

Kraftsituasjonen veke 46, 2018

Kaldt og tørt vêr i vente

I førre veke bidrog regn og snøsmelting saman med nedgang i vasskraftproduksjonen til ein auke i magasininfyllinga.

Varsel om kaldt og tørt vêr medverka til at dei forventa kraftprisane auka kraftig. Den nordiske kraftprisen for desember vart til dømes handla 52 øre/kWh førre fredag, noko som er ein auke på 14 prosent samanlikna med veke 45.

Vêr og hydrologi

Mykje nedbør i slutten av veke 45 og mildt vêr med snøsmelting i veke 46 ga eit berekna tilsig til kraftmagasina i veke 46 på 3,4 TWh eller 90 prosent over normalen.

I veke 47 er det venta tørt og relativt kjølig vêr i heile landet. Det fører til at tilsiget er venta å bli 1,4 TWh, eller 10 prosent under normalen.

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

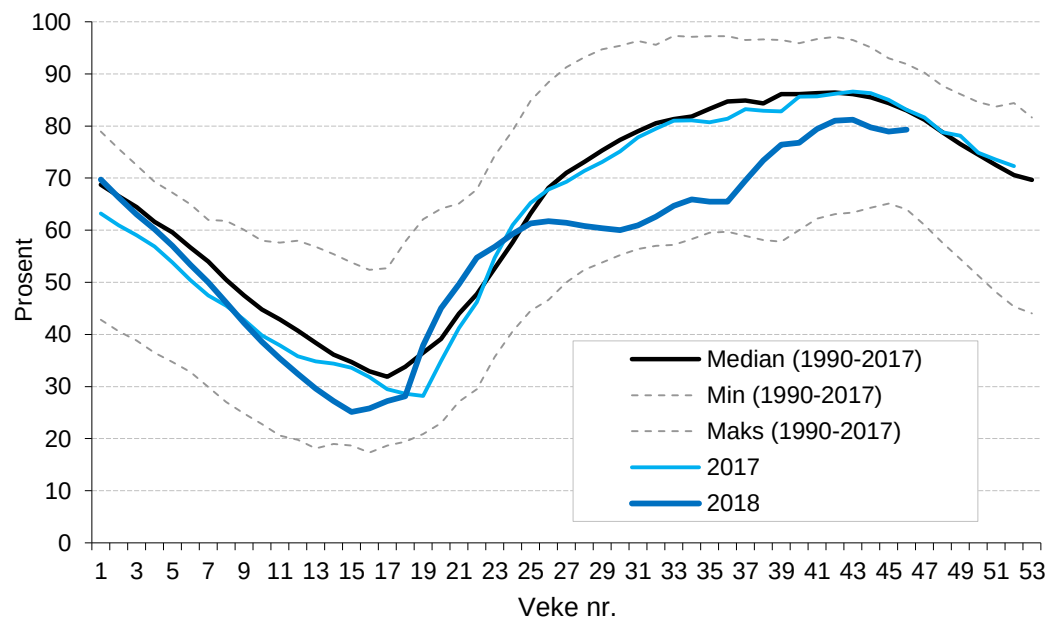
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

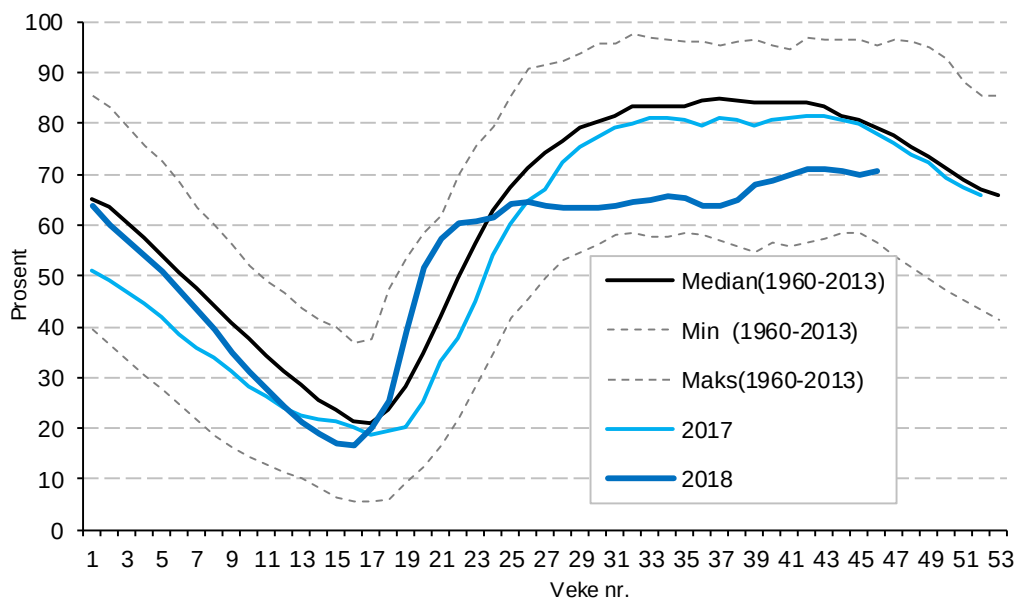
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 46 2018	Veke 45 2018	Veke 46 2017	Median* veke 46	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	79,3	78,9	83,1	83,0	0,4	-3,8	-3,7
NO1	88,0	86,0	83,2	82,2	2,0	4,8	5,8
NO2	82,6	81,7	87,6	80,3	0,9	-5,0	2,3
NO3	82,2	82,4	79,2	75,9	-0,2	3,0	6,3
NO4	65,0	64,7	76,0	77,1	0,3	-11,0	-12,1
NO5	85,2	85,9	84,3	79,7	-0,7	0,9	5,5
Sverige	70,7	69,8	78,1	79,3	0,9	-7,4	-8,6

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

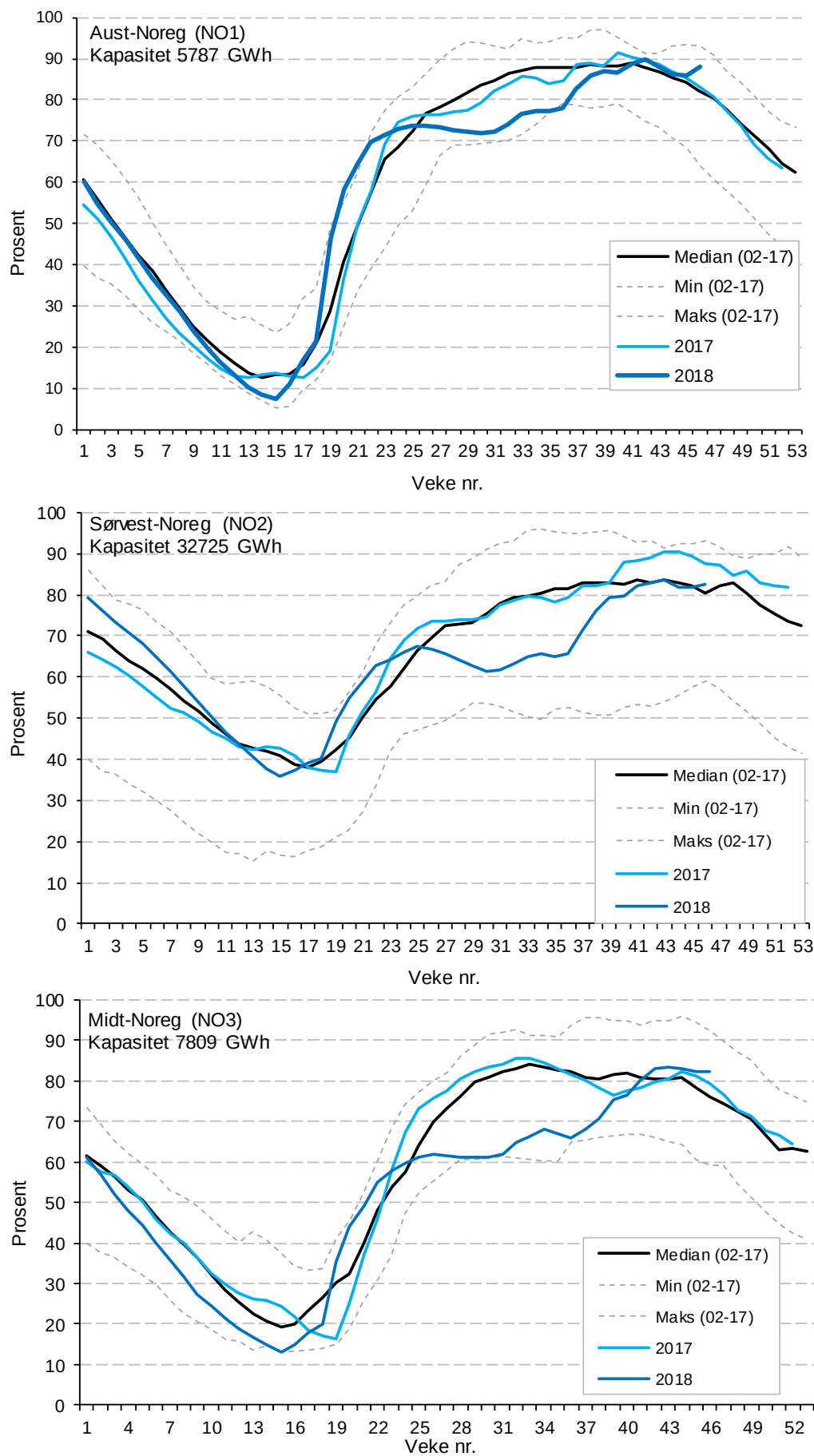
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=86,5 TWh. Kjelde: NVE

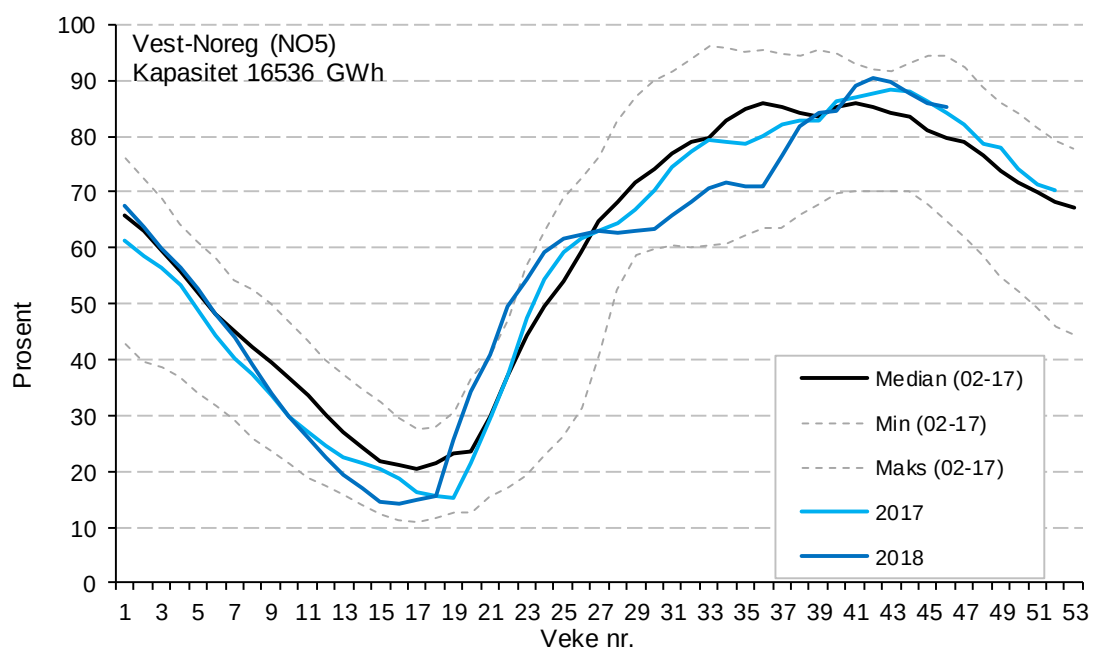
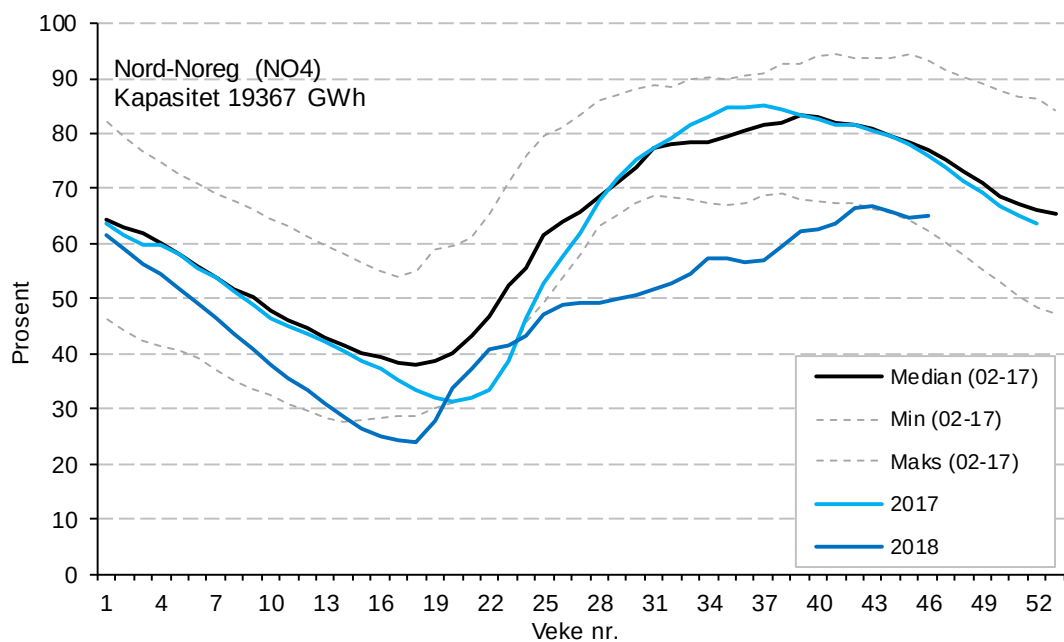


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 46 2018	Veke 46 2017	Veke 46 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilsig	3,1	1,4	1,8	1,7	174
Nedbør	1,4	5,2	3,5	-3,8	39

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

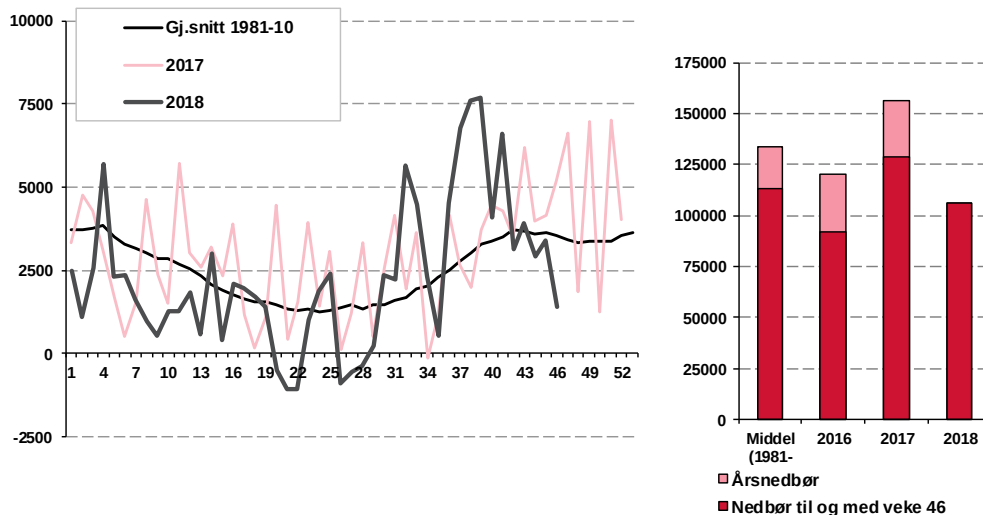
TWh	Veke 1-46 2018	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	126,7	126,1	0,6
Nedbør	105,7	113,0	-7,3

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

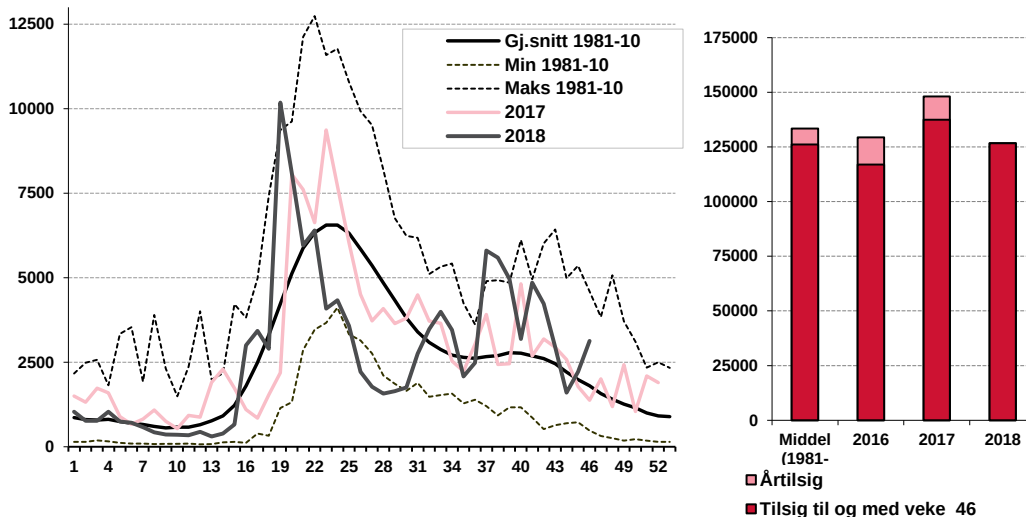
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	1,4	90
Nedbør	0,3	9

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

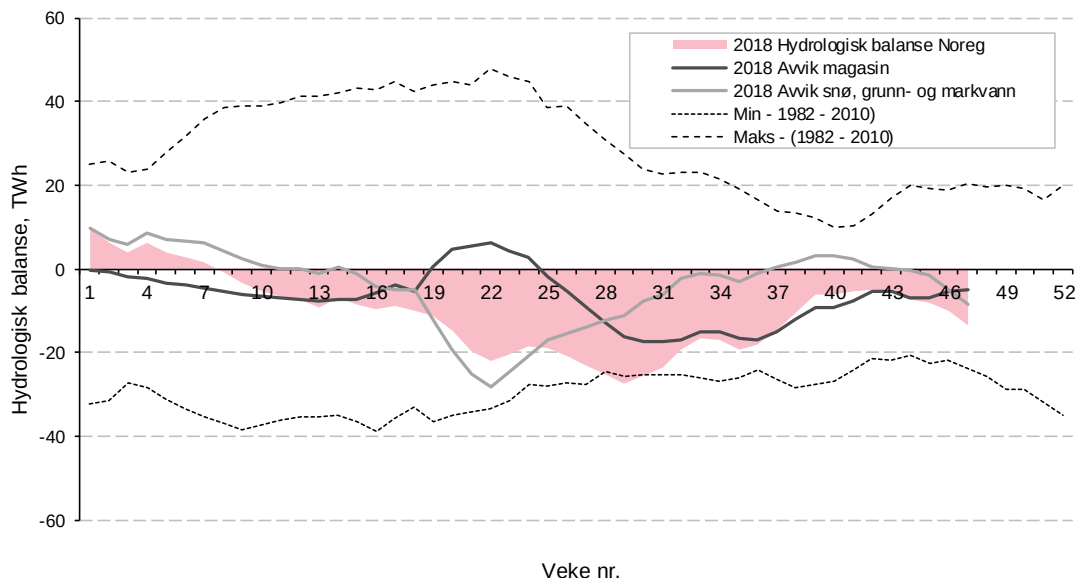
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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



*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 46 2018	Anslag veke 47 2018
Avvik magasin	-5,2	-5,0
Avvik snø, grunn- og markvatn	-5,0	-8,3
Hydrologisk balanse	-10,1	-13,3

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



Produksjon, forbruk og utveksling

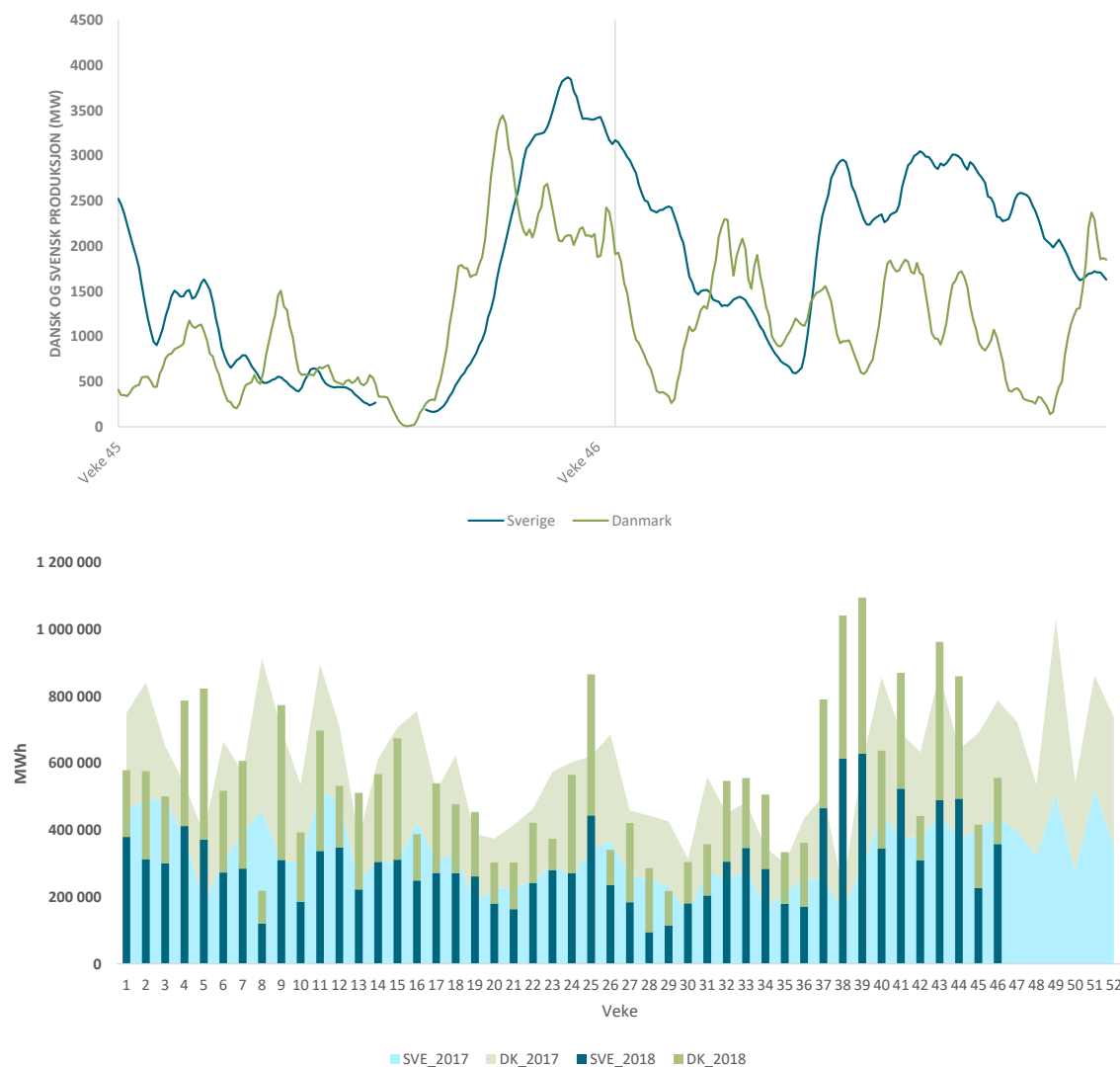
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 46	Veke 45	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 975	3 066	-91	-3 %
NO1	422	369	53	14 %
NO2	1 032	1 065	-34	-3 %
NO3	360	401	-41	-10 %
NO4	606	589	17	3 %
NO5	555	642	-87	-14 %
Sverige	3 149	2 907	243	8 %
SE1	433	375	58	15 %
SE2	907	829	78	9 %
SE3	1 702	1 599	102	6 %
SE4	107	103	4	4 %
Danmark	503	482	21	4 %
Jylland	341	331	10	3 %
Sjælland	162	151	11	7 %
Finland	1 398	1 302	96	7 %
Norden	8 025	7 757	268	3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 609	2 606	4	0 %
NO1	699	699	1	0 %
NO2	719	699	20	3 %
NO3	509	518	-9	-2 %
NO4	376	386	-11	-3 %
NO5	306	304	2	1 %
Sverige	2 682	2 672	10	0 %
SE1	183	194	-11	-6 %
SE2	313	316	-4	-1 %
SE3	1 702	1 687	15	1 %
SE4	485	475	10	2 %
Danmark	665	660	5	1 %
Jylland	400	398	1	0 %
Sjælland	265	261	3	1 %
Finland	1 686	1 677	9	1 %
Norden	7 642	7 614	29	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	366	461	-95	
Sverige	467	235	232	
Danmark	-162	-178	16	
Finland	-288	-374	87	
Norden	383	143	240	

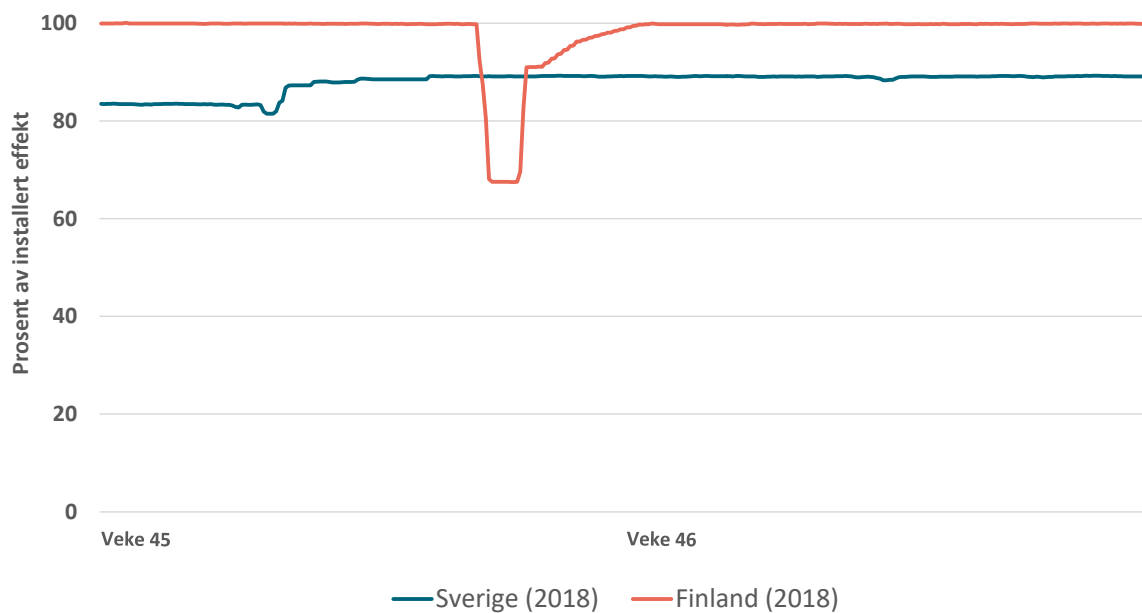
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

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

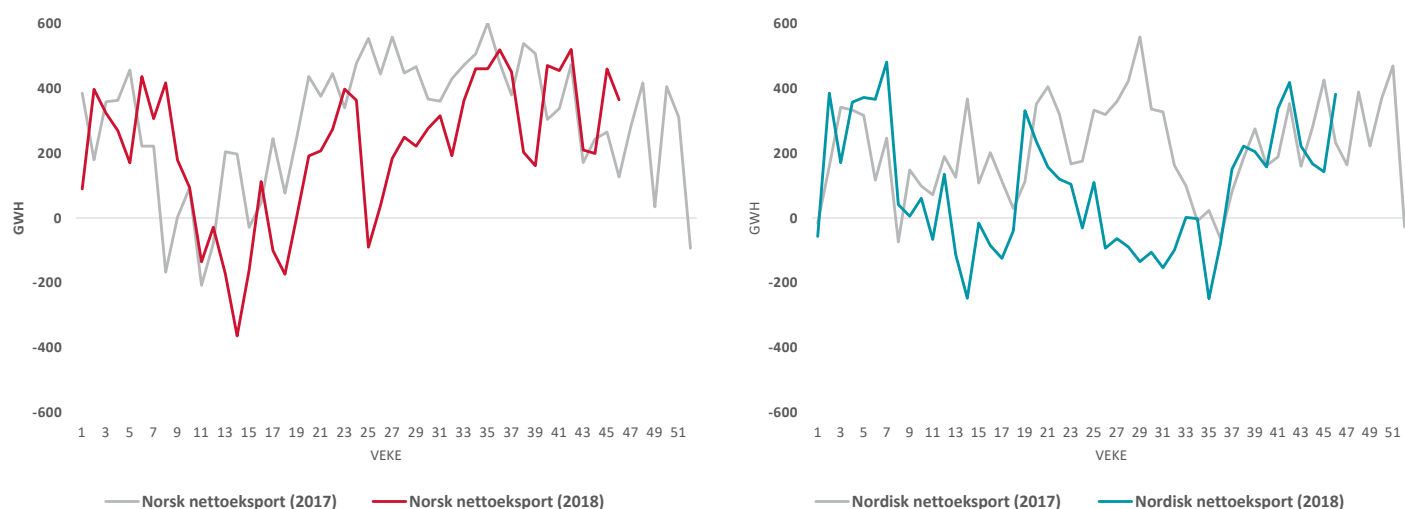
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	126,0	127,4	-1,1	-1,4
Forbruk	116,2	113,5	2,3	2,7
Nettoeksport	9,8	14,0		-4,1

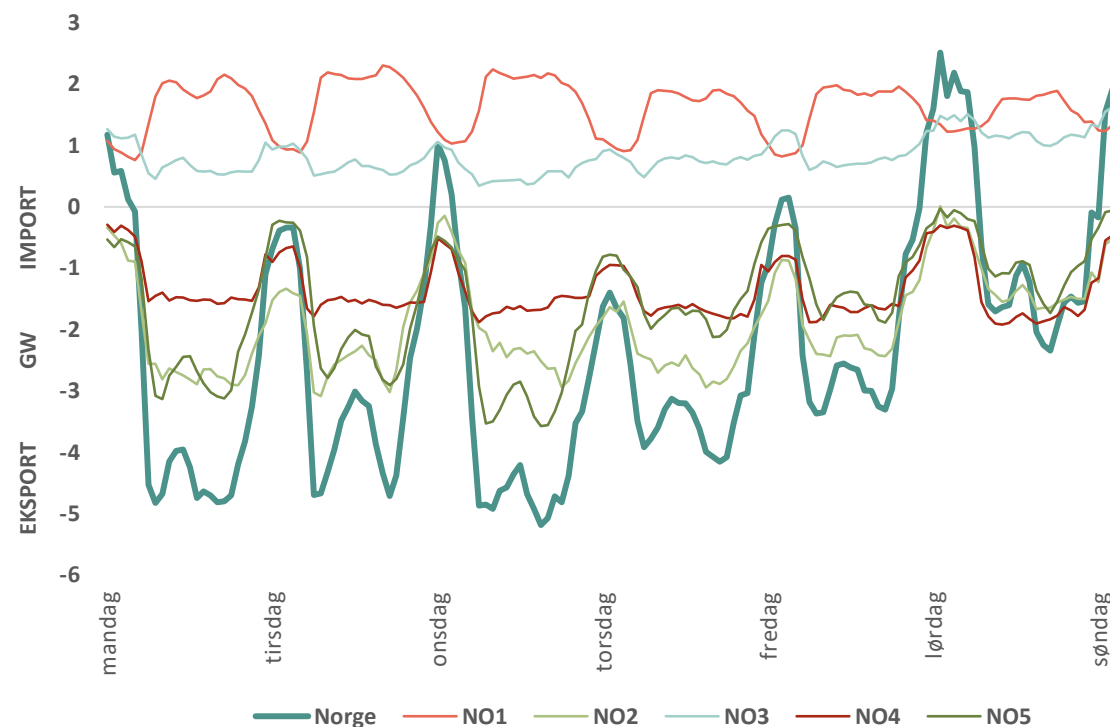
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	342,6	343,0	-0,1	-0,4
Forbruk	338,6	333,3	1,6	5,3
Nettoeksport	4,0	9,6		-5,6

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.



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

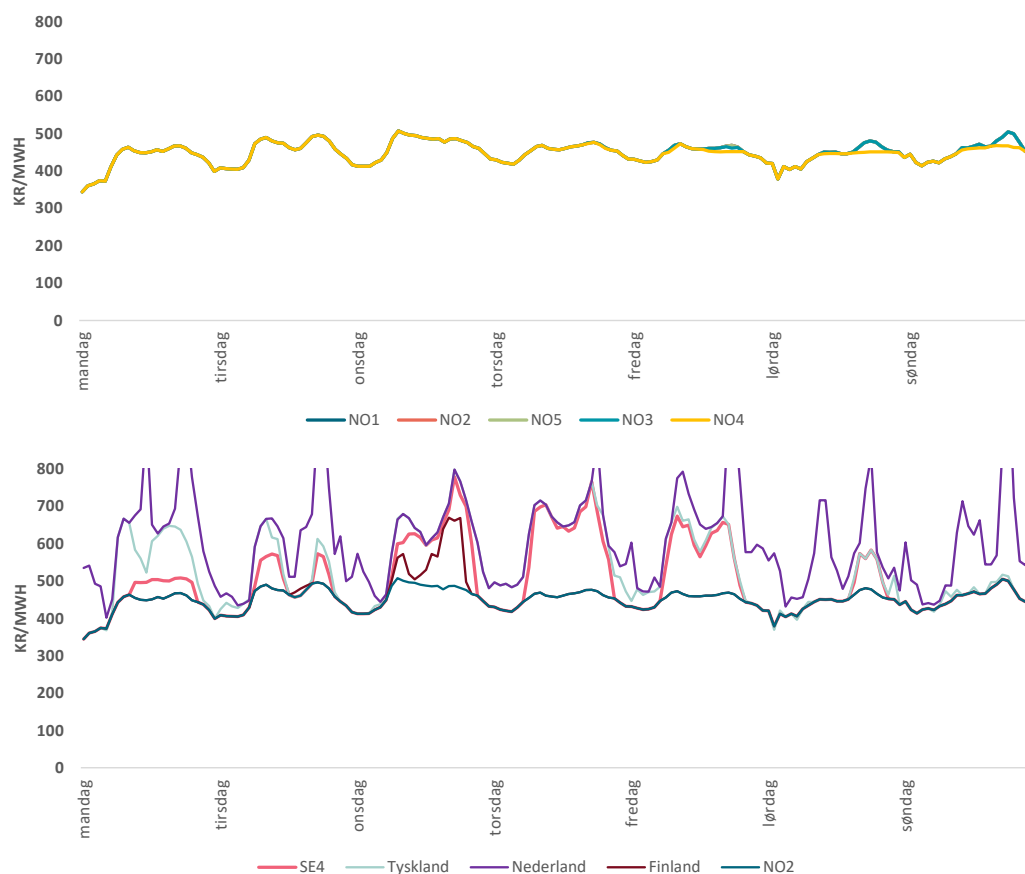
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 46	Veke 45	Veke 46 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	449,7	426,8	291,6	5,4	54,2
NO2	449,7	426,4	291,6	5,5	54,2
NO3	449,7	430,4	291,1	4,5	54,5
NO4	447,5	427,0	291,1	4,8	53,7
NO5	449,7	426,3	291,6	5,5	54,2
SE1	454,7	434,2	289,8	4,7	56,9
SE2	454,7	434,2	289,8	4,7	56,9
SE3	454,8	460,8	289,8	-1,3	56,9
SE4	501,3	501,2	317,5	0,0	57,9
Finland	456,7	460,8	317,7	-0,9	43,7
Jylland	504,1	500,0	290,4	0,8	73,6
Sjælland	508,8	504,2	300,2	0,9	69,5
Estland	511,2	468,5	317,7	9,1	60,9
System	454,1	438,2	296,3	3,6	53,3
Nederland	608,6	578,5	448,7	5,2	35,6
Tyskland	529,9	513,4	371,2	3,2	42,7
Polen	536,3	569,4	390,2	-5,8	37,5
Litauen	515,2	512,5	349,4	0,5	47,5

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

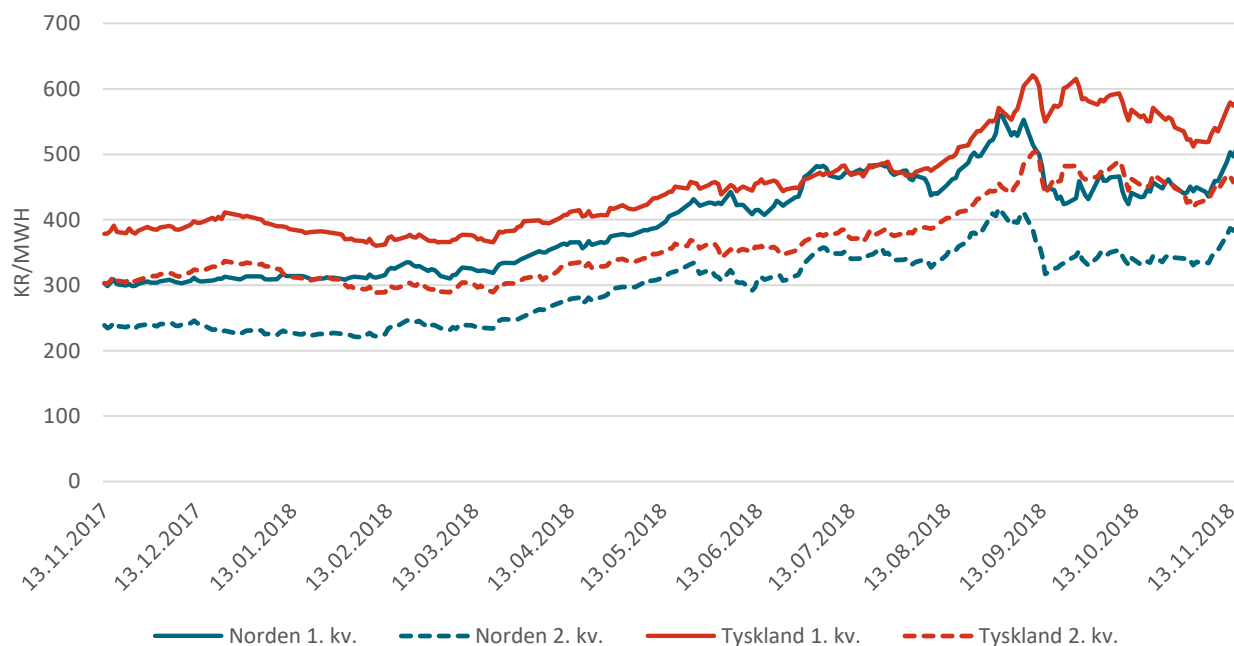


Terminmarknaden

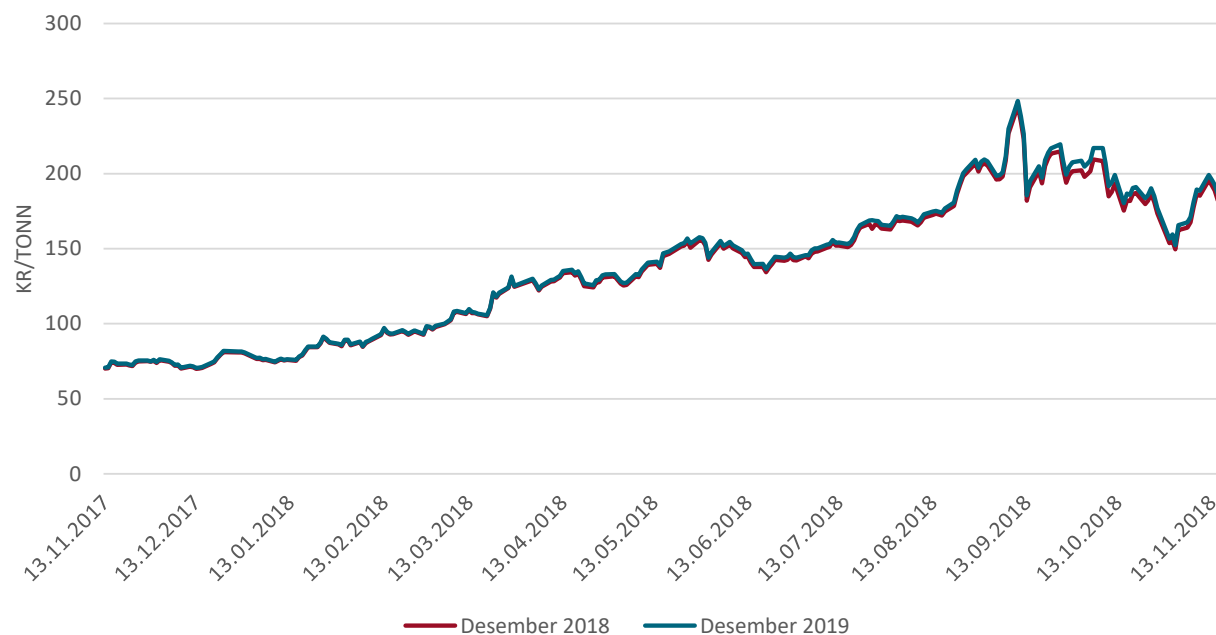
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 46	Veke 45	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	523,1	457,2	14,4
	1. kvartal 2019	509,1	459,1	10,9
	2. kvartal 2019	393,8	353,0	11,5
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2019	578,3	535,0	8,1
	2. kvartal 2019	458,4	445,4	2,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	183,8	185,2	-0,7
	Desember 2019	187,5	188,6	-0,6

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

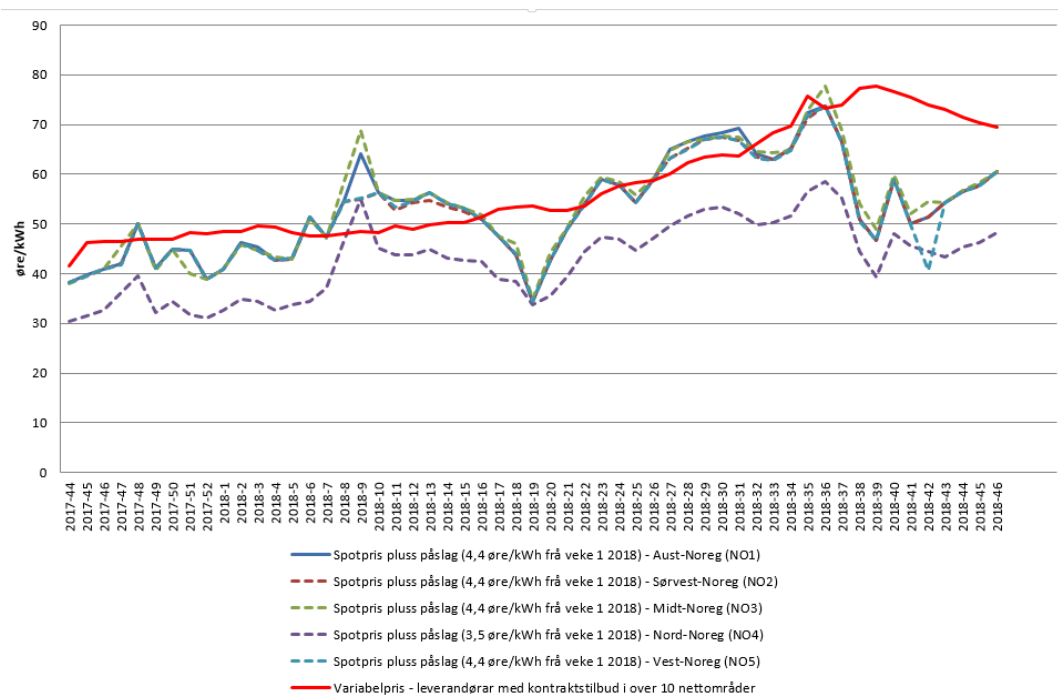
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 46 2018	Veke 45 2018	Veke 46 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	69,5	70,4	46,5	-0,9	23,0
		Veke 46 2018	Veke 45 2018	Veke 46 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	60,6	57,8	40,8	2,8	19,8
	Sørvest-Noreg (NO2)	60,6	57,7	40,8	2,9	19,8
	Midt-Noreg (NO3)	60,6	58,2	40,8	2,4	19,8
	Nord-Noreg (NO4)	48,3	46,2	32,6	2,1	15,7
	Vest-Noreg (NO5)	60,6	57,7	40,8	2,9	19,8
		Veke 46 2018	Veke 45 2018	Veke 46 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	63,4	62,6	42,6	0,8	20,8
	3 år (snitt Noreg)	53,8	52,4	40,3	1,4	13,5
	1 år (snitt Sverige)	69,9	67,7	49,4	2,2	20,5
	3 år (snitt Sverige)	61,6	59,9	49,4	1,7	12,2

* 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.

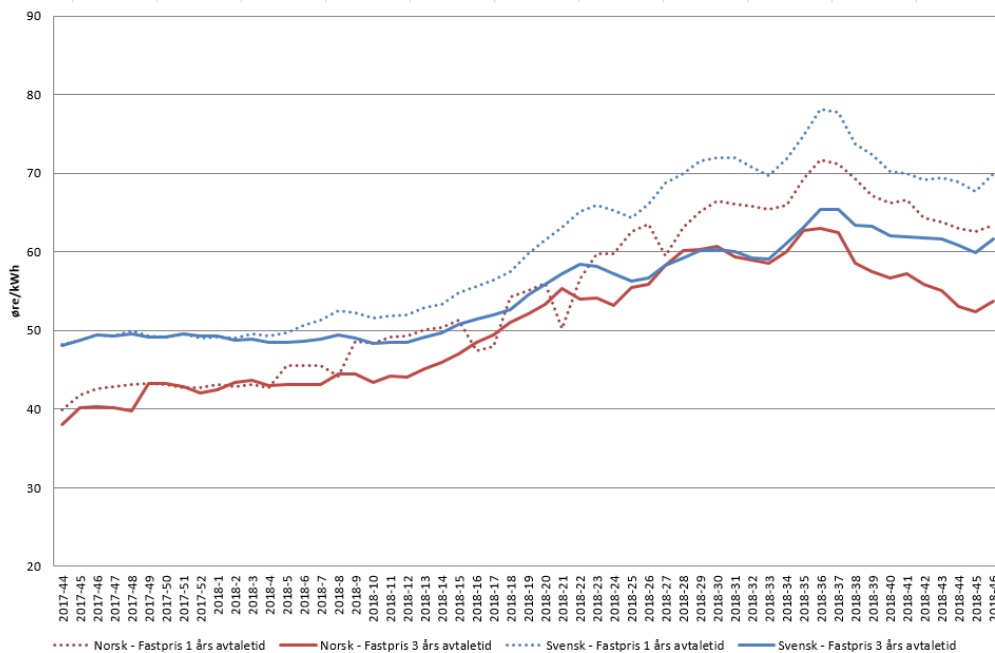


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 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 46 2018	Berekna straumkost nad for veke 45 2018	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 46 2017	Berekna straumkost nad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	140	126	14	94	4509	1302
		20 000 kWh	280	252	27	188	9017	2604
		40 000 kWh	559	505	54	377	18034	5207
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	140	126	14	94	4459	1279
		20 000 kWh	280	252	27	188	8917	2558
		40 000 kWh	559	504	55	377	17834	5115
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	140	127	13	94	4569	1319
		20 000 kWh	280	254	25	188	9139	2638
		40 000 kWh	559	509	50	376	18278	5276
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	111	101	10	75	3624	1349
		20 000 kWh	223	202	21	151	7248	2698
		40 000 kWh	445	404	41	301	14495	5395
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	140	126	14	94	4448	1270
		20 000 kWh	280	252	28	188	8896	2539
		40 000 kWh	559	504	55	377	17791	5078
Variabelpris kontrakt		10 000 kWh	166	159	6	113	5069	1507
		20 000 kWh	321	308	13	214	9492	2551
		40 000 kWh	630	605	26	418	18797	5077

* 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	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2018-10-29	2018-11-23	25 dagar	275	275	Link 2
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2018-11-12	2018-11-23	11 dagar	310	310	Link 8
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-05-17	2018-11-26	193 dagar	409	409	Link 10
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	2018-10-30	2018-11-29	30 dagar	904	904	Link 11
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 12
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 13
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2018-11-12	2018-11-23	11 dagar	640	640	Link 14
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2018-11-15	2018-11-19	3 dagar	254	254	Link 15
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640	Link 21
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dagar	640	640	Link 22
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Skjomen	2018-10-01	2018-11-25	55 dagar	300	300	Link 23
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dagar	640	0-640	Link 25
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	2018-11-06	2018-12-04	28 dagar	865	865	Link 26

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-10-26	2018-11-27	32 dagar	3900	1100	Link 1
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-10-26	2018-11-27	32 dagar	2145	745	Link 1
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-10-26	2018-11-27	32 dagar	6850	0	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-11-12	2018-11-14	2 dagar	700	100	Link 3
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-11-12	2018-11-14	2 dagar	600	100	Link 3

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

Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-11-12	2018-11-14	2 dagar	250	100	Link 3
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-11-12	2018-11-14	2 dagar	300	150	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-11-12	2018-11-14	2 dagar	1200	200	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-11-12	2018-11-14	2 dagar	200	100	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-11-12	2018-11-14	2 dagar	600	0	Link 3
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-11-12	2018-11-14	2 dagar	1000	400	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-11-12	2018-11-14	2 dagar	500	500	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-11-12	2018-11-14	2 dagar	500	400	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-11-12	2018-11-14	2 dagar	500	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-11-12	2018-11-14	2 dagar	500	0	Link 3
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2018-11-04	2018-11-26	22 dagar	1016	358	Link 4
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2018-11-04	2018-11-26	22 dagar	1016	358	Link 4
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-10-01	2018-11-30	60 dagar	1632	368	Link 5
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-10-01	2018-11-30	60 dagar	1632	368	Link 5
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-10-01	2018-11-30	60 dagar	723	0	Link 5
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-10-01	2018-11-30	60 dagar	723	0	Link 5
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2018-11-12	2018-11-22	10 dagar	585	0-435	Link 6
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2018-11-12	2018-11-22	10 dagar	600	0-600	Link 6
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2018-11-12	2018-11-22	10 dagar	590	0-220	Link 6
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-10-18	2018-11-12	25 dagar	500	500	Link 7
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-10-19	2018-11-12	24 dagar	500	500	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-11-12	2018-11-14	2 dagar	7300	700	Link 9
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	700	200	Link 16
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	200	Link 16
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	250	250	Link 16
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	300	300	Link 16
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1200	300	Link 16
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	200	100	Link 16
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	0	Link 16
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1000	400	Link 16
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	0	Link 16
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	200	Link 16
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	0	Link 16
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	100	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2018-09-02	2018-11-15	74 dagar	300	300	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2018-09-02	2018-11-15	74 dagar	250	250	Link 17
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	700	300	Link 18
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	200	Link 18
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	250	250	Link 18

Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	300	300	Link 18
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	0	Link 18
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1000	400	Link 18
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1200	400	Link 18
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	200	200	Link 18
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-11-12	2018-11-16	4 dagar	3500	300	Link 19
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-10-15	2018-11-16	32 dagar	3500	300	Link 20
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-10-15	2018-11-16	32 dagar	6850	0	Link 20
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1780	1080	Link 24
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1500	800	Link 24