

Kraftsituasjonen veke 44, 2018

Auke i kraftprisane

Grunna vedlikehald var det redusert kjernekraftproduksjon i Sverige i veke 44. I tillegg gjekk kraftforbruket i Norden litt opp og vindkraftproduksjonen noko ned. Dette bidrog til prisoppgang. I Noreg auka prisane med om lag 4 prosent samanlikna med veka før.

Vêr og hydrologi

Berekna tilsig for veke 44 er 1,6 TWh eller 70 prosent under normalen. I fjellet kom det litt snø sist veke, i sum er det omkring normale snømengd for denne tida av året.

I veke 45 er det venta mindre nedbør enn normalen, men temperaturar over normalen som kan gje litt snøsmelting. Tilsiget er derfor venta å bli om lag som normalt med 2,0 TWh.

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

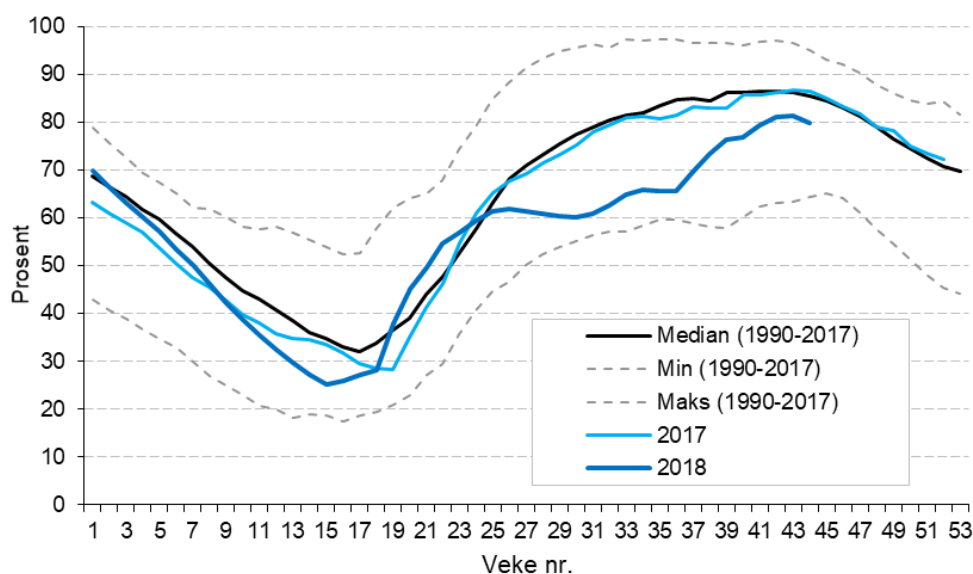
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

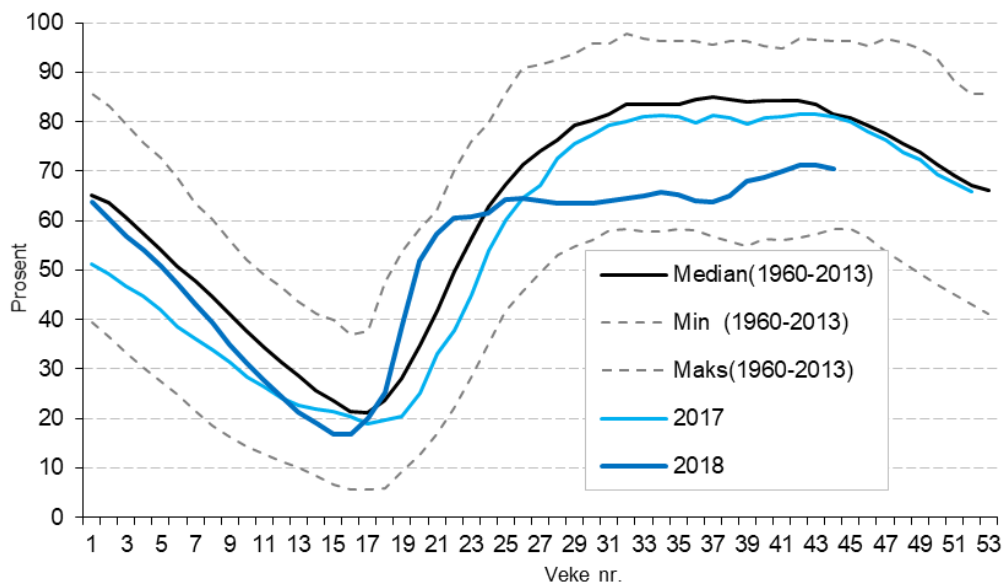
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 44 2018	Veke 43 2018	Veke 44 2017	Median* veke 44	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	79,7	81,2	86,3	85,5	-1,5	-6,6	-5,8
NO1	86,4	88,0	86,7	85,4	-1,6	-0,3	1,0
NO2	81,9	83,7	90,5	83,0	-1,8	-8,6	-1,1
NO3	83,1	83,4	82,4	80,8	-0,3	0,7	2,3
NO4	65,7	66,8	79,3	79,6	-1,1	-13,6	-13,9
NO5	87,7	89,6	88,0	83,4	-1,9	-0,3	4,3
Sverige	70,5	71,1	80,9	81,4	-0,6	-10,4	-10,9

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

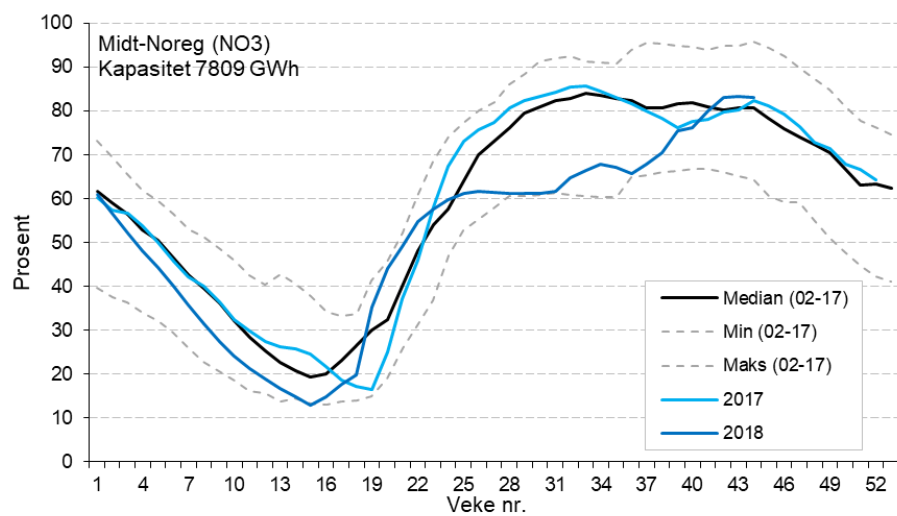
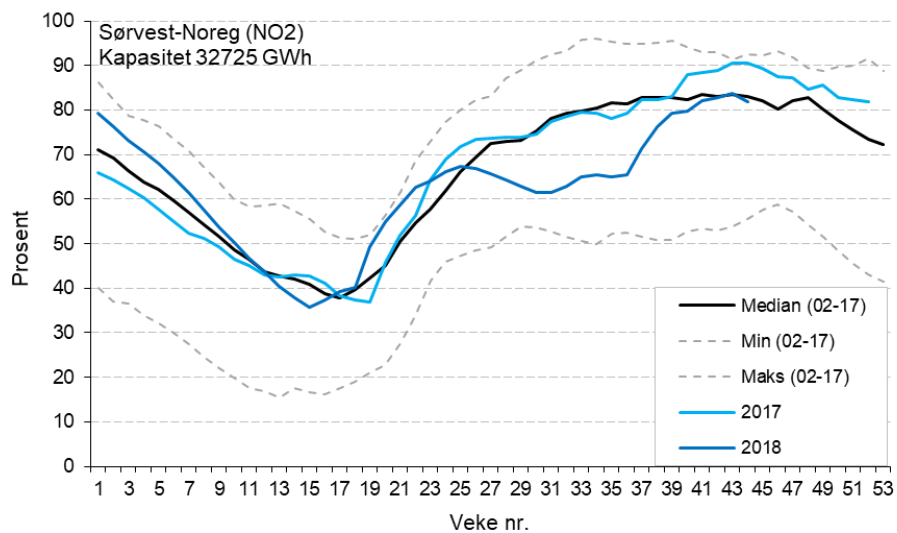
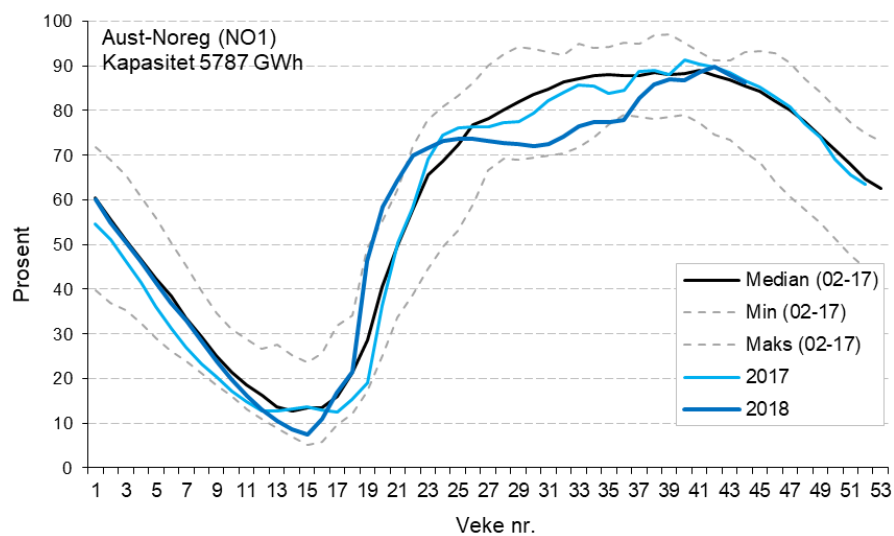
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=86,5 TWh. Kjelde: NVE

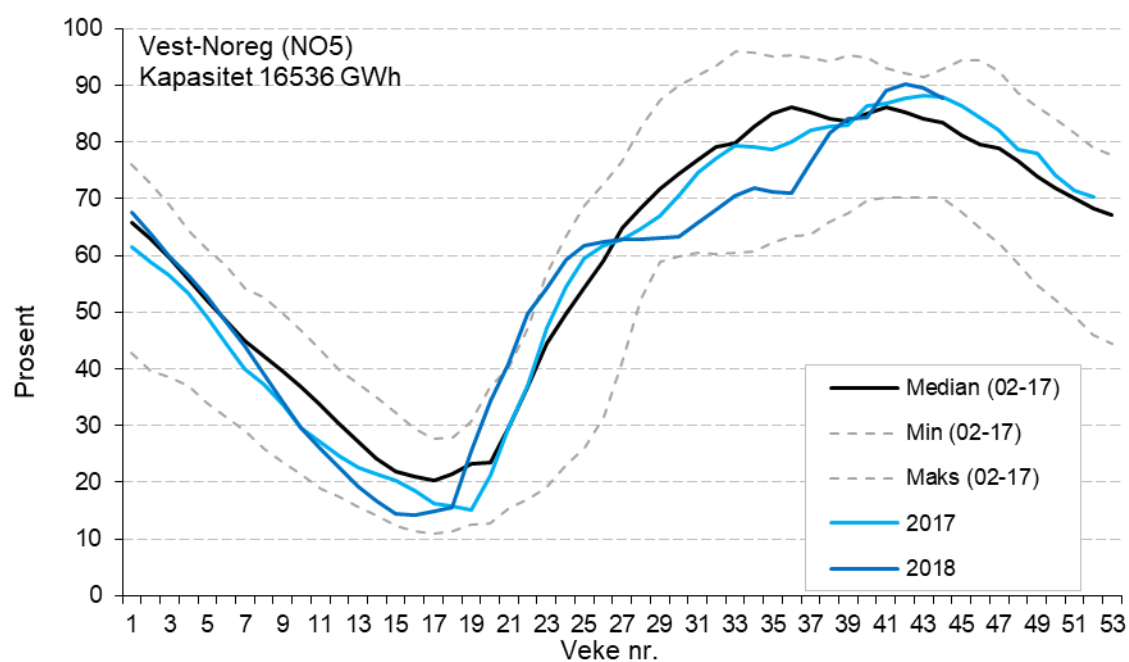
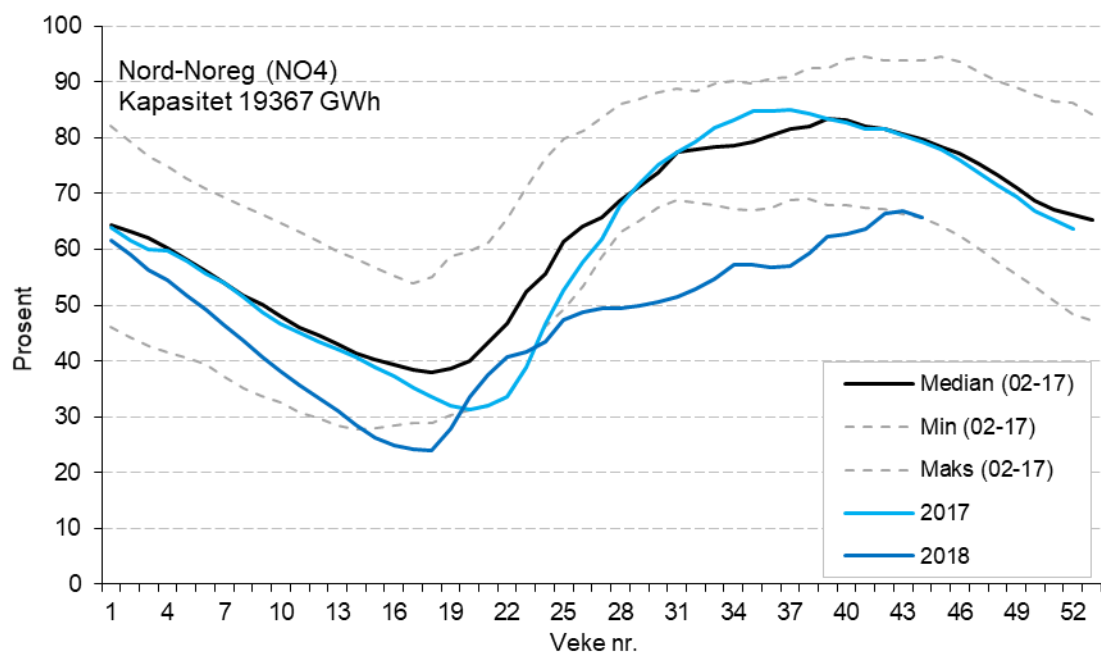


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 44 2018	Veke 44 2017	Veke 44 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilsig	1,6	2,6	2,2	-1,0	73
Nedbør	3,0	4,0	3,6	-1,0	82

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

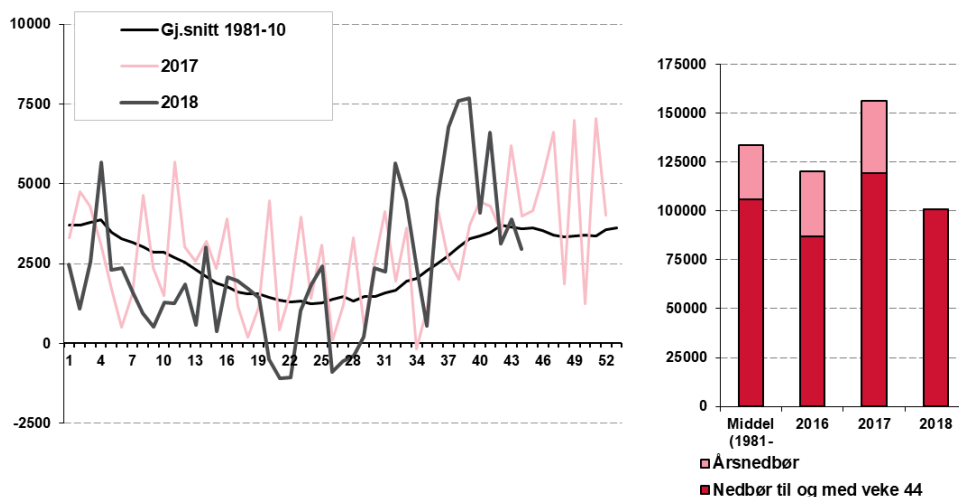
TWh	Veke 1-44 2018	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	121,3	122,3	-1,0
Nedbør	100,9	105,8	-4,9

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

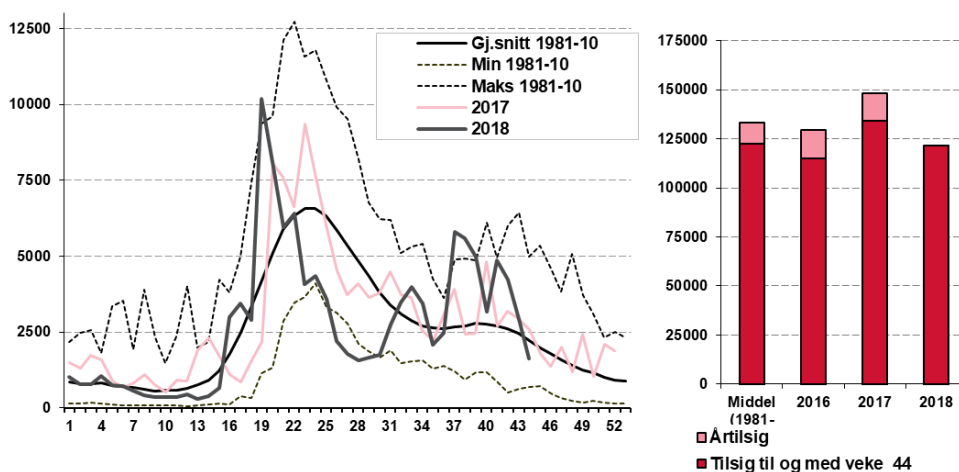
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	2,0	101
Nedbør	2,2	60

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

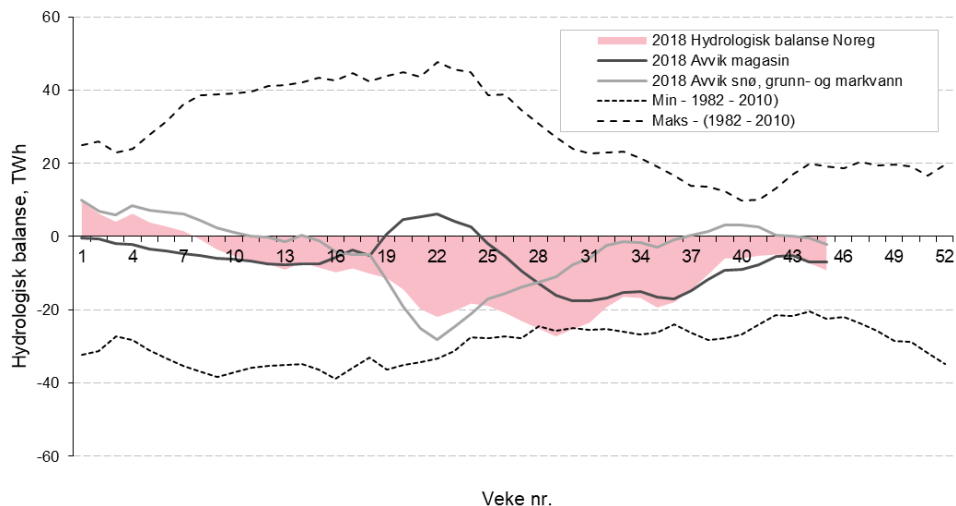
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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 44 2018	Anslag veke 45 2018
Avvik magasin	-7,0	-6,9
Avvik snø, grunn- og markvatn	-0,4	-2,2
Hydrologisk balanse	-7,4	-9,2

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



Produksjon, forbruk og utveksling

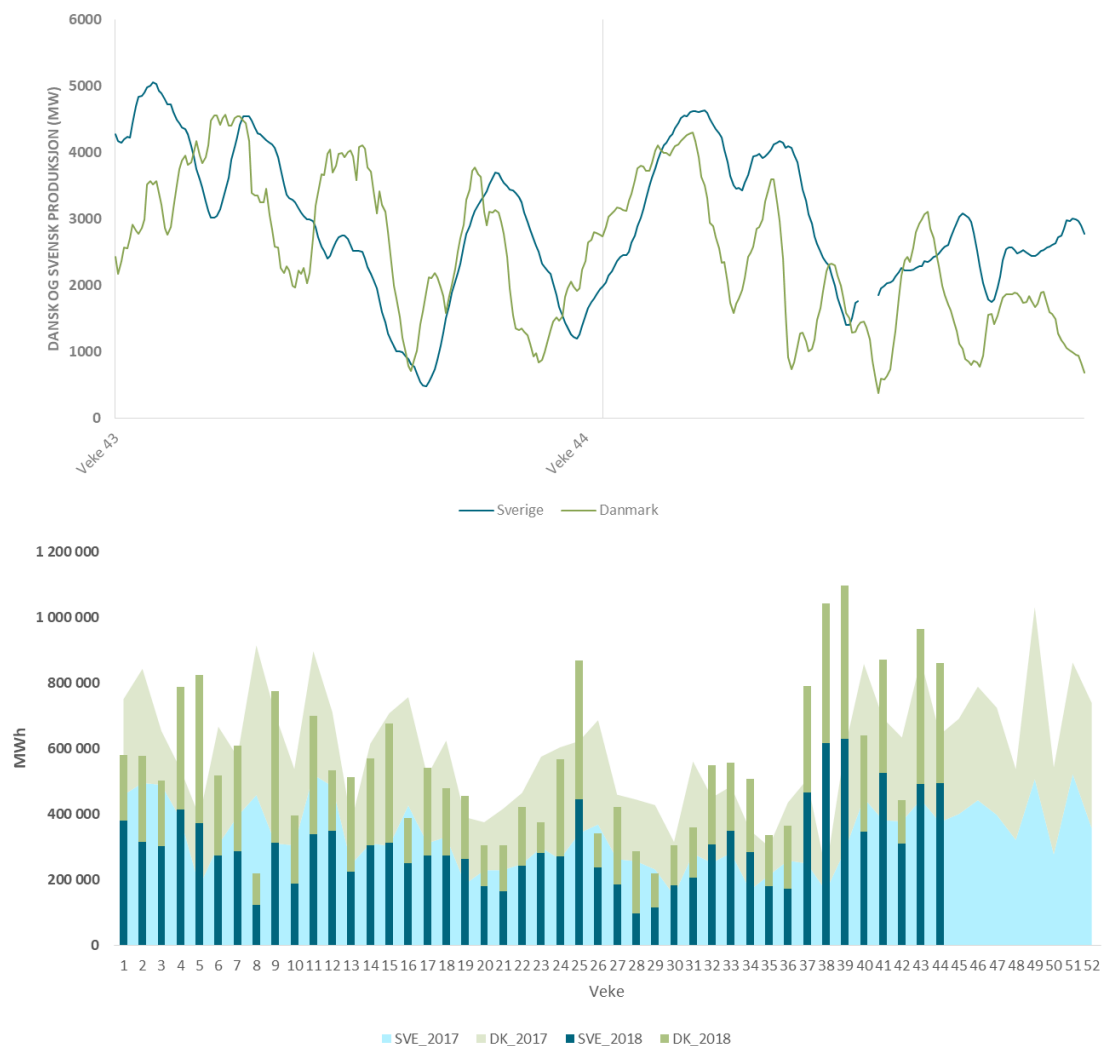
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 44	Veke 43	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 006	2 939	68	2 %
NO1	332	321	10	3 %
NO2	1 132	979	153	16 %
NO3	395	443	-48	-11 %
NO4	550	457	93	20 %
NO5	597	738	-140	-19 %
Sverige	3 081	3 147	-66	-2 %
SE1	371	331	40	12 %
SE2	823	776	47	6 %
SE3	1 712	1 839	-128	-7 %
SE4	176	201	-25	-12 %
Danmark	644	694	-50	-7 %
Jylland	463	482	-19	-4 %
Sjælland	181	212	-30	-14 %
Finland	1 381	1 318	63	5 %
Norden	8 113	8 098	15	0 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 807	2 728	79	3 %
NO1	781	728	54	7 %
NO2	756	727	29	4 %
NO3	542	537	5	1 %
NO4	397	398	-0	0 %
NO5	330	338	-8	-2 %
Sverige	2 741	2 775	-33	-1 %
SE1	195	194	1	1 %
SE2	320	339	-19	-6 %
SE3	1 742	1 750	-8	0 %
SE4	484	492	-8	-2 %
Danmark	661	650	12	2 %
Jylland	398	394	4	1 %
Sjælland	263	256	8	3 %
Finland	1 736	1 723	13	1 %
Norden	7 946	7 876	70	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	199	211	-11	
Sverige	340	372	-32	
Danmark	-17	45	-61	
Finland	-355	-405	50	
Norden	167	222	-55	

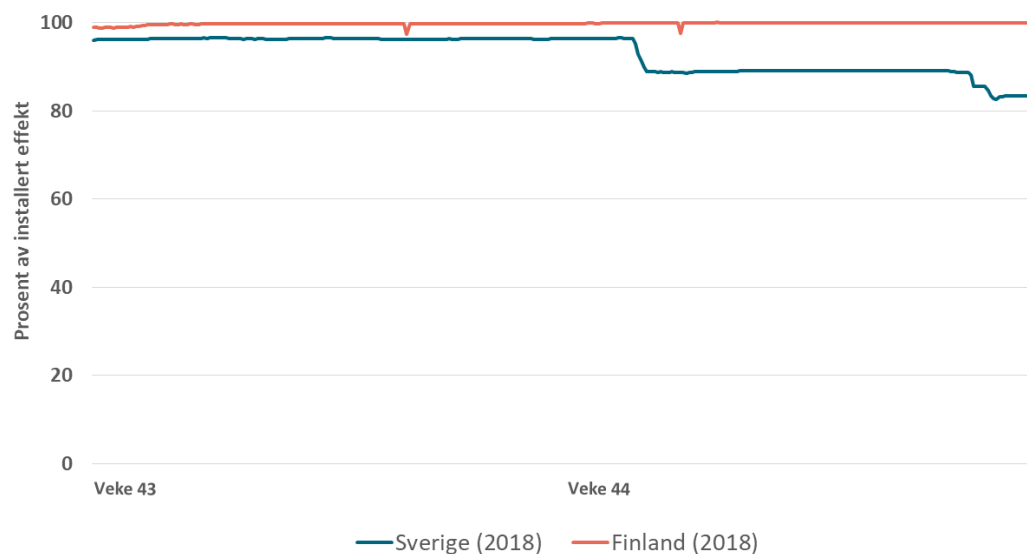
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

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

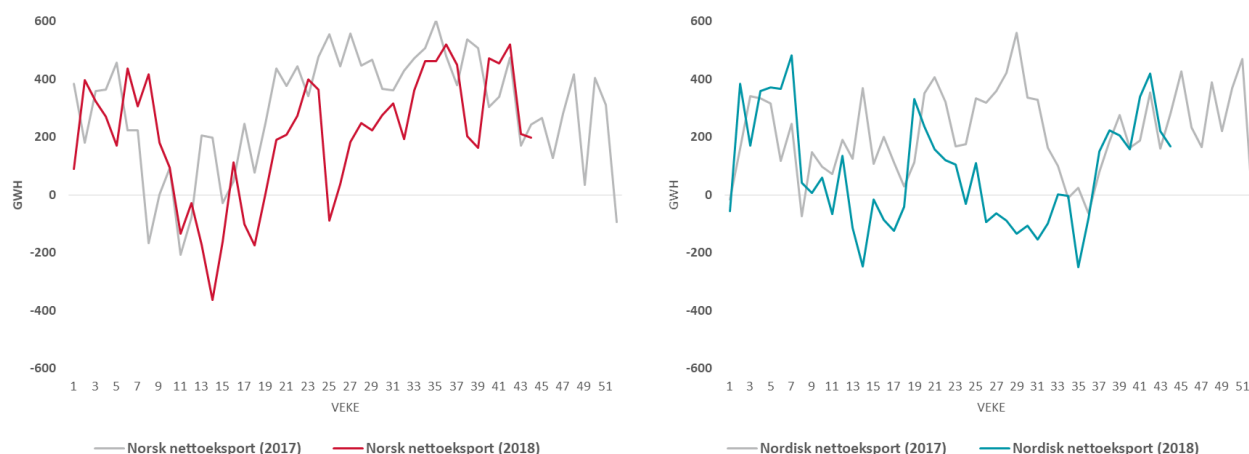
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	120,0	121,3	-1,1	-1,3
Forbruk	111,0	107,7	2,9	3,3
Nettoeksport	9,0	13,6		-4,6

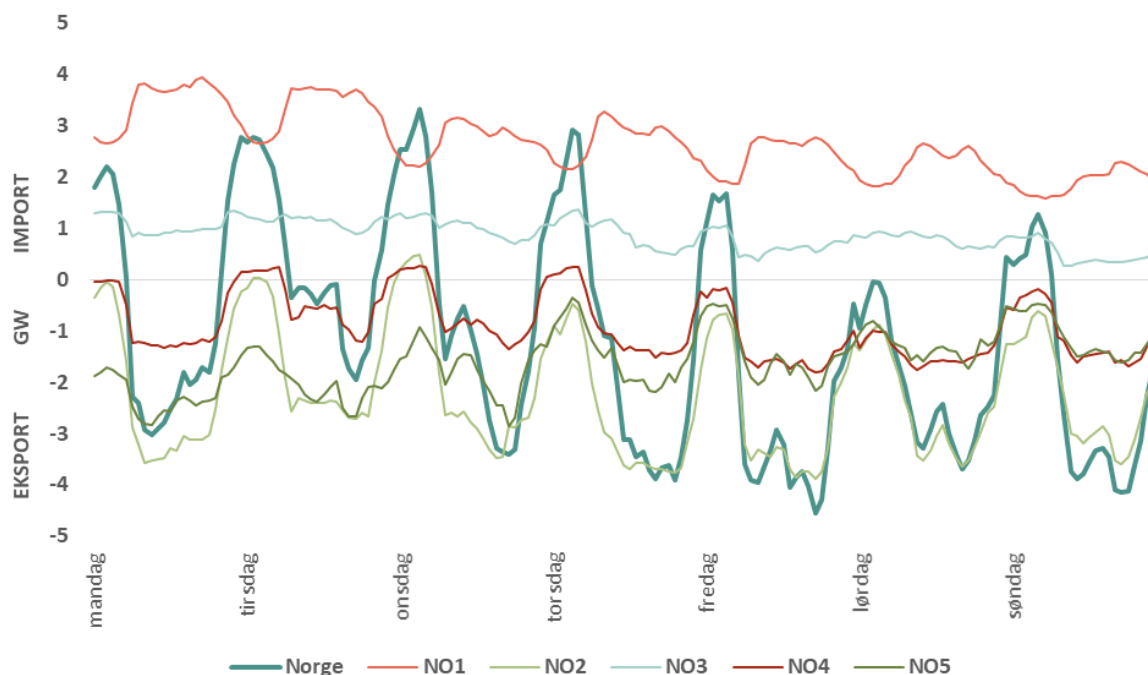
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	326,8	326,0	0,2	0,8
Forbruk	323,3	317,0	1,9	6,3
Nettoeksport	3,5	9,0		-5,5

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. Fi



[illegible]

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

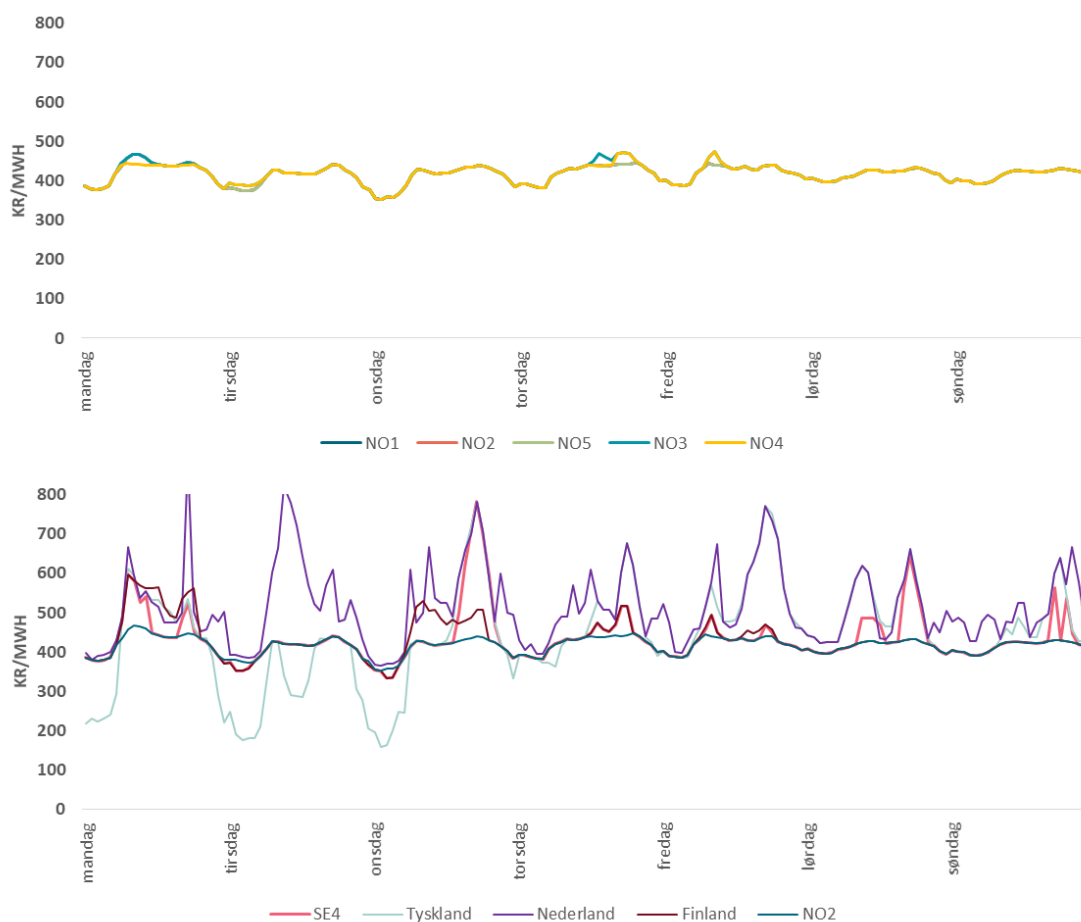
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 44	Veke 43	Veke 44 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	416,7	399,7	270,3	4,2	54,1
NO2	416,7	399,7	270,3	4,2	54,1
NO3	418,5	399,1	267,8	4,9	56,2
NO4	417,3	398,2	267,8	4,8	55,8
NO5	416,7	399,6	270,3	4,3	54,1
SE1	418,2	403,8	264,1	3,6	58,3
SE2	418,2	403,8	264,1	3,6	58,3
SE3	418,2	403,8	266,1	3,6	57,1
SE4	435,7	431,1	305,9	1,1	42,4
Finland	431,1	439,5	290,5	-1,9	48,4
Jylland	426,0	391,9	290,5	8,7	46,6
Sjælland	431,9	411,1	322,2	5,0	34,0
Estland	431,1	439,5	290,5	-1,9	48,4
System	418,5	403,5	272,0	3,7	53,9
Nederland	513,9	526,4	393,7	-2,4	30,5
Tyskland	442,3	453,3	338,0	-2,4	30,9
Polen	504,4	483,5	341,6	4,3	47,7
Litauen	461,4	456,1	310,3	1,2	48,7

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

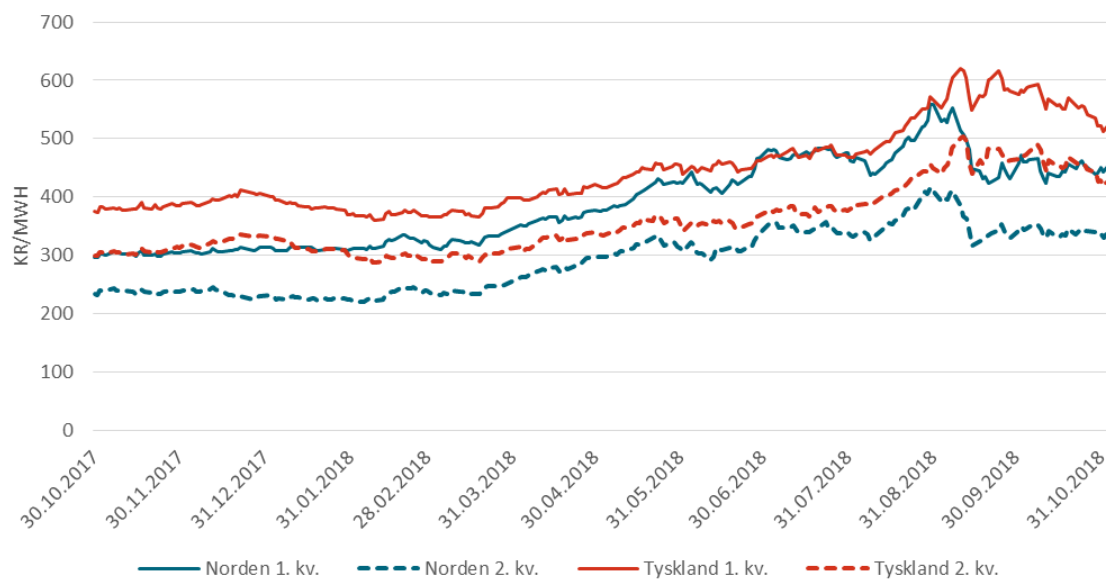


Terminmarknaden

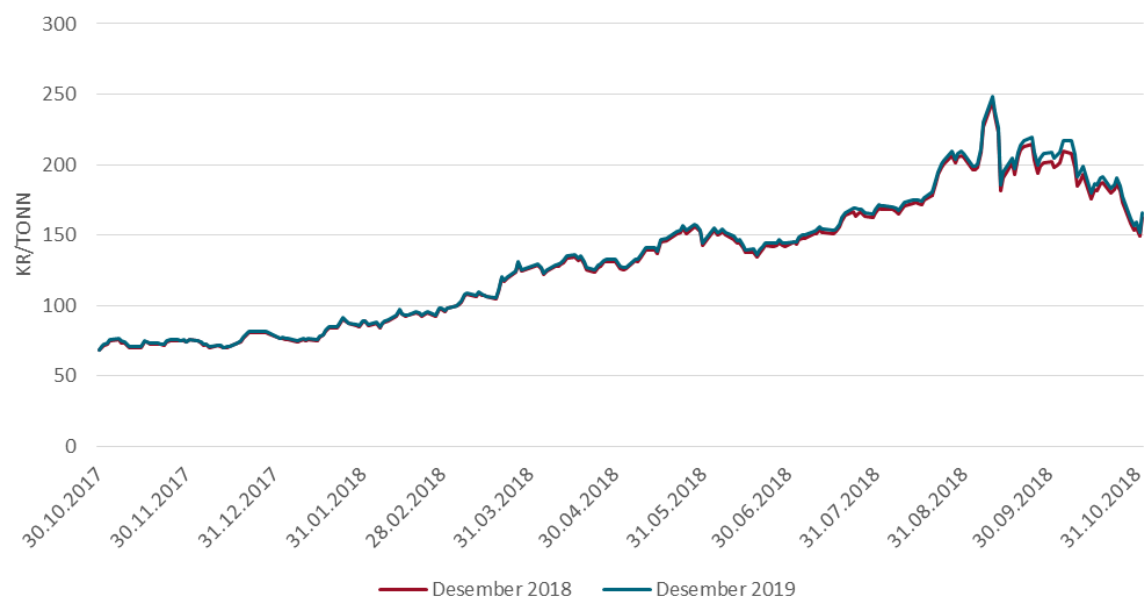
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 44	Veke 43	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	450,4	445,3	1,1
	1. kvartal 2019	449,9	450,5	-0,1
	2. kvartal 2019	335,2	342,3	-2,1
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2019	520,6	541,3	-3,8
	2. kvartal 2019	424,8	448,6	-5,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	162,4	173,6	-6,5
	Desember 2019	165,7	177,1	-6,4

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.

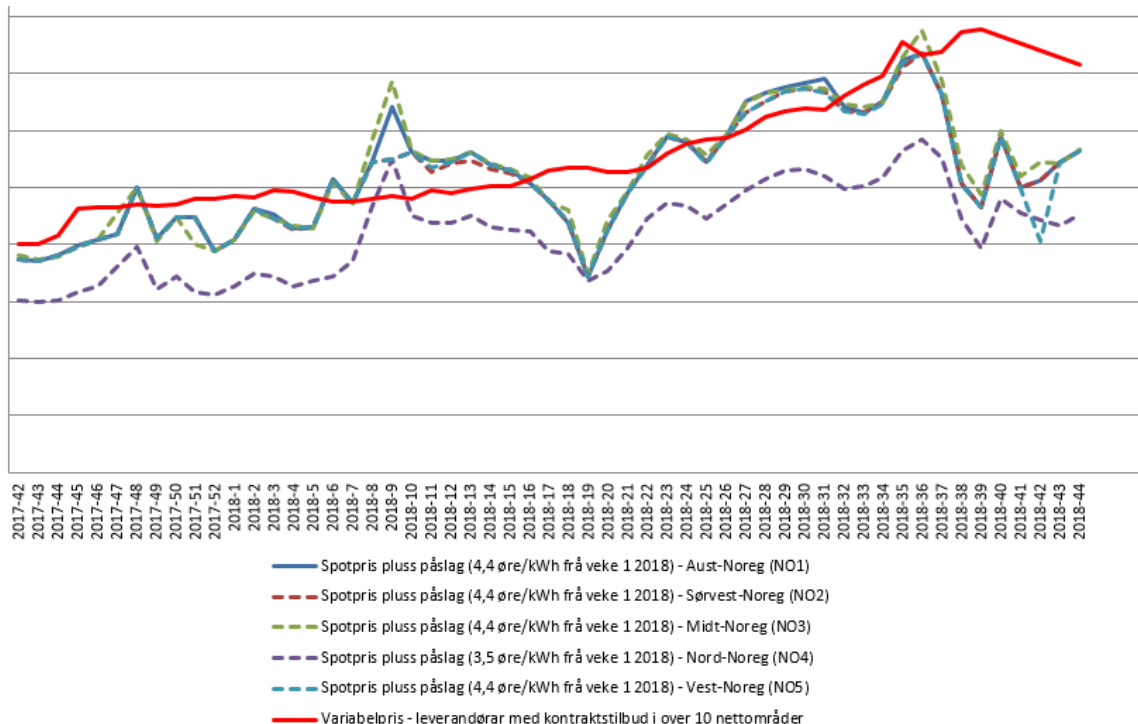
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 44 2018	Veke 43 2018	Veke 44 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	71,5	72,9	41,5	-1,4	30,0
		Veke 44 2018	Veke 43 2018	Veke 44 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	56,5	54,4	38,2	2,1	18,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	56,5	54,4	38,2	2,1	18,3
	Midt-Noreg (NO3)	56,7	54,3	37,9	2,4	18,8
	Nord-Noreg (NO4)	45,3	43,4	30,3	1,9	15,0
	Vest-Noreg (NO5)	56,5	54,4	38,2	2,1	18,3
		Veke 44 2018	Veke 43 2018	Veke 44 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt**	1 år (snitt Noreg)	63,0	63,8	40,0	-0,8	23,0
	3 år (snitt Noreg)	53,0	55,1	38,1	-2,1	14,9
	1 år (snitt Sverige)	...	...	48,2	...	...
	3 år (snitt Sverige)	...	...	48,1	...	...

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

** NVE har ikkje motteke svenske fastprisar for veke 43

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

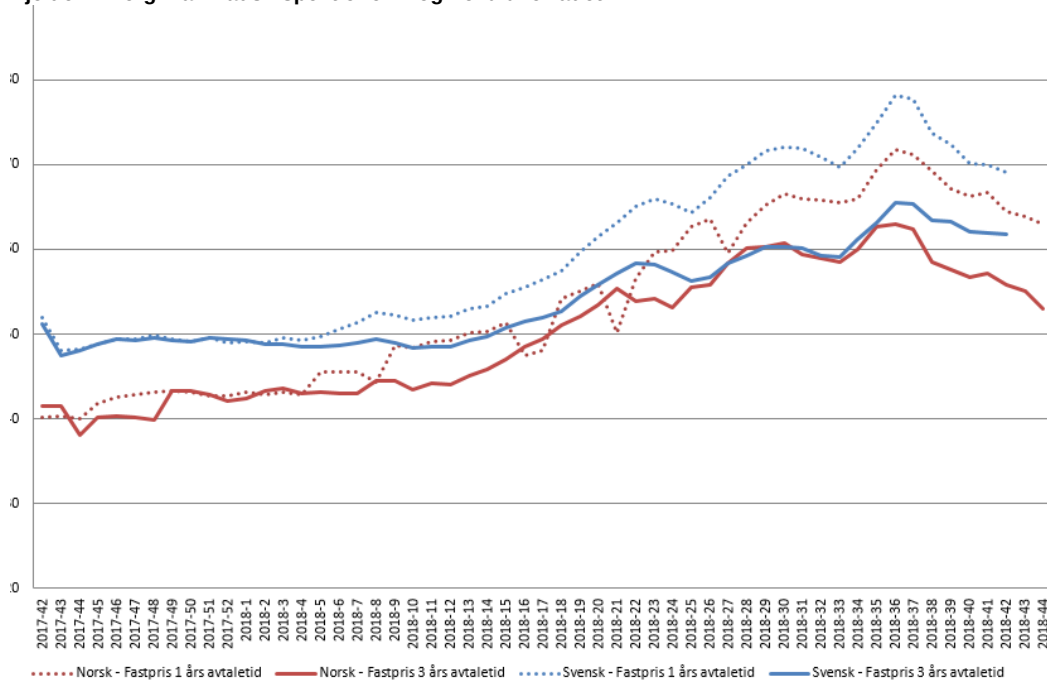


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

**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.

** NVE har ikkje motteke svenske fastprisar for veke 43

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 44 2018	Berekna straumkost nad for veke 43 2018	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 44 2017	Berekna straumkost nad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	118	106	12	79	4243	1217
		20 000 kWh	235	211	24	159	8485	2434
		40 000 kWh	470	423	47	318	16970	4867
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	118	106	12	79	4193	1193
		20 000 kWh	235	211	24	159	8385	2387
		40 000 kWh	470	423	47	318	16771	4774
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	118	106	12	79	4302	1232
		20 000 kWh	236	211	25	158	8605	2465
		40 000 kWh	472	422	50	315	17210	4930
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	94	84	10	63	3411	1281
		20 000 kWh	188	169	20	126	6823	2561
		40 000 kWh	377	337	40	252	13646	5123
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	118	106	12	79	4182	1184
		20 000 kWh	235	211	24	159	8364	2368
		40 000 kWh	470	423	47	318	16727	4737
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh		#DIV/0!	148	...	88	#DIV/0!	...
	20 000 kWh		298	284	14	165	8864	2340
	40 000 kWh		584	555	29	343	17562	4654

* 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	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-05-17	2018-11-26	193 dager	409	409	Link 9
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2018-10-25	2018-10-30	5 dager	548	118-548	Link 4
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2018-10-30	2018-11-07	7 dager	548	351	Link 16
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dager	640	640	Link 27
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dager	640	640	Link 28
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dager	640	0-640	Link 30
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2018-09-29	2018-11-01	33 dager	565	565	Link 6
Planned	NO5	BKK Produksjon AS	Evanger	2018-11-03	2018-11-08	5 dager	330	330	Link 18
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2018-11-03	2018-11-08	4 dager	986	506	Link 17
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2018-11-04	2018-11-07	3 dager	986	493	Link 20
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	2018-10-30	2018-11-29	30 dager	904	904	Link 12
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dager	448	448	Link 14
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dager	448	448	Link 15

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dager	1500	800	Link 29
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dager	1780	1080	Link 29
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2018-11-03	2018-11-05	2 dager	2272	0	Link 13
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2018-11-03	2018-11-05	2 dager	1632	1151	Link 13
Planned	Energinet	DK1A → DK1	2018-11-03	2018-11-05	2 dager	2212	0	Link 13
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2018-11-03	2018-11-05	2 dager	1632	1151	Link 13
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2018-11-04	2018-11-05	1 dager	1016	358	Link 19
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2018-11-04	2018-11-05	1 dager	1016	358	Link 19
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-10-01	2018-11-14	44 dager	1632	368	Link 11
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-10-01	2018-11-14	44 dager	723	0	Link 11
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	500	0	Link 23

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

Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	500	200	Link 24
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dager	500	200	Link 25
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-10-18	2018-11-16	29 dager	500	500	Link 1
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-10-26	2018-11-24	29 dager	2145	745	Link 8
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-10-26	2018-11-24	29 dager	6850	0	Link 8
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-10-01	2018-11-14	44 dager	1632	368	Link 11
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-10-30	2018-11-11	12 dager	1632	432	Link 10
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-10-01	2018-11-14	44 dager	723	0	Link 11
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-10-16	2018-11-08	23 dager	3500	200-1200	Link 22
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2018-10-29	2018-11-01	3 dager	500	0-500	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	500	0	Link 24
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-08-27	2018-11-15	80 dager	500	0	Link 25
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-10-19	2018-11-16	28 dager	500	500	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	500	500	Link 23
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	200	100	Link 23
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	200	100	Link 24
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dager	200	100	Link 25
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dager	200	200	Link 26
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	500	0	Link 23
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	500	0	Link 24
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-08-27	2018-11-15	80 dager	500	0	Link 25
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	600	0	Link 23
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	600	0	Link 24
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dager	600	0	Link 25
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dager	600	0	Link 26
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dager	1200	300	Link 25
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	1200	400	Link 23
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	1200	400	Link 24
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dager	1200	400	Link 26
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	700	200	Link 23
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	700	200	Link 24
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-27	2018-11-15	80 dager	700	200	Link 25
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-27	2018-11-15	80 dager	700	300	Link 26
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	250	100	Link 23
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	250	250	Link 24
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dager	250	250	Link 25
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dager	250	250	Link 26
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-10-26	2018-11-24	29 dager	3900	1100	Link 8
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-10-29	2018-10-31	2 dager	3900	0-1000	Link 21
Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2018-10-29	2018-11-01	3 dager	600	0-300	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	500	0	Link 23
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	500	100	Link 24
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dager	500	100	Link 25
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	600	200	Link 23
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	600	200	Link 24

Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dager	600	200	Link 25
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dager	600	200	Link 26
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	1000	400	Link 23
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	1000	400	Link 24
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dager	1000	400	Link 25
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dager	1000	400	Link 26
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	300	200	Link 23
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-10-29	2018-11-02	4 dager	300	300	Link 24
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dager	300	300	Link 25
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dager	300	300	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-10-18	2018-10-30	12 dager	1700	720	Link 5
Unplanned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2018-10-29	2018-10-31	2 dager	1100	800	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2018-10-16	2018-10-30	14 dager	700	500-600	Link 7
Unplanned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2018-10-29	2018-10-31	2 dager	1500	1100	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2018-10-16	2018-10-30	14 dager	600	500	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-10-18	2018-10-30	12 dager	1300	320	Link 5