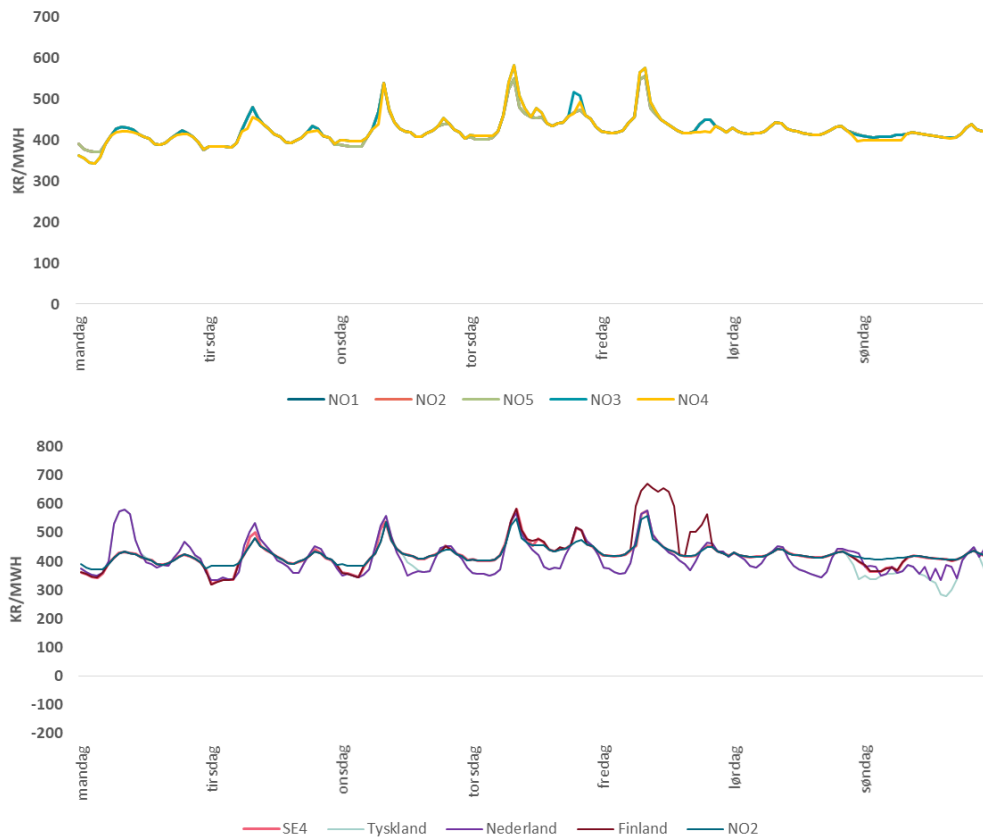


## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 15	Veke 14 (2019)	Veke 15 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	424,3	385,6	389,6	10,0	8,9
NO2	424,3	383,7	384,2	10,6	10,4
NO3	425,9	379,0	390,5	12,4	9,1
NO4	423,5	379,0	390,4	11,7	8,5
NO5	424,3	385,6	389,6	10,0	8,9
SE1	421,1	370,5	388,2	13,7	8,5
SE2	421,1	370,5	388,2	13,7	8,5
SE3	421,1	370,8	388,2	13,6	8,5
SE4	421,7	372,2	388,2	13,3	8,6
Finland	430,7	377,4	389,1	14,1	10,7
Jylland	414,2	378,2	346,8	9,5	19,4
Sjælland	416,9	386,1	347,7	8,0	19,9
Estland	431,2	384,0	385,3	12,3	11,9
System	424,3	380,2	386,4	11,6	9,8
Nederland	412,4	391,1	416,3	5,4	-0,9
Tyskland	408,8	378,5	336,8	8,0	21,4
Polen	526,1	464,0	415,0	13,4	26,8
Litauen	431,4	384,1	385,1	12,3	12,0

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

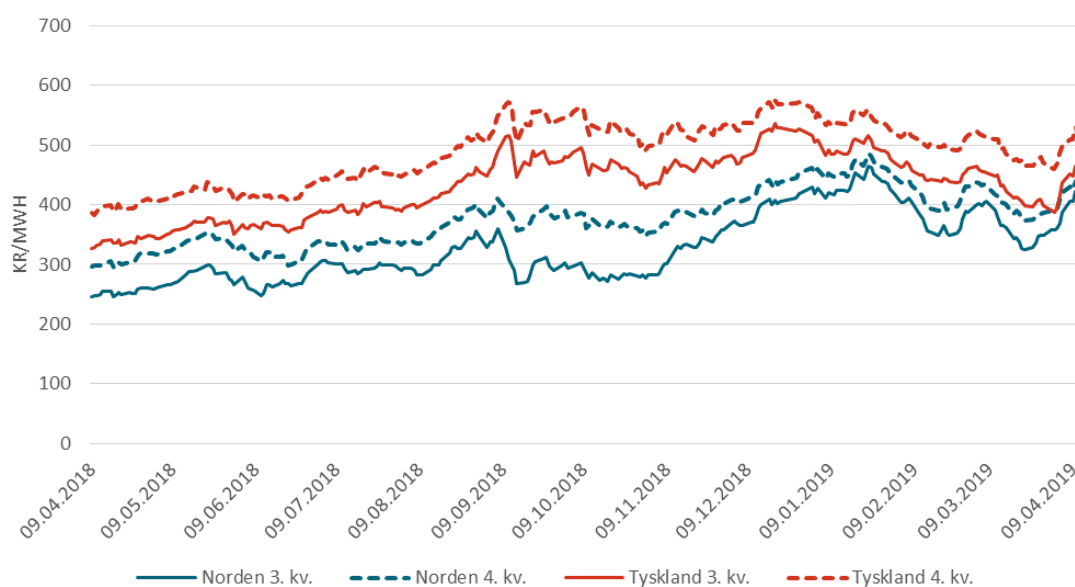


## Terminmarknaden

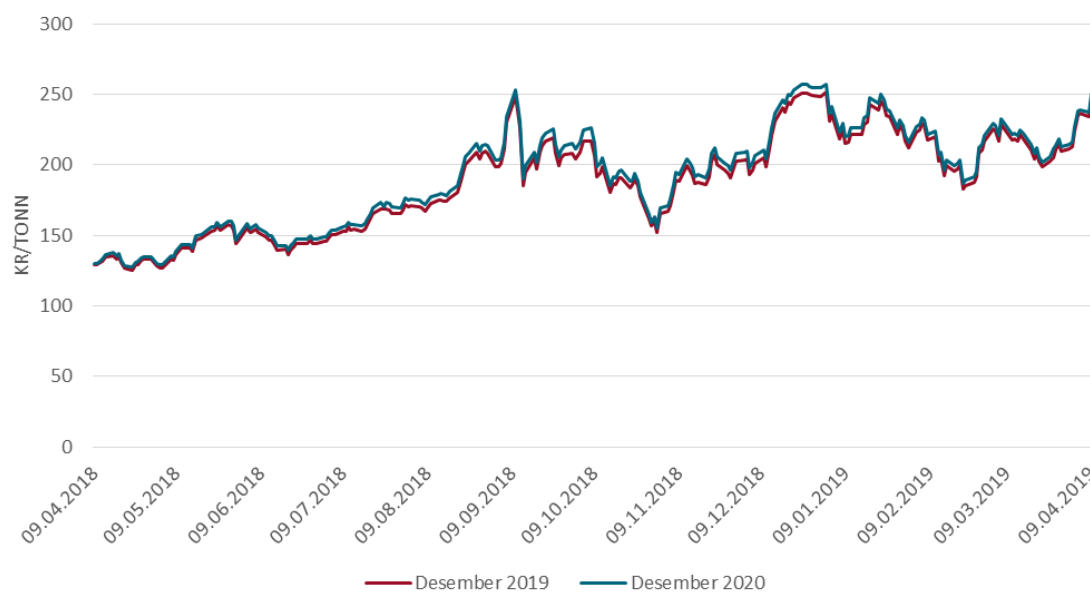
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 15	Veke 14	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Mai	401,7	377,0	6,6
	3. kvartal 2019	405,6	387,6	4,6
	4. kvartal 2019	431,0	420,3	2,5
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2019	454,9	436,9	4,1
	4. kvartal 2019	518,8	499,6	3,8
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2019	254,8	236,2	7,9
	Desember 2020	258,0	239,3	7,8

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 CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



## Sluttbrukarprisar

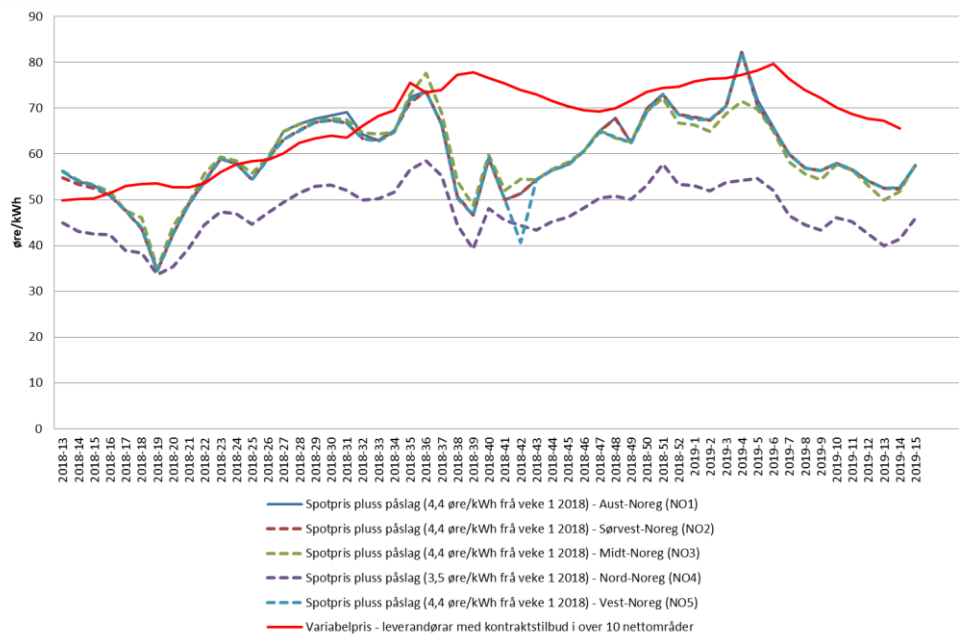
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 15 2019	Veke 14 2019	Veke 15 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
<b>Variabelpris kontrakt*</b>	Snitt frå eit utval av leverandørar	...	65,6	50,3	...	...
		Veke 15 2019	Veke 14 2019	Veke 15 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
<b>Marknadspris- / spotpriskontrakt</b>	Aust-Noreg (NO1)	57,4	52,6	53,1	4,8	4,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	57,4	52,4	52,4	5,0	5,0
	Midt-Noreg (NO3)	57,6	51,8	53,2	5,8	4,4
	Nord-Noreg (NO4)	45,9	41,4	42,6	4,5	3,3
	Vest-Noreg (NO5)	57,4	52,6	53,1	4,8	4,3
		Veke 15 2019	Veke 14 2019	Veke 15 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
<b>Fastpriskontrakt**</b>	1 år (snitt Noreg)	...	66,3	51,3	...	...
	3 år (snitt Noreg)	...	54,0	47,1	...	...
	1 år (snitt Sverige)	65,8	64,1	54,8	1,7	11,0
	3 år (snitt Sverige)	60,9	59,6	50,7	1,3	10,2

\* 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.

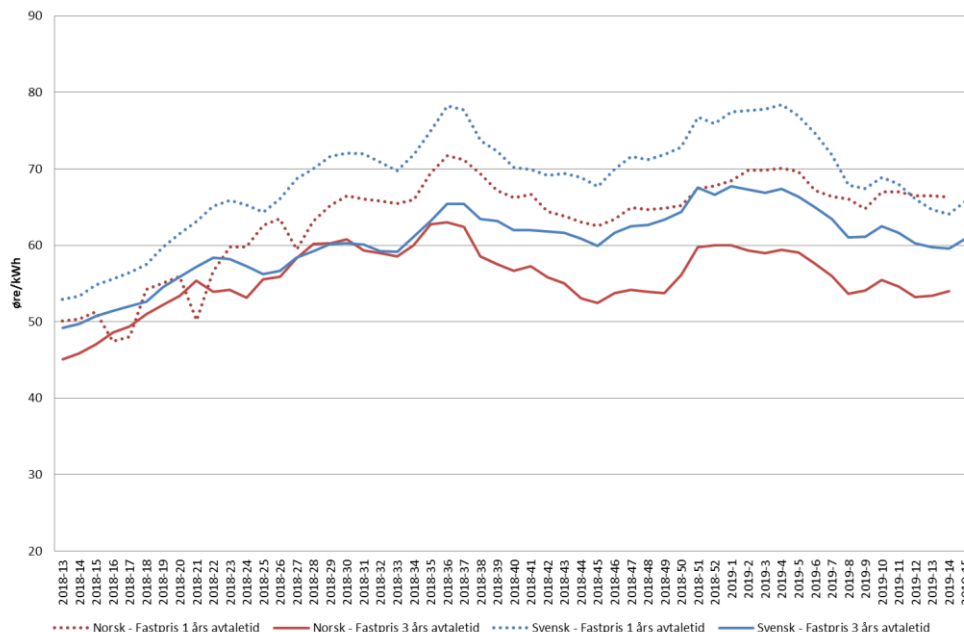


\* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

\*\* 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 tilbodde i fleire enn ti nettområder.

Tabell 8 Vekeutvikling i strømkostnaden\* for sluttbrukarar. Strømkostnaden 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.

		Bereknastråmkostnad for veke 15 2019		Bereknastråmkostnad for veke 14 2019		Endring frå førre veke		Bereknastråmkostnad for veke 15 2018		Bereknastråmkostnad hittil i 2019		Differanse frå 2018 til no i år	
		NOK											
Marknadspris/spotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	120	114	6	111	2443	463					
		20 000 kWh	240	226	14	222	4883	940					
		40 000 kWh	480	453	28	444	9766	1844					
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	120	113	7	110	2438	502					
		20 000 kWh	240	226	14	219	4875	1004					
		40 000 kWh	480	453	28	439	9751	2007					
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	121	112	9	111	2364	369					
		20 000 kWh	241	224	17	223	4727	737					
		40 000 kWh	482	448	34	445	9455	1474					
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	96	90	6	89	1875	316					
		20 000 kWh	192	179	13	178	3751	632					
		40 000 kWh	384	358	26	356	7502	1265					
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	120	114	6	111	2438	493					
		20 000 kWh	240	227	13	222	4876	985					
		40 000 kWh	480	455	26	444	9753	1971					
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	...	147	...	111	...	...						
	20 000 kWh	...	291	...	210	...	...						
	40 000 kWh	...	556	...	410	...	...						

\* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna strømkostnaden 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/regulering/myndigheten-for-energi-rme-marked-og-monopol/nettjenester/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 kraftsystemet<sup>2</sup>

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	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2019-03-04	2019-04-11	38 dagar	600	600	Link 4
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-03-16	2019-04-11	25 dagar	548	135-278	Link 5
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2019-04-01	2019-05-10	39 dagar	225	225	Link 7
Planned	DK1	Vattenfall AB	Horns Rev C	2018-12-24	2019-06-12	169 dagar	407	33-307	Link 11
Planned	NO1	Eidsiva Vannkraft AS	Nedre Vinstra	2019-03-24	2019-05-03	40 dagar	332	332	Link 14
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2019-04-10	2019-04-12	2 dagar	300	300	Link 15
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2019-03-05	2019-04-30	55 dagar	1063	293	Link 16
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2 G22	2019-04-05	2019-04-23	18 dagar	452	452	Link 17
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2 G21	2018-12-27	2019-04-30	124 dagar	400	400	Link 18
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2019-03-18	2019-04-17	30 dagar	335	335	Link 20
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 21
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 22

<sup>2</sup> 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	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2019-04-08	2019-04-12	4 dagar	600	600	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2019-04-08	2019-04-12	4 dagar	585	585	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2019-04-08	2019-04-12	4 dagar	700	700	<a href="#">Link 2</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2019-04-08	2019-04-12	4 dagar	600	600	<a href="#">Link 2</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-04-08	2019-04-12	4 dagar	700	300-700	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-04-08	2019-04-12	4 dagar	600	200-600	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-04-08	2019-04-12	4 dagar	250	100-250	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-04-08	2019-04-12	4 dagar	300	100-300	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-04-08	2019-04-12	4 dagar	600	0	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-04-08	2019-04-12	4 dagar	1000	200-400	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-04-08	2019-04-12	4 dagar	1200	200-500	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-04-08	2019-04-12	4 dagar	200	0	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-04-08	2019-04-12	4 dagar	500	0	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-04-08	2019-04-12	4 dagar	500	0	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-04-08	2019-04-12	4 dagar	500	0	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-04-08	2019-04-12	4 dagar	500	0	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2019-04-10	2019-06-21	72 dagar	1000	600	<a href="#">Link 6</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-04-09	2019-06-21	72 dagar	2095	695-845	<a href="#">Link 6</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2019-04-12	2019-04-14	2 dagar	1500	1000	<a href="#">Link 8</a>
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2019-04-12	2019-04-14	2 dagar	1100	500	<a href="#">Link 8</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-04-12	2019-04-14	2 dagar	3300	1000	<a href="#">Link 8</a>
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2019-04-12	2019-04-14	2 dagar	700	500	<a href="#">Link 8</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-04-08	2019-04-10	2 dagar	7300	1000	<a href="#">Link 9</a>
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-03-29	2019-04-26	28 dagar	723	303-723	<a href="#">Link 10</a>
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2019-03-29	2019-04-26	28 dagar	723	303-723	<a href="#">Link 10</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-03-25	2019-05-24	60 dagar	1632	368-779	<a href="#">Link 12</a>
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-03-26	2019-05-24	59 dagar	1632	368-779	<a href="#">Link 12</a>

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-03-25	2019-06-21	88 dagar	7300	500-800	<a href="#">Link 13</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-03-25	2019-06-21	88 dagar	3300	300-800	<a href="#">Link 13</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-03-25	2019-04-12	18 dagar	1632	368	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-03-25	2019-04-12	18 dagar	1632	368	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2019-04-12	2019-04-14	2 dagar	1500	1000	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2019-04-12	2019-04-14	2 dagar	1100	500	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-04-12	2019-04-14	2 dagar	3300	1000	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2019-04-12	2019-04-14	2 dagar	700	500	<a href="#">Link 23</a>