

Kraftsituasjonen veke 41, 2017

Prisane gjekk opp

I førre gjekk prisane opp igjen, etter at dei gjekk ned i veke 40. Litt kjølegare vêr, mindre vind- og kjernekraft, og at vasskraftprodusentane hadde meir kontroll på vatnet medverka til prisoppgangen.

Vêr og hydrologi

I veke 41 kom det mest nedbør på Vestlandet med over 150 mm fleire stader. I sum for veka er berekna nedbørenergi 4,3 TWh, som er 120 prosent av normalen. Hittil i år har det komme 105,5 TWh, eller 10,6 TWh meir enn normalen. I veke 42 er det venta mest nedbør i Nordland med 50 – 100 mm. I sum for veka er det venta 2,7 TWh nedbørenergi eller 70 prosent av normalen.

I veke 41 var temperaturen om lag som normalen i heile landet. Også i veke 42 er det venta om lag normale temperaturar.

Berekna tilsig til vasskraftmagasina i veke 41 er 2,7 TWh eller som normalen. Sum tilsig hittil i år er 125,1 TWh eller 10,1 TWh meir enn normalt. Prognosert tilsig for veke 42 er 3,1 TWh, som er 120 prosent av normalen.

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

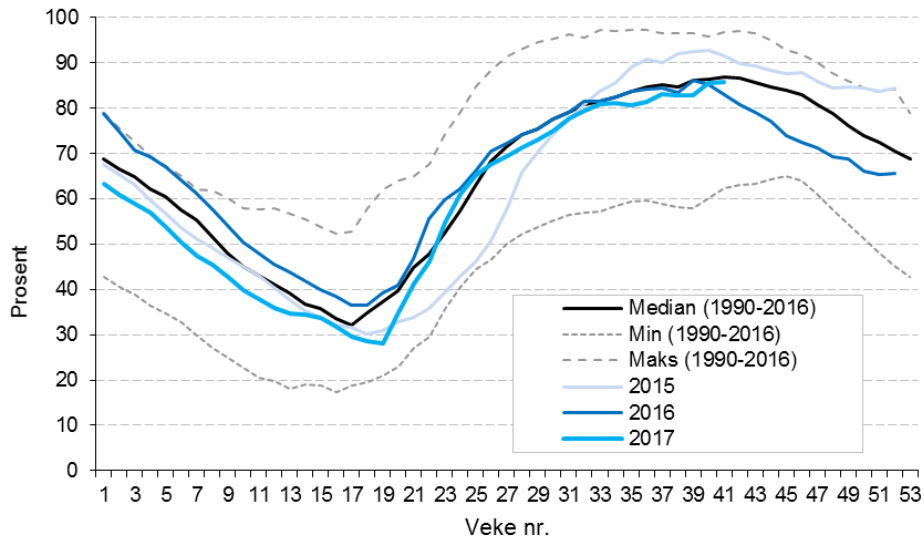
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

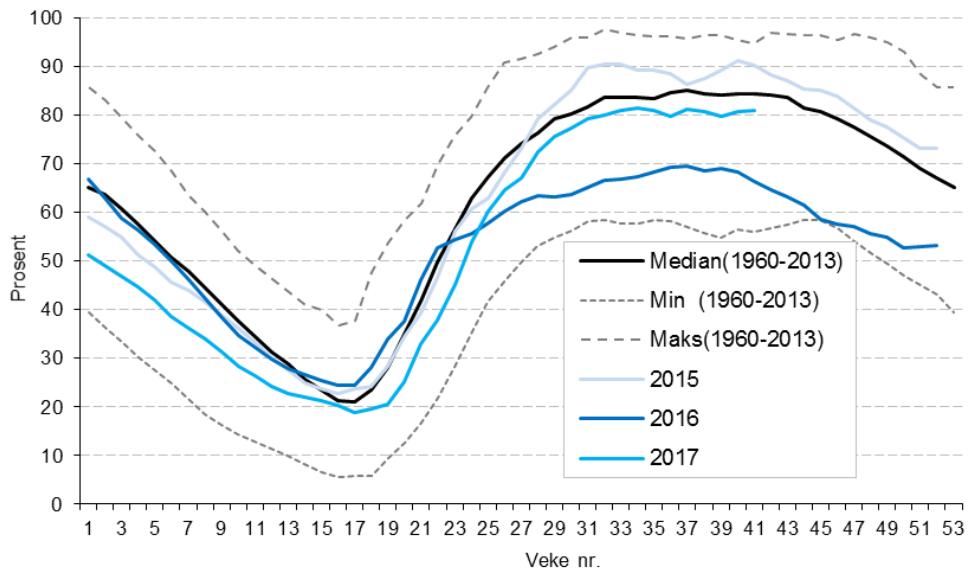
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 41 2017	Veke 40 2017	Veke 41 2016	Median* veke 41	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2016	Differanse frå median
Norge	85,7	85,6	83,1	86,9	0,1	2,6	-1,2
NO1	90,5	91,3	85,0	88,7	-0,8	5,5	1,8
NO2	88,4	87,9	84,2	83,1	0,5	4,2	5,3
NO3	78,2	77,5	70,2	83,1	0,7	8,0	-4,9
NO4	81,6	82,7	82,4	82,4	-1,1	-0,8	-0,8
NO5	86,9	86,4	87,3	85,4	0,5	-0,4	1,5
Sverige	81,0	80,7	66,4	84,3	0,3	14,6	-3,3

*Referanseperioden for medianen er 1990-2015 for Noreg, og 2002-2015 for dei fem norske elspotområda frå 7. mars 2016.

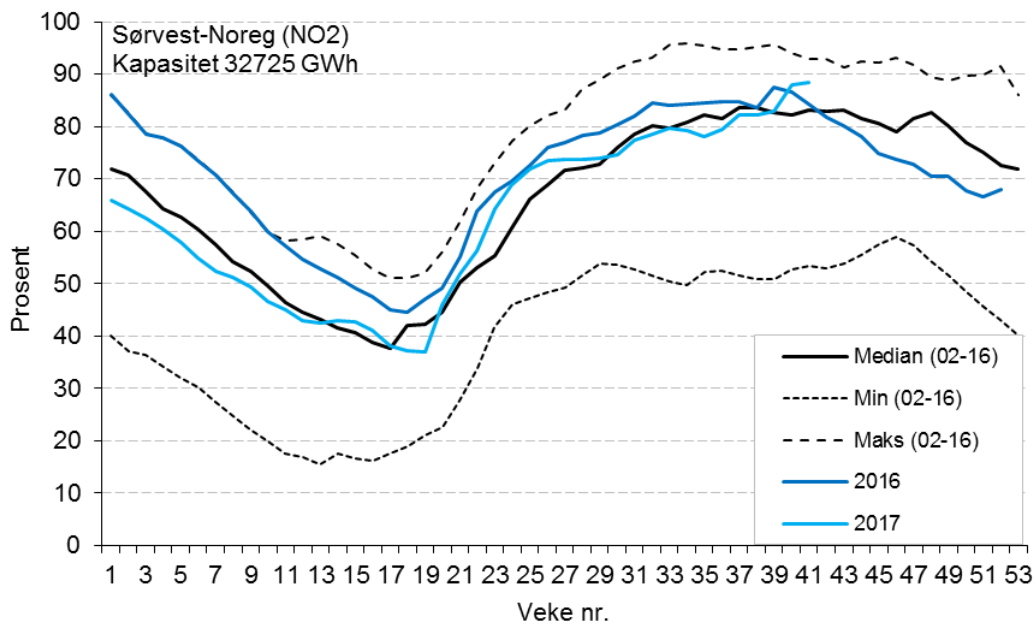
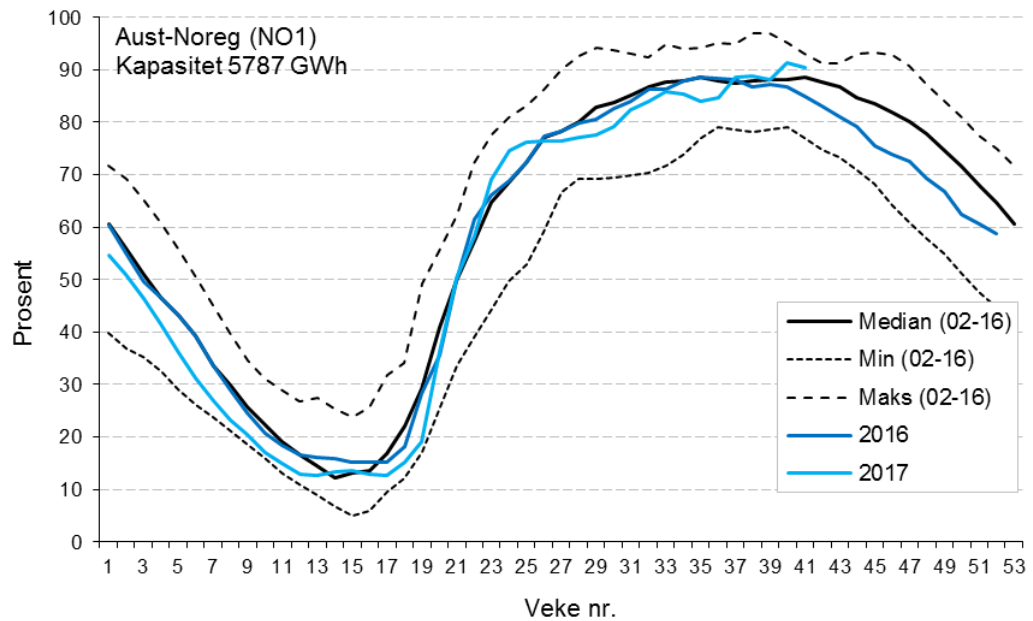
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

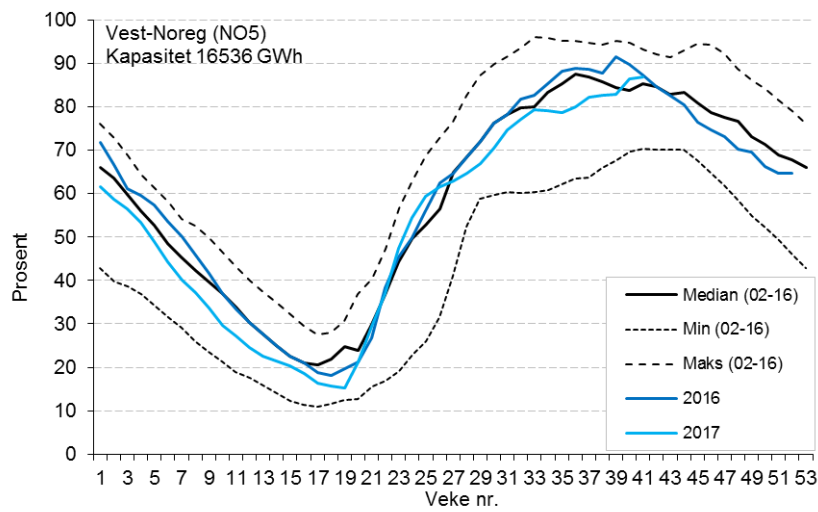
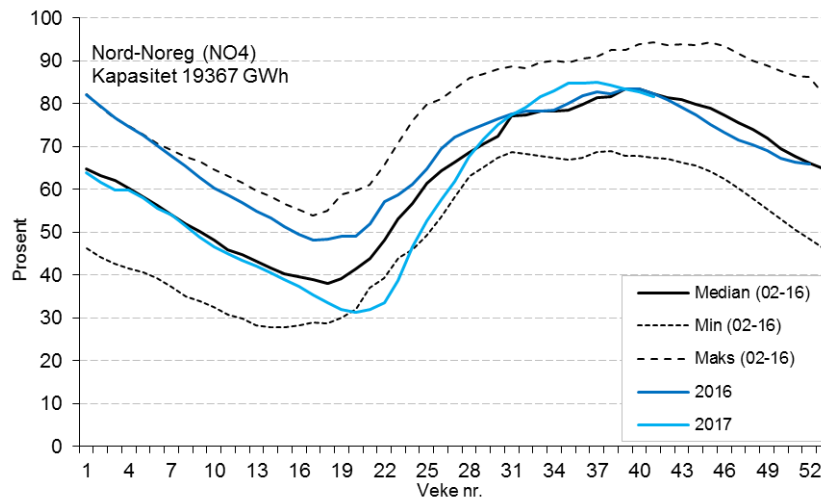
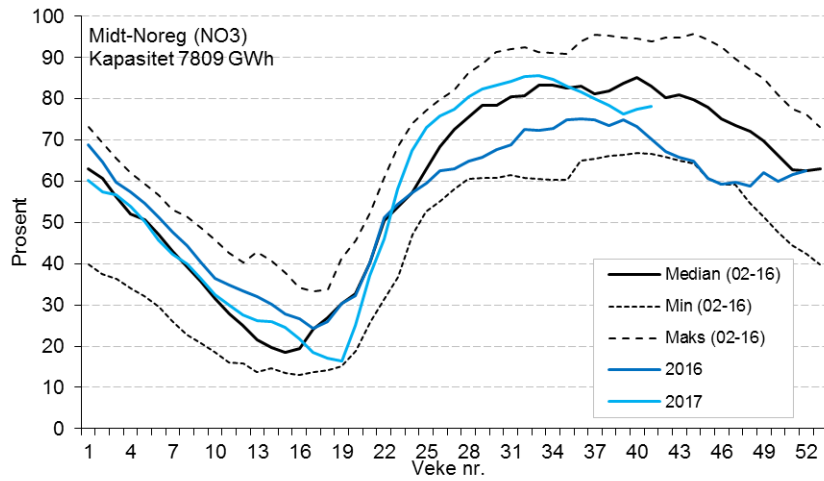


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 41 2017	Veke 41 2016	Veke 41 Normal	Differanse fra same veke i 2016	Prosent av normal veke
Tilsig	2,7	0,9	2,7	1,8	99
Nedbør	4,3	-0,1	3,5	4,4	123

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

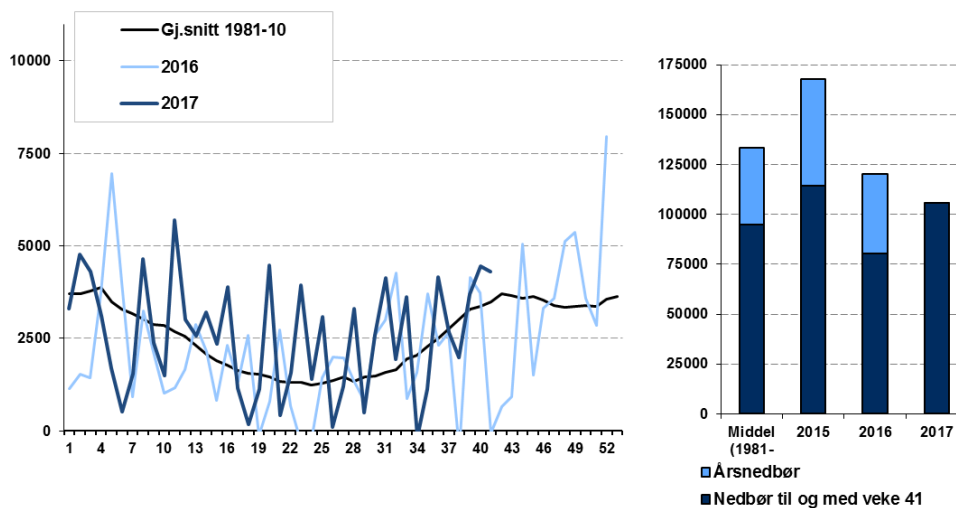
TWh	Veke 1-41 2017	Normal	Diffanse fra normal
Tilsig	125,1	115,0	10,1
Nedbør	105,5	94,9	10,6

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

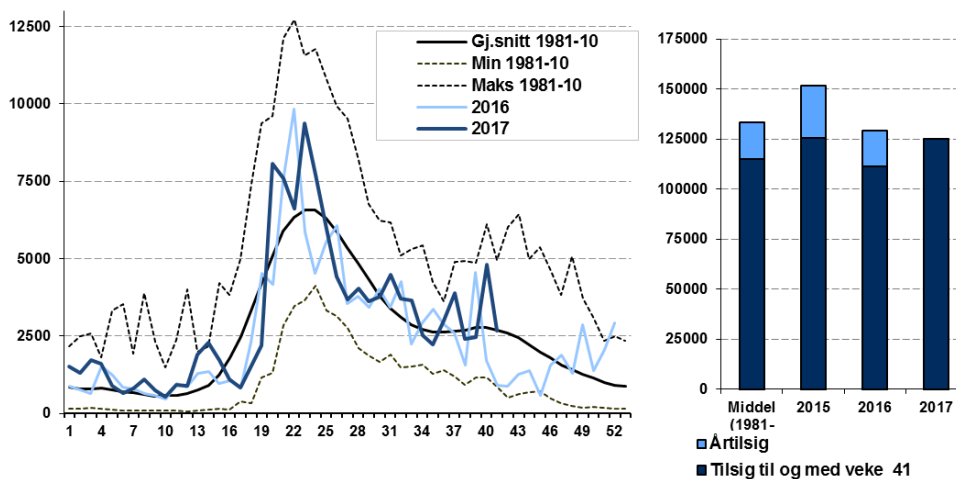
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	3,1	119
Nedbør	2,7	73

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

Figur 4 Nedbør i Noreg 2016 og 2017, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2016 og 2017, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Temperaturar i Noreg i 2017, gjennomsnitt og normal for veka.
Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Produksjon, forbruk og utveksling

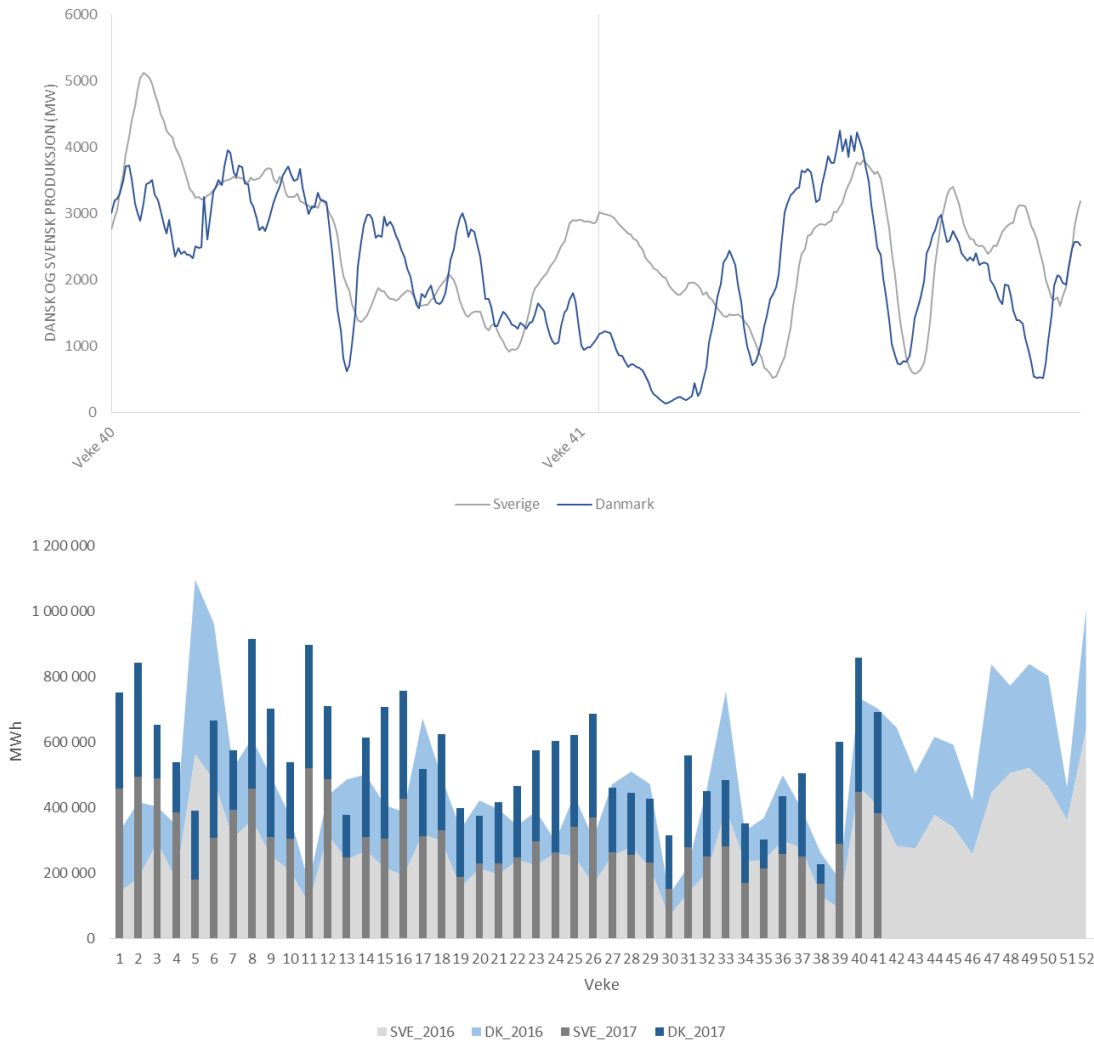
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 41	Veke 40	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 751	2 629	122	5 %
NO1	458	443	16	4 %
NO2	965	976	-10	-1 %
NO3	342	279	63	22 %
NO4	462	456	6	1 %
NO5	524	476	48	10 %
Sverige	2 669	2 594	76	3 %
SE1	448	413	35	9 %
SE2	805	735	70	10 %
SE3	1 232	1 256	-25	-2 %
SE4	185	190	-5	-3 %
Danmark	549	588	-39	-7 %
Jylland	371	402	-31	-8 %
Sjælland	177	186	-8	-5 %
Finland	1 238	1 206	32	3 %
Norden	7 207	7 017	190	3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 413	2 325	88	4 %
NO1	660	603	57	10 %
NO2	638	626	12	2 %
NO3	484	459	25	6 %
NO4	342	341	1	0 %
NO5	288	296	-8	-3 %
Sverige	2 451	2 378	73	3 %
SE1	178	172	6	4 %
SE2	277	259	19	7 %
SE3	1 574	1 538	36	2 %
SE4	422	410	12	3 %
Danmark	631	633	-1	0 %
Jylland	380	382	-2	-1 %
Sjælland	251	250	1	0 %
Finland	1 523	1 519	4	0 %
Norden	7 018	6 855	163	2 %
<i>Nettoimport</i>				
Norge	-338	-304	-34	
Sverige	-218	-215	-2	
Danmark	83	45	38	
Finland	285	313	-28	
Norden	-189	-162	-27	

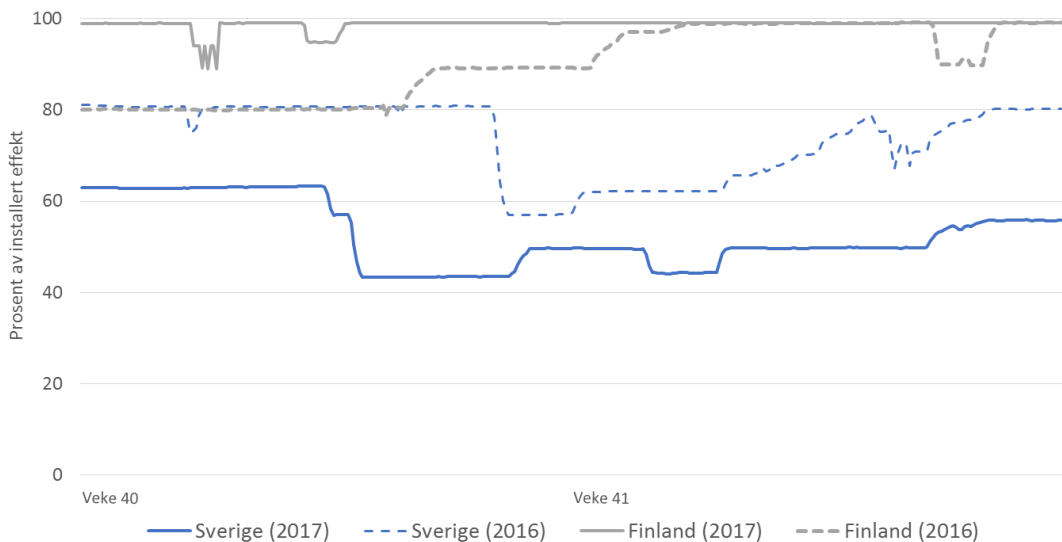
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 7 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2016 og 2017. (Foreløpig statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 8: Kjernekraftproduksjon i Sverige dei to siste vekene og for same veker i 2016. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

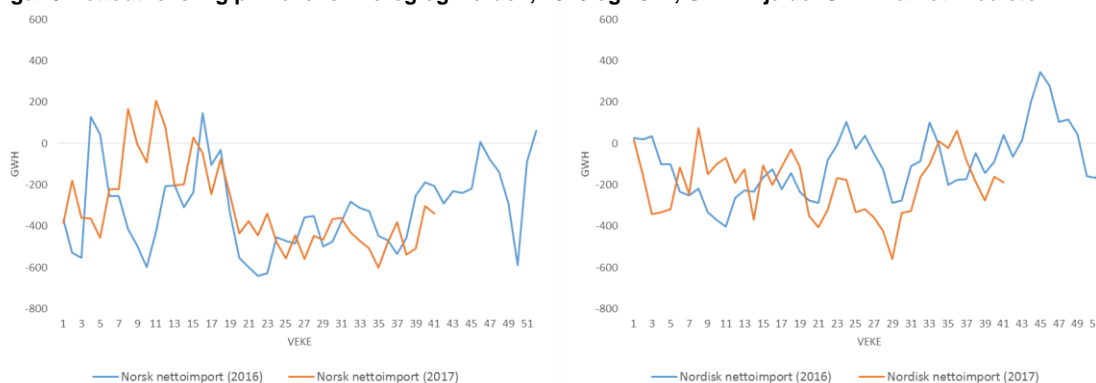
Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2016)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	112,6	114,2	-1,4	-1,5
Forbruk	100,0	99,8	0,2	0,2
Nettoimport	-12,7	-14,4		1,7

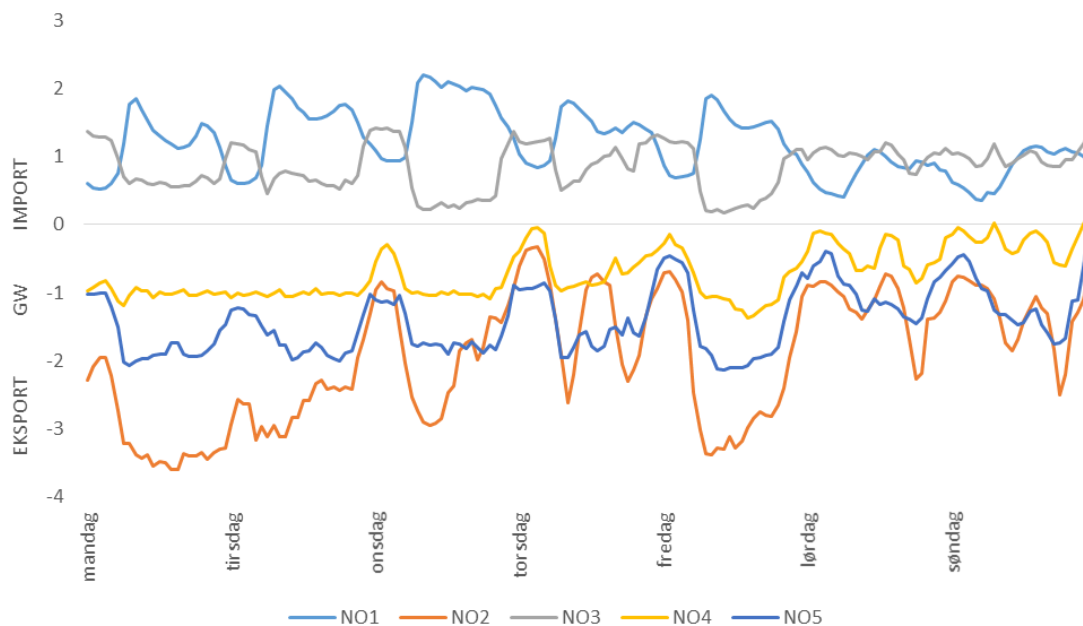
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2016)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	302,6	299,2	1,1	3,5
Forbruk	294,4	293,5	0,3	1,0
Nettoimport	-8,2	-5,7		-2,5

Utvexling

Figur 9 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2016 og 2017, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 10 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GW. Kjelde: SKM Market Predictor.

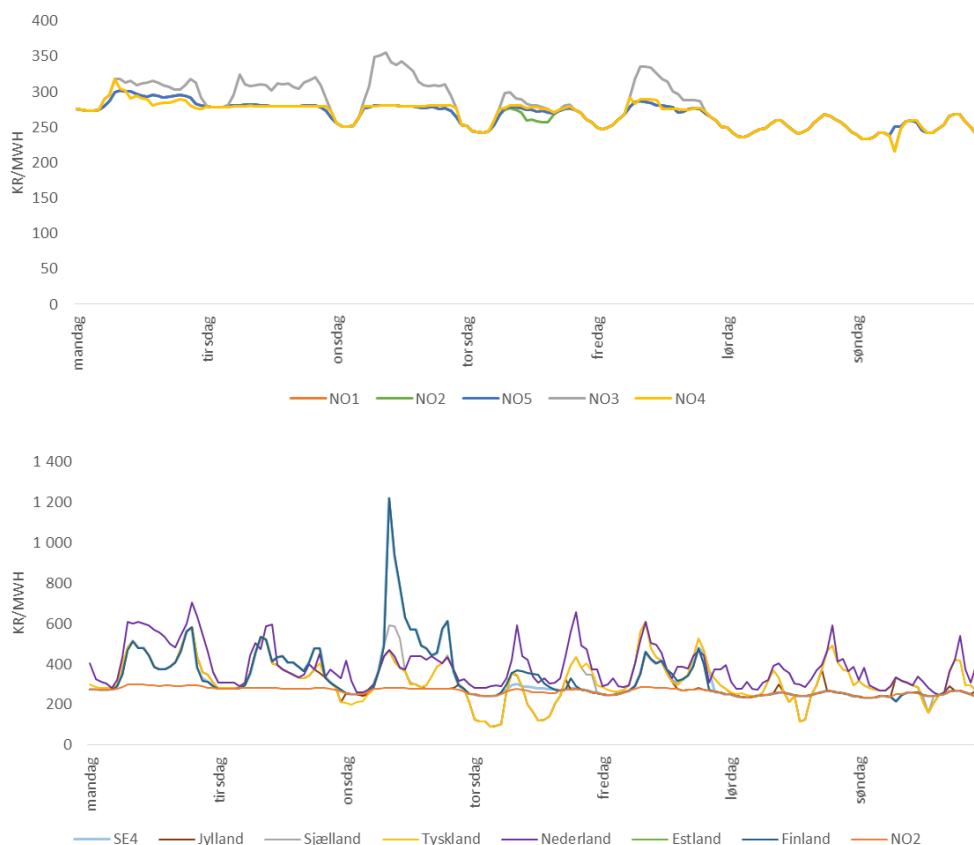


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 41	Veke 40 (2017)	Veke 41 (2016)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	267,7	240,5	315,8	11,3	-15,2
NO2	267,2	221,4	268,4	20,7	-0,4
NO3	280,3	261,9	328,9	7,0	-14,8
NO4	267,9	261,0	247,3	2,6	8,3
NO5	267,7	240,5	269,5	11,3	-0,7
SE1	282,4	265,7	342,4	6,3	-17,5
SE2	282,4	265,7	342,4	6,3	-17,5
SE3	329,8	266,2	342,4	23,9	-3,7
SE4	333,7	268,8	344,5	24,2	-3,1
Finland	336,1	290,6	342,5	15,7	-1,9
Jylland	293,8	218,7	287,7	34,4	2,1
Sjælland	328,6	248,6	331,4	32,2	-0,9
Estland	336,1	291,1	342,5	15,5	-1,9
System	281,9	256,0	289,1	10,1	-2,5
Nederland	387,6	352,6	340,1	9,9	14,0
Tyskland	322,7	197,9	328,2	63,1	-1,7
Polen	348,5	321,1	388,4	8,6	-10,3
Litauen	338,2	295,9	347,4	14,3	-2,7

Figur 12 Spotprisar i Noreg og Norden, Nederland og Tyskland i førre veke, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor

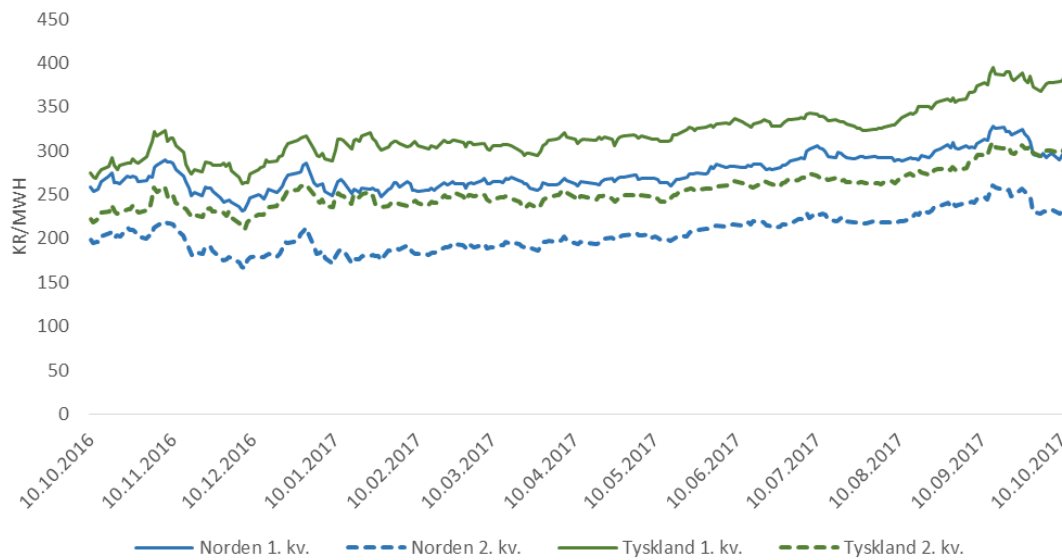


Terminmarknaden

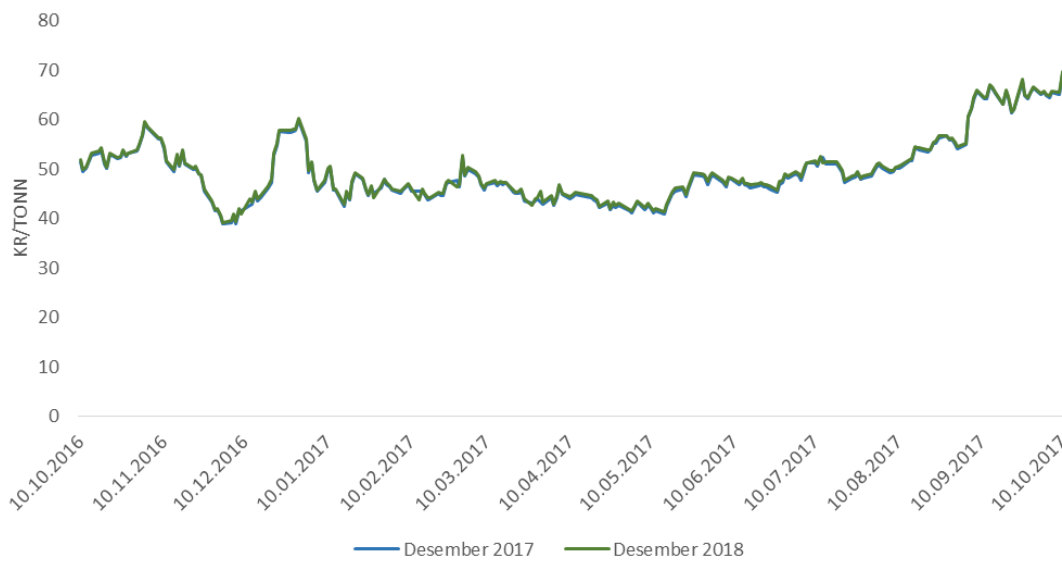
Tabell 6 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂ kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veke.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 41	Veke 40 (2017)	Endring (%)
Nasdaq OMX	November	266,4	284,4	-6,3
	1. kvartal 2018	296,4	296,6	-0,1
	2. kvartal 2018	233,4	233,0	0,2
EEX OMX	1. kvartal 2018	391,1	378,0	3,5
	2. kvartal 2018	304,6	300,1	1,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2017	68,7	65,5	4,8
	Desember 2018	68,9	65,9	4,7

Figur 13 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 14 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

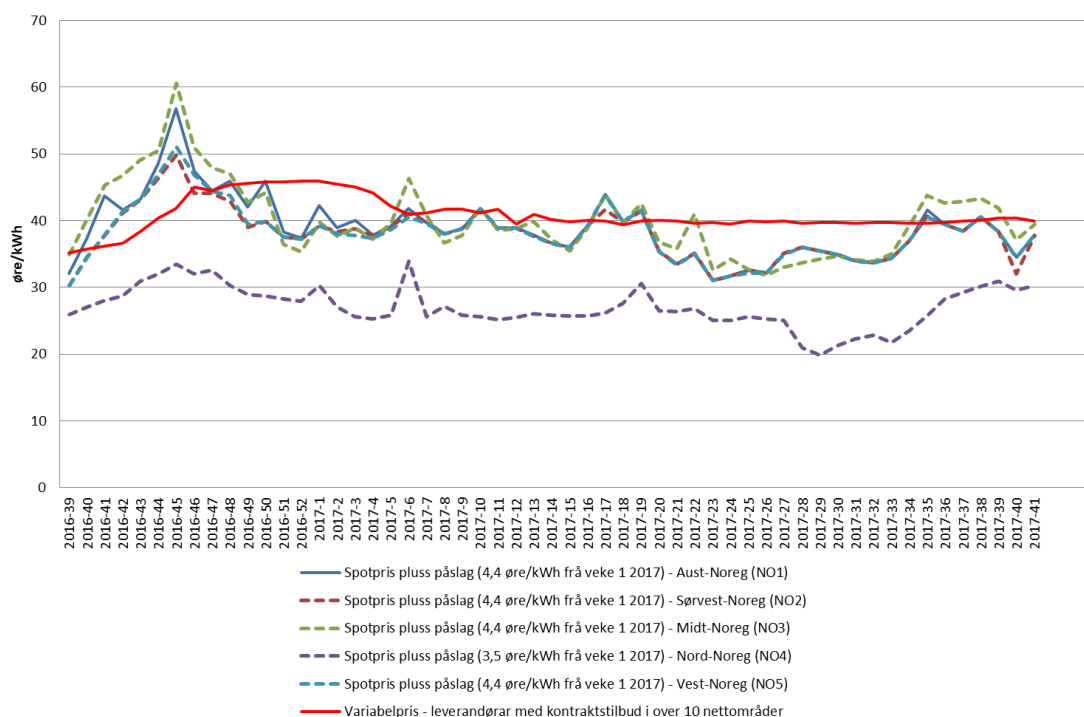
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 41 2017	Veke 40 2017	Veke 41 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	40,0	40,4	36,2	-0,4	3,8
		Veke 41 2017	Veke 40 2017	Veke 41 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	37,9	34,5	43,7	3,4	-5,8
	Sørvest-Noreg (NO2)	37,8	32,1	37,7	5,7	0,1
	Midt-Noreg (NO3)	39,4	37,1	45,3	2,3	-5,9
	Nord-Noreg (NO4)	30,3	29,6	28,1	0,7	2,2
	Vest-Noreg (NO5)	37,9	34,5	37,9	3,4	0,0
		Veke 41 2017	Veke 40 2017	Veke 41 2016	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	39,7	40,4	40,8	-0,7	-1,1
	3 år (snitt Noreg)	41,2	41,7	37,5	-0,5	3,7
	1 år (snitt Sverige)	51,9	52,7	47,3	-0,8	4,6
	3 år (snitt Sverige)	50,9	51,2	44,4	-0,3	6,5

* 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.

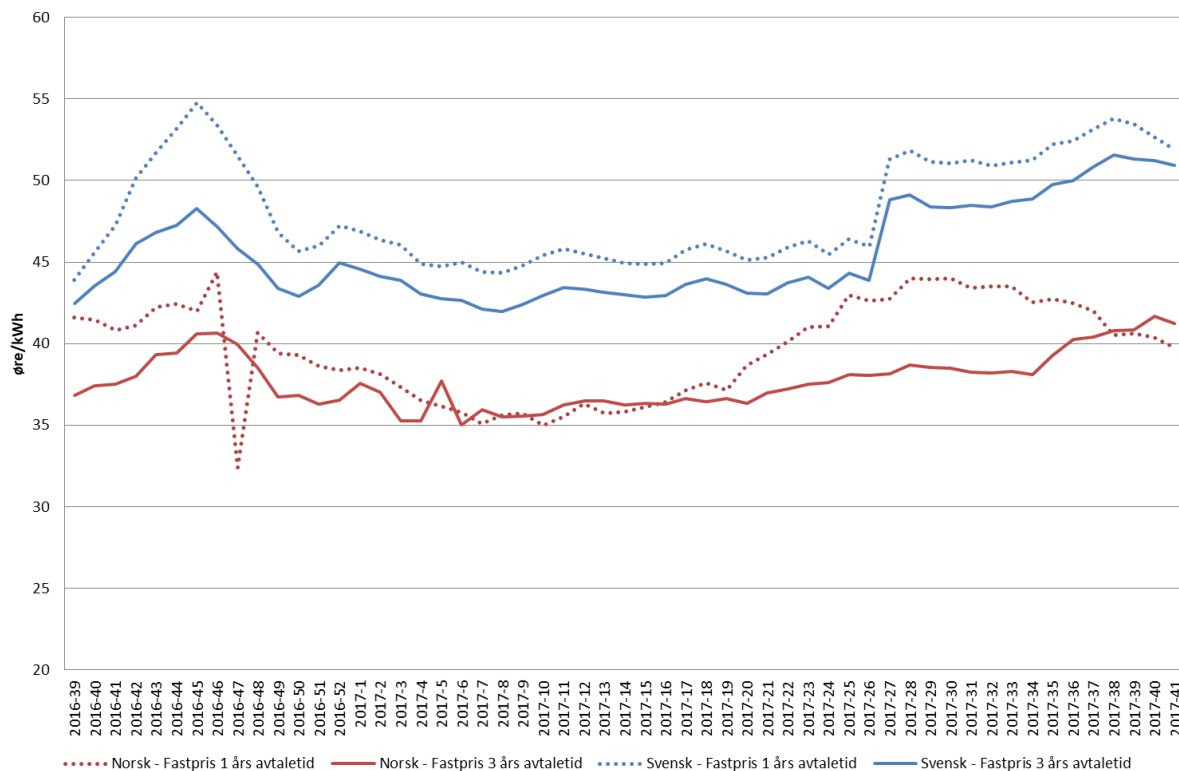


* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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

*** Frå og med veke 1 2017 vart påslaget endra frå 4,2 øre/kWh (inkl. mva) til 4,4 øre/kWh (inkl. mva.) som følgje av ein antatt auke i påslaget grunna elsertifikatordninga. For meir informasjon om elsertifikatmarknaden, se www.nve.no/elsertifikater

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.

		Bereknastraumkostnad for veke 41 2017		Bereknastraumkostnad for veke 40 2017		Bereknastraumkostnad for veke 41 2016		Bereknastraumkostnad hittil i 2017		Differanse frå 2016 til no i år	
NOK						Endring frå førre veke					
Marknadspri-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	64	55	9	74	2807	434			
		20 000 kWh	128	110	18	148	5614	868			
		40 000 kWh	256	220	37	296	11229	1736			
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	64	51	13	64	2781	493			
		20 000 kWh	128	102	26	128	5561	987			
		40 000 kWh	256	204	51	255	11123	1973			
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	67	59	8	77	2850	333			
		20 000 kWh	133	118	15	153	5701	666			
		40 000 kWh	267	237	30	307	11402	1332			
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	51	47	4	48	1956	82			
		20 000 kWh	103	94	8	95	3911	163			
		40 000 kWh	205	189	16	190	7822	327			
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	64	55	9	64	2779	518			
		20 000 kWh	128	110	18	128	5558	1036			
		40 000 kWh	256	220	37	256	11117	2072			
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	69	66	3	63	3102	571				
	20 000 kWh	135	129	6	122	6059	1164				
	40 000 kWh	268	255	13	241	11972	2349				

* NVE nyttar ein temperaturkorrigerert 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 variabelpris kontrakt.
** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2017 og 4,2 øre/kWh inkl. mva i 2016, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på hhv 3,5 øre/kWh og 3,4 øre/kWh ekskl. mva.

*** Oversikt over nettleige per fylke (inkl. mva og fobruksavgift) finnes på NVEs nettsider:
<https://www.nve.no/elmarkedstilsynet-marked-og-monopol/nettjenester/nettleie/nettleiestatistikk/nettleiestatistikk-for-husholdninger/>

Tilstanden til kraftsystemet¹

Det er vedlikeholdsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer og kraftverk viser vi til heimesidane til Nord Pool.

Produksjon

Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
DK1	DONG Energy Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2017-04-01	2017-12-01	244 dager	380	380	Link 36
DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2017-03-31	2018-01-01	276 dager	640	640	Link 3
DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dager	640	0-640	Link 13
DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2017-09-15	2017-10-29	44 dager	640	640	Link 20
DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2017-10-10	2017-10-12	2 dager	254	254	Link 6
DK2	DONG Energy Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2017-10-14	2017-10-18	4 dager	548	168-548	Link 8
FI	Empower IM Oy	Äänekoski	2017-08-28	2017-10-18	50 dager	260	40-260	Link 23
FI	PVO Power Management Oy	Alholmens Kraft B2	2017-10-09	2017-10-12	2 dager	240	240	Link 37
NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2017-07-06	2018-06-01	330 dager	310	0-310	Link 18
NO2	Statkraft Energi AS	Tysso 2	2017-10-08	2017-11-10	32 dager	220	110-220	Link 12
NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2017-09-23	2017-11-01	39 dager	250	250	Link 9
NO5	BKK Produksjon AS	Evanger	2017-08-10	2017-11-01	83 dager	330	330	Link 21
NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2017-10-06	2017-12-04	58 dager	250	75-250	Link 30
NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2017-08-07	2017-12-08	123 dager	250	250	Link 19
NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2017-10-02	2017-10-14	12 dager	310	310	Link 25
NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2017-10-02	2017-10-19	17 dager	310	310	Link 34
SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2017-06-12	2017-10-27	137 dager	220	220	Link 11
SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2017-10-09	2017-10-20	11 dager	320	320	Link 28
SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2017-09-03	2017-10-16	43 dager	1120	1120	Link 17
SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2017-10-05	2017-10-27	21 dager	1167	1167	Link 32
SE3	Mälarenergi AB	Kraftvärmeverket Västerås	2017-10-13	2017-10-29	16 dager	300	243	Link 22
SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2017-08-18	2017-10-17	59 dager	1400	1400	Link 4
SE3	Ringhals AB	Ringhals Block 3 G31	2017-09-28	2017-10-14	15 dager	532	532	Link 15
SE3	Ringhals AB	Ringhals Block 3 G31	2017-09-28	2017-10-13	14 dager	532	532	Link 26

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

SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2017-10-02	2017-10-25	23 dager	335	335	Link 7
SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dager	448	448	Link 33

Overføring

Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Energinet.dk	DE-TenneT → DK1	2017-10-01	2017-10-31	31 dager	1500	1180	Link 27
Energinet.dk	DK1 → DE-TenneT	2017-10-01	2017-10-31	31 dager	1780	1460	Link 27
Energinet.dk	DK2 → SE4	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	1700	1350	Link 16
Energinet.dk	SE4 → DK2	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	1300	1300	Link 16
Statnett SF	DK1 → NO2	2017-07-24	2017-10-31	99 dager	1632	345	Link 10
Statnett SF	NO2 → DK1	2017-07-24	2017-10-31	99 dager	1632	345	Link 10
Statnett SF	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-10-31	394 dager	6850	550	Link 35
Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-10-31	394 dager	3500	400	Link 35
Statnett SF	NO1 → SE3	2017-10-04	2017-10-19	14 dager	2145	695	Link 31
Statnett SF	NO1 → NO3	2017-10-09	2017-10-26	17 dager	500	200	Link 29
Statnett SF	NO1 → NO5	2017-10-09	2017-10-20	11 dager	300	0	Link 14
Statnett SF	NO1 → SE3	2017-10-09	2017-10-20	11 dager	2145	500	Link 14
Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-09	2017-11-21	43 dager	3500	300	Link 1
Statnett SF	NO3 → NO1	2017-10-09	2017-10-26	17 dager	500	200	Link 29
Statnett SF	NO3 → NO4	2017-10-09	2017-10-26	17 dager	200	200	Link 29
Statnett SF	NO3 → SE2	2017-10-09	2017-10-26	17 dager	600	0	Link 29
Statnett SF	NO4 → NO3	2017-10-09	2017-10-26	17 dager	1200	600	Link 29
Statnett SF	NO4 → SE1	2017-10-09	2017-10-26	17 dager	700	100	Link 29
Statnett SF	NO4 → SE2	2017-10-09	2017-10-26	17 dager	250	150	Link 29
Statnett SF	NO5 → NO1	2017-10-09	2017-10-20	11 dager	3900	1400	Link 14
Statnett SF	SE1 → NO4	2017-10-09	2017-10-26	17 dager	600	350	Link 29
Statnett SF	SE2 → NO3	2017-10-09	2017-10-26	17 dager	1000	200	Link 29
Statnett SF	SE2 → NO4	2017-10-09	2017-10-26	17 dager	300	100	Link 29
Statnett SF	SE3 → NO1	2017-10-09	2017-10-20	11 dager	2095	0	Link 14
Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2017-09-09	2017-10-27	48 dager	7300	800	Link 40
Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2017-10-02	2017-10-15	13 dager	3300	1200-1300	Link 2
Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2017-10-02	2017-10-15	13 dager	7300	1100-1800	Link 2
Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2017-10-03	2017-10-11	8 dager	1300	350	Link 24
Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	740	440	Link 38
Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	740	440	Link 39
Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	5300	1800	Link 38
Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	5400	2500	Link 39
Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	615	515	Link 38
Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	615	515	Link 39

Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	1300	1100	Link 38
Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	1300	1100	Link 39
Svenska kraftnät	SE4 → PL	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	600	300	Link 38
Svenska kraftnät	SE4 → PL	2017-10-11	2017-10-18	7 dager	600	300	Link 39
TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-TenneT → SE4	2017-07-31	2017-11-24	116 dager	600	100-600	Link 5
TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE- TenneT	2017-07-31	2017-11-24	116 dager	615	65-615	Link 5