

Kraftsituasjonen veke 30, 2018

Framleis høge prisar og tørt vêr

Kraftprisen i Noreg var framleis høg førre veke. Den høge prisen heng saman med redusert hydrologisk balanse grunna tørt og varmt vêr, og høge produksjonskostnader for fossil kraftproduksjon. I resten av Europa var det enda høgare prisar enn i Noreg, og NO4 var det einaste området med ein kraftpris under 50 øre/kWh.

Noreg hadde nettoeksport av kraft i veke 30. Hovudsakleg gjekk eksporten til Sverige og Danmark, grunna låg vindkraftproduksjon, og tørt vêr også der. Trass i ein auke i produksjon samanlikna med veka før, importerte både Danmark og Finland betydeleg med kraft i veka som gjekk. Dette bidrog til at Norden totalt sett hadde nettoimport av kraft for femte veka på rad.

Vêr og hydrologi

I veke 30 kom det nedbør mange plassar i Sør-Noreg med opp mot 40 -60 mm. Netto nedbør for veka er berekna til 2,4 TWh nedbørenergi, som er 160 prosent av normalt. Hittil i år har det kome 38,6 TWh, eller 28,3 TWh mindre enn normalen. I veke 31 er det venta mest nedbør på Vestlandet og i Finnmark med opp mot 50 – 60 mm. I sum for veka er det venta totalt 1,7 TWh nedbørenergi, som er normalt.

Etter våre berekningar er det i magasinområda lagra ei snømengd på om lag 1,1 TWh ved starten av veke 31. Normalen er på 5,5 TWh. Samtidig er det mange stader spesielt i Sør-Noreg tørrare i bakken enn normalt, slik at sum avvik frå normalt i snø, mark- og grunnvatn er om lag -7,8 TWh.

I veke 30 var temperaturen 5 – 6 grader over normalen i heile landet. I veke 31 er det venta 2 – 3 grader over normalen i Sør-Noreg og om lag 4 grader over normalen i Nord-Noreg.

Berekna tilsig for veke 30 er 1,7 TWh, eller 40 prosent av normalen. Sum tilsig hittil i år er 69,7 TWh eller 14,4 TWh mindre enn normalen. Prognosert tilsig for veke 31 er 2,3 TWh, som er 70 prosent av normalen for veka.

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

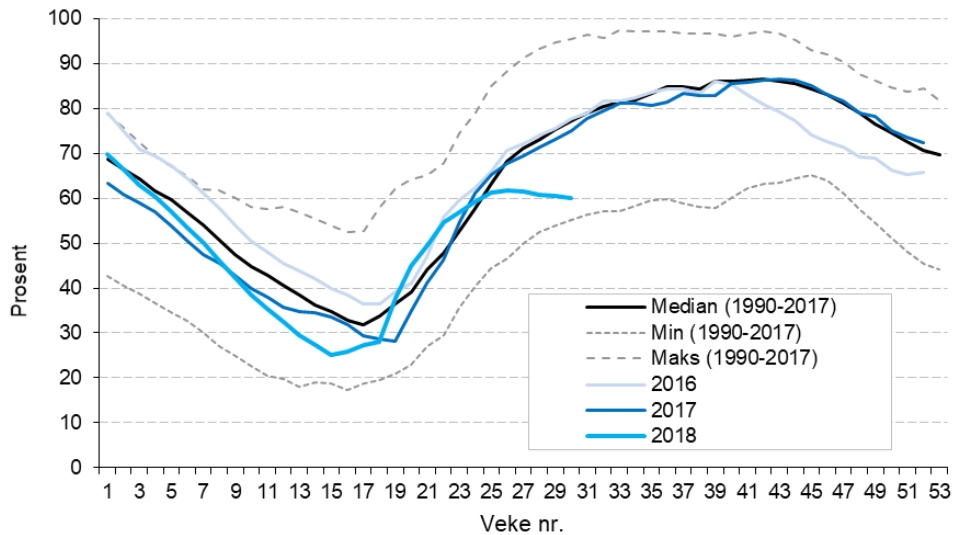
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

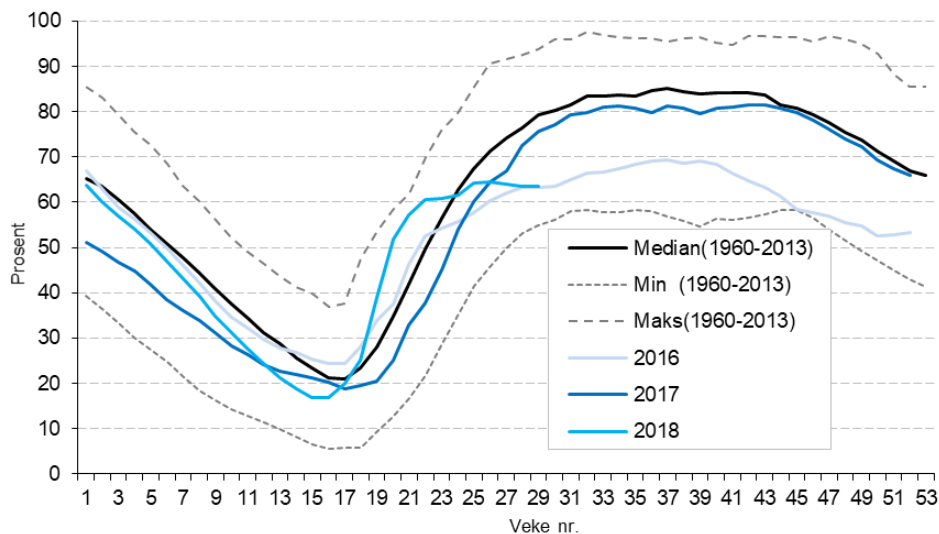
	Veke 30 2018	Veke 29 2018	Veke 30 2017	Median* veke 30	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	60,0	60,4	75,1	77,3	-0,4	-15,1	-17,3
NO1	72,0	72,4	79,3	83,6	-0,4	-7,3	-11,6
NO2	61,5	62,9	74,6	75,3	-1,4	-13,1	-13,8
NO3	61,3	61,2	83,3	80,9	0,1	-22,0	-19,6
NO4	50,6	49,9	75,1	73,8	0,7	-24,5	-23,2
NO5	63,4	63,0	70,5	74,3	0,4	-7,1	-10,9
Sverige	63,5	63,4	77,2	80,2	-0,1	-13,7	-16,7

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

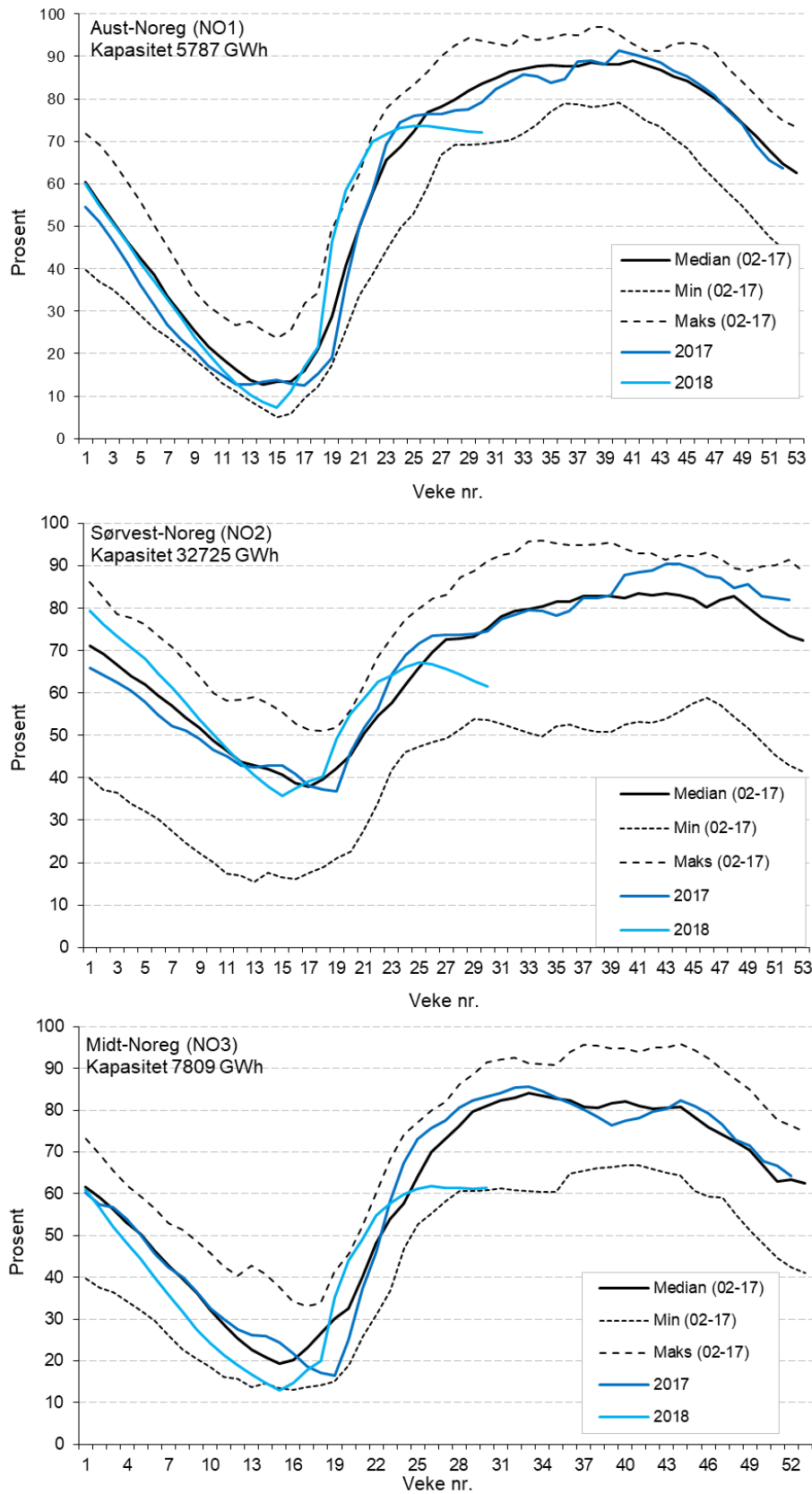
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=86,5 TWh. Kjelde: NVE

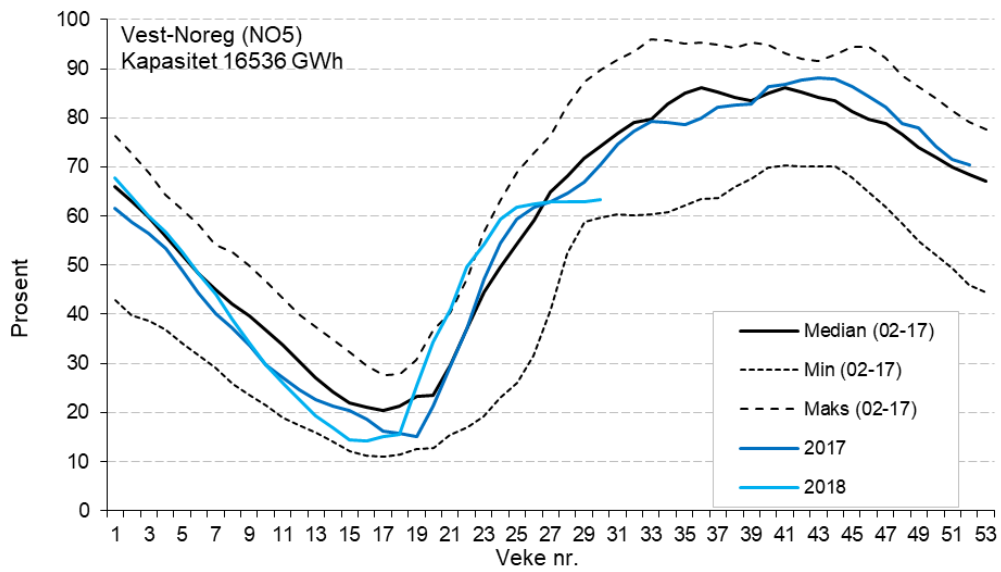
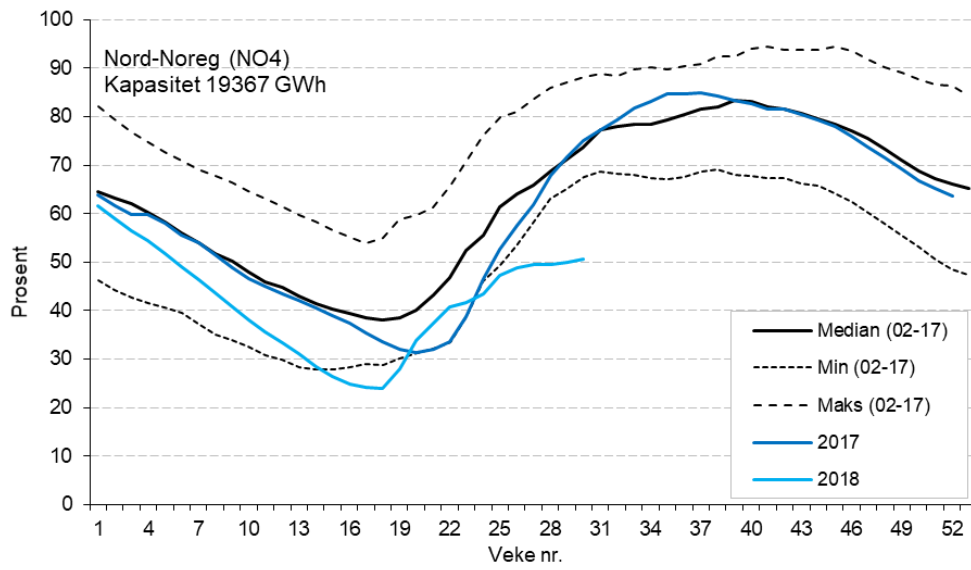


Figur 2 Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilslig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilslig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 30 2018	Veke 30 2017	Veke 30 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilslig	1,7	3,8	3,8	-2,1	45
Nedbør	2,4	2,6	1,5	-0,2	164

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

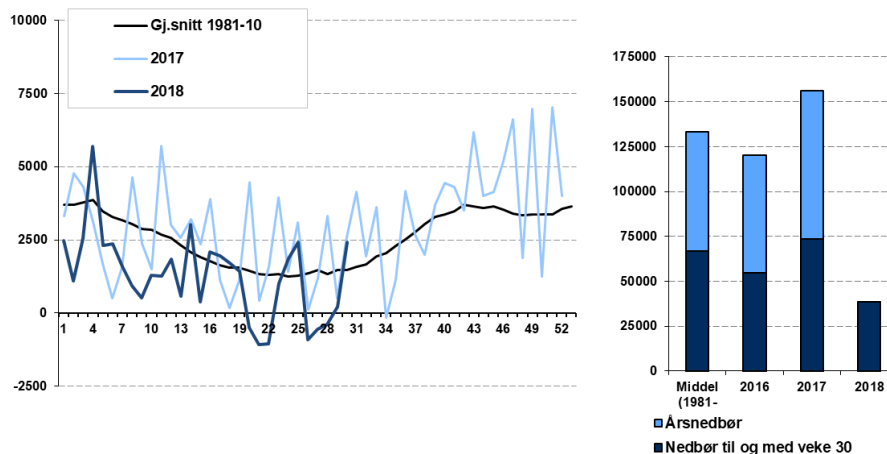
TWh	Veke 1-30 2018	Normal	Differanse fra normal
Tilslig	69,5	84,1	-14,6
Nedbør	38,5	66,9	-28,4

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

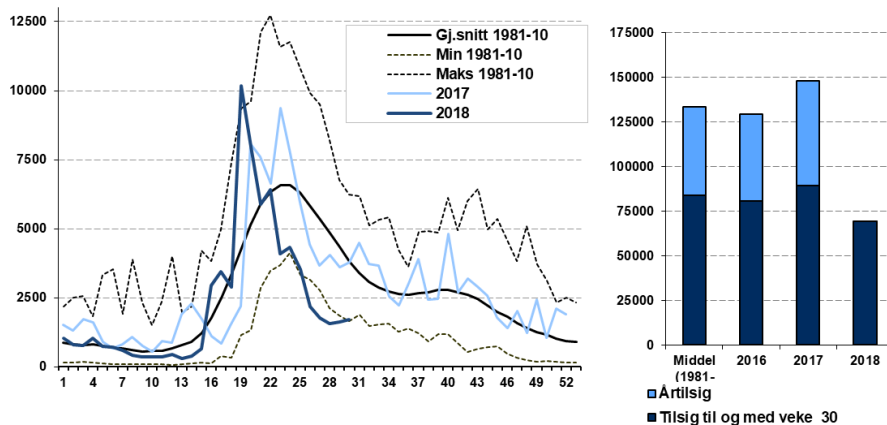
	TWh	Prosent av normal
Tilslig	2,3	68
Nedbør	1,7	108

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

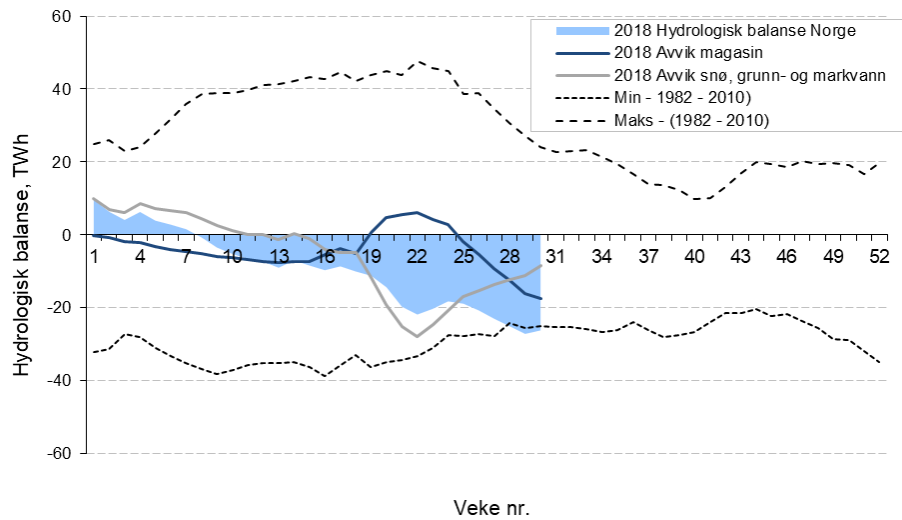
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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



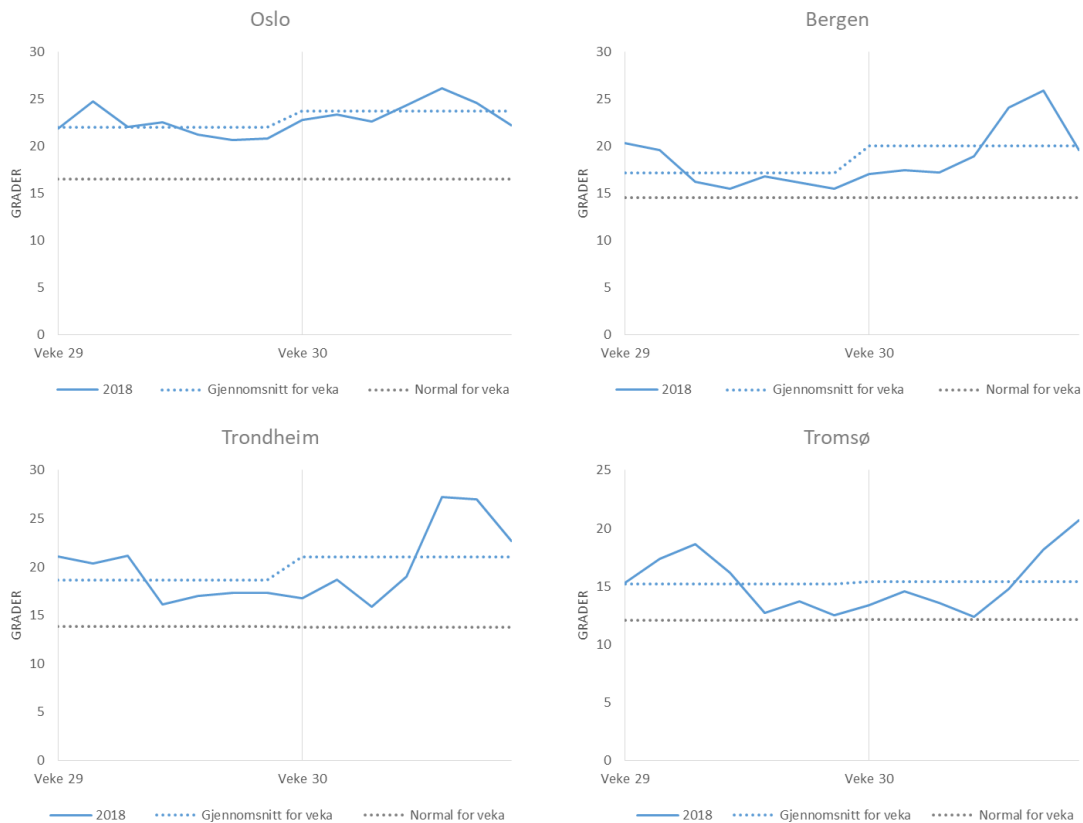
Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (1982-2010). Kjelde: NVE



Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 29 2018	Anslag veke 30 2018
Avvik magasin	-16,2	-17,7
Avvik snø, grunn- og markvatn	-11,1	-8,6
Hydrologisk balanse	-27,2	-26,3

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



Produksjon, forbruk og utveksling

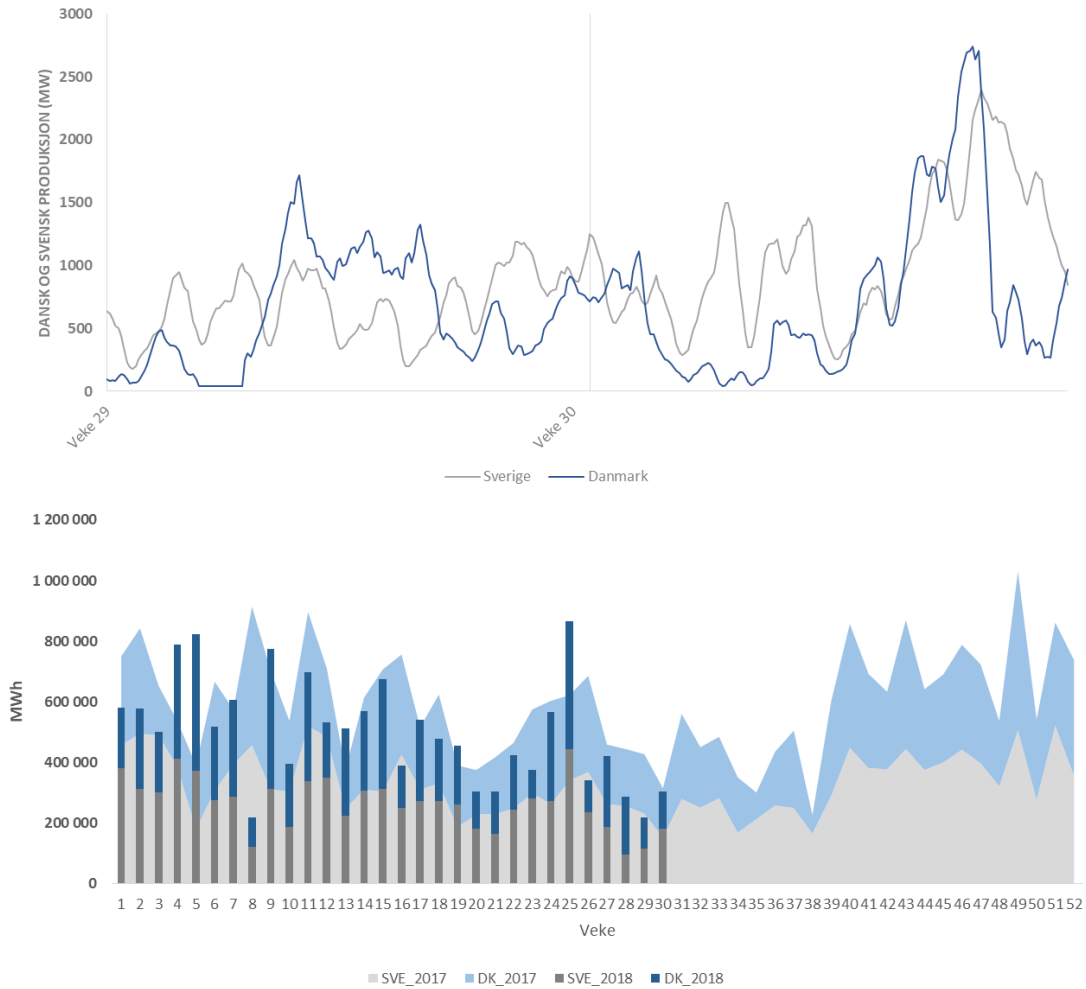
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 30	Veke 29	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 126	2 078	48	2 %
NO1	167	158	9	6 %
NO2	732	707	25	4 %
NO3	258	248	10	4 %
NO4	464	470	-6	-1 %
NO5	504	495	9	2 %
Sverige	2 136	2 192	-57	-3 %
SE1	236	204	31	15 %
SE2	411	393	18	5 %
SE3	1 425	1 527	-102	-7 %
SE4	64	68	-4	-6 %
Danmark	321	303	18	6 %
Jylland	223	209	14	7 %
Sjælland	98	94	4	4 %
Finland	1 028	976	52	5 %
Norden	5 610	5 549	61	1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 849	1 856	-7	0 %
NO1	395	390	5	1 %
NO2	528	531	-3	-1 %
NO3	397	399	-2	0 %
NO4	282	282	-1	0 %
NO5	247	254	-6	-3 %
Sverige	1 915	1 913	2	0 %
SE1	149	151	-2	-1 %
SE2	234	236	-2	-1 %
SE3	1 198	1 196	2	0 %
SE4	334	330	4	1 %
Danmark	566	558	8	1 %
Jylland	341	339	3	1 %
Sjælland	225	219	6	3 %
Finland	1 385	1 357	29	2 %
Norden	5 715	5 683	32	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	277	222	54	
Sverige	220	279	-59	
Danmark	-245	-255	10	
Finland	-358	-381	23	
Norden	-105	-134	29	

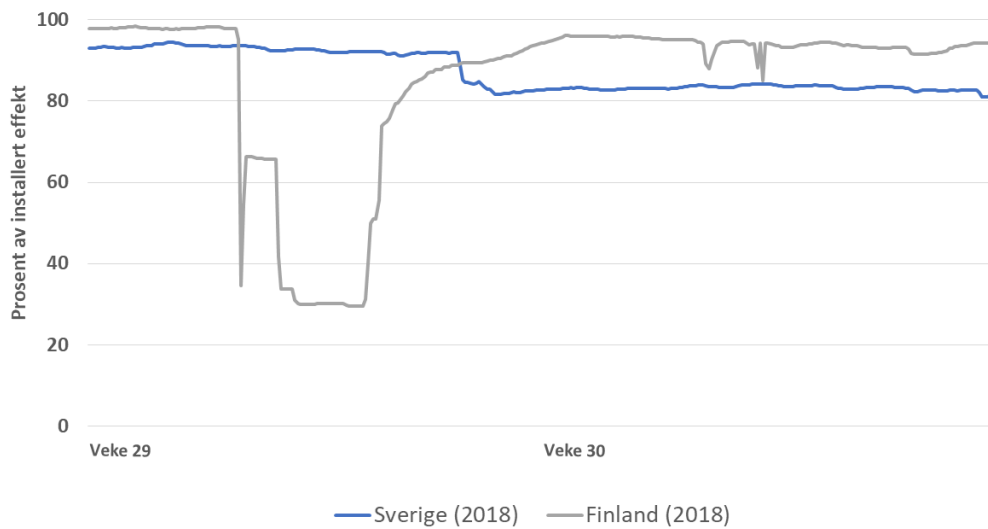
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

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).



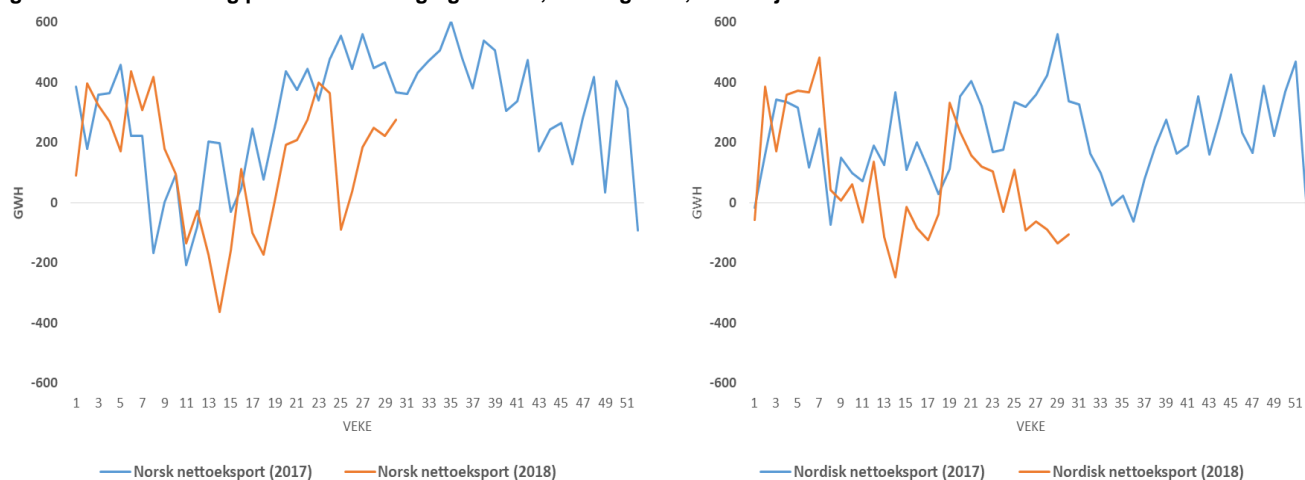
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

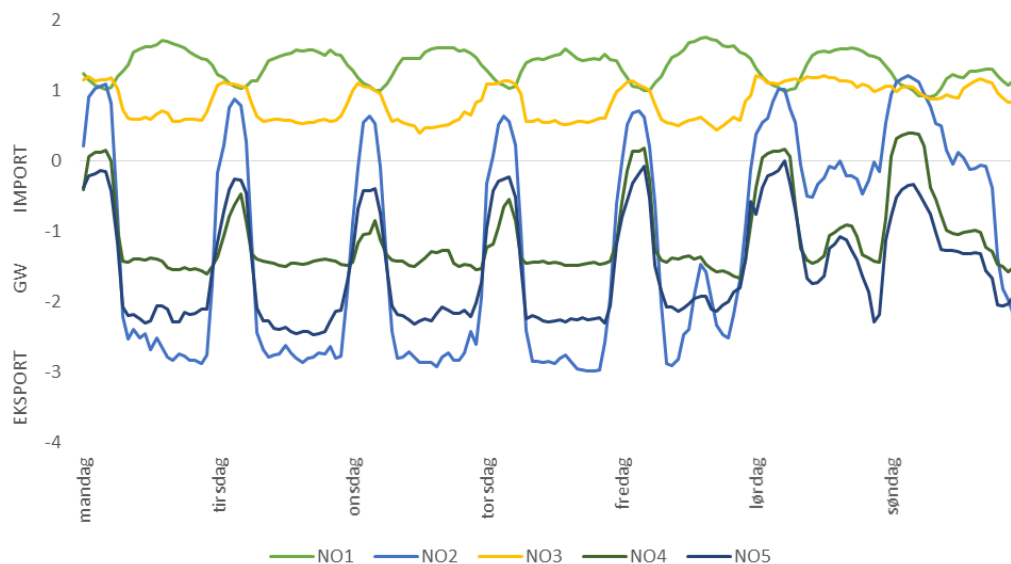
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	83,2	84,3	-1,3	-1,1
Forbruk	79,2	76,6	3,3	2,6
Nettoeksport	4,0	7,7		-3,8
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	231,5	230,6	0,4	0,9
Forbruk	229,3	223,8	2,4	5,5
Nettoeksport	2,2	6,8		-4,6

Utteksling

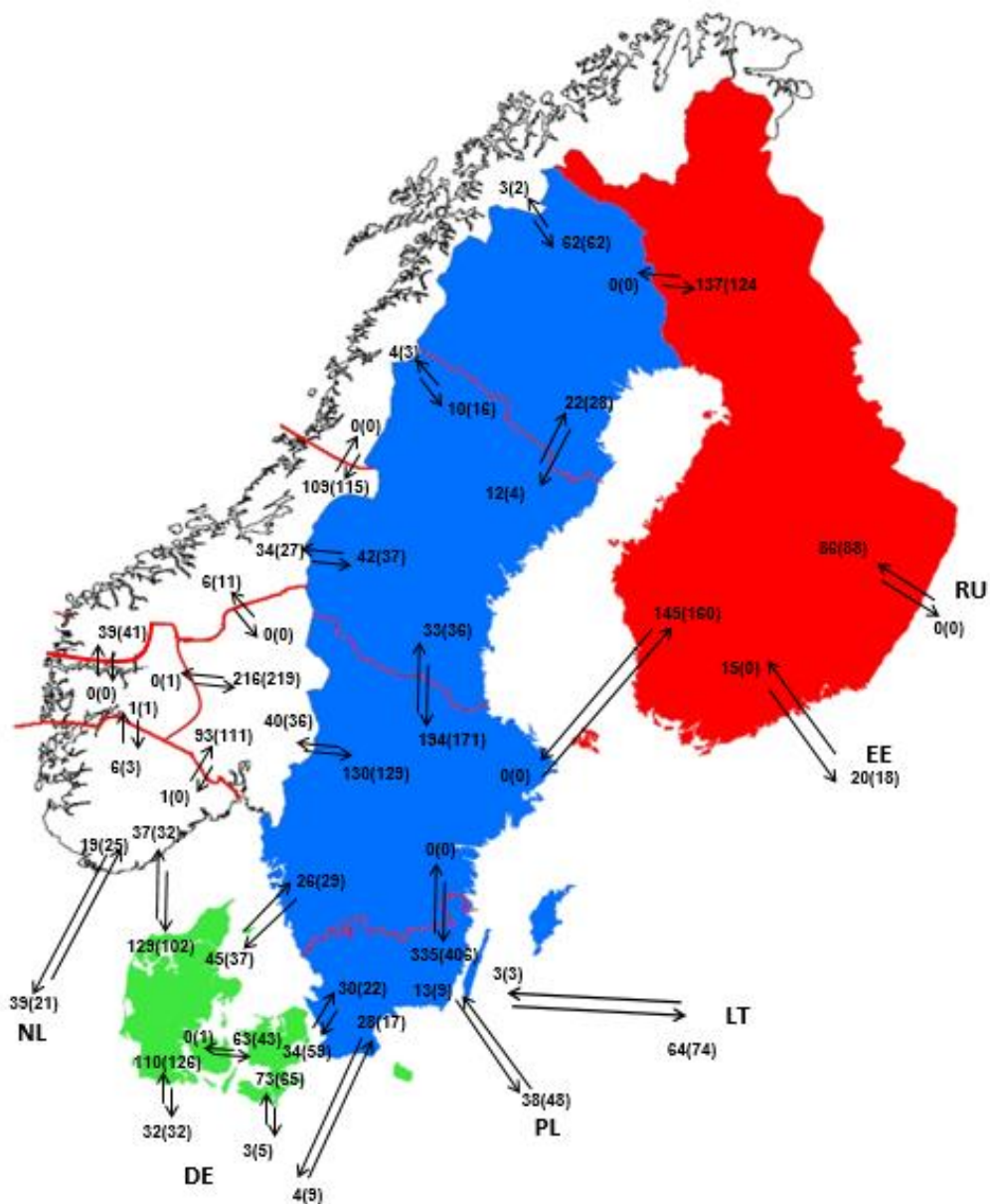
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2017 og 2018, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



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



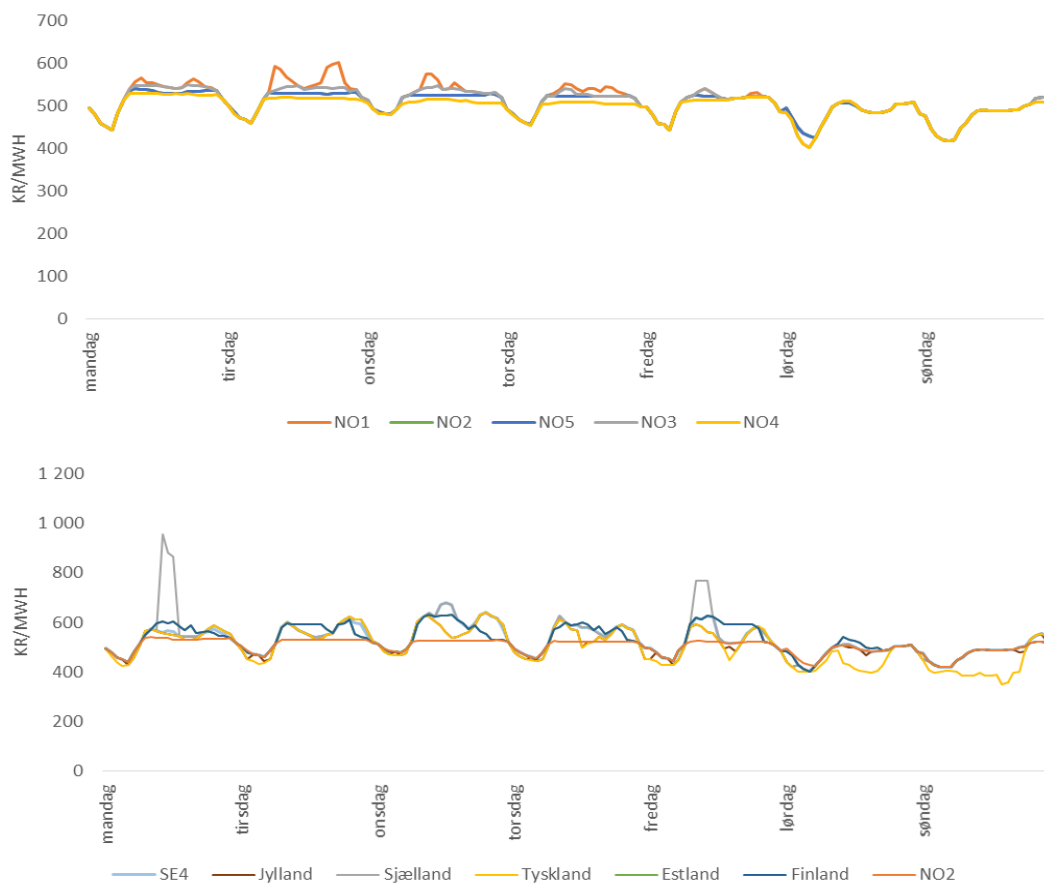
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 30	Veke 29	Veke 30 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	511,6	506,0	244,3	1,1	109,4
NO2	503,7	500,6	244,3	0,6	106,2
NO3	506,8	501,6	242,0	1,1	109,5
NO4	497,6	494,6	177,3	0,6	180,7
NO5	503,7	500,6	244,3	0,6	106,2
SE1	509,0	505,3	262,9	0,7	93,6
SE2	509,0	505,3	262,9	0,7	93,6
SE3	510,9	505,3	269,2	1,1	89,8
SE4	528,3	505,7	269,2	4,5	96,3
Finland	529,1	515,5	311,0	2,6	70,1
Jylland	518,5	503,4	278,9	3,0	85,9
Sjælland	537,4	505,8	283,1	6,2	89,8
Estland	529,1	515,5	317,6	2,6	66,6
System	506,5	501,4	241,9	1,0	109,4
Nederland	540,3	495,3	298,4	9,1	81,1
Tyskland	505,2	486,2	262,2	3,9	92,7
Polen	521,5	501,3	332,0	4,0	57,1
Litauen	535,9	519,0	352,5	3,3	52,0

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

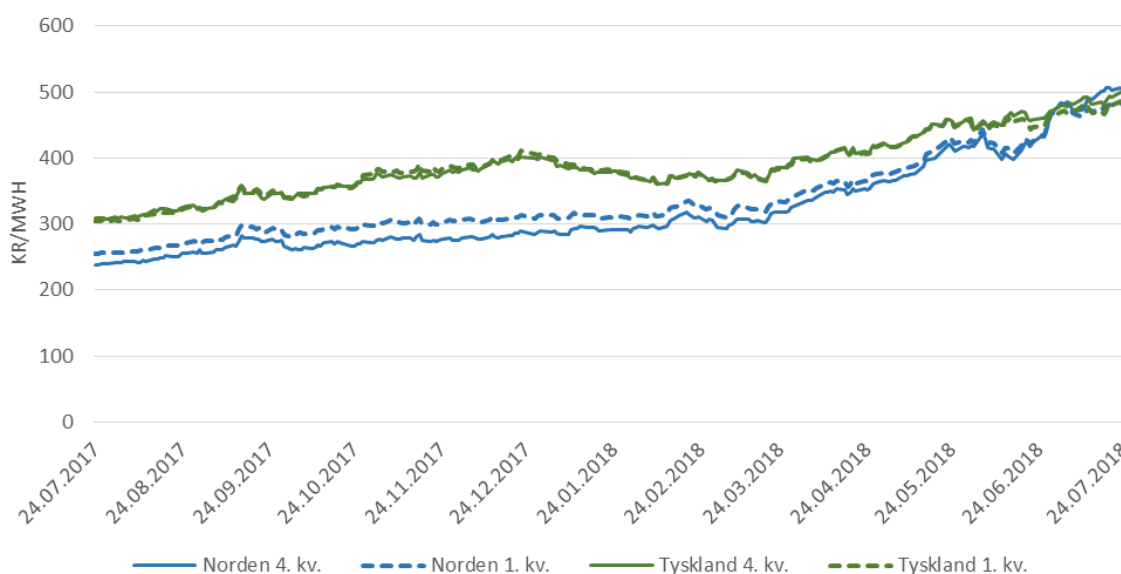


Terminmarknaden

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 30	Veke 29	Endring (%)
Nasdaq OMX	August	486,7	520,4	-6,5
	4. kvartal 2018	467,2	503,1	-7,2
	1. kvartal 2019	468,6	482,8	-3,0
EEX OMX	4. kvartal 2018	489,1	491,7	-0,5
	1. kvartal 2019	472,2	480,3	-1,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	163,5	164,0	-0,3
	Desember 2019	165,9	165,6	0,1

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 8 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.

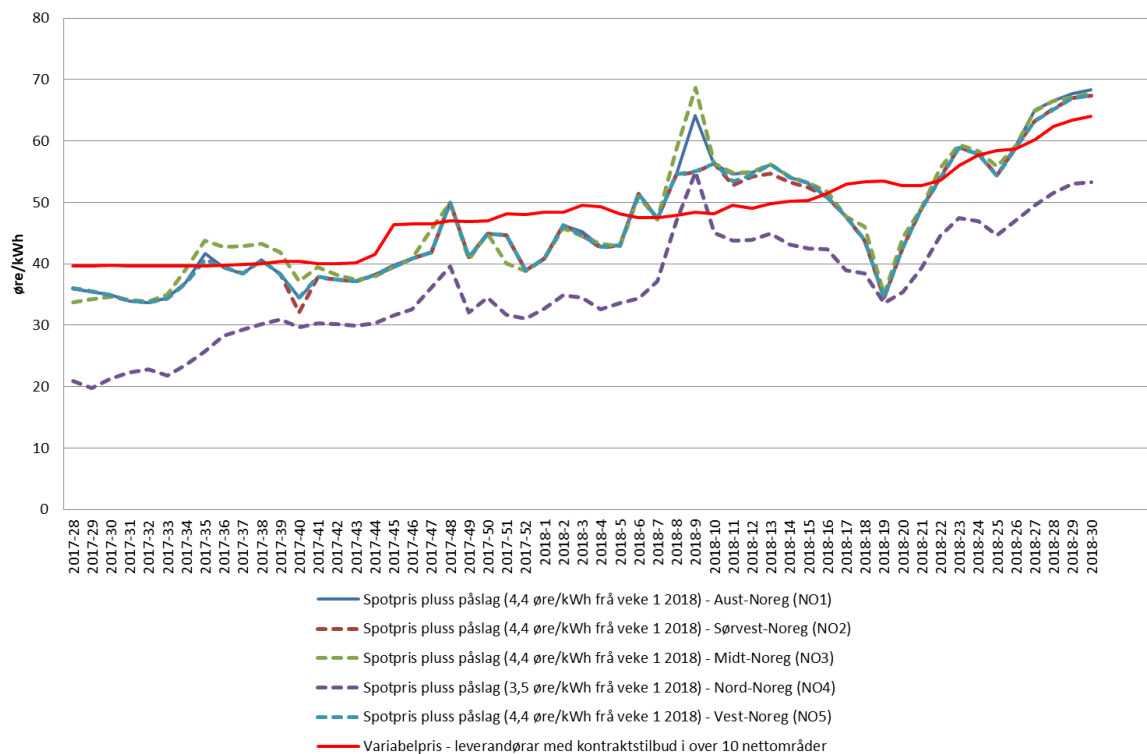
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 30 2018	Veke 29 2018	Veke 30 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	64,0	63,4	39,8	0,6	24,2
		Veke 30 2018	Veke 29 2018	Veke 30 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	68,3	67,6	34,9	0,7	33,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	67,4	67,0	34,9	0,4	32,5
	Midt-Noreg (NO3)	67,8	67,1	34,6	0,7	33,2
	Nord-Noreg (NO4)	53,3	53,0	21,2	0,3	32,1
	Vest-Noreg (NO5)	67,4	67,0	34,9	0,4	32,5
		Veke 30 2018	Veke 29 2018	Veke 30 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	66,5	65,2	44,0	1,3	22,5
	3 år (snitt Noreg)	60,7	60,3	38,5	0,4	22,2
	1 år (snitt Sverige)	72,0	71,6	51,0	0,4	21,0
	3 år (snitt Sverige)	60,3	60,2	48,3	0,1	12,0

* 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.

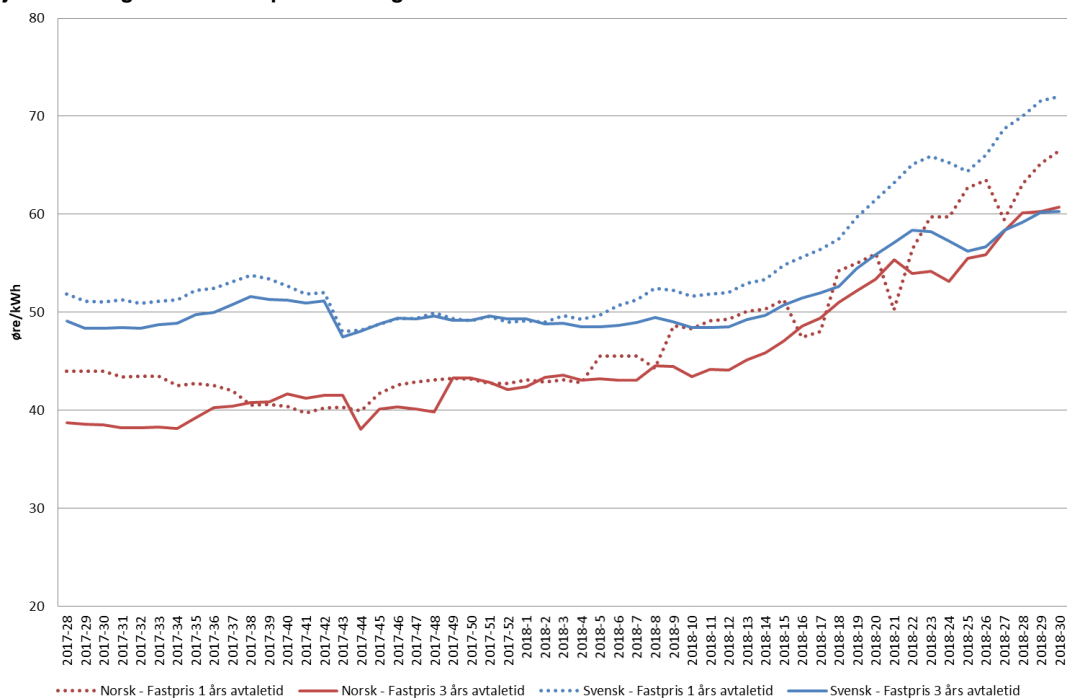


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

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

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar 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 9 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 30 2018	Bereknastraumkostnad for veke 29 2018	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 30 2017	Bereknastraumkostnad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	71	70	1	36	3040	778
		20 000 kWh	142	141	1	73	6081	1556
		40 000 kWh	284	282	3	145	12161	3112
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	70	70	0	36	2995	754
		20 000 kWh	140	139	1	73	5991	1509
		40 000 kWh	280	279	1	145	11982	3018
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	70	70	1	36	3073	800
		20 000 kWh	141	140	1	72	6145	1600
		40 000 kWh	282	279	2	144	12291	3200
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	55	55	0	22	2430	872
		20 000 kWh	111	110	1	44	4860	1744
		40 000 kWh	222	221	1	88	9720	3488
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	70	70	0	36	3005	769
		20 000 kWh	140	139	1	73	6009	1538
		40 000 kWh	280	279	1	145	12018	3076
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	72	72	0	43	3183	679	
	20 000 kWh	133	132	1	83	6051	1155	
	40 000 kWh	254	252	2	162	11790	2113	

* 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 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 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 heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE1	Ritsem	2018-07-09	2018-07-25	16 dagar	320	320	Link 4
Planned	DK1	Nordjyllandsværket B3	2018-05-26	2018-09-13	110 dagar	412	412	Link 6
Planned	SE3	Forsmark Block2	2018-07-23	2018-08-19	27 dagar	1116	131-1116	Link 10
Planned	SE3	Ringhals Block1	2018-07-22	2018-08-17	26 dagar	881	881	Link 12
Planned	DK2	Avedøreværket AVV2	2018-07-15	2018-09-09	56 dagar	548	548	Link 13
Planned	SE4	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 14
Planned	SE4	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 15
Planned	DK1	Skærbækværket	2018-05-18	2018-08-02	75 dagar	427	427	Link 16
Planned	DK1	Fynsværket B7	2018-05-17	2018-10-08	144 dagar	409	409	Link 17
Planned	DK1	Studstrupværket SSV3	2018-06-29	2018-08-02	33 dagar	380	330-380	Link 19
Planned	DK2	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640	Link 22
Planned	DK2	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dagar	640	640	Link 24
Planned	SE1	Ritsem	2018-07-16	2018-07-27	11 dagar	320	320	Link 25
Unplanned	DK2	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dagar	640	0-640	Link 27
Planned	DK1	Fynsværket B7	2018-06-14	2018-08-26	73 dagar	409	409	Link 28

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-07-16	2018-07-27	11 dagar	700	200	Link 1
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-07-16	2018-07-27	11 dagar	600	400	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-07-16	2018-07-27	11 dagar	250	100	Link 1
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-07-16	2018-07-27	11 dagar	300	150	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-07-16	2018-07-27	11 dagar	1200	400	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-07-16	2018-07-27	11 dagar	200	200	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-07-16	2018-07-27	11 dagar	600	0	Link 1
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-07-16	2018-07-27	11 dagar	1000	300	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-07-16	2018-07-27	11 dagar	500	0	Link 1
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-07-16	2018-07-27	11 dagar	500	200	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-07-16	2018-07-27	11 dagar	500	0	Link 1
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-07-16	2018-07-27	11 dagar	500	0	Link 1
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-02	2018-07-30	27 dagar	1632	100-402	Link 2
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-02	2018-07-30	27 dagar	1632	100-402	Link 2

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

Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2145	0	Link 3
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2095	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	6850	550-4250	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3900	1700	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3500	500	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2200	500	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-07-16	2018-07-24	8 dagar	3900	100	Link 5
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2018-07-16	2018-07-24	8 dagar	600	400	Link 5
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2018-07-16	2018-07-24	8 dagar	500	500	Link 5
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-04	2018-08-10	37 dagar	723	123-303	Link 7
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-04	2018-08-10	37 dagar	723	123-303	Link 7
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2018-07-01	2018-07-31	30 dagar	1300	900-1092	Link 8
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2018-07-01	2018-07-31	30 dagar	350	350	Link 8
Unplanned	Energinet	DK2 → SE4	2018-07-02	2018-10-01	90 dagar	1700	680-720	Link 9
Unplanned	Energinet	SE4 → DK2	2018-07-02	2018-10-01	90 dagar	1300	260-320	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-02	2018-08-31	60 dagar	7300	1100	Link 11
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-21	2018-08-02	12 dagar	7300	4100-4600	Link 18
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-07-21	2018-08-02	12 dagar	5400	1900-2700	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2018-07-23	2018-09-28	67 dagar	3300	200	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-23	2018-09-28	67 dagar	7300	700-800	Link 20
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3500	500	Link 21
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2200	300	Link 21
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	6850	550	Link 21
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	3500	400	Link 23
Unplanned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	6850	550	Link 23
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1780	1080	Link 26
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1500	800	Link 26