

Kraftsituasjonen veke 17, 2018

Uregulerbare kraftkjelder gav lågare kraftprisar

Snøsmelting førte til meir tilsig til vassmagasina og vasskraftverk. Vasskraftproduksjon frå småkraftverk og elvekraftverk vart med på å redusere kraftprisen i Noreg.

Oppgangen i vindkraftproduksjon i Tyskland, Danmark og Sverige senka prisane i våre naboland og bidrog òg til lågare prisar i Noreg via import.

Vêr og hydrologi

I veke 17 kom det mest nedbør på Vestlandet og i Nordland med opp mot 80 – 100 mm enkelte stader, i sum for veka er berekna nedbørenergi 2,0 TWh, som er 120 prosent av normalen. Hittil i år har det kome 32,1 TWh, eller 16,6 TWh mindre enn normalen. I veke 18 er det venta mest nedbør på Sørlandet, Vestlandet og i Nordland med 40 – 60 mm mange stader. I sum for veka er det venta 2,4 TWh nedbørenergi som er 150 prosent av normalen.

Etter våre berekningar er det i magasinområda lagra ei snømengd på om lag 54 TWh ved starten av veke 18. Det er det same som for ei veke sida.

I veke 17 var temperaturen omkring normalen i heile landet. Også i veke 18 er det venta om lag normale temperaturar for årstida.

Berekna tilsig for veke 17 er 3,9 TWh, som er 160 prosent av normalt. Sum tilsig hittil i år er 15,8 TWh eller 0,3 TWh meir enn normalen. Prognosert tilsig for veke 18 er 2,8 TWh som er 80 prosent av normalen.

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

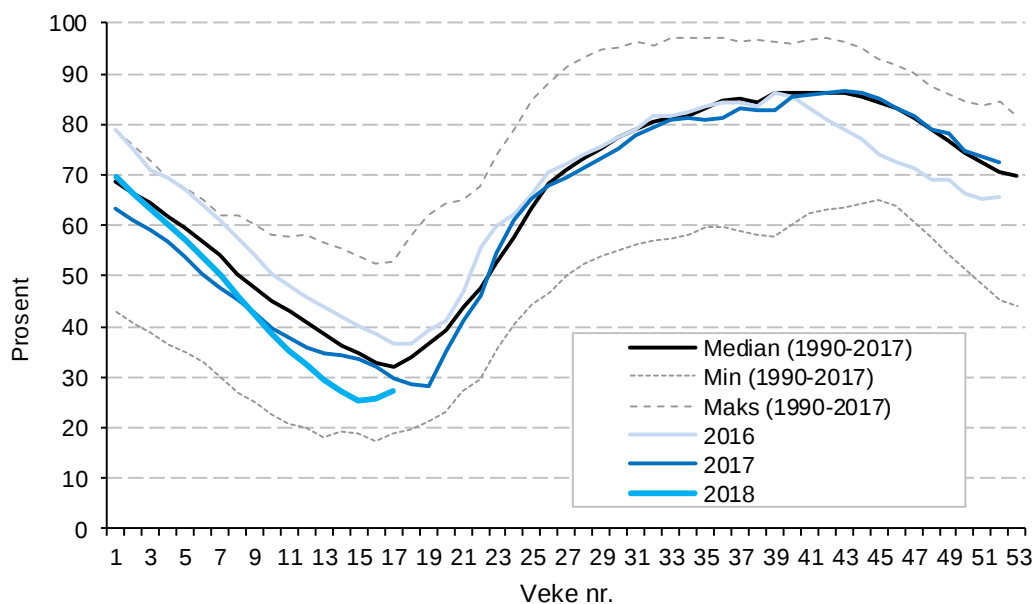
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

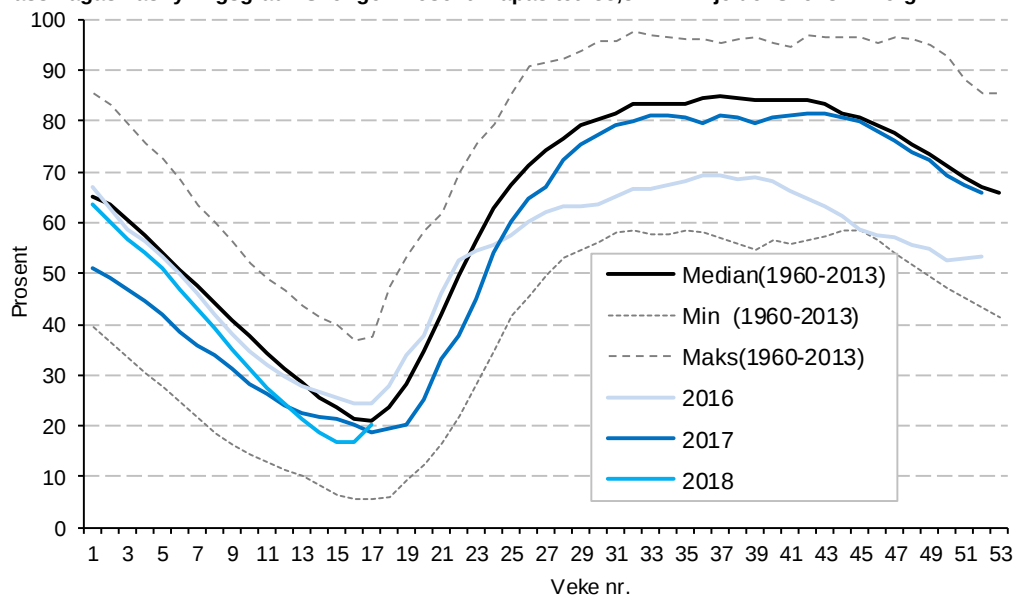
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 17 2018	Veke 16 2018	Veke 17 2017	Median* veke 17	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	27,2	25,8	29,5	31,9	1,4	-2,3	-4,7
NO1	16,8	10,9	12,6	16,0	5,9	4,2	0,8
NO2	39,2	37,4	38,2	37,9	1,8	1,0	1,3
NO3	17,7	14,8	18,6	23,1	2,9	-0,9	-5,4
NO4	24,2	24,9	35,3	38,5	-0,7	-11,1	-14,3
NO5	15,0	14,3	16,3	20,4	0,7	-1,3	-5,4
Sverige	20,1	16,8	18,9	21,1	3,3	1,2	-1,0

*Referanseperioden for medianen er 1990-2017 for Noreg, og 2002-2017 for dei fem norske elspotområda.

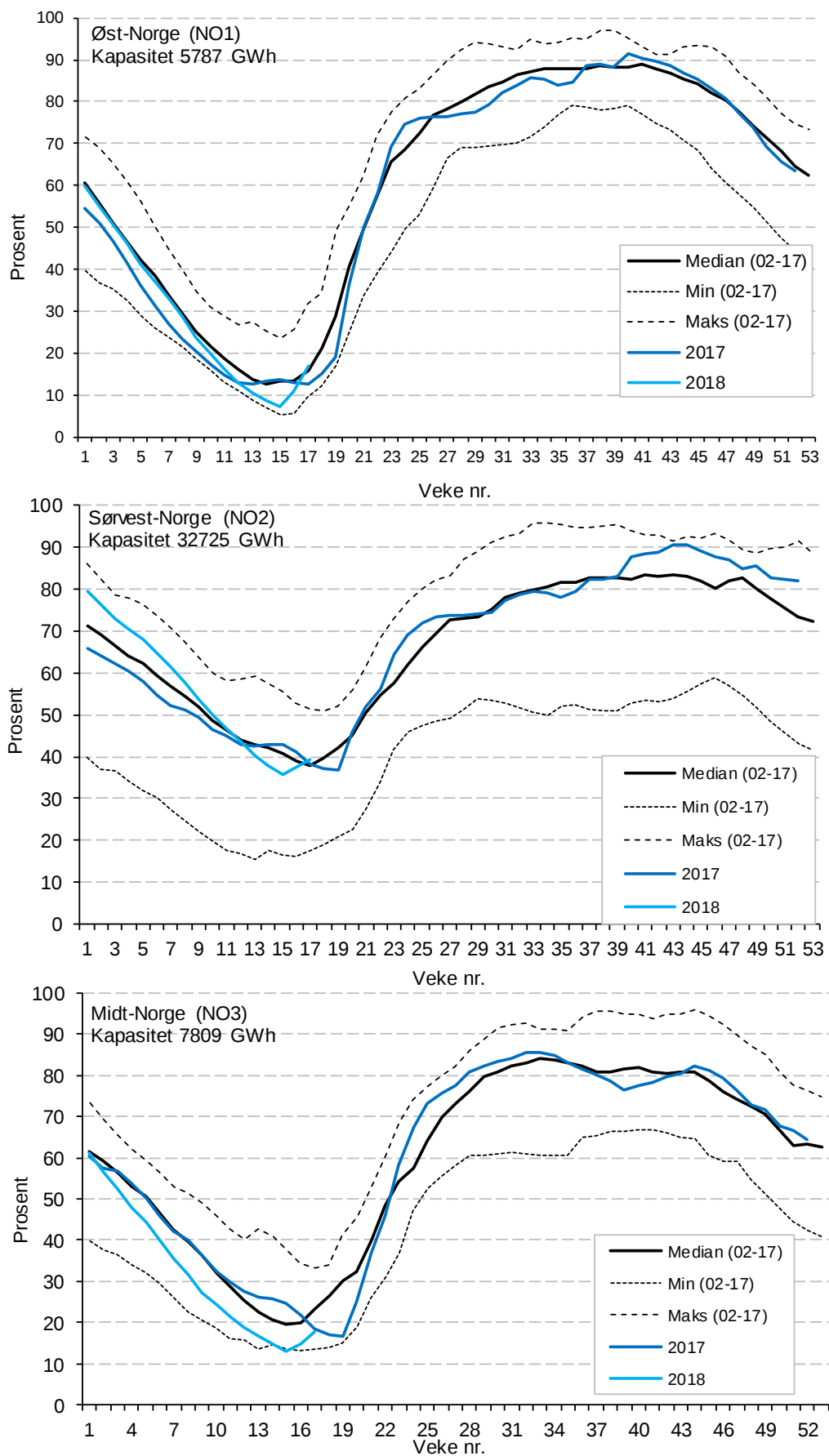
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

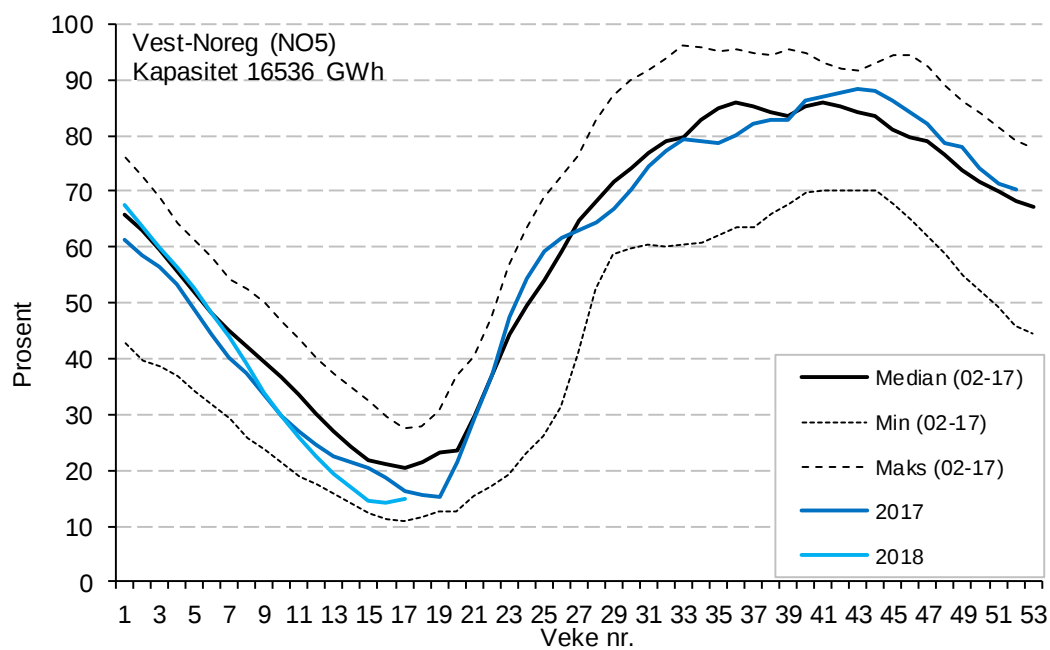
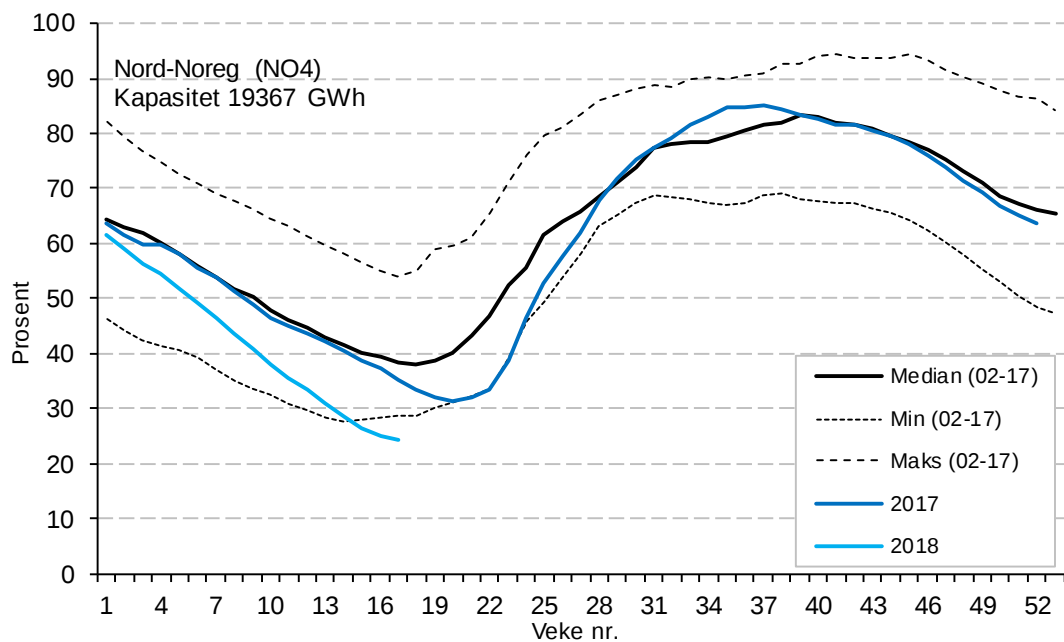


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Vassmagasina sin fyllingsgrad for elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 17 2018	Veke 17 2017	Veke 17 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilsig	3,4	0,8	2,5	2,6	136
Nedbør	2,0	1,2	1,6	0,8	121

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

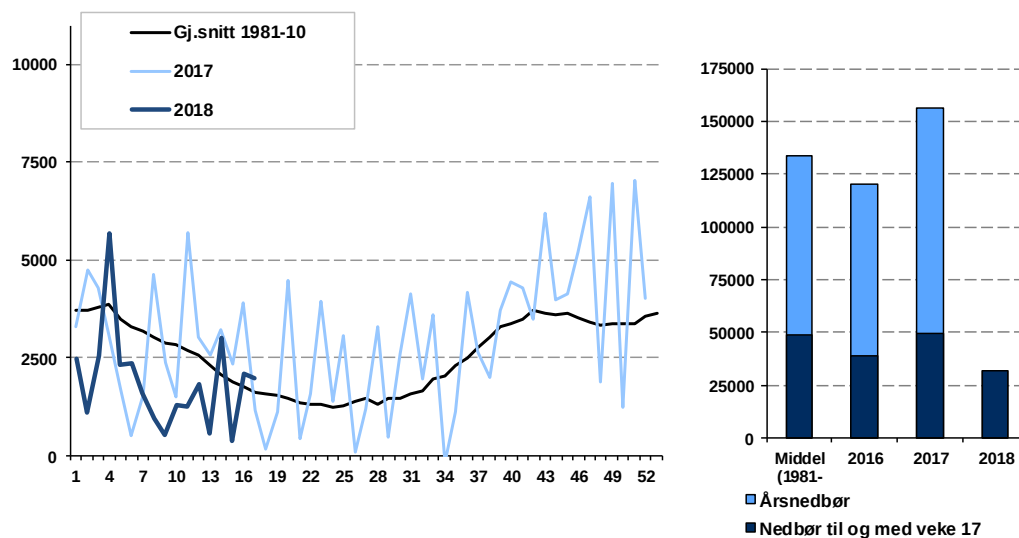
TWh	Veke 1- 17 2018	Normal	Differanse fra normal
Tilsig	15,3	15,5	-0,2
Nedbør	32,0	48,7	-16,7

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

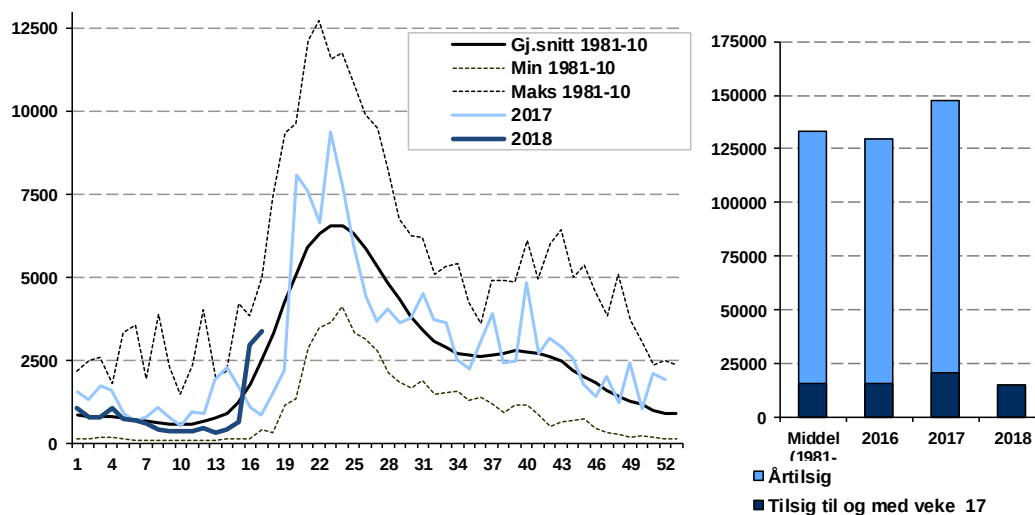
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	2,8	84
Nedbør	2,4	151

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

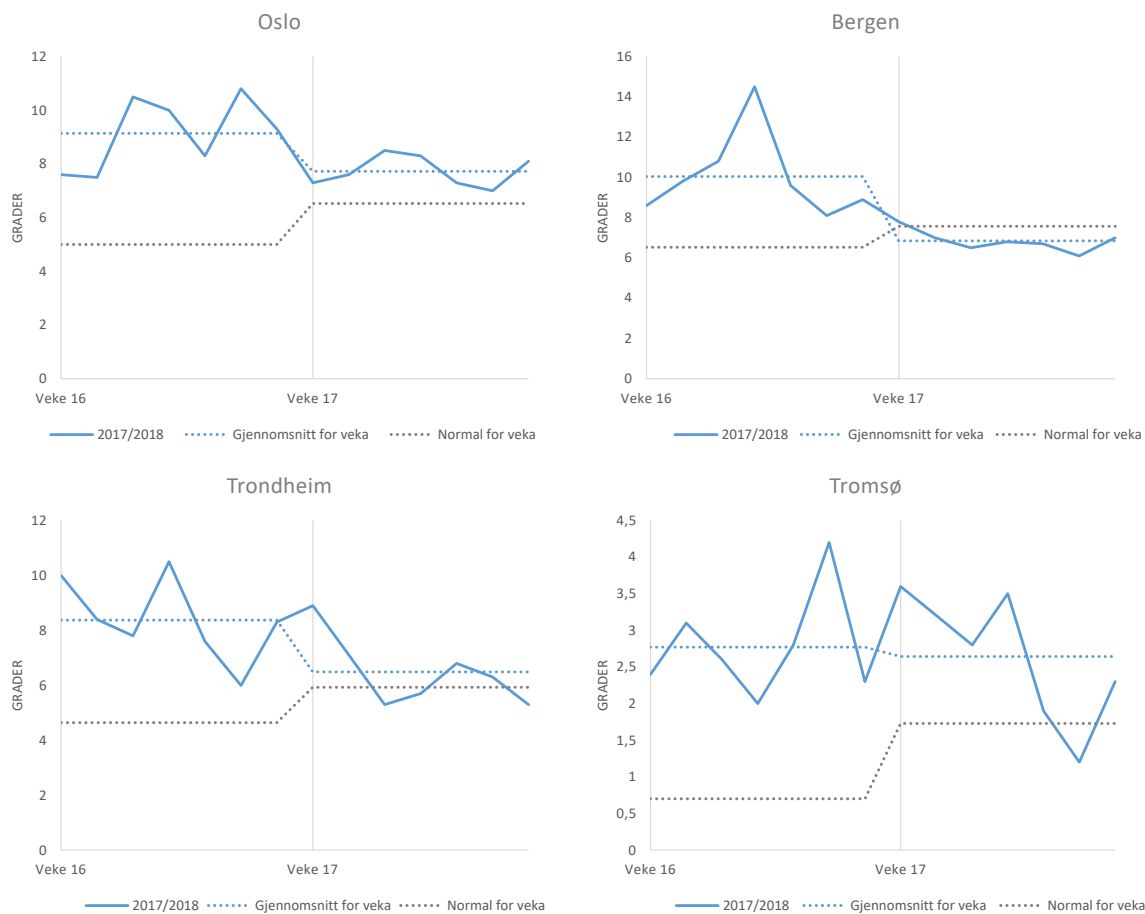
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



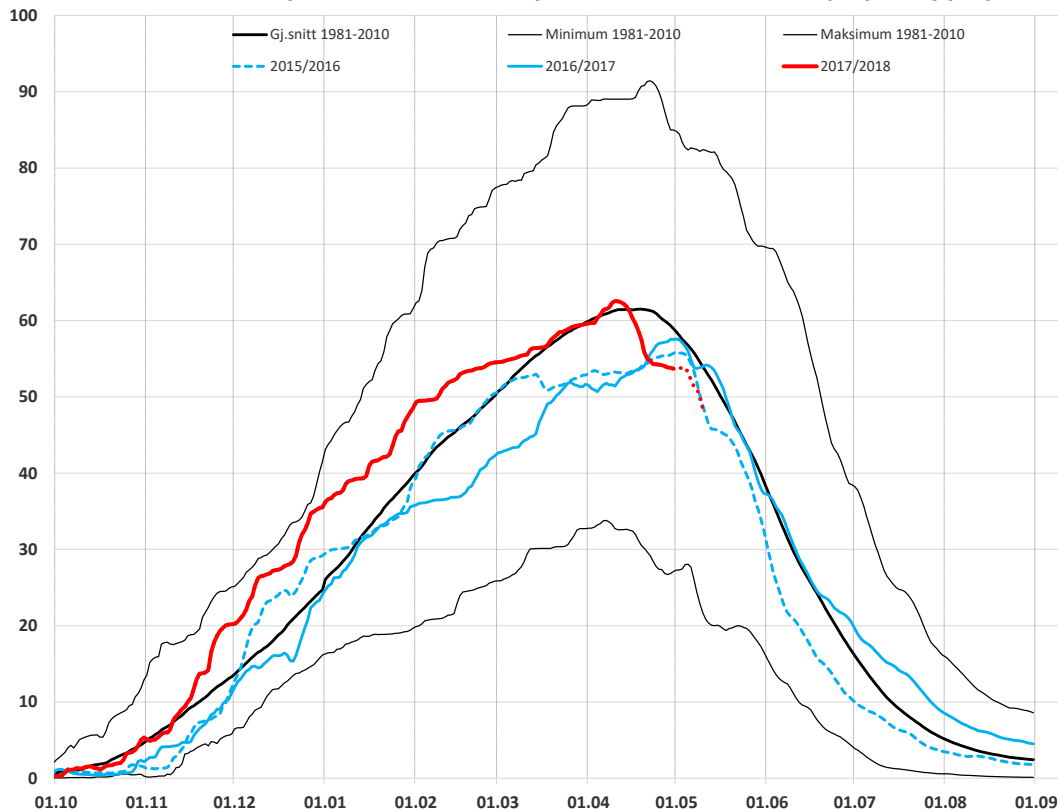
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2017 og 2018, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Temperaturar i Noreg i 2018, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7 Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2015/16, 2016/17 og 2017/18 i TWh. Median, maksimum og minimum er for 30-års-perioden 1981-2010. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

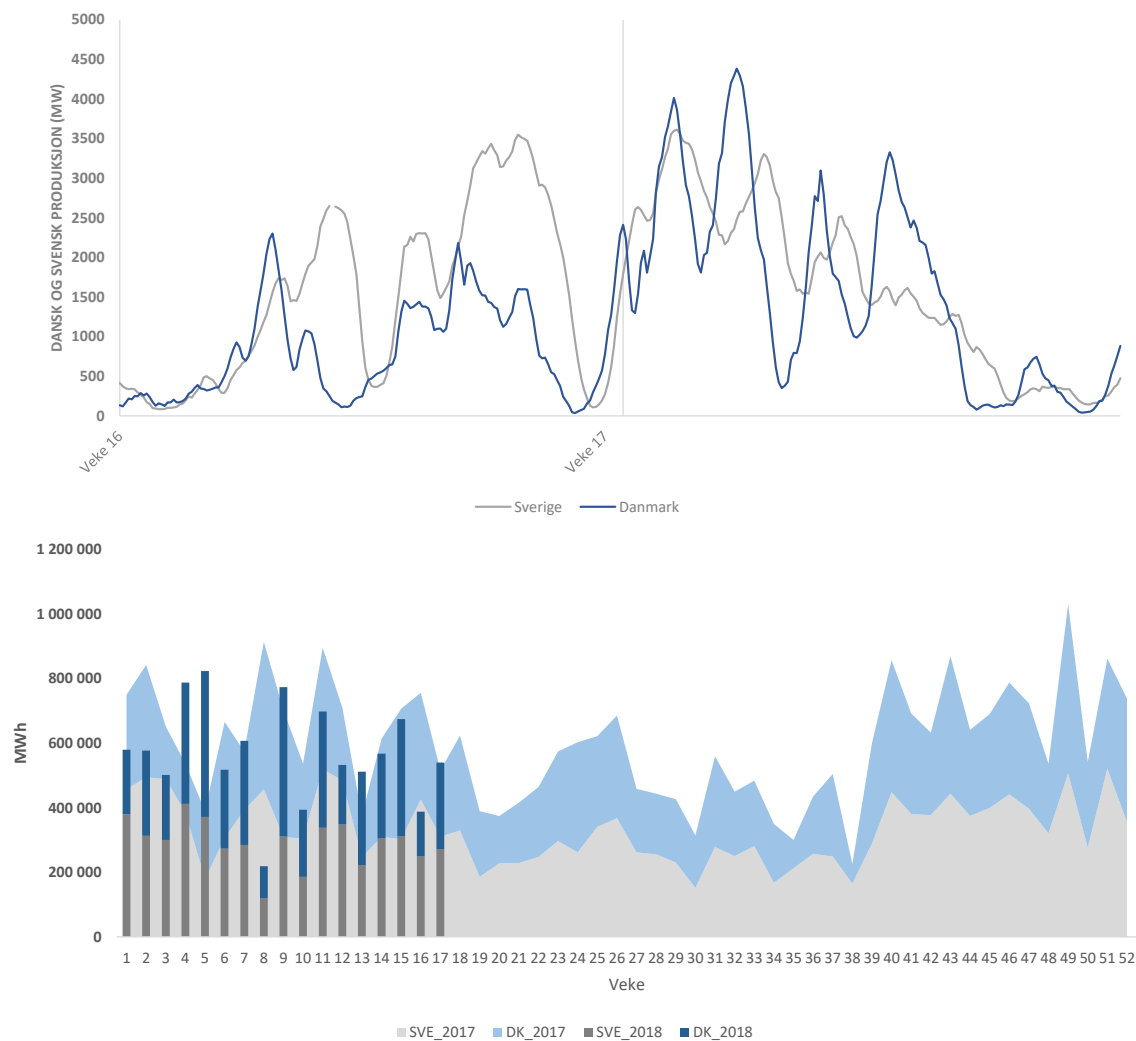
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 17	Veke 16	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 370	2 518	-148	-6 %
NO1	405	309	96	31 %
NO2	908	1 023	-115	-11 %
NO3	316	292	24	8 %
NO4	372	426	-54	-13 %
NO5	370	469	-99	-21 %
Sverige	3 011	2 777	234	8 %
SE1	330	322	8	2 %
SE2	849	614	236	38 %
SE3	1 679	1 710	-31	-2 %
SE4	153	131	21	16 %
Danmark	516	457	59	13 %
Jylland	352	308	44	14 %
Sjælland	164	149	15	10 %
Finland	1 103	1 147	-44	-4 %
Norden	7 000	6 899	101	1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 470	2 405	65	3 %
NO1	640	639	2	0 %
NO2	670	648	22	3 %
NO3	492	471	21	4 %
NO4	361	360	1	0 %
NO5	307	288	20	7 %
Sverige	2 525	2 513	12	0 %
SE1	179	205	-26	-13 %
SE2	291	336	-45	-13 %
SE3	1 613	1 549	64	4 %
SE4	442	423	19	5 %
Danmark	591	603	-13	-2 %
Jylland	352	363	-10	-3 %
Sjælland	238	241	-3	-1 %
Finland	1 539	1 533	6	0 %
Norden	7 124	7 054	70	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-100	113	-213	
Sverige	487	265	222	
Danmark	-75	-146	72	
Finland	-436	-386	-50	
Norden	-124	-155	30	

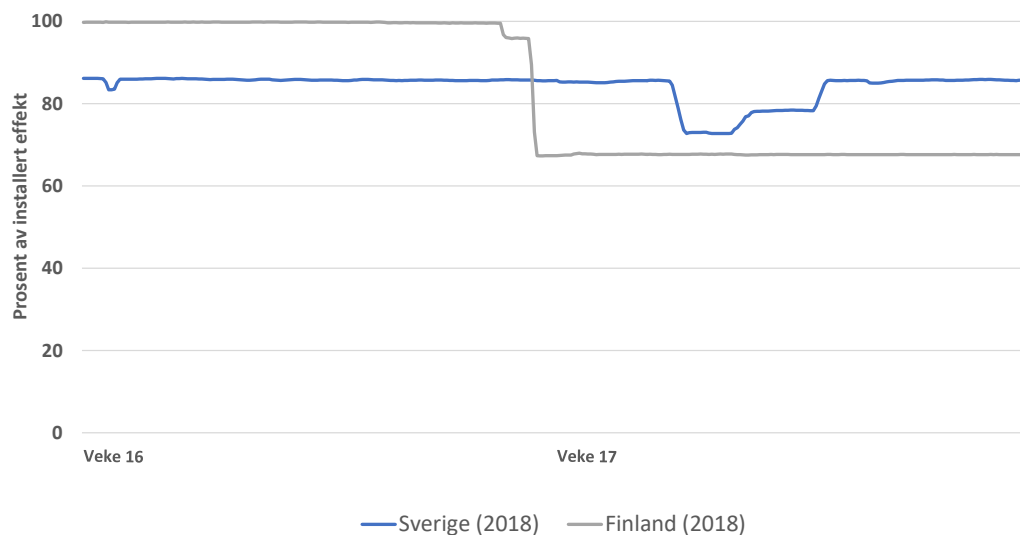
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2017 og 2018. (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

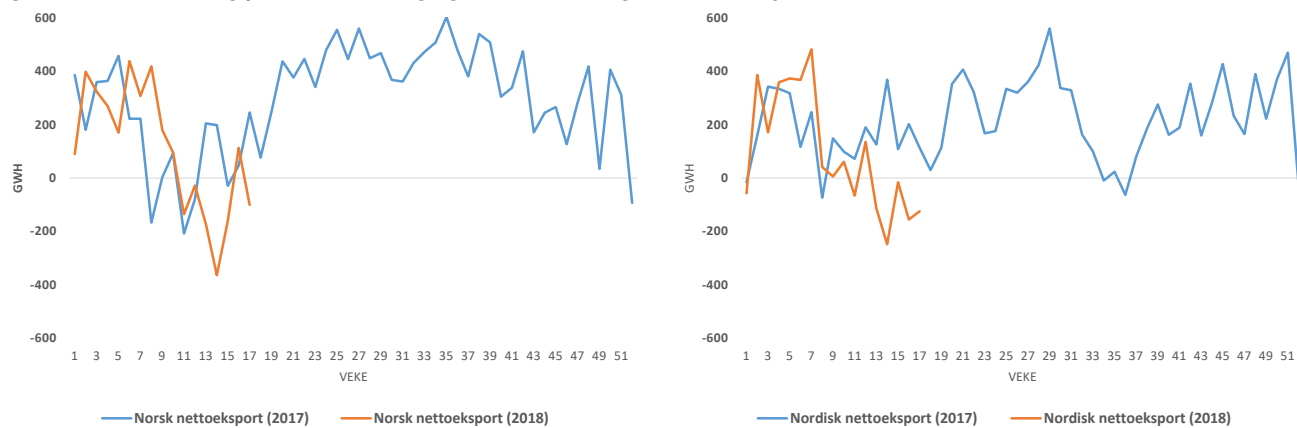
Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	54,7	52,5	4,1	2,3
Forbruk	52,9	50,0	5,5	2,9
Nettoeksport	1,8	2,5		-0,7

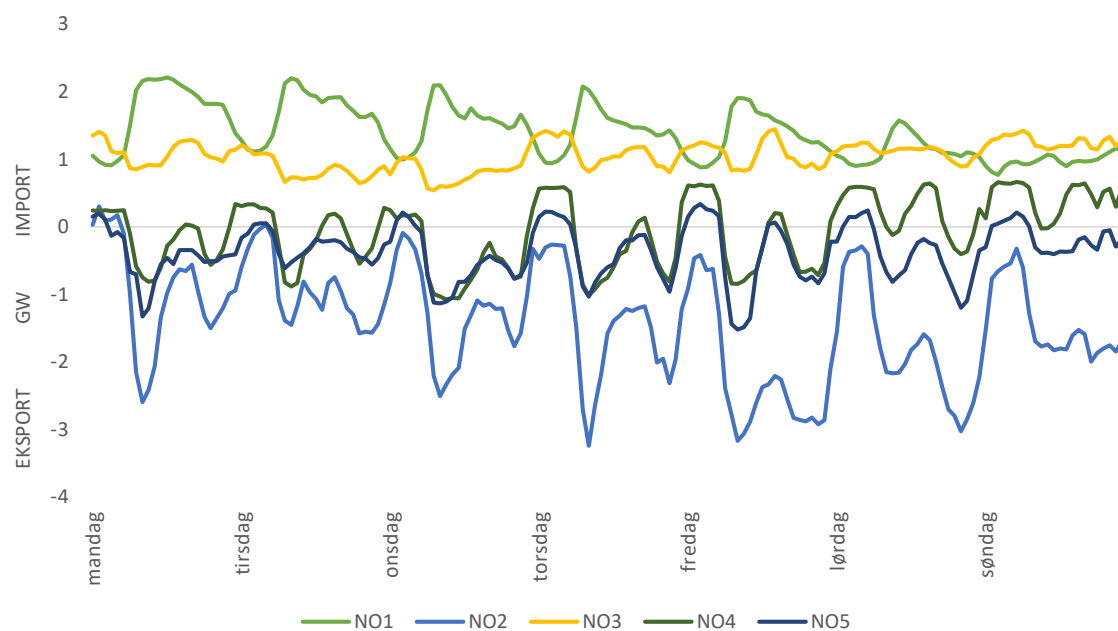
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	151,6	146,9	3,1	4,7
Forbruk	150,0	144,0	4,0	5,9
Nettoeksport	1,6	2,9		-1,3

Utteksling

Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2017 og 2018, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 11 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GW. 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 5 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 17	Veke 16	Veke 17 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	346,2	371,8	315,9	-6,9	9,6
NO2	346,2	371,8	298,4	-6,9	16,0
NO3	346,1	379,2	315,5	-8,7	9,7
NO4	354,0	388,2	226,4	-8,8	56,4
NO5	346,2	371,8	316,1	-6,9	9,5
SE1	344,0	379,0	316,3	-9,2	8,8
SE2	344,0	379,0	316,3	-9,2	8,8
SE3	344,0	379,0	316,3	-9,2	8,8
SE4	344,5	380,4	316,6	-9,4	8,8
Finland	394,3	380,4	346,4	3,7	13,8
Jylland	332,9	375,8	308,6	-11,4	7,9
Sjælland	334,2	380,0	312,3	-12,0	7,0
Estland	385,8	379,7	337,4	1,6	14,3
System	350,3	379,2	309,0	-7,6	13,4
Nederland	373,9	376,2	331,3	-0,6	12,8
Tyskland	296,2	354,8	271,6	-16,5	9,1
Polen	429,9	438,2	333,4	-1,9	28,9
Litauen	391,7	381,7	337,4	2,6	16,1

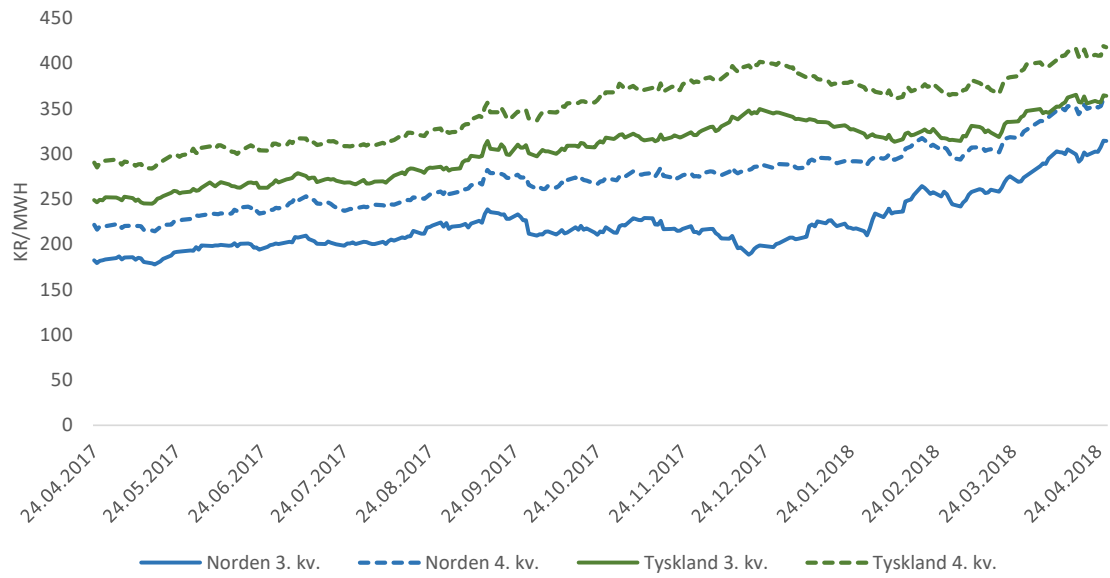
Figur 13 Spotprisar i Noreg og Norden, Nederland og Tyskland i førre veke, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor

Terminmarknaden

Tabell 6 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 17	Veke 16	Endring (%)
Nasdaq OMX	Mai	318,0	307,4	3,4
	3. kvartal 2018	314,1	298,3	5,3
	4. kvartal 2018	362,5	349,7	3,7
EEX OMX	3. kvartal 2018	364,1	355,5	2,4
	4. kvartal 2018	417,7	406,5	2,8
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	131,1	125,1	4,8
	Desember 2019	132,8	126,8	4,7

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.

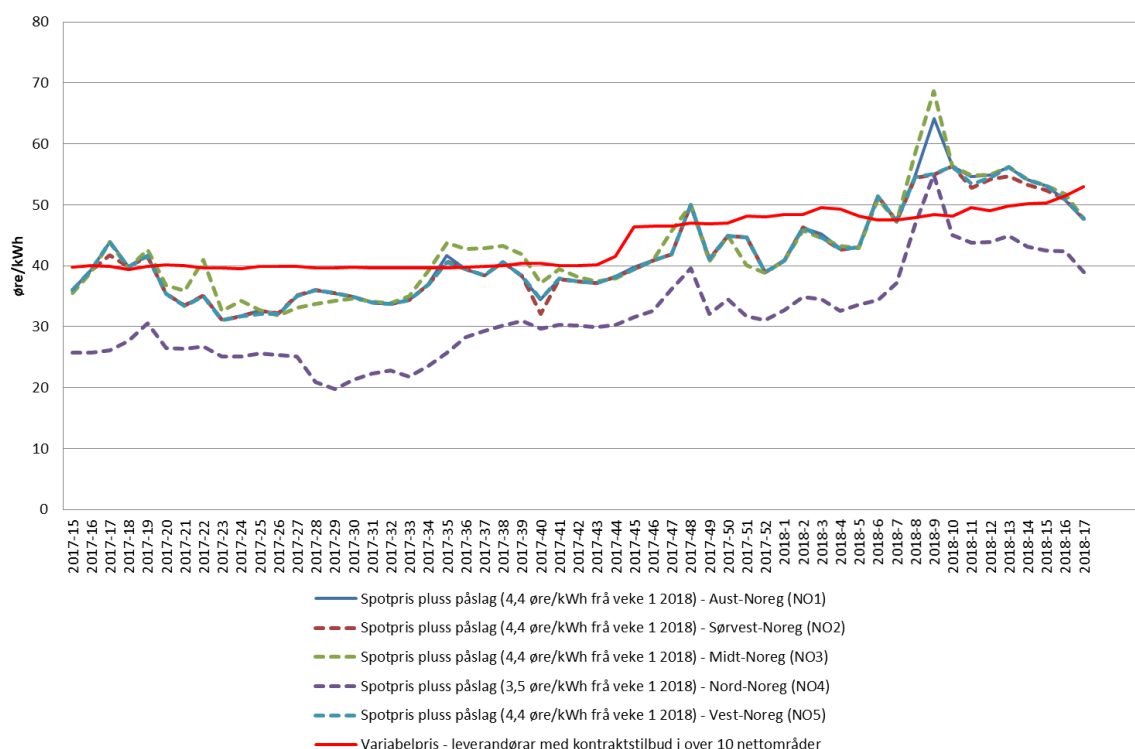
Kjelde: Forbrukerrådet**, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen*** og NVE.

Øre/kWh		Veke 17 2018	Veke 16 2018	Veke 17 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	53,0	51,4	39,9	1,6	13,1
		Veke 17 2018	Veke 16 2018	Veke 17 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	47,7	50,9	43,9	-3,2	3,8
	Sørvest-Noreg (NO2)	47,7	50,9	41,7	-3,2	6,0
	Midt-Noreg (NO3)	47,7	51,8	43,8	-4,1	3,9
	Nord-Noreg (NO4)	38,9	42,3	26,2	-3,4	12,7
	Vest-Noreg (NO5)	47,7	50,9	43,9	-3,2	3,8
		Veke 17 2018	Veke 16 2018	Veke 17 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	48,0	47,5	37,1	0,5	10,9
	3 år (snitt Noreg)	49,4	48,6	36,6	0,8	12,8
	1 år (snitt Sverige)	56,5	55,6	45,8	0,9	10,7
	3 år (snitt Sverige)	52,0	51,4	43,7	0,6	8,3

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Figur 15 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***.

Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

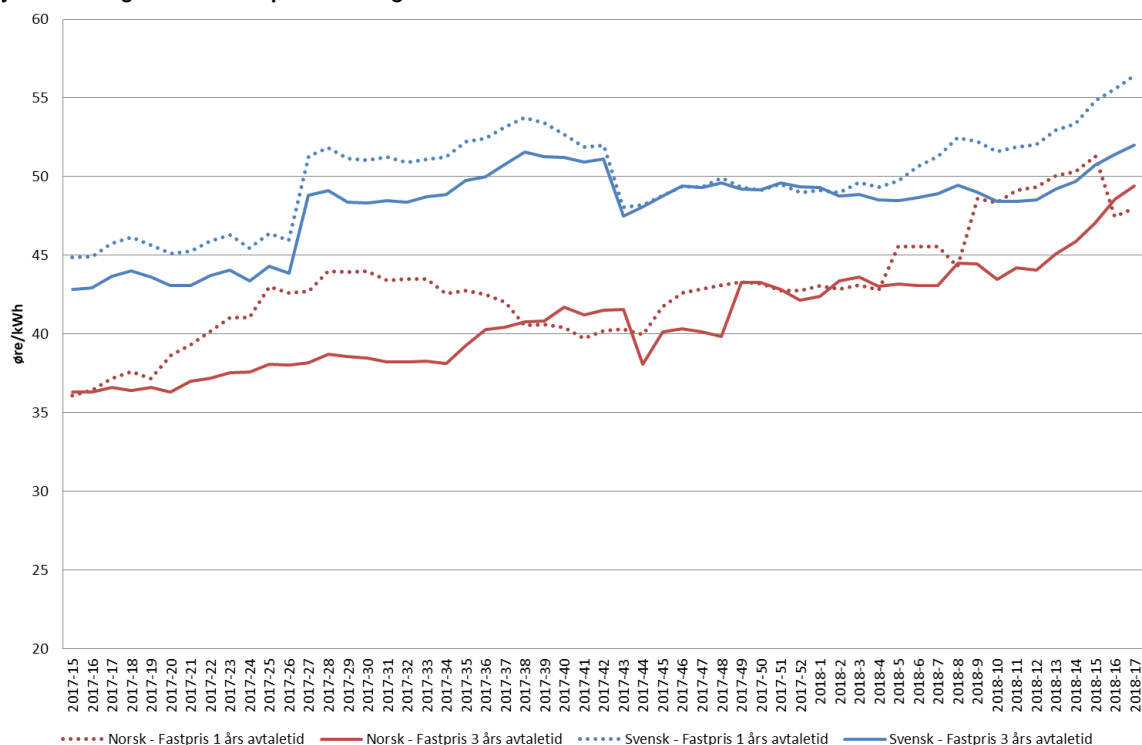


* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

**Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva.

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2017 og 2018 og, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Figur 16 Utviklinga dei siste 52 vekene 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 17 2018	Berekna straumkost nad for veke 16 2018	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 17 2017	Berekna straumkost nad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	87	100	-13	80	2163	475
		20 000 kWh	174	201	-27	160	4326	950
		40 000 kWh	348	401	-54	320	8651	1901
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	87	100	-13	76	2123	457
		20 000 kWh	174	201	-27	152	4246	913
		40 000 kWh	348	401	-54	304	8493	1826
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	87	102	-15	80	2184	498
		20 000 kWh	174	204	-31	160	4368	997
		40 000 kWh	347	409	-61	320	8737	1994
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	71	84	-13	48	1714	571
		20 000 kWh	142	167	-25	95	3427	1141
		40 000 kWh	284	334	-50	191	6855	2282
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	87	100	-13	80	2133	470
		20 000 kWh	174	201	-27	160	4266	941
		40 000 kWh	348	401	-54	320	8531	1881
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	102	106	-5	75	2187	354
		20 000 kWh	193	203	-10	146	4199	598
		40 000 kWh	376	396	-19	287	8227	1094

* 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.

** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2017 og 2018 og, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

*** 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/>

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 heimesidane til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE1	Vattenfall AB	Messaure	2018-04-23	2018-04-29	5 dagar	450	0-450	Link 1
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2018-04-19	2018-04-23	4 dagar	310	310	Link 9
Unplanned	DK2	Ørsted	Avedøreværket AVV2	2018-04-20	2018-09-02	135 dagar	548	116-548	Link 10
Planned	FI	PVO	Olkiluoto 2 B2	2018-04-22	2018-05-03	10 dagar	890	90-890	Link 12
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3 G31	2018-04-13	2018-05-31	48 dagar	1167	1167	Link 14
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2018-03-19	2018-07-27	130 dagar	225	225	Link 16
Planned	SE4	Sydskraft Power	Karlshamn G2	2018-03-16	2018-05-25	70 dagar	335	335	Link 17
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2018-04-27	2018-07-19	83 dagar	370	370	Link 18
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2018-04-23	2018-04-27	4 dagar	310	310	Link 21
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2017-07-06	2018-06-01	330 dagar	310	0-310	Link 22
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 24
Unplanned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2018-04-27	2018-04-30	3 dagar	250	250	Link 26
Planned	DK2	Ørsted	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640	Link 28
Planned	DK2	Ørsted	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dagar	640	640	Link 30
Planned	FI	PVO	Olkiluoto 2 B2	2018-04-22	2018-05-03	11 dagar	880	880	Link 31
Unplanned	DK2	Ørsted	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dagar	640	0-640	Link 34
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 1 G1	2018-04-09	2018-05-13	34 dagar	473	473	Link 35

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-04-23	2018-04-27	4 dagar	2145	1350	Link 2
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2018-04-23	2018-04-27	4 dagar	2095	1800	Link 2
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-04-30	209 dagar	3500	400	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-04-30	209 dagar	6850	550-1450	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-04-09	2018-05-22	43 dagar	723	200	Link 4
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-04-09	2018-05-22	43 dagar	723	0	Link 4
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-04-09	2018-05-22	43 dagar	1632	0	Link 4
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-04-09	2018-05-22	43 dagar	1632	0-332	Link 4
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-04-03	2018-04-25	22 dagar	3900	600	Link 5

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

Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-03	2018-04-25	22 dagar	6850	600	Link 5
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-04-19	2018-04-25	6 dagar	700	100	Link 6
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-04-19	2018-04-25	6 dagar	600	350	Link 6
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-04-19	2018-04-25	6 dagar	250	100	Link 6
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-04-19	2018-04-25	6 dagar	300	150	Link 6
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-04-19	2018-04-25	6 dagar	1200	600-800	Link 6
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-04-19	2018-04-25	6 dagar	200	100	Link 6
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-04-19	2018-04-25	6 dagar	600	0	Link 6
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-04-19	2018-04-25	6 dagar	1000	200	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-04-23	2018-05-09	16 dagar	1300	650-750	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-04-23	2018-05-09	16 dagar	1700	1050	Link 7
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-03-20	2018-04-26	37 dagar	723	723	Link 8
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2018-03-20	2018-04-26	37 dagar	723	723	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-04-22	2018-05-09	17 dagar	5400	0-2000	Link 11
Unplanned	TenneT	DE-TenneT → SE4	2018-03-20	2018-05-27	67 dagar	600	600	Link 13
Unplanned	TenneT	SE4 → DE-TenneT	2018-03-20	2018-05-27	67 dagar	615	615	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2018-04-03	2018-04-27	24 dagar	740	0-240	Link 15
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-04-23	2018-04-26	3 dagar	3900	1400	Link 19
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-23	2018-04-26	3 dagar	6850	1400	Link 19
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2018-04-23	2018-05-09	16 dagar	1700	1350	Link 20
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2018-04-23	2018-05-09	16 dagar	1300	1300	Link 20
Planned	Elering AS	EE → FI	2018-04-23	2018-04-27	4 dagar	1016	658	Link 23
Planned	Elering AS	FI → EE	2018-04-23	2018-04-27	4 dagar	1016	658	Link 23
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-04-06	2018-05-04	28 dagar	1632	345	Link 25
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-04-06	2018-05-04	28 dagar	1632	345	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-04-22	2018-05-09	17 dagar	1700	0-1350	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2018-04-22	2018-05-09	17 dagar	600	0-300	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2018-04-22	2018-05-09	17 dagar	700	0-350	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2018-04-22	2018-05-09	17 dagar	615	0-615	Link 27
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	3500	400	Link 29
Unplanned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	6850	550	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2018-04-02	2018-04-27	25 dagar	2145	1245	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-04-02	2018-04-27	25 dagar	1700	1050	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-04-02	2018-04-27	25 dagar	1300	650	Link 32
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1780	1080	Link 33
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1500	800	Link 33