

Kraftsituasjonen veke 41, 2018

Høge temperaturar gav lågare kraftprisar

I samband med lågare forbruk, mykje tilgjengeleg kraft og ein reduksjon i brenselsprisar, gjekk kraftprisen i Noreg kraftig ned førre veke.

Temperaturane auka markant i heile landet i veke 41. Store deler av snøen som hadde lagt seg i fjellet smelta og i samband med mykje nedbør, førte dette til høg vassføring og flaum i områda på begge sider av Langfjella. Kraftproduksjonen i Noreg gjekk likevel ned samanlikna med veka før. Dette skjedde grunna lågare forbruk i heile Norden, og ei auke i vindkraftproduksjon i Sverige og Danmark.

Vêr og hydrologi

Varmt vêr og mykje nedbør ga høgt tilsig førre veke. Berekna tilsig for veke 41 var 6,2 TWh eller 130 prosent over normalen. I fjellet i Sør-Noreg smelta det mykje snø førre veke, men det er framleis att noko meir snø enn normalen for denne tida av året.

I veke 42 er det venta noko varmare vêr enn normalen og om lag normalt med nedbør. Det er venta eit tilsig i veke 42 på 4,5 TWh som er 70 prosent over normalen.

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

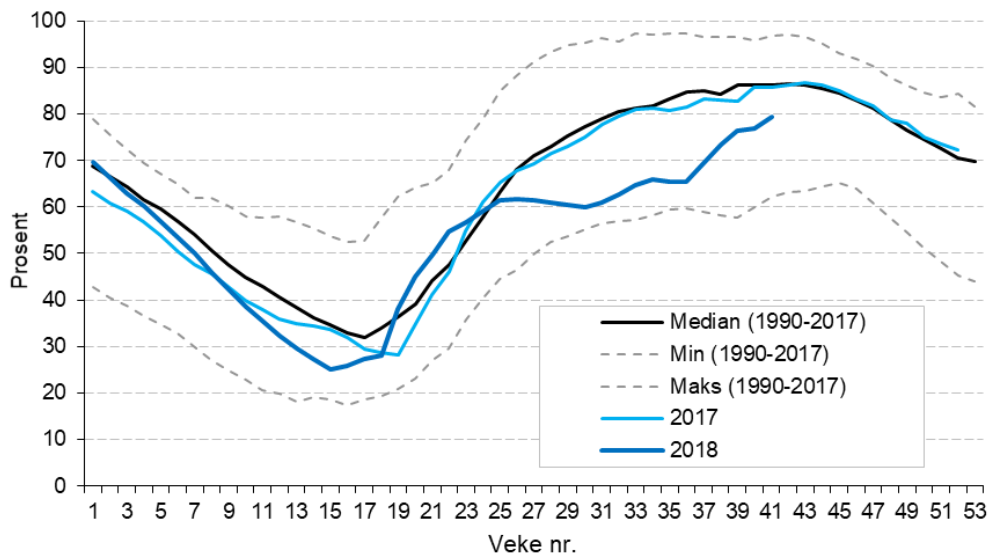
Magasinnylling

Tabell 1 Magasinnylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

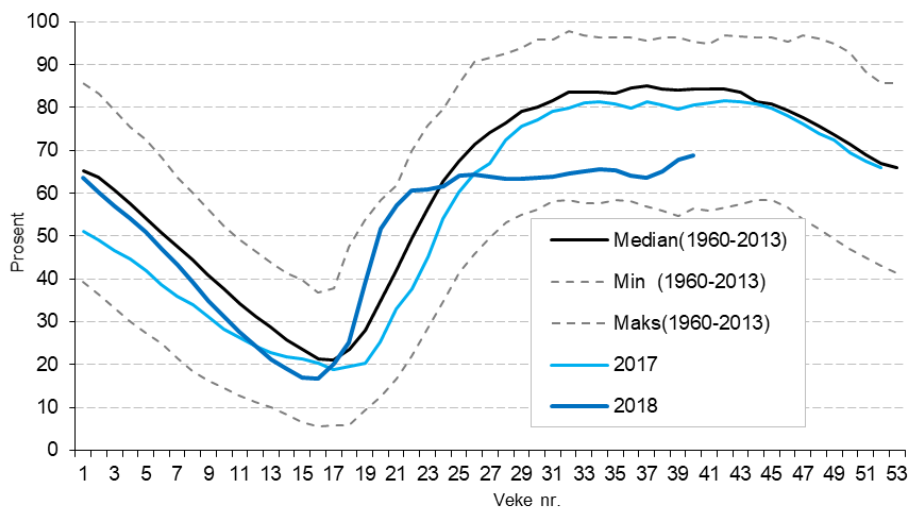
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 41 2018	Veke 40 2018	Veke 41 2017	Median* veke 41	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	79,4	76,8	85,7	86,3	2,6	-6,3	-6,9
NO1	88,6	86,7	90,5	89,0	1,9	-1,9	-0,4
NO2	82,2	79,7	88,4	83,5	2,5	-6,2	-1,3
NO3	80,0	76,3	78,2	80,9	3,7	1,8	-0,9
NO4	63,6	62,7	81,6	82,0	0,9	-18,0	-18,4
NO5	89,0	84,4	86,9	86,1	4,6	2,1	2,9
Sverige	70,0	68,8	81,0	84,3	1,2	-11,0	-14,3

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

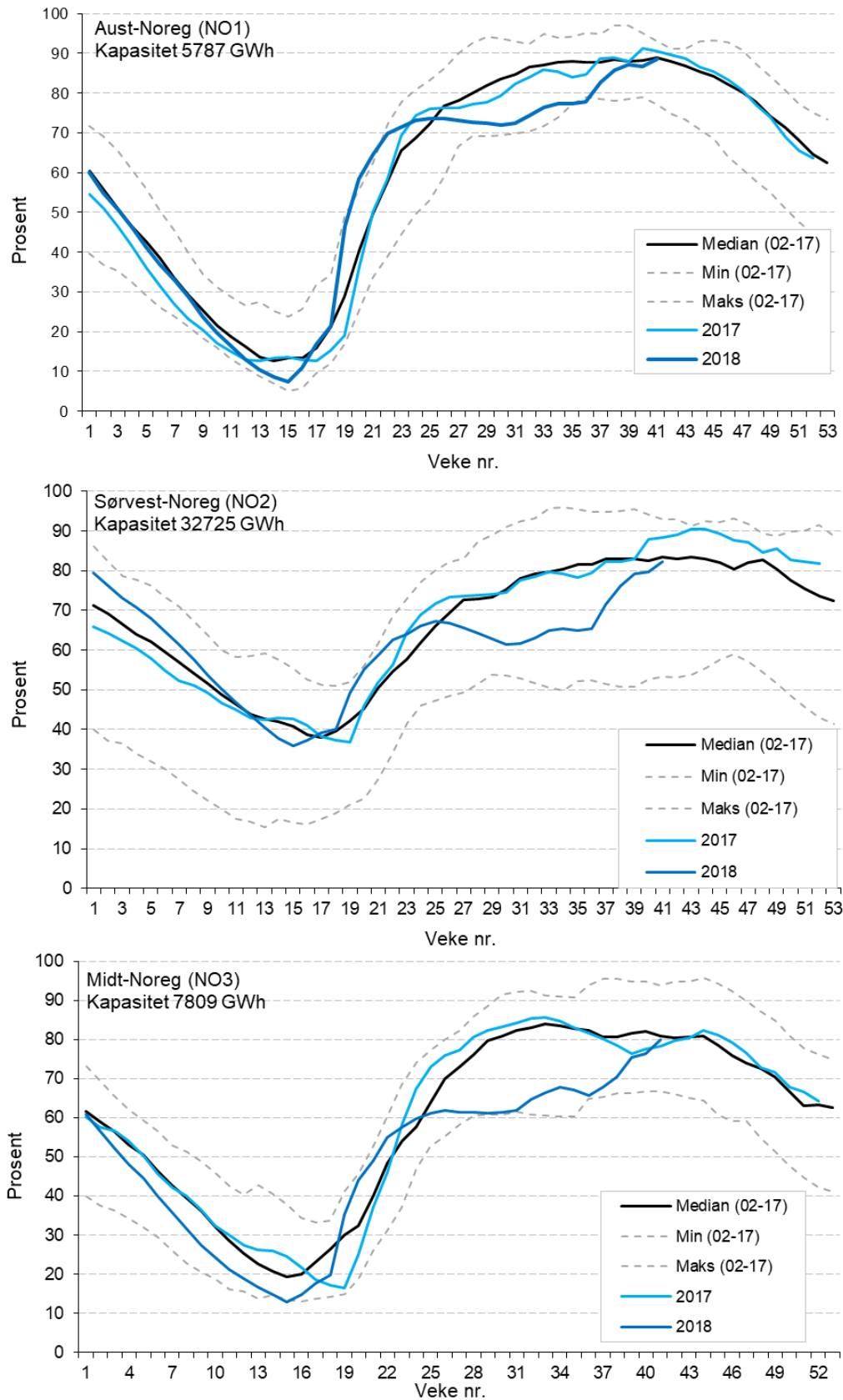
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=86,5 TWh. Kjelde: NVE

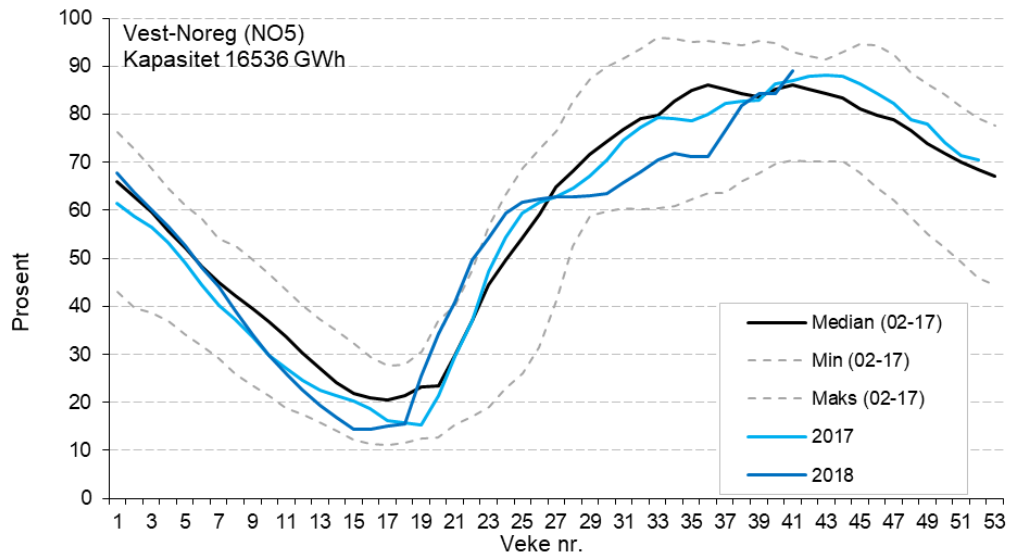
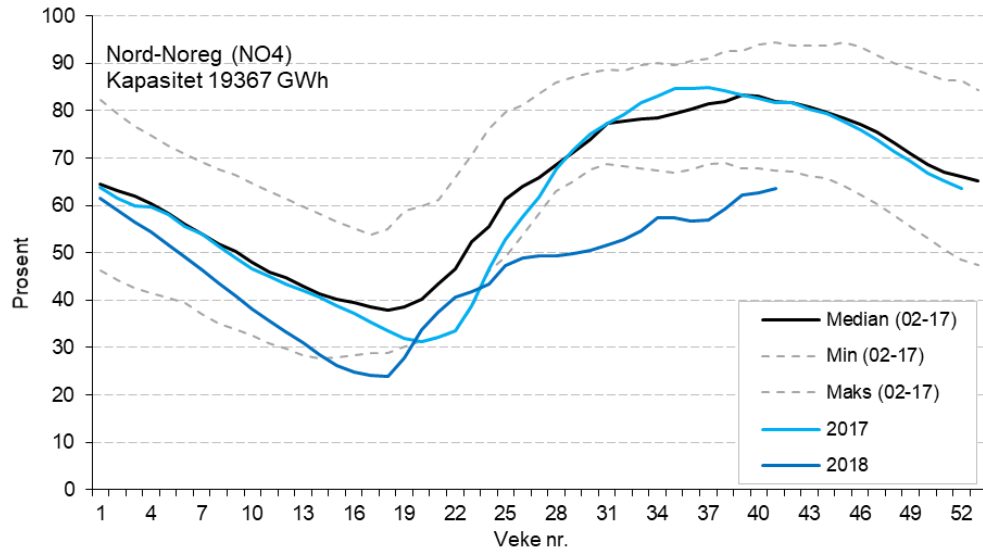


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 41 2018	Veke 41 2017	Veke 41 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilslig	4,8	2,7	2,7	2,1	178
Nedbør	6,7	4,3	3,5	2,4	192

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

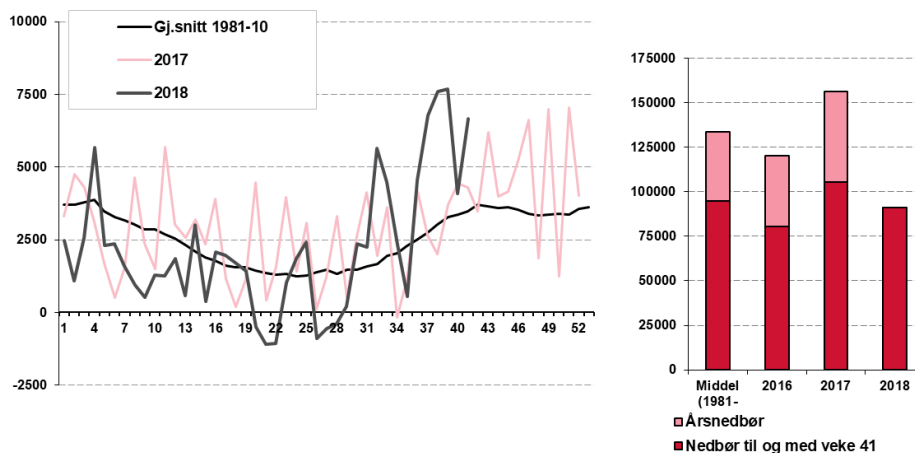
TWh	Veke 1-41 2018	Normal	Differanse frå normal
Tilslig	112,0	115,0	-3,0
Nedbør	91,0	94,9	-3,9

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

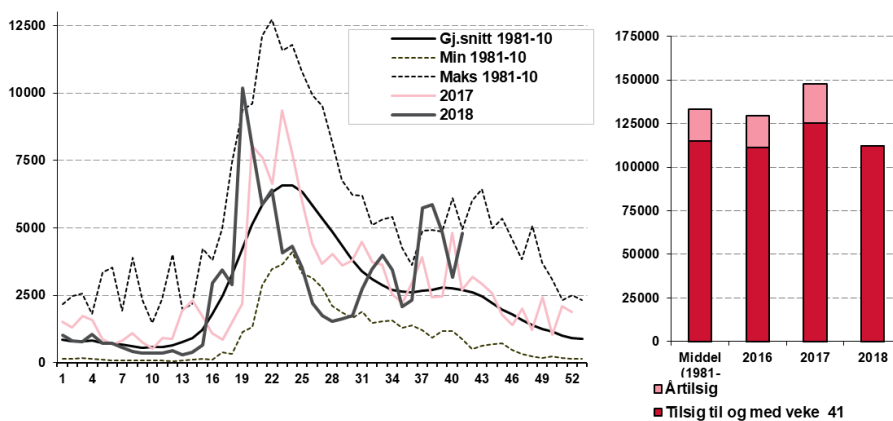
	TWh	Prosent av normal
Tilslig	4,5	173
Nedbør	3,6	97

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

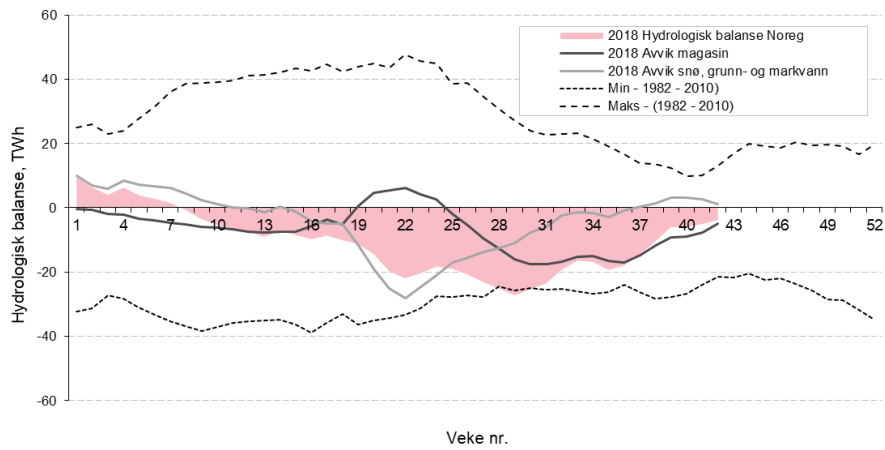
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 41 2018	Anslag veke 42 2018
Avvik magasin	-7,6	-4,8
Avvik snø, grunn- og markvatn	2,6	1,1
Hydrologisk balanse	-5,0	-3,8

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



Produksjon, forbruk og utveksling

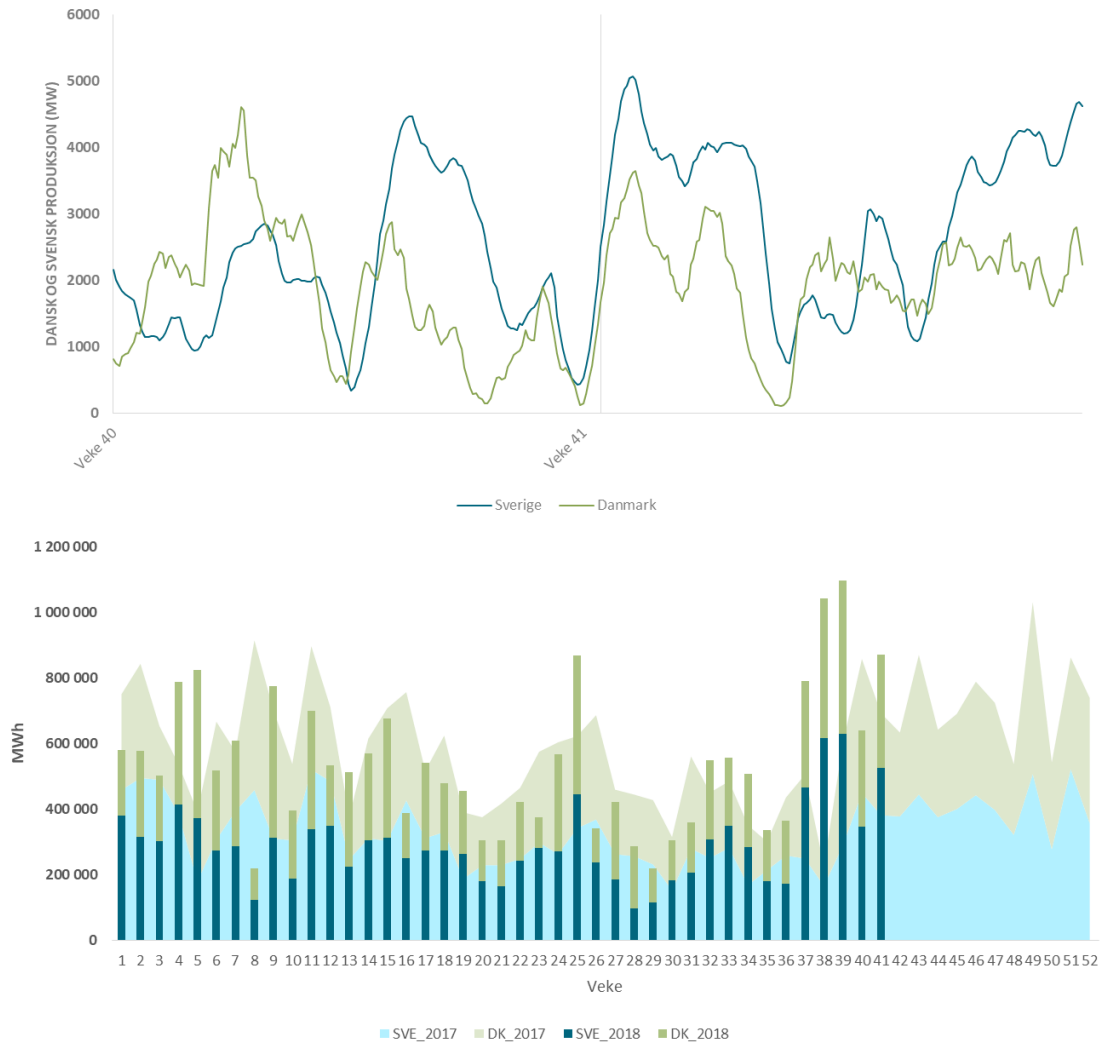
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 41	Veke 40	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 800	3 003	-203	-7 %
NO1	278	326	-49	-15 %
NO2	923	1 072	-148	-14 %
NO3	457	463	-5	-1 %
NO4	365	411	-46	-11 %
NO5	777	732	45	6 %
Sverige	2 704	2 717	-13	0 %
SE1	262	269	-7	-3 %
SE2	663	722	-59	-8 %
SE3	1 639	1 595	44	3 %
SE4	140	132	8	6 %
Danmark	551	525	26	5 %
Jylland	395	367	28	7 %
Sjælland	156	157	-1	-1 %
Finland	1 198	1 200	-2	0 %
Norden	7 253	7 445	-192	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 344	2 532	-187	-7 %
NO1	574	654	-80	-12 %
NO2	638	683	-45	-7 %
NO3	476	507	-30	-6 %
NO4	356	367	-11	-3 %
NO5	300	321	-21	-7 %
Sverige	2 398	2 538	-140	-6 %
SE1	173	185	-12	-6 %
SE2	287	313	-26	-8 %
SE3	1 515	1 599	-85	-5 %
SE4	423	442	-18	-4 %
Danmark	617	632	-15	-2 %
Jylland	376	385	-9	-2 %
Sjælland	241	248	-7	-3 %
Finland	1 555	1 584	-29	-2 %
Norden	6 914	7 287	-372	-5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	456	472	-16	
Sverige	306	178	128	
Danmark	-66	-107	42	
Finland	-358	-384	27	
Norden	339	158	180	

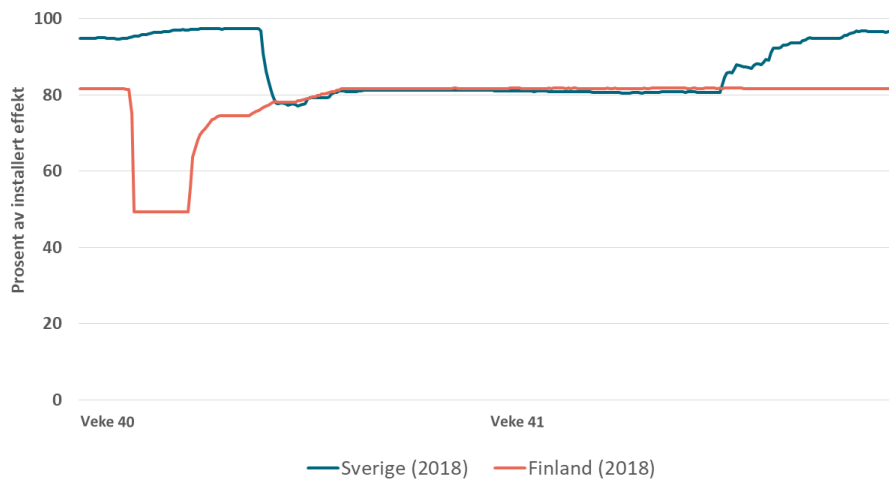
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

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

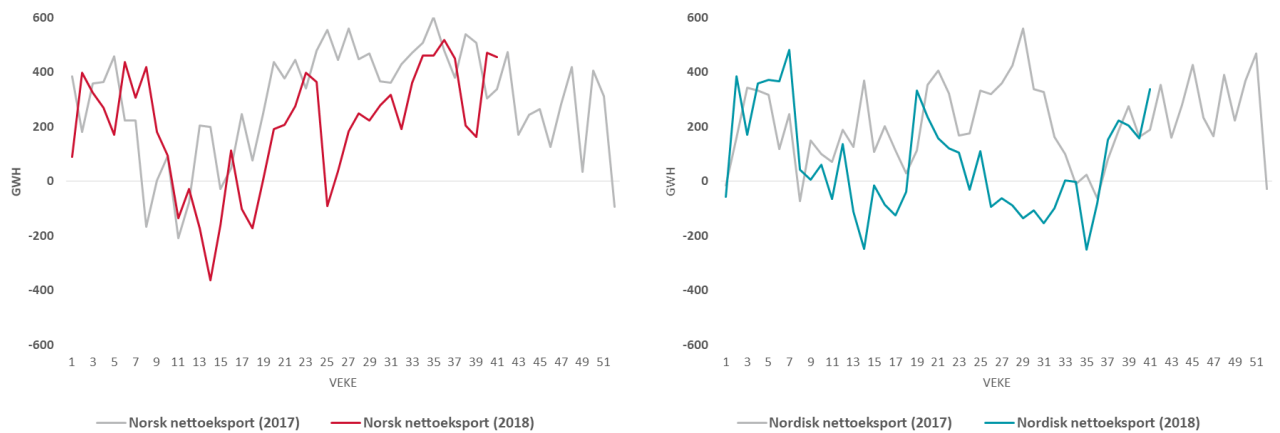
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	111,0	112,6	-1,5	-1,6
Forbruk	103,0	100,0	2,9	3,0
Nettoeksport	8,0	12,7		-4,6

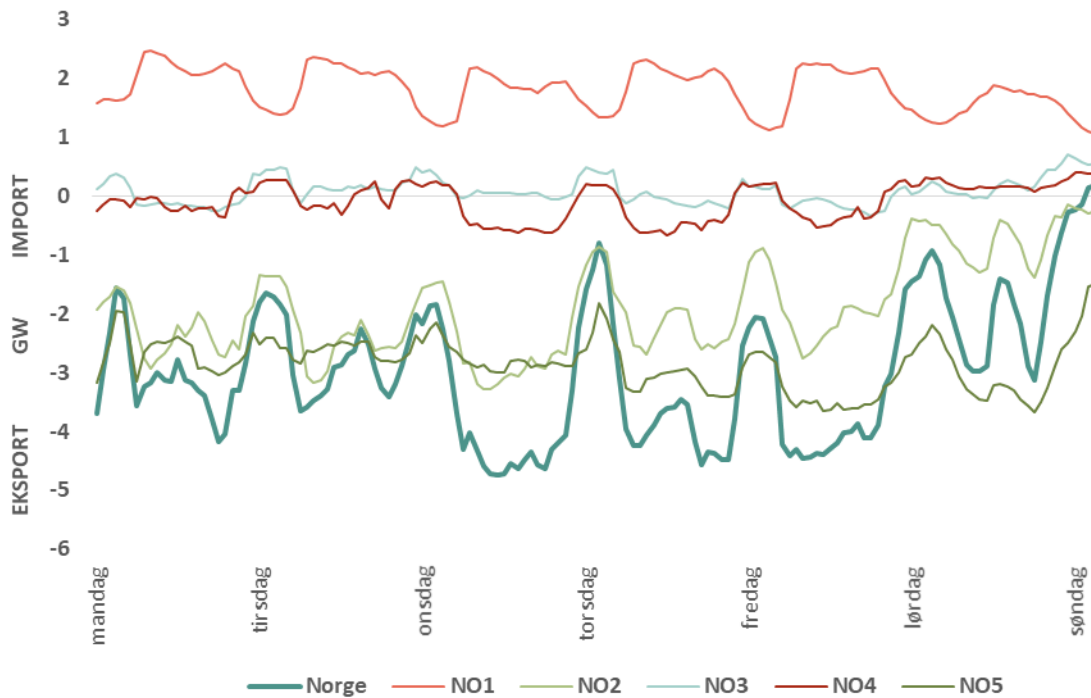
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	303,1	302,6	0,1	0,4
Forbruk	300,4	294,4	2,0	6,0
Nettoeksport	2,7	8,2		-5,5

Utvexling

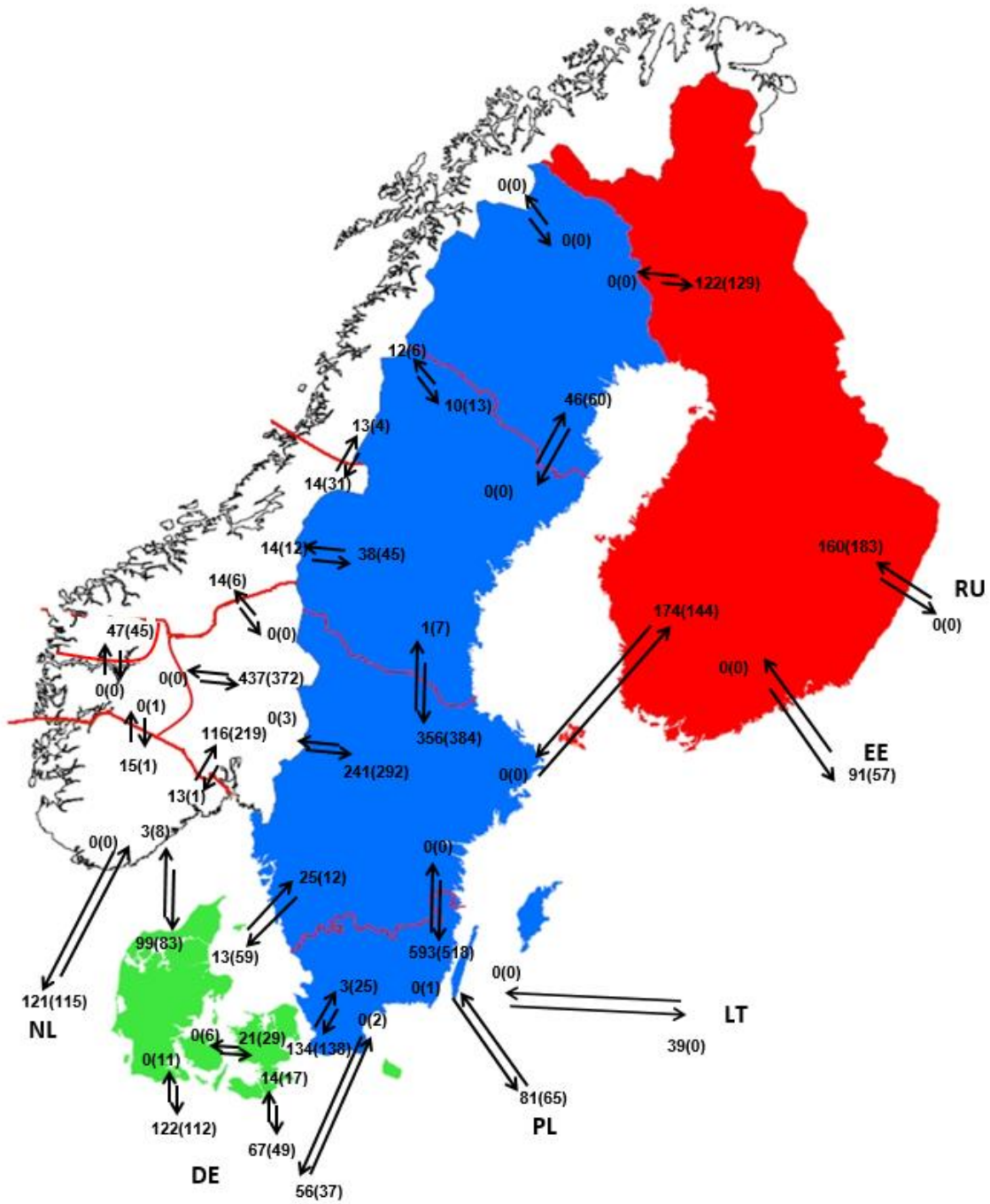
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2017 og 2018, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



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



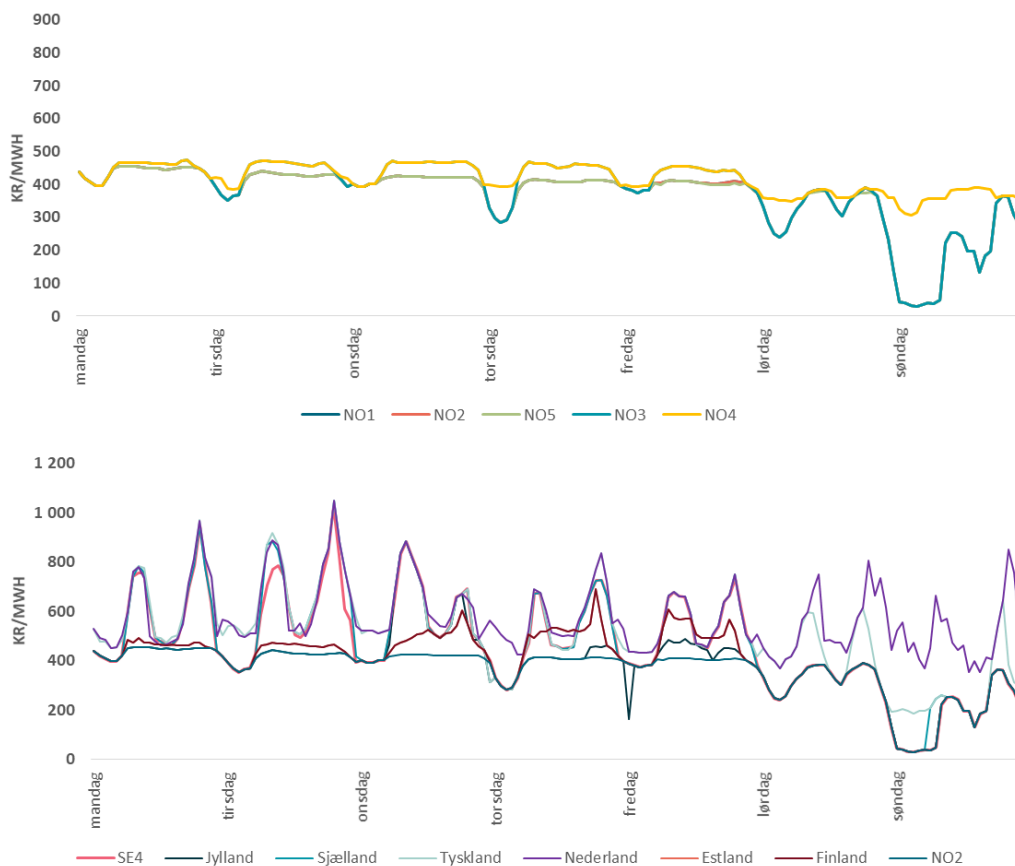
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 41	Veke 40	Veke 41 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	364,3	437,3	267,7	-16,7	36,1
NO2	364,3	436,8	267,2	-16,6	36,4
NO3	381,6	443,5	280,3	-14,0	36,1
NO4	419,9	444,9	267,9	-5,6	56,8
NO5	363,9	437,3	267,7	-16,8	35,9
SE1	387,3	466,6	282,3	-17,0	37,2
SE2	387,3	466,6	282,3	-17,0	37,2
SE3	387,3	466,6	329,8	-17,0	17,4
SE4	462,7	514,6	333,7	-10,1	38,6
Finland	399,8	478,7	336,1	-16,5	19,0
Jylland	388,7	476,0	293,8	-18,3	32,3
Sjælland	470,9	505,0	328,6	-6,8	43,3
Estland	399,8	478,7	336,1	-16,5	19,0
System	380,6	447,1	281,9	-14,9	35,0
Nederland	576,0	574,7	387,6	0,2	48,6
Tyskland	517,3	487,3	322,7	6,2	60,3
Polen	600,4	577,9	347,9	3,9	72,6
Litauen	548,5	562,4	338,2	-2,5	62,2

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

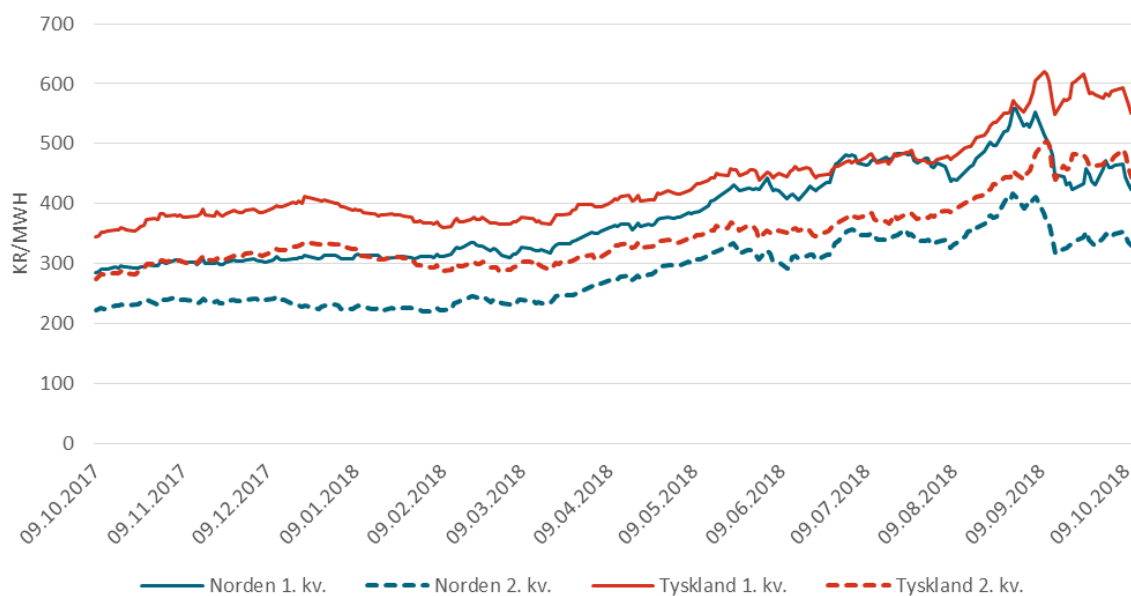


Terminmarknaden

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 41	Veke 40	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	432,5	470,9	-8,1
	1. kvartal 2019	441,1	464,7	-5,1
	2. kvartal 2019	341,8	349,6	-2,2
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2019	568,2	590,3	-3,7
	2. kvartal 2019	462,4	478,3	-3,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	193,2	209,3	-7,7
	Desember 2019	199,0	217,1	-8,3

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

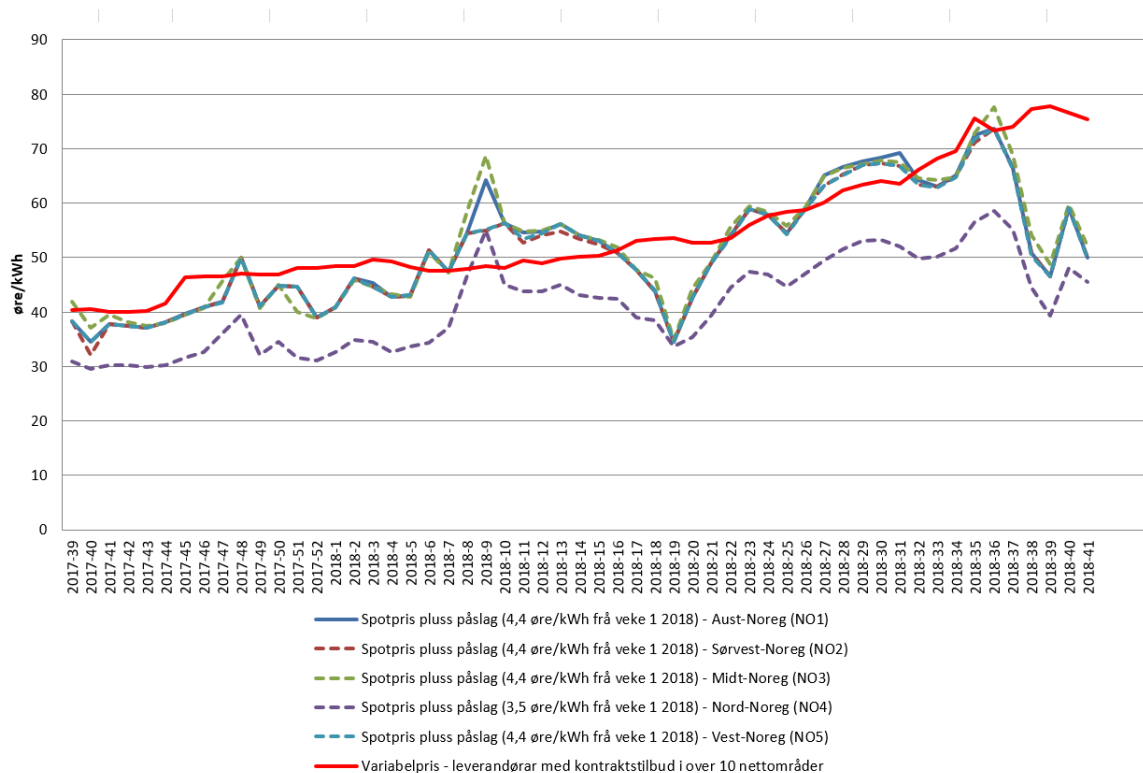
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 41 2018	Veke 40 2018	Veke 41 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	75,4	76,6	40,0	-1,2	35,4
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 41 2018	Veke 40 2018	Veke 41 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
	Aust-Noreg (NO1)	49,9	59,1	37,9	-9,2	12,0
	Sørvest-Noreg (NO2)	49,9	59,0	37,8	-9,1	12,1
	Midt-Noreg (NO3)	52,1	59,8	39,4	-7,7	12,7
	Nord-Noreg (NO4)	45,5	48,0	30,3	-2,5	15,2
	Vest-Noreg (NO5)	49,9	59,1	37,9	-9,2	12,0
Fastpriskontrakt		Veke 41 2018	Veke 40 2018	Veke 41 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	66,6	66,2	39,7	0,4	26,9
	3 år (snitt Noreg)	57,2	56,7	41,2	0,5	16,0
	1 år (snitt Sverige)	69,9	70,2	51,9	-0,3	18,0
	3 år (snitt Sverige)	62,0	62,0	50,9	0,0	11,1

* 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.

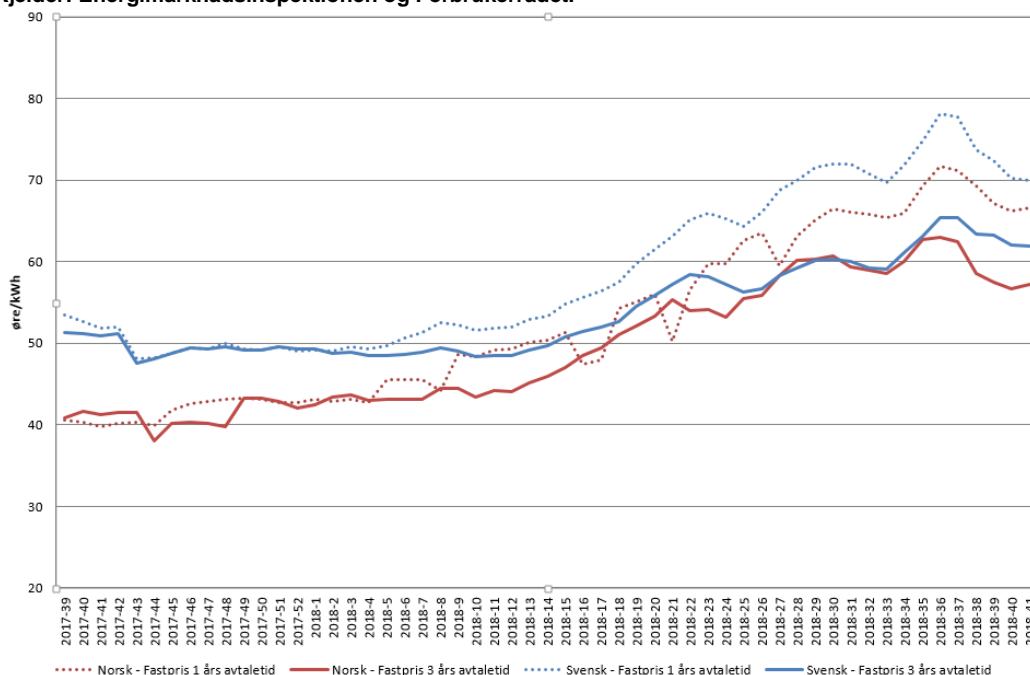


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

**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 tilbode 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.

		Bereknastraumkostnad for		Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for		Differanse frå 2017 til no i år	
		veke 41 2018	veke 40 2018		veke 41 2017	straumkostnad hittil i 2018		
		NOK						
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	84	94	-10	64	3928	1120
		20 000 kWh	169	188	-19	128	7855	2241
		40 000 kWh	338	376	-38	256	15711	4482
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	84	94	-10	64	3878	1097
		20 000 kWh	169	188	-19	128	7756	2194
		40 000 kWh	338	376	-38	256	15511	4388
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	88	95	-7	67	3982	1131
		20 000 kWh	176	191	-14	133	7963	2262
		40 000 kWh	353	381	-29	267	15926	4524
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	77	76	0	51	3154	1198
		20 000 kWh	154	153	1	103	6308	2397
		40 000 kWh	308	306	2	205	12615	4793
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	84	94	-10	64	3886	1107
		20 000 kWh	169	188	-19	128	7772	2214
		40 000 kWh	338	376	-39	256	15544	4427
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	133	128	6	69	4304	1202	
	20 000 kWh	255	244	11	135	8018	1959	
	40 000 kWh	499	477	22	268	15905	3933	

* 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 variabelpris kontrakt.

** 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
Unplanned	SE3	Oskarshamn 3 G3	2018-10-04	2018-10-11	7 dagar	1400	1400	Link 2
Planned	DK1	Esbjergværket ESV3	2018-08-03	2018-10-10	68 dagar	401	401	Link 6
Planned	NO4	Svartisen G2	2018-10-05	2018-10-08	2 dagar	350	350	Link 8
Planned	FI	Loviisa Block 1	2018-09-22	2018-10-22	30 dagar	507	507	Link 14
Planned	DK1	Fynsværket B7	2018-05-17	2018-11-16	183 dagar	409	409	Link 15
Planned	SE4	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 16
Planned	SE4	Karlshamn G3	2018-09-24	2018-10-24	30 dagar	335	335	Link 18
Planned	FI	Meri-Pori B1	2018-09-29	2018-10-29	30 dagar	565	565	Link 19
Planned	SE4	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 20
Planned	NO5	Sy-Sima G1	2018-10-01	2018-10-12	11 dagar	310	310	Link 22
Planned	NO5	Sy-Sima G2	2018-10-01	2018-10-12	11 dagar	310	310	Link 23
Planned	NO2	Lysebotn 2	2018-09-18	2018-10-14	26 dagar	370	370	Link 25
Planned	DK2	Asnæsværket ASV5	2018-09-07	2018-10-21	44 dagar	640	640	Link 26
Planned	DK2	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640	Link 28
Planned	DK2	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dagar	640	640	Link 29
Planned	FI	Loviisa Block 1	2018-09-22	2018-10-14	22 dagar	502	502	Link 30
Unplanned	DK2	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dagar	640	0-640	Link 32
Planned	FI	Loviisa Block 1	2018-09-22	2018-10-14	22 dagar	496	496	Link 33

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlgjengel eg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2018-10-08	2018-10-12	4 dagar	590	590	Link 1
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2018-10-08	2018-10-12	4 dagar	600	600	Link 1
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2018-10-10	2018-10-12	2 dagar	600	330	Link 3
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2018-10-10	2018-10-12	2 dagar	590	340	Link 3
Unplanned	Energinet	DK1 → SE3	2018-09-16	2018-10-11	24 dagar	740	370-740	Link 4
Unplanned	Energinet	SE3 → DK1	2018-09-16	2018-10-11	24 dagar	680	140-480	Link 4
Planned	LITGRID AB	LT → SE4	2018-08-16	2018-10-10	55 dagar	700	700	Link 5
Planned	LITGRID AB	SE4 → LT	2018-08-16	2018-10-10	55 dagar	700	700	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-10-14	2018-10-28	13 dagar	5400	1200	Link 7
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	700	700	Link 9
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	600	600	Link 9
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	250	100	Link 9
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	300	150	Link 9
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	600	0	Link 9
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	1000	300	Link 9

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

Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	1200	200-400	Link 9
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	200	100	Link 9
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	500	0	Link 9
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	500	200	Link 9
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	500	0	Link 9
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	500	200	Link 9
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-10-01	2018-11-14	44 dagar	1632	368	Link 10
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-10-01	2018-11-14	44 dagar	1632	368	Link 10
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-10-01	2018-11-14	44 dagar	723	0	Link 10
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-10-01	2018-11-14	44 dagar	723	0	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-10-08	2018-10-10	2 dagar	7300	600	Link 11
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-10-01	2018-10-17	16 dagar	1632	368	Link 12
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-10-01	2018-10-17	16 dagar	1632	368	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	700	700	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	600	600	Link 13
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-10-08	2018-10-26	18 dagar	3500	0-500	Link 17
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-10-08	2018-10-26	18 dagar	6850	0-500	Link 17
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	700	200	Link 21
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	200	Link 21
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	250	250	Link 21
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	300	300	Link 21
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1200	300	Link 21
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	200	100	Link 21
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	0	Link 21
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1000	400	Link 21
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	0	Link 21
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	200	Link 21
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	0	Link 21
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	100	Link 21
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	700	300	Link 24
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	200	Link 24
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	250	250	Link 24
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	300	300	Link 24
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	0	Link 24
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1000	400	Link 24

Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1200	400	Link 24
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	200	200	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2018-10-08	2018-10-12	4 dagar	3300	500	Link 27
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1780	1080	Link 31
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1500	800	Link 31