

Kraftsituasjonen veke 13, 2019

Norsk magasinfylling nærmar seg normal for årstida

Den nordiske kraftmarknaden har dei siste vekene vore prega av fallande kraftteterspurnad og høg vindkraftproduksjon. Dette har bidrege til å trekke ned prisnivået i alle dei nordiske landa. Trass i at norske kraftpriser falt med 3-6 prosent sist veke, var Noreg framleis nettoimportør av kraft gjennom veka.

Høg import, og auka tilsig til vassmagasina, har bidrege til at norsk magasinfylling no nærmar seg normalen for årstida.

Vêr og hydrologi

I veke 13 var det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 1,7 TWh eller 220 prosent over normalen.

I veke 14 er det venta temperaturar 1 – 2 grader over normalen i heile landet. Tilsiget denne veka er venta å bli 1,1 TWh, som er 118 prosent av normalen.

Snømengda i magasinområda er omlag 46 TWh, det er 11 TWh mindre enn normalen.

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

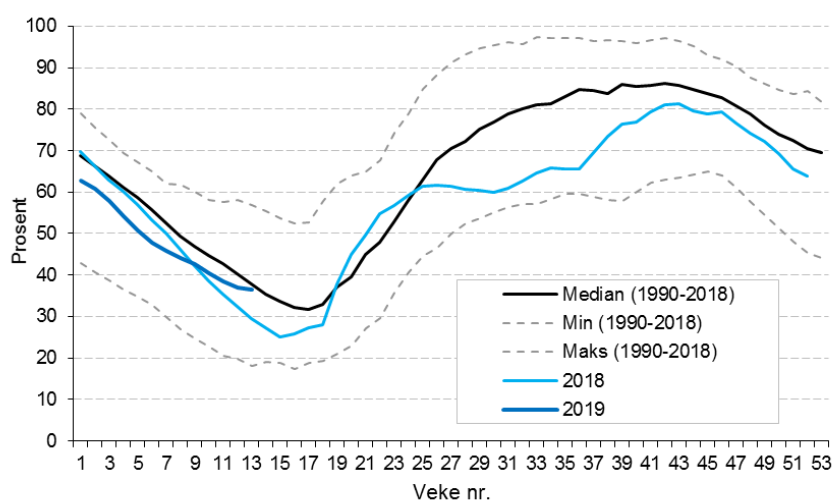
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

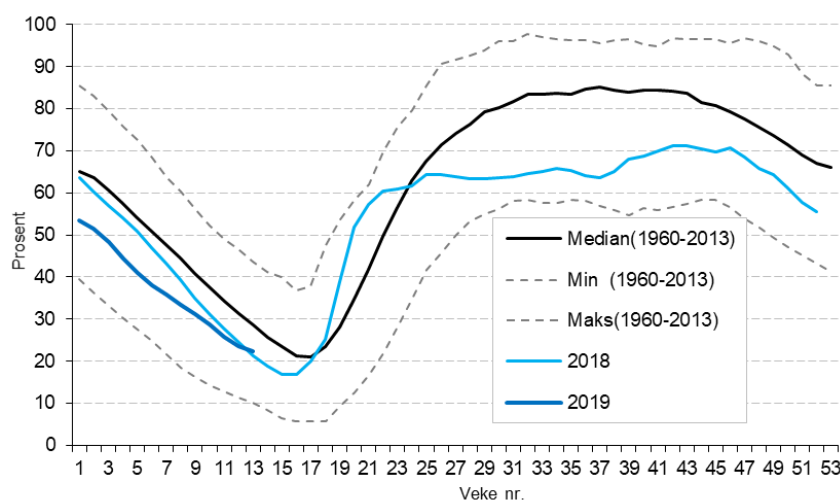
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 13 2019	Veke 12 2019	Veke 13 2018	Median* veke 13	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	36,4	37,0	29,6	37,8	-0,6	6,8	-1,4
NO1	16,1	17,2	10,4	12,8	-1,1	5,7	3,3
NO2	44,9	45,2	40,5	42,5	-0,3	4,4	2,4
NO3	31,3	32,0	16,7	21,6	-0,7	14,6	9,7
NO4	35,5	35,7	31,0	42,7	-0,2	4,5	-7,2
NO5	30,1	31,4	19,3	26,5	-1,3	10,8	3,6
Sverige	22,3	23,7	21,3	28,7	-1,4	1,0	-6,4

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

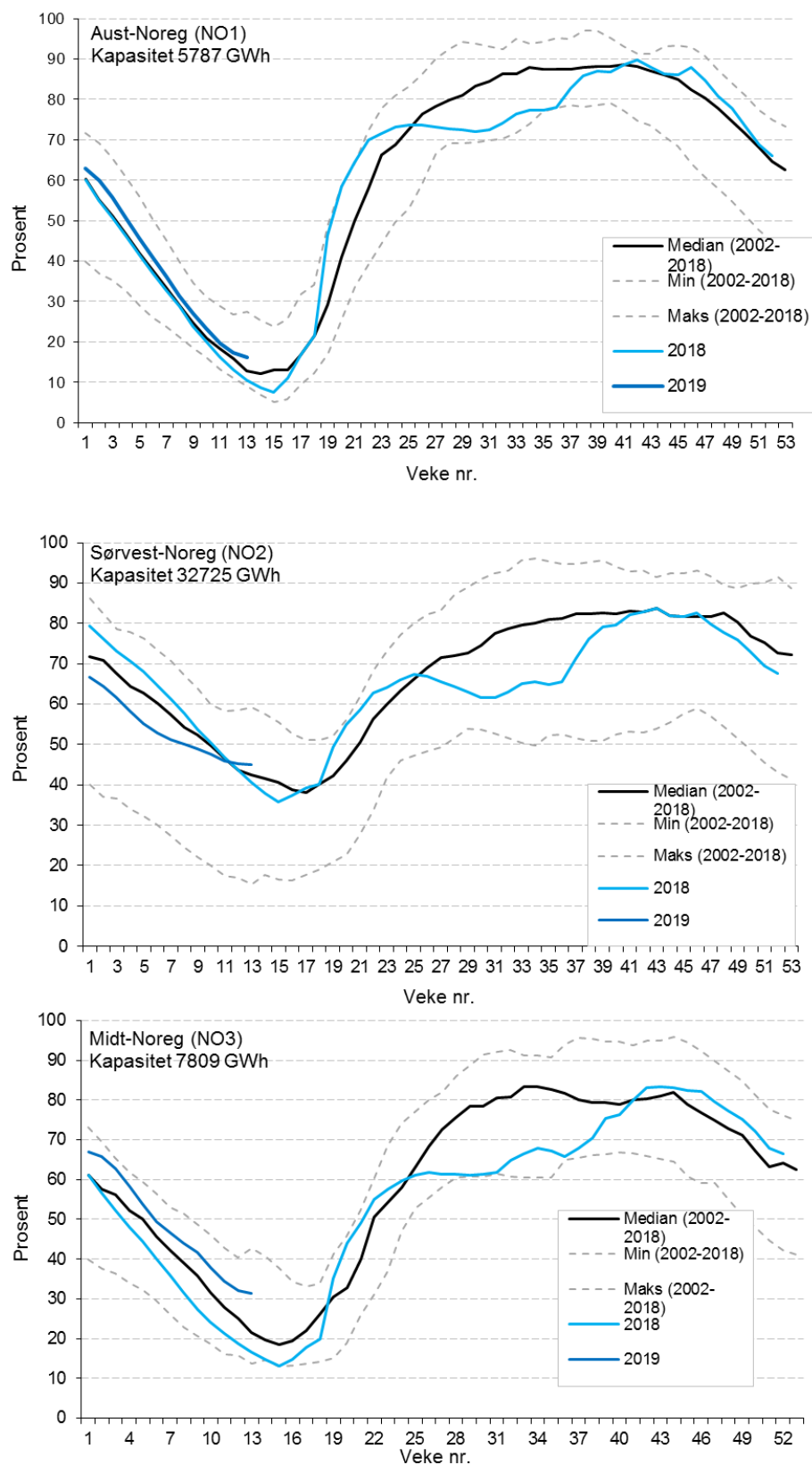
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=86,5 TWh. Kjelde: NVE

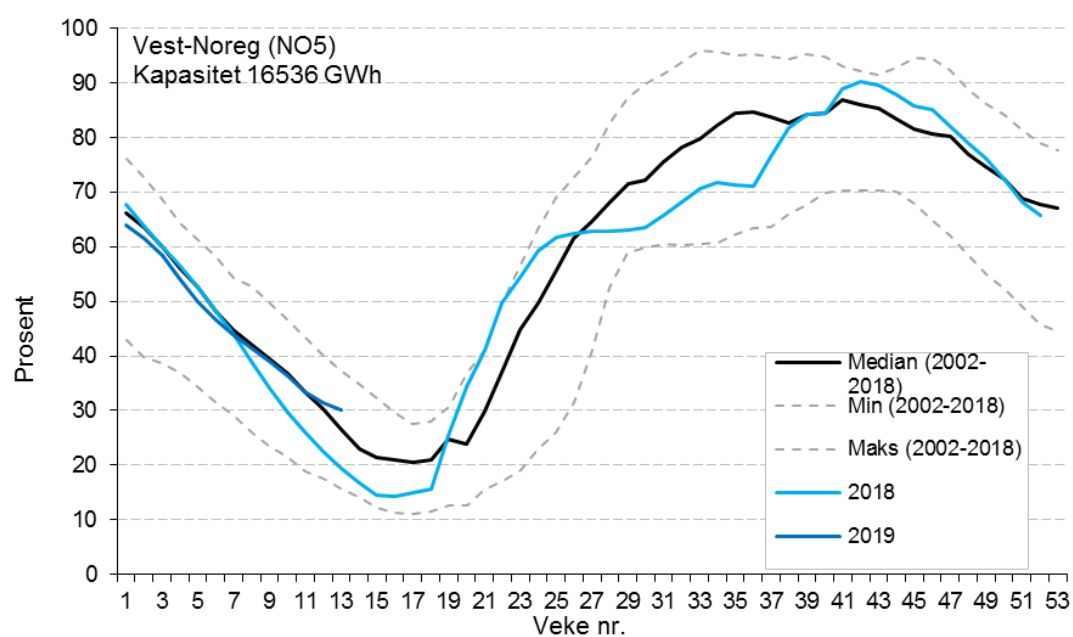
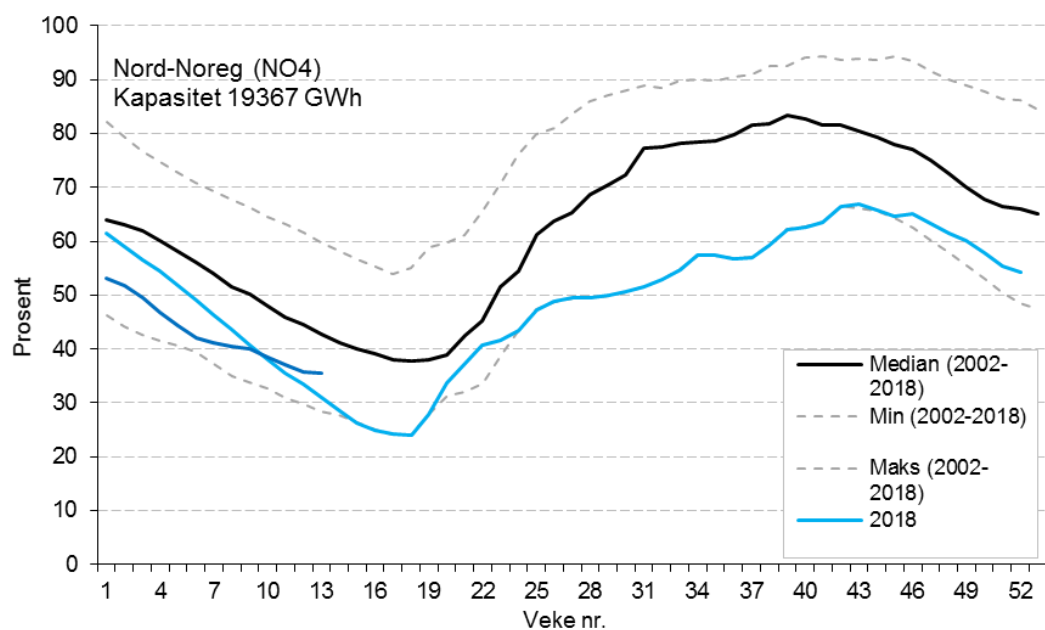


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 13 2019	Veke 13 2018	Veke 13 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilsig	1,7	0,3	0,8	1,4	220
Nedbør	4,6	0,6	2,3	4,0	197

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

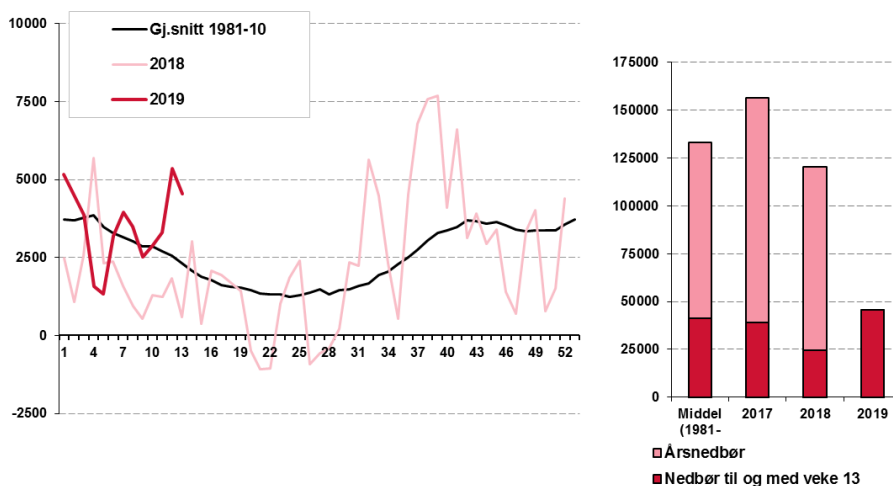
TWh	Veke 1- 13 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	13,0	9,1	3,9
Nedbør	45,7	41,3	4,4

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

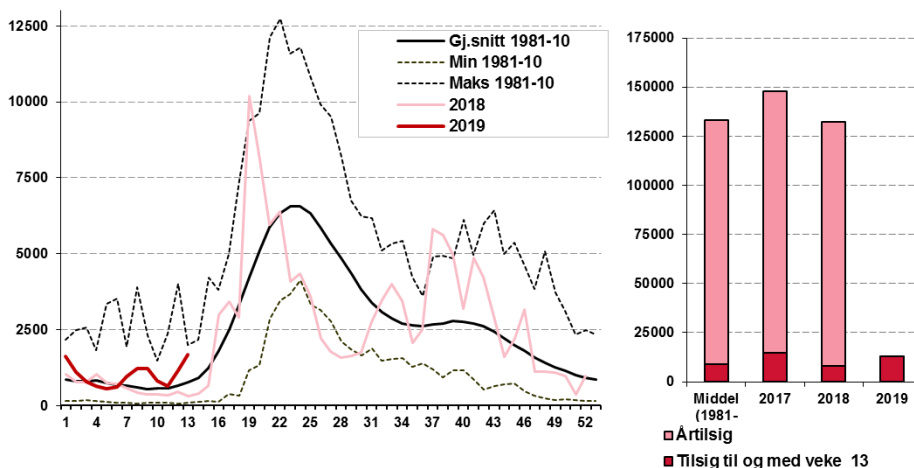
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	1,1	118
Nedbør	0,7	34

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

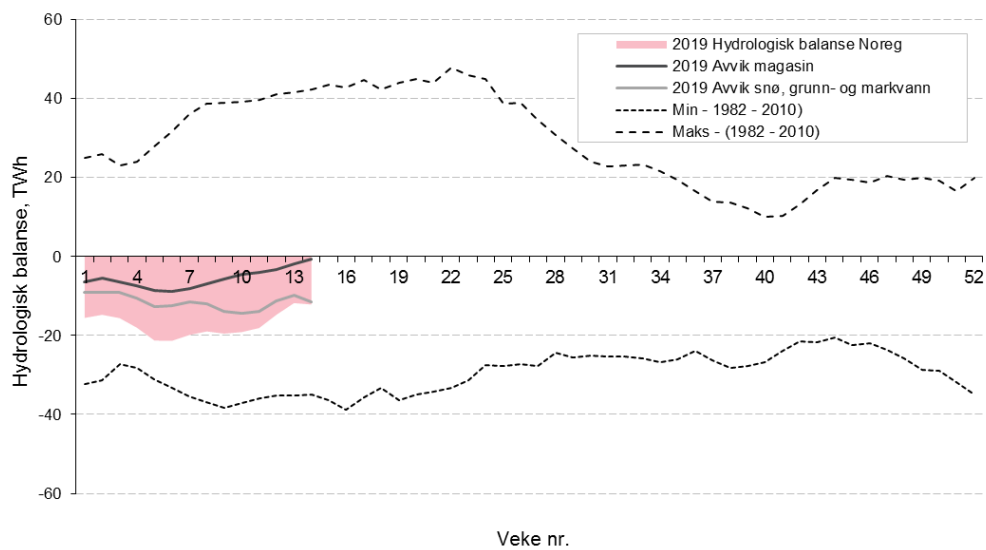
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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

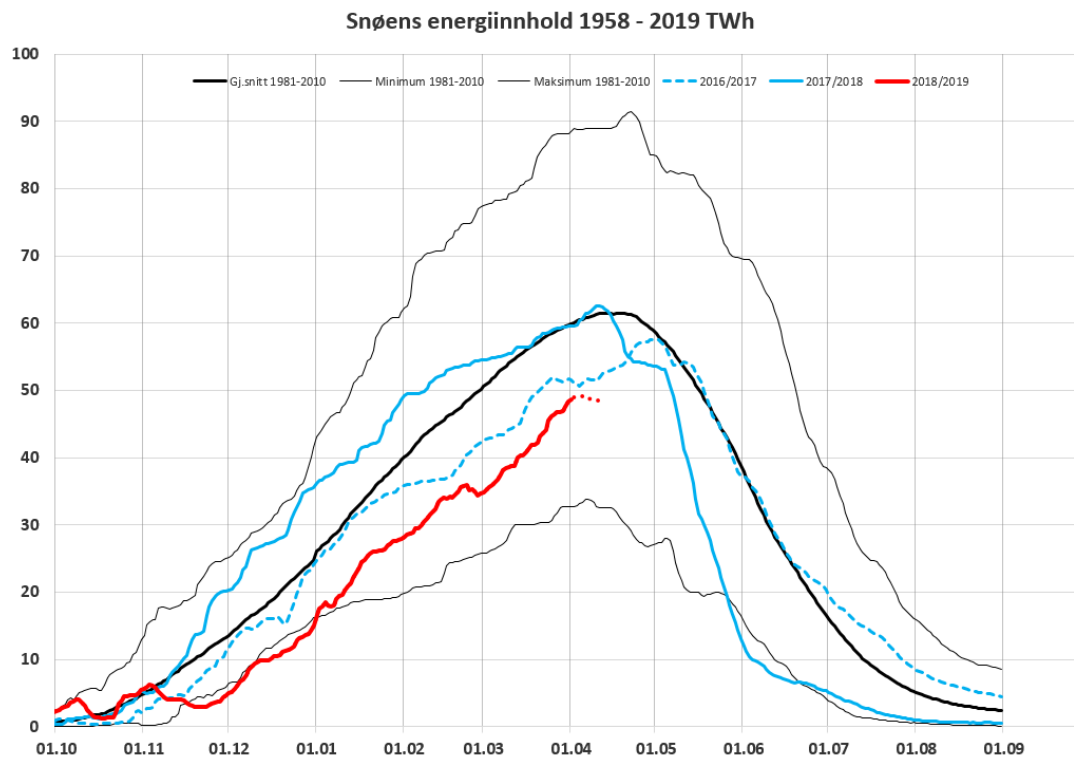
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 13 2019	Anslag veke 14 2019
Avvik magasin	-1,9	-0,8
Avvik snø, grunn- og markvatn	-9,9	-11,4
Hydrologisk balanse	-11,8	-12,2

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



Produksjon, forbruk og utveksling

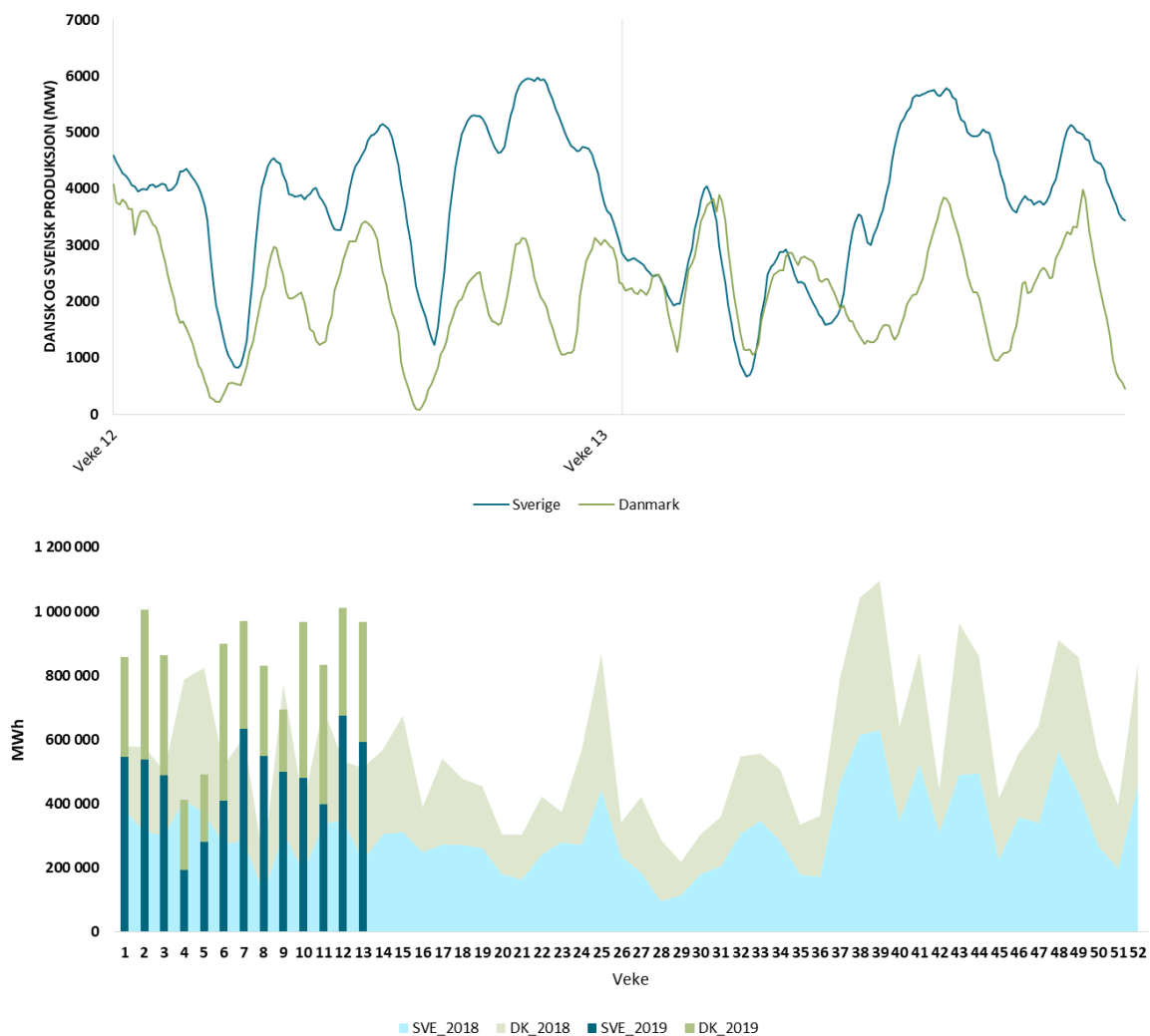
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 13	Veke 12 (2019)	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 392	2 499	-106	-4 %
NO1	258	281	-24	-8 %
NO2	816	809	7	1 %
NO3	400	413	-13	-3 %
NO4	415	453	-38	-8 %
NO5	503	542	-39	-7 %
Sverige	3 398	3 454	-57	-2 %
SE1	429	476	-47	-10 %
SE2	842	900	-58	-6 %
SE3	1 935	1 860	75	4 %
SE4	192	219	-26	-12 %
Danmark	674	661	13	2 %
Jylland	492	471	21	4 %
Sjælland	183	190	-8	-4 %
Finland	1 337	1 418	-81	-6 %
Norden	7 801	8 032	-231	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 719	2 831	-112	-4 %
NO1	713	771	-58	-8 %
NO2	714	742	-28	-4 %
NO3	549	561	-12	-2 %
NO4	408	412	-4	-1 %
NO5	335	344	-10	-3 %
Sverige	2 698	2 861	-163	-6 %
SE1	210	210	0	0 %
SE2	320	326	-6	-2 %
SE3	1 690	1 810	-120	-7 %
SE4	478	515	-37	-7 %
Danmark	641	657	-16	-2 %
Jylland	386	393	-6	-2 %
Sjælland	254	264	-10	-4 %
Finland	1 710	1 745	-36	-2 %
Norden	7 767	8 093	-326	-4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-326	-332	6	
Sverige	699	593	106	
Danmark	34	4	29	
Finland	-373	-327	-45	
Norden	34	-62	95	

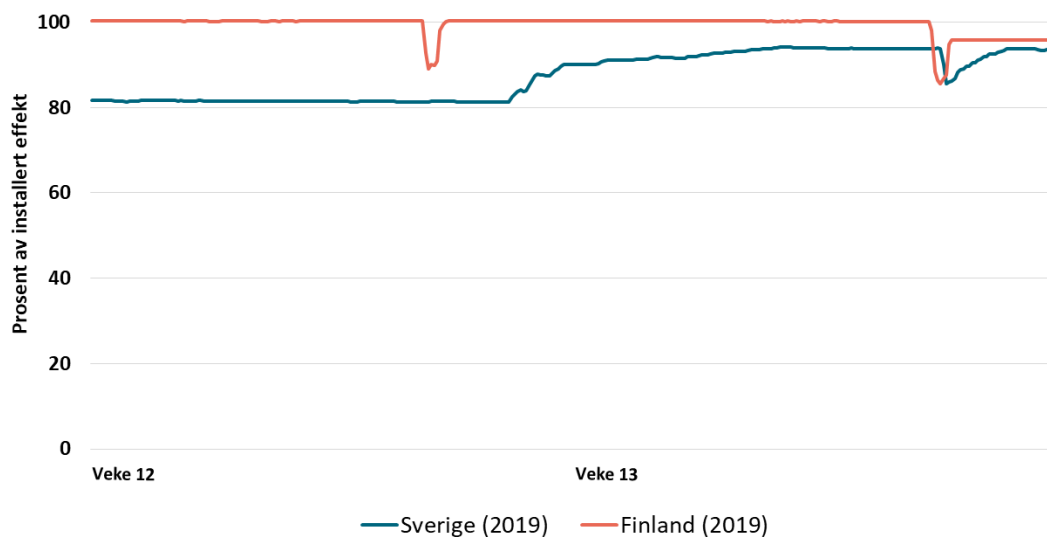
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

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

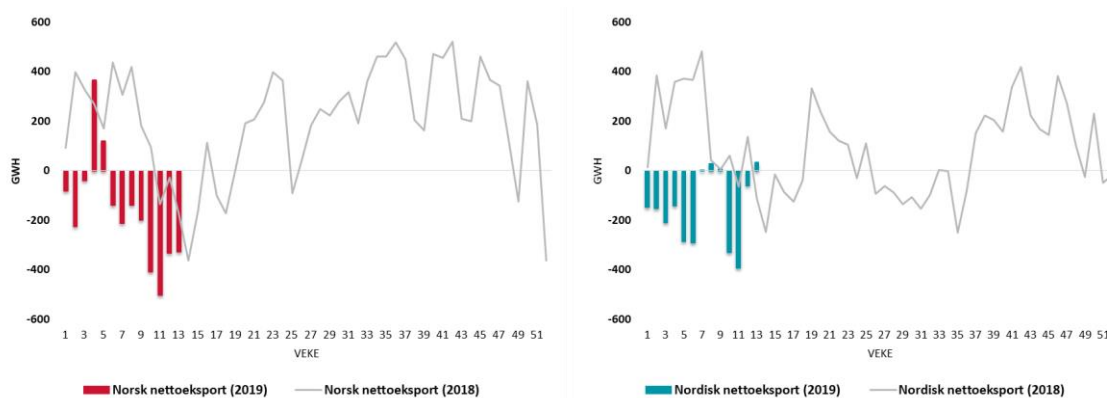
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	37,7	44,5	-18,0	-6,8
Forbruk	39,8	42,1	-5,6	-2,2
Nettoeksport	-2,1	2,4		-4,6

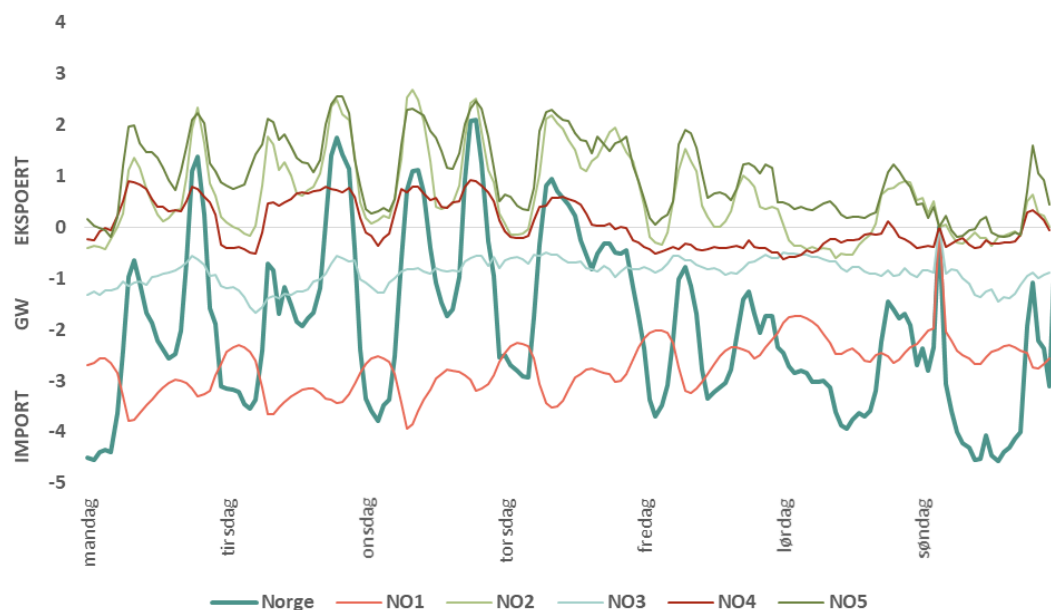
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	112,5	121,3	-7,9	-8,8
Forbruk	114,4	119,1	-4,1	-4,7
Nettoeksport	-1,9	2,2		-4,1

Utveksling

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.



The map illustrates the distribution of the European spruce bark beetle (*Ips typographus*) in 2010 across Europe. The distribution area is shown in blue, while the non-distribution area is in red. The green areas represent the distribution in 2000. Arrows indicate the direction of spread, and numbers in parentheses indicate the number of records. The map shows the beetle's range expanding from the north and west towards the south and east, with a significant concentration in the Baltic region and Central Europe.

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

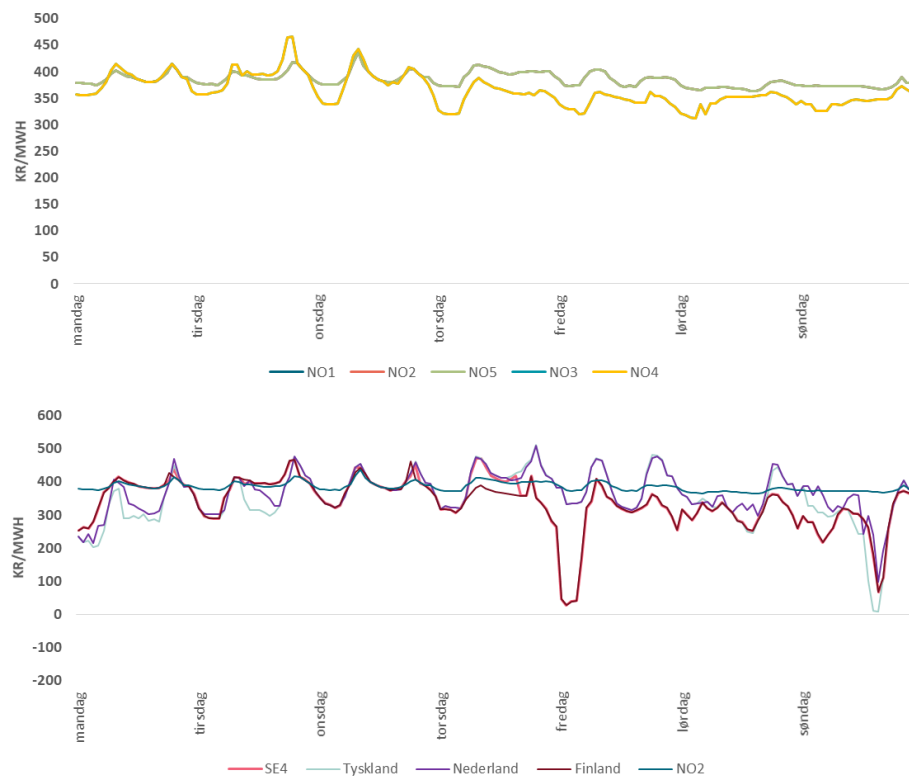
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 13	Veke 12 (2019)	Veke 13 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	384,9	397,8	414,2	-3,2	-7,1
NO2	384,9	397,8	402,6	-3,2	-4,4
NO3	364,4	389,4	414,3	-6,4	-12,0
NO4	364,4	389,4	414,3	-6,4	-12,0
NO5	384,9	397,8	414,2	-3,2	-7,1
SE1	333,6	375,9	414,3	-11,2	-19,5
SE2	333,6	375,9	414,3	-11,2	-19,5
SE3	333,6	376,1	414,3	-11,3	-19,5
SE4	338,3	376,1	414,3	-10,1	-18,3
Finland	335,1	378,8	415,8	-11,6	-19,4
Jylland	345,6	368,5	384,9	-6,2	-10,2
Sjælland	353,3	375,5	398,4	-5,9	-11,3
Estland	338,4	378,9	415,8	-10,7	-18,6
System	366,5	388,7	408,5	-5,7	-10,3
Nederland	366,1	386,9	464,8	-5,4	-21,2
Tyskland	352,6	370,3	348,5	-4,8	1,2
Polen	458,4	473,3	415,1	-3,1	10,4
Litauen	338,4	378,9	418,2	-10,7	-19,1

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

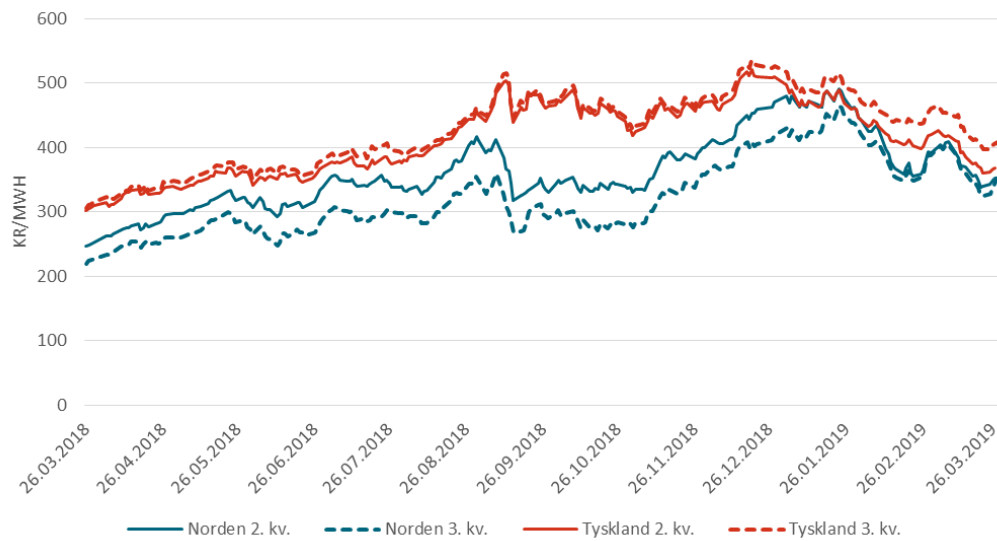


Terminmarknaden

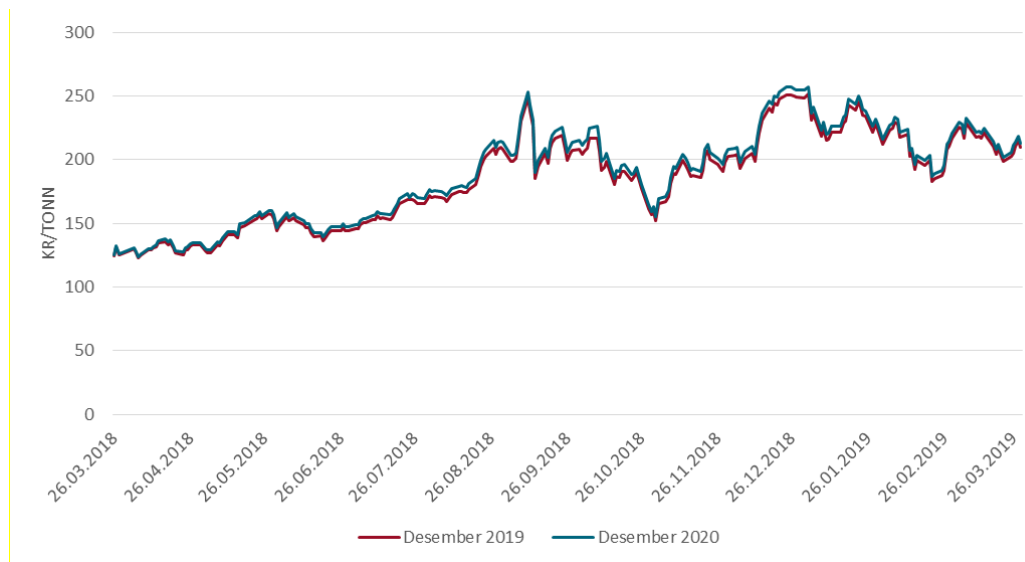
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 13	Veke 12	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	366,0	357,1	2,5
	2. kvartal 2019	359,5	339,3	6,0
	3. kvartal 2019	348,9	325,3	7,3
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2019	368,8	360,7	2,2
	3. kvartal 2019	398,7	397,4	0,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2019	209,5	198,7	5,4
	Desember 2020	212,7	201,8	5,4

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

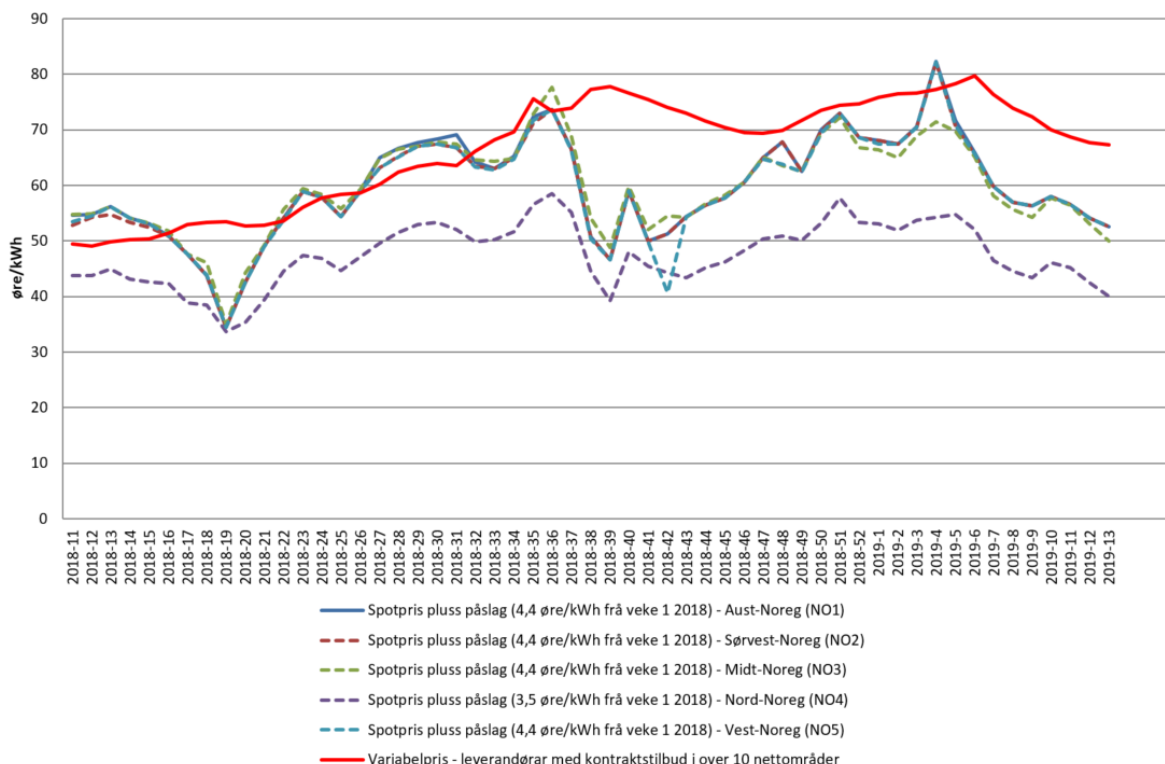
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 13 2019	Veke 12 2019	Veke 13 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	67,3	67,6	49,8	-0,3	17,5
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 13 2019	Veke 12 2019	Veke 13 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
	Aust-Noreg (NO1)	52,5	54,1	56,2	-1,6	-3,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	52,5	54,1	54,7	-1,6	-2,2
	Midt-Noreg (NO3)	50,0	53,1	56,2	-3,1	-6,2
	Nord-Noreg (NO4)	40,0	42,5	45,0	-2,5	-5,0
	Vest-Noreg (NO5)	52,5	54,1	56,2	-1,6	-3,7
Fastpriskontrakt		Veke 13 2019	Veke 12 2019	Veke 13 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	66,5	66,5	50,1	0,0	16,4
	3 år (snitt Noreg)	53,4	53,2	45,1	0,2	8,3
	1 år (snitt Sverige)	64,7	66,0	52,9	-1,3	11,8
	3 år (snitt Sverige)	59,7	60,2	49,2	-0,5	10,5

* 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.

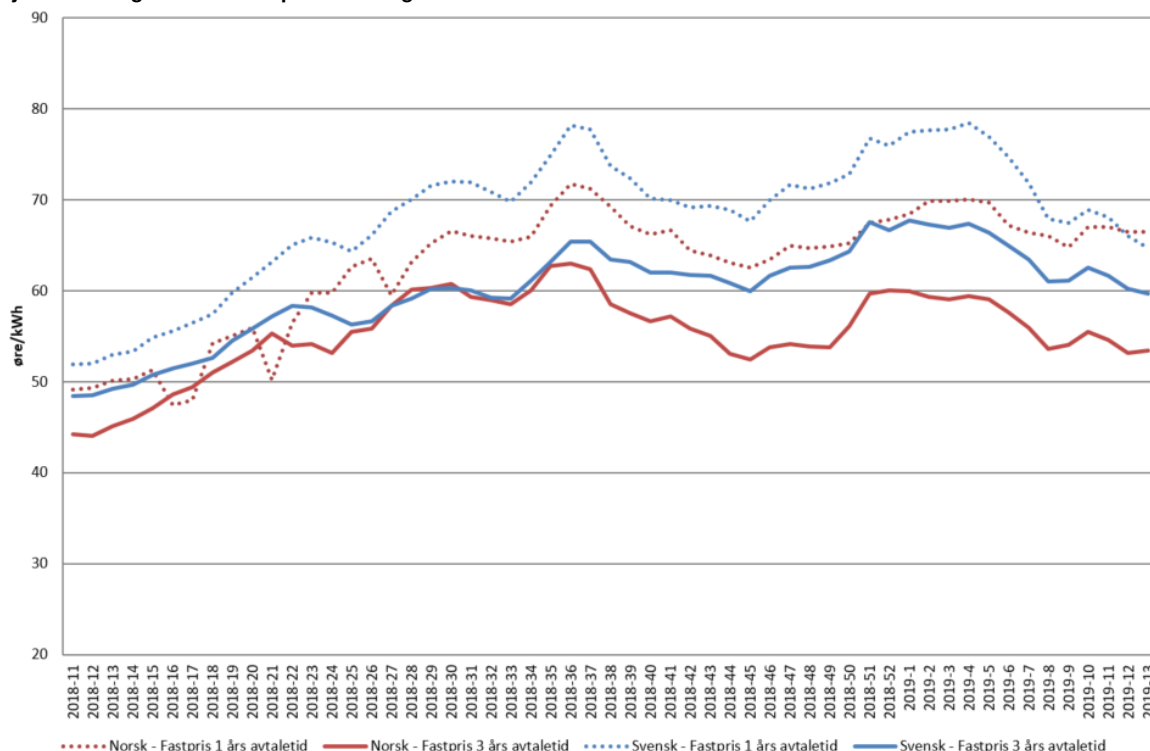


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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	Berekna straumkost nad for veke 13 2019	Berekna straumkost nad for veke 12 2019	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 13 2018	Berekna straumkost nad hittil i 2019	Differanse frå 2018 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	117	129	-11	125	2209	457
		20 000 kWh	234	257	-23	251	4416	929
		40 000 kWh	469	514	-46	501	8832	1823
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	117	129	-11	122	2204	493
		20 000 kWh	234	257	-23	244	4409	987
		40 000 kWh	469	514	-46	488	8818	1974
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	112	126	-15	125	2131	364
		20 000 kWh	223	252	-29	251	4263	729
		40 000 kWh	446	504	-58	502	8525	1458
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	89	101	-12	100	1690	313
		20 000 kWh	178	202	-23	201	3380	626
		40 000 kWh	357	404	-47	401	6760	1252
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	117	129	-11	125	2204	487
		20 000 kWh	234	257	-23	251	4409	973
		40 000 kWh	469	514	-46	501	8817	1947
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	156	167	-11	117	2652	897	
	20 000 kWh	302	327	-25	222	5202	1826	
	40 000 kWh	589	631	-43	434	10161	3540	

* 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 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
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-03-16	2019-04-04	19 dagar	548	135-247	Link 1
Planned	FI	Empower IM Oy	Äänekoski	2019-03-23	2019-03-30	7 dagar	260	260	Link 2
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2019-03-25	2019-03-29	4 dagar	250	250	Link 6
Planned	DK1	Vattenfall AB	Horns Rev C	2018-12-24	2019-06-12	169 dagar	407	33-307	Link 7
Planned	NO1	Eidsiva Vannkraft AS	Nedre Vinstra	2019-03-24	2019-05-03	40 dagar	332	332	Link 11
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2019-03-30	2019-04-04	5 dagar	385	385	Link 12
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima	2019-03-25	2019-03-29	3 dagar	500	0-500	Link 13
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2019-03-25	2019-03-29	3 dagar	620	0-620	Link 14
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3 Ringhals Block2	2019-03-05	2019-04-30	55 dagar	1063	293	Link 15
Unplanned	SE3	Ringhals AB	G21	2018-12-27	2019-04-30	124 dagar	400	400	Link 17
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	2019-03-04	2019-04-12	39 dagar	600	600	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
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2019-03-30	2019-04-02	2 dagar	890	120-360	Link 24
Unplanned	DK2	HOFOR	Amagerværket B3	2019-03-31	2019-04-03	3 dagar	250	250	Link 27
Planned	SE3	Energiproduktion A/S	Kvarnsveden Mill / PM	2019-03-28	2019-04-01	4 dagar	280	250	Link 29

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-03-21	2019-04-12	22 dagar	1632	432	Link 3
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-03-21	2019-04-12	22 dagar	1632	432-882	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-03-21	2019-04-12	22 dagar	3500	500	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-03-21	2019-04-12	22 dagar	2200	900	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-03-27	2019-03-29	2 dagar	7300	1000	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-03-27	2019-03-29	2 dagar	2095	595	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-03-25	2019-03-29	4 dagar	7300	700	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2019-03-25	2019-03-29	4 dagar	5400	1300-1600	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2019-03-25	2019-03-29	4 dagar	740	440	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2019-03-25	2019-03-29	4 dagar	680	280-380	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-03-25	2019-03-29	4 dagar	2095	1345-1645	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2019-03-25	2019-03-29	4 dagar	2145	1795	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2019-03-25	2019-03-29	4 dagar	1300	650-850	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2019-03-25	2019-03-29	4 dagar	1700	0	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2019-03-25	2019-03-29	4 dagar	2000	2000	Link 5
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-03-25	2019-05-24	60 dagar	1632	368-779	Link 8
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-03-26	2019-05-24	59 dagar	1632	368-779	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-03-25	2019-06-21	88 dagar	7300	500-800	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-03-25	2019-06-21	88 dagar	3300	300-800	Link 9
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2019-03-23	2019-03-25	2 dagar	723	323	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2019-03-20	2019-03-28	8 dagar	1300	320	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2019-03-20	2019-03-28	8 dagar	1700	720	Link 16
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-03-25	2019-04-12	18 dagar	1632	368	Link 19
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-03-25	2019-04-12	18 dagar	1632	368	Link 19
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-03-06	2019-04-10	35 dagar	700	200	Link 23
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-03-06	2019-04-10	35 dagar	600	200	Link 23
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-03-06	2019-04-10	35 dagar	600	0	Link 23
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-03-06	2019-04-10	35 dagar	1000	400	Link 23
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-03-06	2019-04-10	35 dagar	250	250	Link 23
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-03-06	2019-04-10	35 dagar	300	300	Link 23
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-03-06	2019-04-10	35 dagar	1200	300	Link 23
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-03-06	2019-04-10	35 dagar	200	0	Link 23
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-03-29	2019-04-01	3 dagar	723	303-723	Link 25
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2019-03-29	2019-04-01	3 dagar	723	303-723	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2019-03-06	2019-04-10	35 dagar	250	250	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2019-03-06	2019-04-10	35 dagar	300	300	Link 26
Unplanned	Elering AS	EE → FI	2019-03-31	2019-04-02	1 dagar	1016	658	Link 28
Unplanned	Elering AS	FI → EE	2019-03-31	2019-04-02	1 dagar	1016	658	Link 28