

Kraftsituasjonen veke 29, 2018

Høg straumpris for årstida

Straumprisen er høg for årstida, og var for første gang over 50 øre/kWh i veke 29. Tidlegare har vi registrert prisar mellom 40-44 øre/kWh i 2008 og 2006 i den same veka. Prisnivået i Noreg var i veke 29 ganske likt som resten av Norden og tilgrensande europeiske land.

Samanlikna med i fjor har nordiske kraftprisar auka mykje. Prisauken heng saman med ein redusert hydrologisk balanse grunna tørt og varmt vêr. I tillegg har det vore ein auke i produksjonskostnadar på fossil kraftproduksjon, mellom anna har prisen på CO₂-kvotar gått opp frå ca. 50 kr/tonn i juli 2017 til 164 kr/tonn ved utgangen av førre veke.

I framtidsmarknadene handles vinterkontraktar for nordisk kraft på lågare prisar enn augustkontrakten. Kontrakten for august ende på 52 øre/kWh etter siste handelsdag i veke 29. Kontraktane for 4. kvartal 2018 og 1. kvartal 2019 ende på høvesvis 50,3 og 48,2 øre/kWh.

Vêr og hydrologi

I veke 29 kom det faktisk litt nedbør mange plassar i det meiste av landet. Netto nedbør for veka er berekna til 0,2 TWh nedbørenergi, som er 15 prosent av normalt. Hittil i år har det kome 36,1 TWh, eller 29,3 TWh mindre enn normalen. I veke 30 er det og venta litt meir nedbør. Mest nedbør er venta på Sørlandet og Vestlandet med opp mot 30 – 50 mm. I sum for veka er det venta totalt 1,2 TWh nedbørenergi som er 79 prosent av normalt.

Etter våre berekningar er det i magasinområda lagra ei snømengd på om lag 1,6 TWh ved starten av veke 30. Normalen er på 7,1 TWh. Samtidig er det mange stader spesielt i Sør-Noreg turrare i bakken enn normalt, slik at sum avvik frå normalt i snø, mark- og grunnvatn er om lag -11,1 TWh.

I veke 29 var temperaturen 3 – 5 grader over normalen i Sør-Noreg og 5 – 7 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 30 er det venta 4 – 6 grader over normalen i Sør-Noreg og 3 – 4 grader over normalen i Nord-Noreg.

Berekna tilsig for veke 29 er 1,6 TWh, eller 40 prosent av normalen. Sum tilsig hittil i år er 67,8 TWh eller 12,4 TWh mindre enn normalen. Prognosert tilsig for veke 30 er 1,5 TWh, som er 40 prosent av normalen for veka.

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

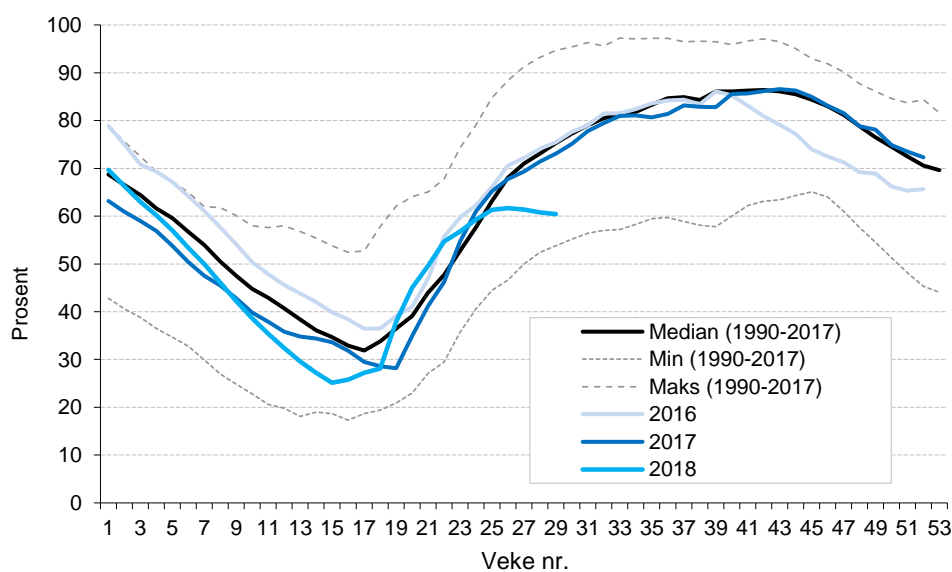
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

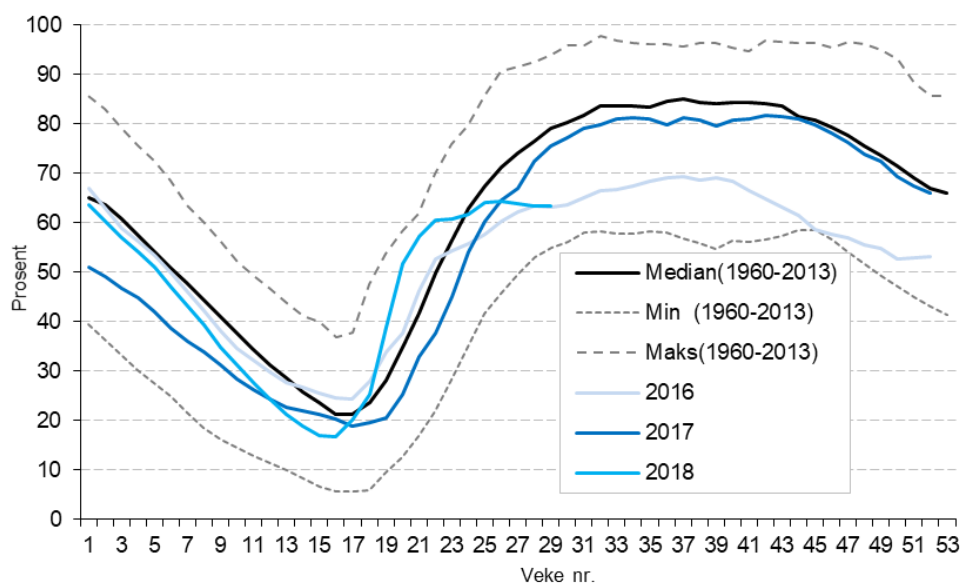
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 29 2018	Veke 28 2018	Veke 29 2017	Median* veke 29	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	60,4	60,8	73,1	75,3	-0,4	-12,7	-14,9
NO1	72,4	72,7	77,6	81,9	-0,3	-5,2	-9,5
NO2	62,9	64,3	74,0	73,3	-1,4	-11,1	-10,4
NO3	61,2	61,3	82,3	79,6	-0,1	-21,1	-18,4
NO4	49,9	49,4	71,7	71,2	0,5	-21,8	-21,3
NO5	63,0	62,8	67,0	71,7	0,2	-4,0	-8,7
Sverige	63,4	63,4	75,6	79,2	0,0	-12,2	-15,8

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

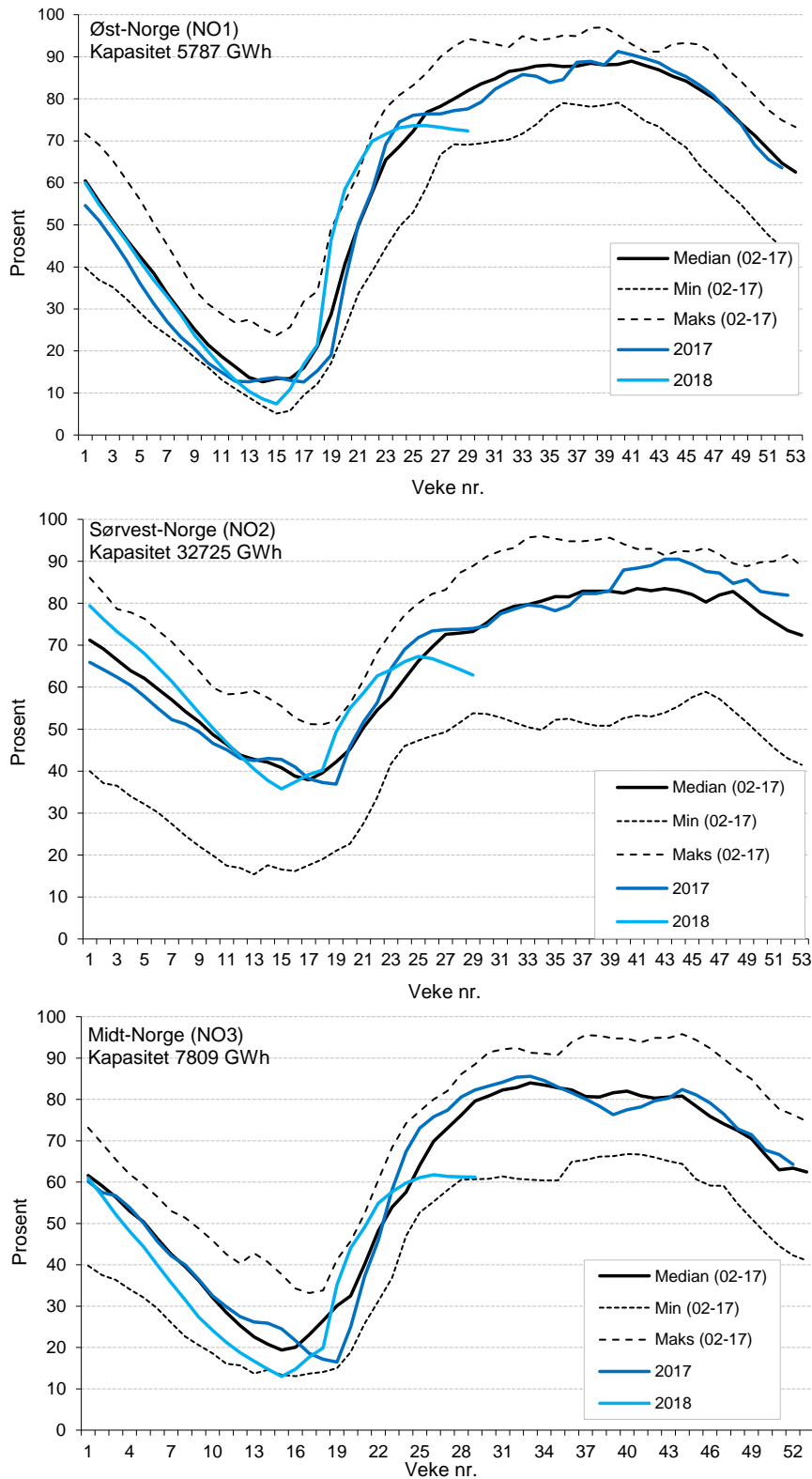
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=86,5 TWh. Kjelde: NVE III

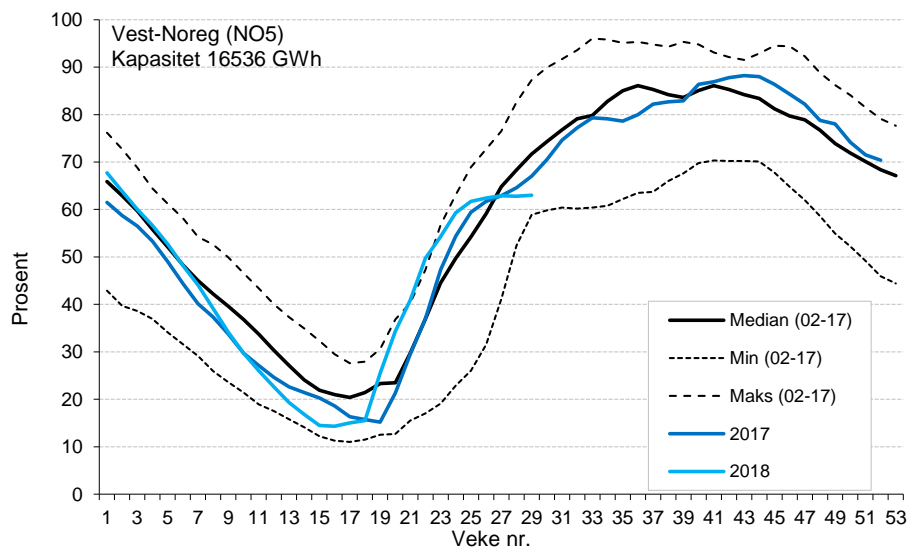
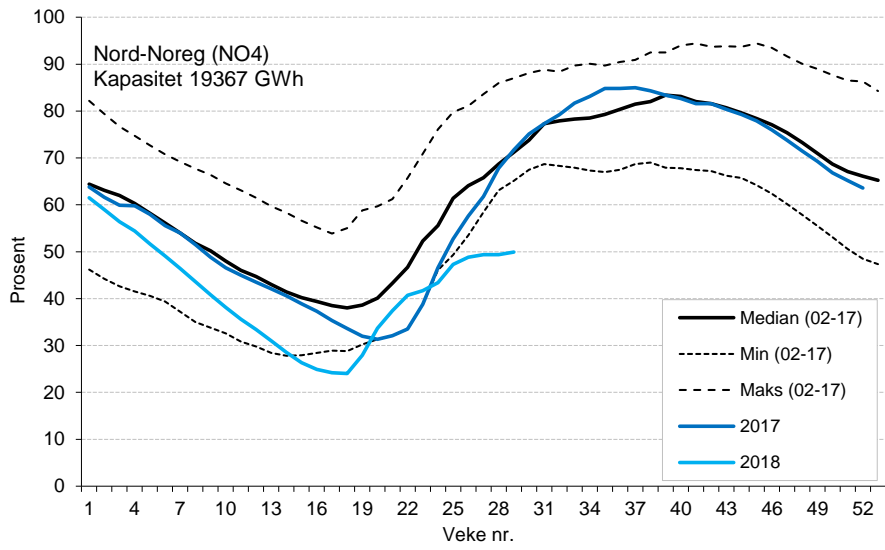


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 29 2018	Veke 29 2017	Veke 29 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilsig	1,6	3,6	4,3	-2,0	37
Nedbør	0,2	0,5	1,5	-0,3	14

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

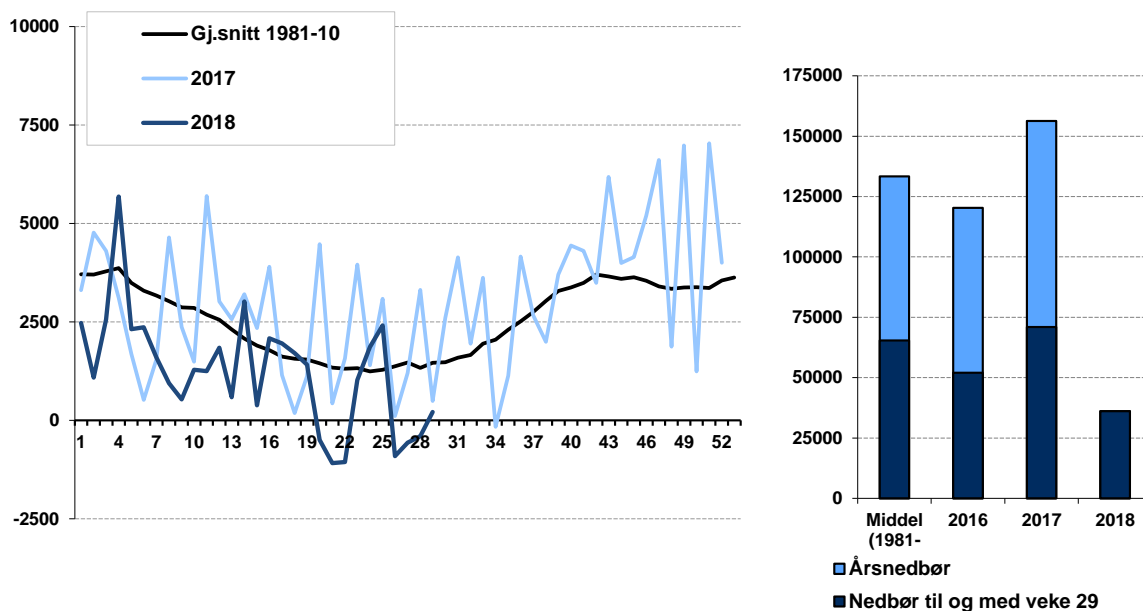
TWh	Veke 1-29 2018	Normal	Differanse fra normal
Tilsig	67,8	80,2	-12,4
Nedbør	36,1	65,4	-29,3

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

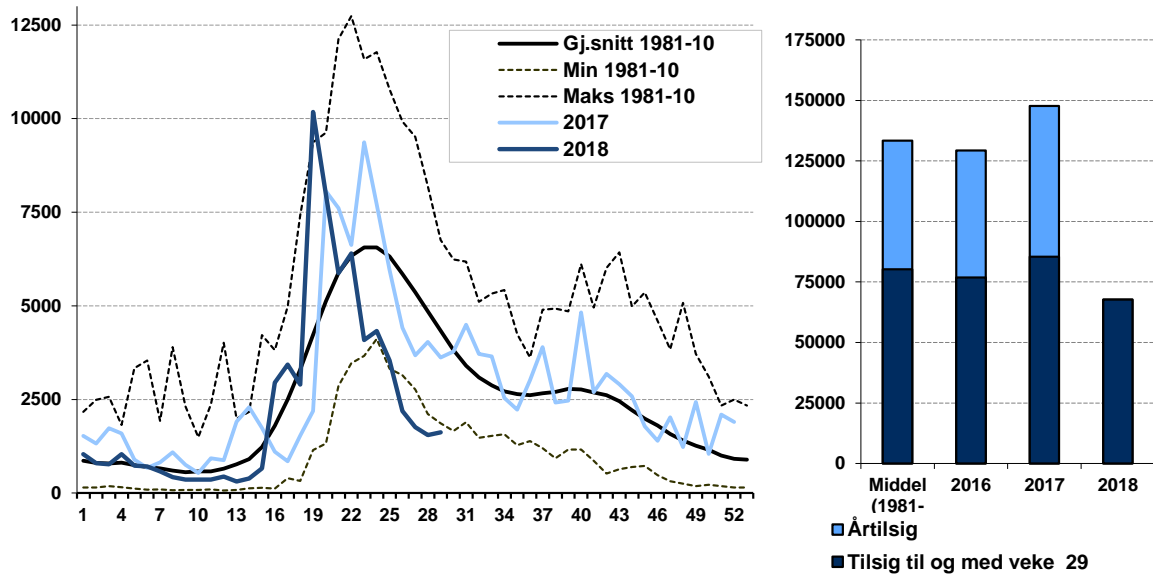
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	1,5	40
Nedbør	1,2	79

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

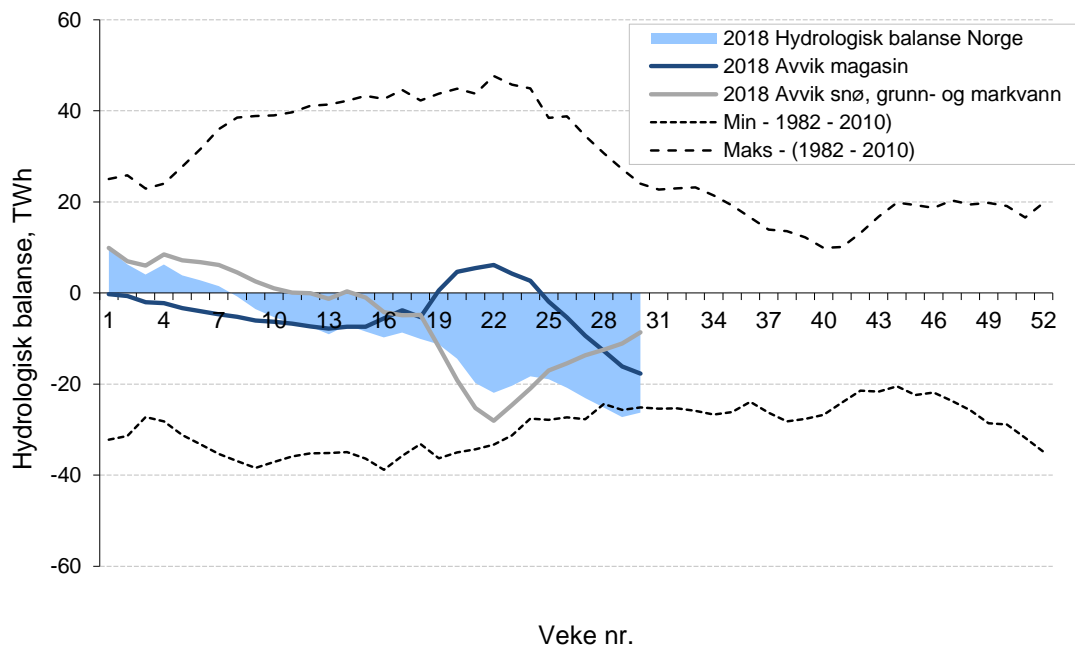
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



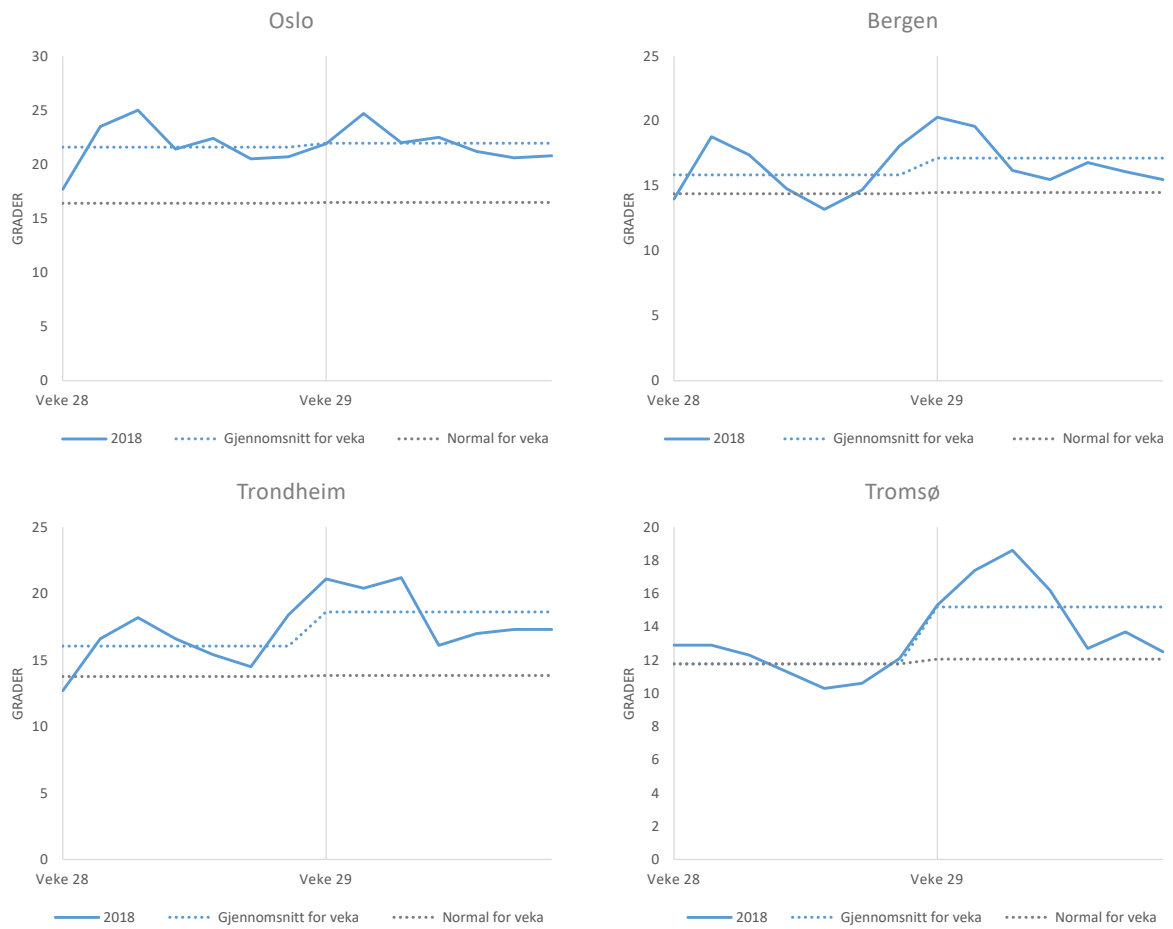
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2017 og 2018, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



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



Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2018, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

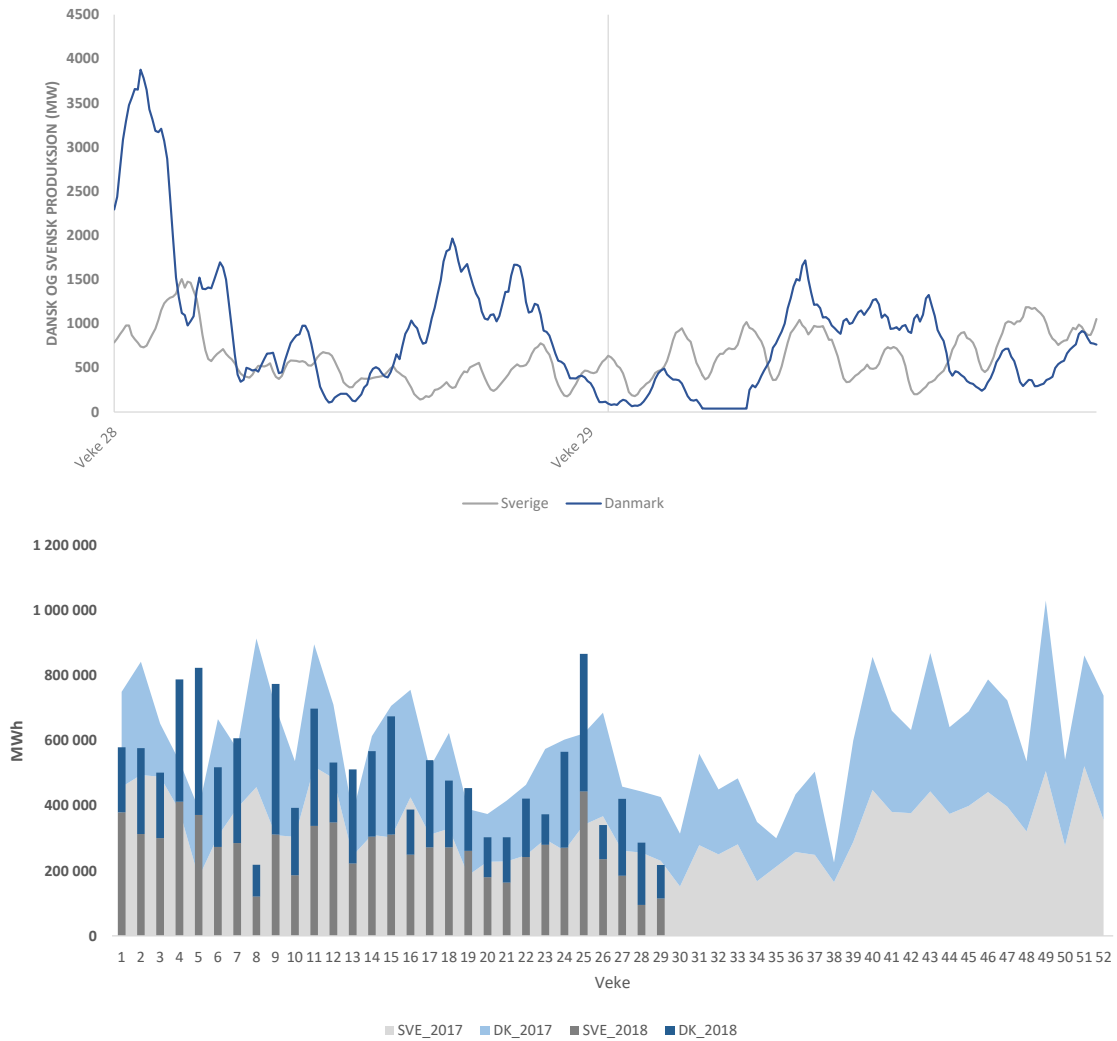
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 29	Veke 28	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 078	2 156	-78	-4 %
NO1	158	150	9	6 %
NO2	707	739	-32	-4 %
NO3	248	248	-0	0 %
NO4	470	496	-26	-5 %
NO5	495	524	-28	-5 %
Sverige	2 192	2 239	-47	-2 %
SE1	204	301	-96	-32 %
SE2	393	436	-44	-10 %
SE3	1 527	1 440	87	6 %
SE4	68	62	6	9 %
Danmark	303	378	-75	-20 %
Jylland	209	271	-62	-23 %
Sjælland	94	107	-14	-13 %
Finland	976	993	-17	-2 %
Norden	5 549	5 766	-217	-4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 856	1 906	-51	-3 %
NO1	390	401	-11	-3 %
NO2	531	540	-9	-2 %
NO3	399	409	-11	-3 %
NO4	282	299	-17	-6 %
NO5	254	257	-3	-1 %
Sverige	1 913	2 007	-94	-5 %
SE1	151	152	-1	-1 %
SE2	236	246	-10	-4 %
SE3	1 196	1 254	-58	-5 %
SE4	330	355	-26	-7 %
Danmark	558	589	-31	-5 %
Jylland	339	366	-27	-7 %
Sjælland	219	223	-4	-2 %
Finland	1 357	1 352	5	0 %
Norden	5 683	5 855	-171	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	222	250	-27	
Sverige	279	232	47	
Danmark	-255	-211	-44	
Finland	-381	-359	-22	
Norden	-134	-89	-46	

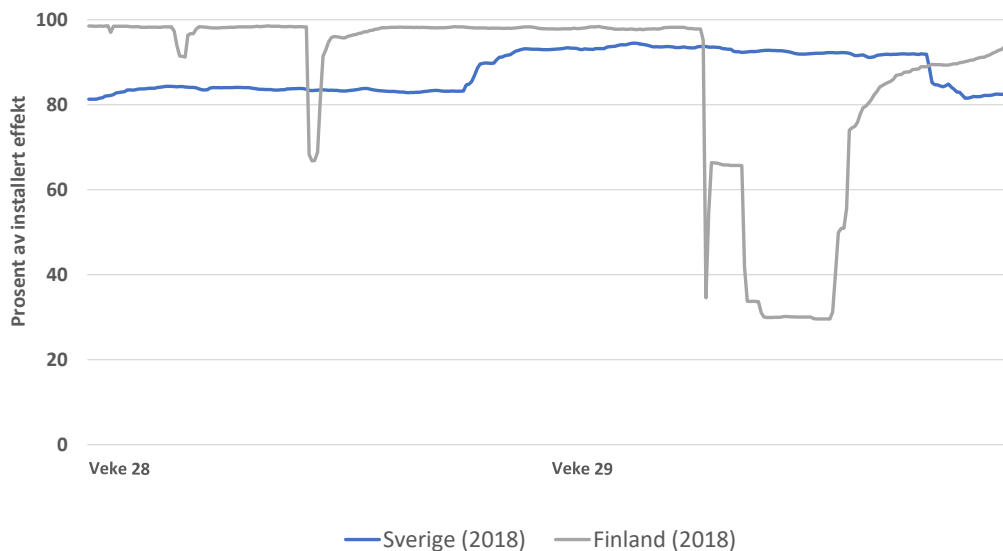
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

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



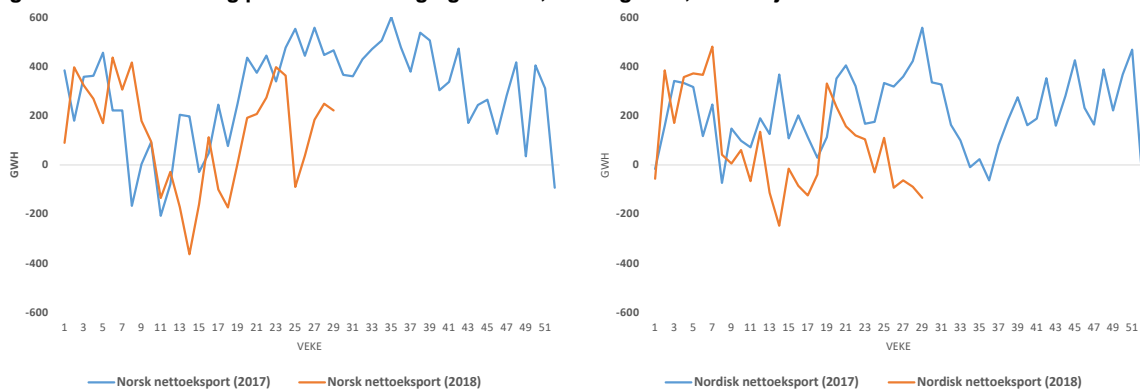
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

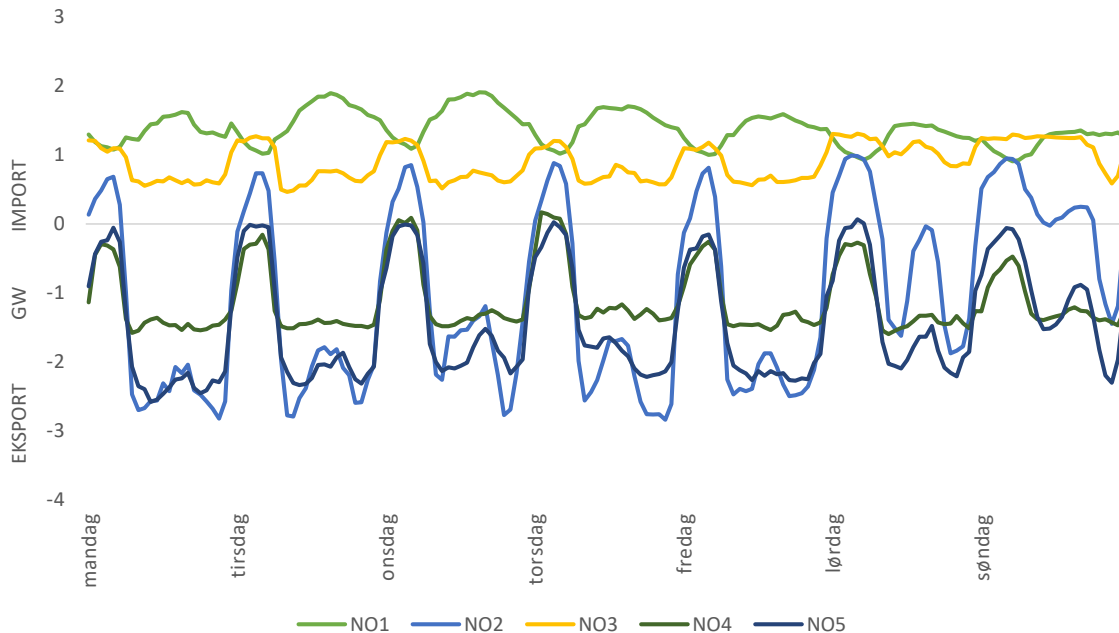
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	81,1	82,1	-1,2	-1,0
Forbruk	77,4	74,7	3,4	2,6
Nettoeksport	3,7	7,4		-3,7
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	225,9	224,6	0,6	1,3
Forbruk	223,6	218,2	2,4	5,4
Nettoeksport	2,3	6,4		-4,1

Utvexling

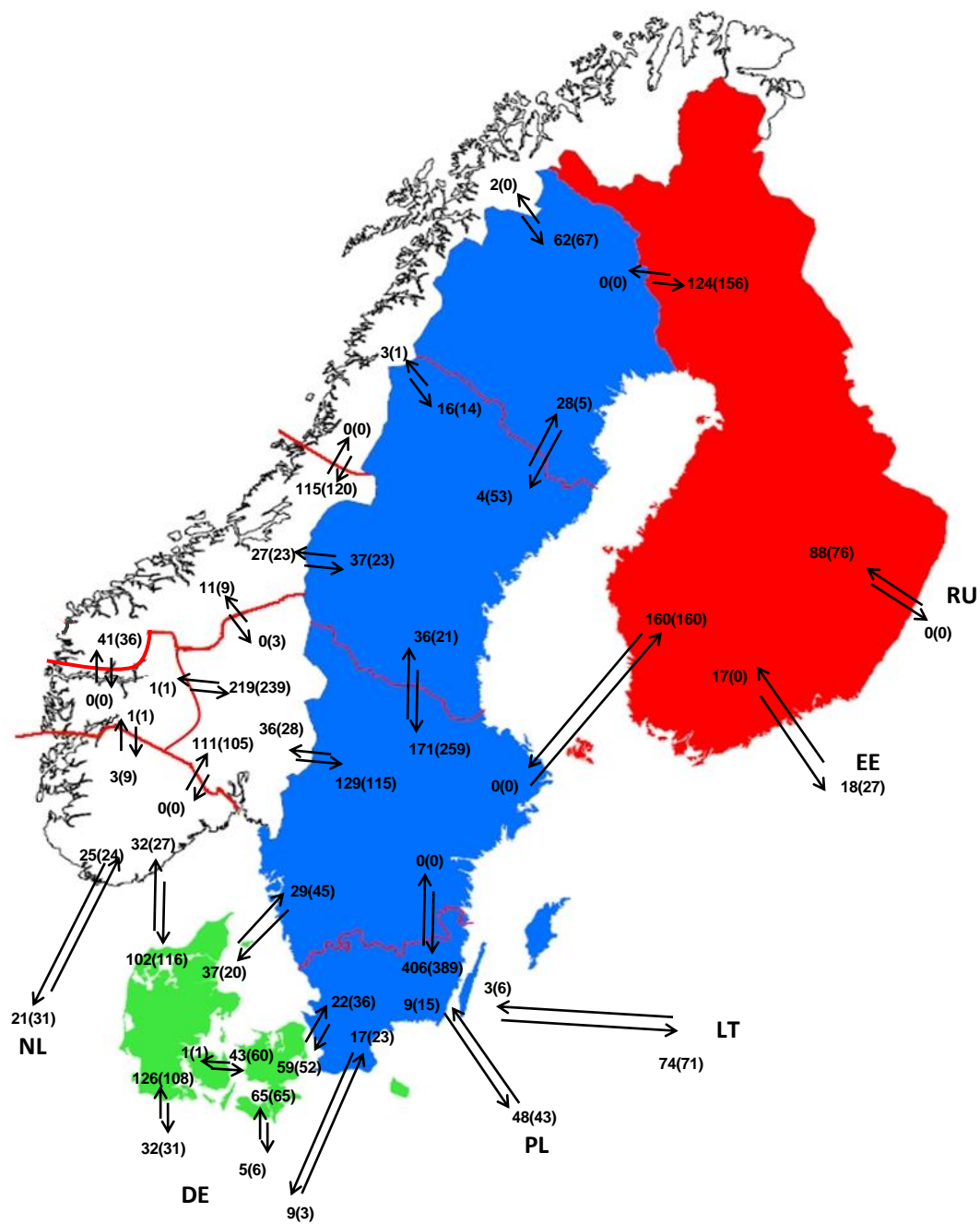
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2017 og 2018, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



Figur 12 Marknadsflyt mellom elspotområde i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



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

Kraftprisar Engrosmarknaden

Tabell 5 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 29	Veke 28	Veke 29 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	506,0	497,7	248,8	1,7	103,3
NO2	500,6	486,7	248,8	2,9	101,2
NO3	501,6	497,0	239,0	0,9	109,9
NO4	494,6	480,3	162,9	3,0	203,6
NO5	500,6	485,4	248,8	3,1	101,2
SE1	505,2	497,4	273,5	1,6	84,7
SE2	505,2	497,4	273,5	1,6	84,7
SE3	505,2	497,4	273,5	1,6	84,7
SE4	505,7	497,8	275,4	1,6	83,6
Finland	515,5	505,1	284,1	2,0	81,5
Jylland	503,4	490,0	294,6	2,7	70,9
Sjælland	505,8	495,4	295,1	2,1	71,4
Estland	515,5	507,5	284,1	1,6	81,5
System	501,3	489,3	245,7	2,5	104,0
Nederland	495,3	488,9	326,8	1,3	51,5
Tyskland	486,2	472,7	328,8	2,9	47,9
Polen	501,3	489,7	353,9	2,4	41,7
Litauen	519,0	511,0	286,5	1,6	81,1

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

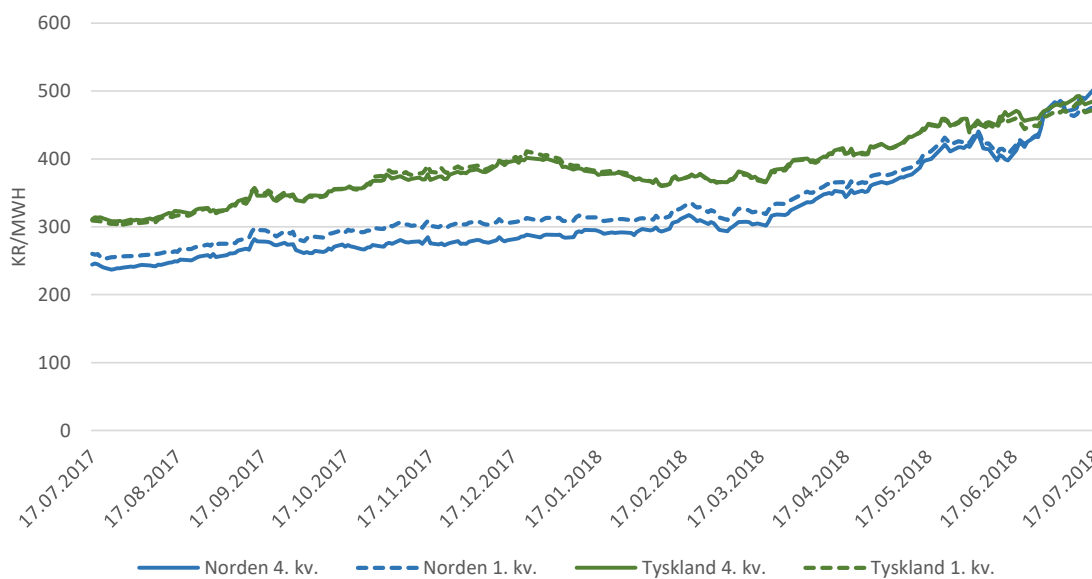


Terminmarknaden

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 29	Veke 28	Endring (%)
Nasdaq OMX	August	520,4	501,6	3,7
	4. kvartal 2018	503,1	488,2	3,1
	1. kvartal 2019	482,8	469,9	2,7
EEX OMX	4. kvartal 2018	491,7	480,5	2,3
	1. kvartal 2019	480,3	468,7	2,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	164,0	152,1	7,8
	Desember 2019	165,6	154,1	7,5

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

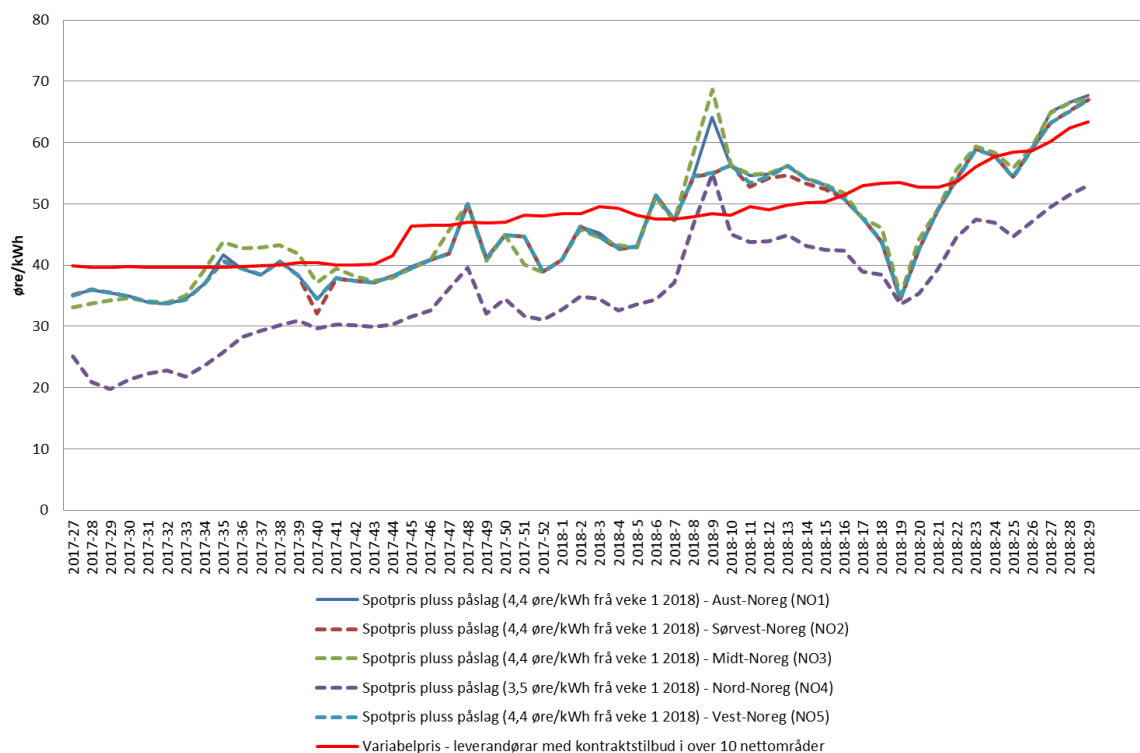
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 29 2018	Veke 28 2018	Veke 29 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	63,4	62,4	39,7	1,0	23,7
		Veke 29 2018	Veke 28 2018	Veke 29 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	67,6	66,6	35,5	1,0	32,1
	Sørvest-Noreg (NO2)	67,0	65,2	35,5	1,8	31,5
	Midt-Noreg (NO3)	67,1	66,5	34,3	0,6	32,8
	Nord-Noreg (NO4)	53,0	51,6	19,8	1,4	33,2
	Vest-Noreg (NO5)	67,0	65,1	35,5	1,9	31,5
		Veke 29 2018	Veke 28 2018	Veke 29 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	65,2	63,1	44,0	2,1	21,2
	3 år (snitt Noreg)	60,3	60,1	38,5	0,2	21,8
	1 år (snitt Sverige)	71,6	70,0	51,1	1,6	20,5
	3 år (snitt Sverige)	60,2	59,2	48,4	1,0	11,8

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

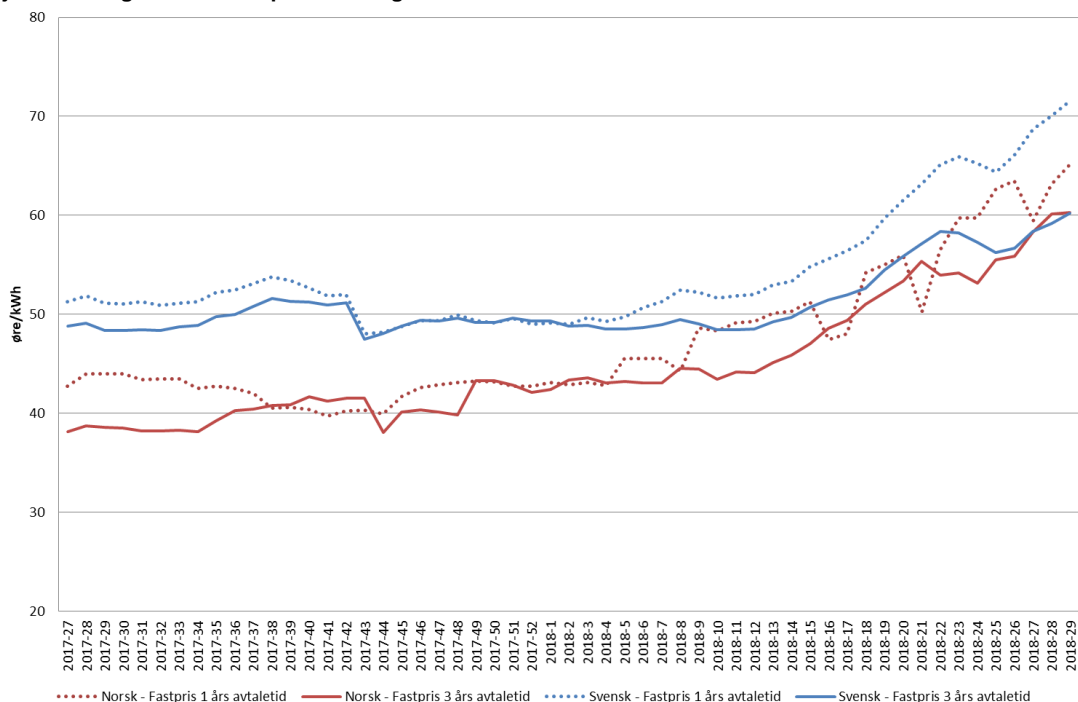
Figur 16 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.



* Prisar for variabelpriskontraktar 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 17 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 nettlege** 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 29 2018	Berekna straumkost nad for veke 28 2018	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 29 2017	Berekna straumkost nad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	70	68	2	37	2969	743
		20 000 kWh	141	137	4	74	5938	1486
		40 000 kWh	282	273	9	148	11877	2973
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	70	67	3	37	2925	721
		20 000 kWh	139	134	6	74	5851	1442
		40 000 kWh	279	267	11	148	11702	2883
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	70	68	2	36	3002	766
		20 000 kWh	140	136	3	71	6005	1531
		40 000 kWh	279	273	7	143	12009	3062
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	55	53	2	21	2375	839
		20 000 kWh	110	106	5	41	4749	1677
		40 000 kWh	221	211	9	82	9498	3354
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	70	67	3	37	2935	735
		20 000 kWh	139	133	6	74	5869	1470
		40 000 kWh	279	267	12	148	11738	2941
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	72	70	2	43	3110	650	
	20 000 kWh	132	128	4	83	5918	1104	
	40 000 kWh	252	244	8	162	11536	2021	

* 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 2017 og 2018 og, 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 heimesidane til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket	2018-05-18	2018-08-07	80 dager	427	427	Link 9
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-05-17	2018-10-08	144 dager	409	409	Link 10
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block1	2018-07-22	2018-08-17	26 dager	881	881	Link 12
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2018-07-15	2018-09-09	56 dager	548	548	Link 13
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2018-07-09	2018-07-27	18 dager	320	320	Link 14
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dager	448	448	Link 15
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2018-04-27	2018-07-19	83 dager	370	370	Link 16
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2018-06-29	2018-07-29	30 dager	380	380	Link 17
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dager	448	448	Link 18
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2018-05-26	2018-09-02	99 dager	412	412	Link 20
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dager	640	640	Link 22
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dager	640	640	Link 24
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2018-07-16	2018-07-20	4 dager	548	548	Link 25
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2018-07-16	2018-07-27	11 dager	320	320	Link 26
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dager	640	0-640	Link 28
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-06-14	2018-08-26	73 dager	409	409	Link 29

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-04	2018-08-10	37 dager	723	123-303	Link 1
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-04	2018-08-10	37 dager	723	123-303	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2018-07-14	2018-07-22	8 dager	3300	1200	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-14	2018-07-22	8 dager	7300	1300-1600	Link 2
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-07-16	2018-07-27	11 dager	3900	100	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2018-07-16	2018-07-27	11 dager	600	400	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2018-07-16	2018-07-27	11 dager	500	500	Link 3
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-16	2018-07-22	6 dager	7300	1600	Link 4
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	2145	0	Link 5
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	2095	0	Link 5
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	6850	550-3950	Link 5
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	3900	1700	Link 5
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	3500	500	Link 5
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	2200	500	Link 5
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2018-07-01	2018-07-31	30 dager	1300	900-1092	Link 6
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2018-07-01	2018-07-31	30 dager	350	350	Link 6
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-07-16	2018-07-27	11 dager	700	200	Link 7
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-07-16	2018-07-27	11 dager	600	400	Link 7
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-07-16	2018-07-27	11 dager	250	100	Link 7
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-07-16	2018-07-27	11 dager	300	150	Link 7
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-07-16	2018-07-27	11 dager	1200	400	Link 7
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-07-16	2018-07-27	11 dager	200	200	Link 7
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-07-16	2018-07-27	11 dager	600	0	Link 7
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-07-16	2018-07-27	11 dager	1000	300	Link 7
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-07-16	2018-07-27	11 dager	500	0	Link 7
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-07-16	2018-07-27	11 dager	500	200	Link 7
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-07-16	2018-07-27	11 dager	500	0	Link 7
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-07-16	2018-07-27	11 dager	500	0	Link 7
Unplanned	Energinet	DK2 → SE4	2018-07-02	2018-10-01	90 dager	1700	680-720	Link 8
Unplanned	Energinet	SE4 → DK2	2018-07-02	2018-10-01	90 dager	1300	260-320	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-02	2018-08-31	60 dager	7300	1100	Link 11
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-21	2018-07-29	8 dager	7300	4100-4600	Link 19
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-07-21	2018-07-23	2 dager	5400	1900	Link 19
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	3500	500	Link 21
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	2200	300	Link 21
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	6850	550	Link 21
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dager	3500	400	Link 23
Unplanned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dager	6850	550	Link 23
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dager	1780	1080	Link 27
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dager	1500	800	Link 27