

Kraftsituasjonen veke 32, 2018

Lågtrykk bidrog til vidare oppgang i fyllingsgraden

Eit lågtrykk som gjekk over Norden i førre veke tok med seg mykje vind og regn. Dette bidrog til auka kraftproduksjon frå vindkraft, småkraft og elvekraftverk samstundes som den regulerbare kraftproduksjonen i Noreg gjekk ned. Auka tilsig og lågare kraftproduksjon frå regulerbare kraftverk medverka til ein oppgang i fyllingsgraden på nesten to prosenteningar.

Dei nordiske kraftprisene fall med rundt 3 øre/kWh frå veka før, men er framleis høge. Kraftprisane i dei norske elspotområda var noko lågare enn i resten av Norden, noko som medverka til nettoeksport ut av landet, medan Norden totalt sett hadde nettoimport av kraft.

Prisane i framtidsmarknaden gjekk ned som følgje av nedbøren og våte vêrvarslar framover, og terminprisen for september ligg no på rundt 45 øre/kWh.

Vêr og hydrologi

I veke 32 kom det mest nedbør på Vestlandet med 60 – 120 mm mange stader. Det kom også 40 – 60 mm nedbør på Sør- og Austlandet og i Midt-Noreg. Netto nedbør for veka er berekna til 5,0 TWh nedbørenergi, som er 300 prosent av normalt. Hittil i år har det kome 45,7 TWh nedbørenergi, eller 24,4 TWh mindre enn normalen. I veke 33 er det venta mest nedbør på Vestlandet og i Nordland med 70 – 100 mm mange stader. I sum for veka er det venta totalt 3,6 TWh nedbørenergi, som er 190 prosent av normalt.

Det er fortsatt mange stader i Noreg tørrare enn normalen i bakken. Etter våre berekningar er det i sum eit avvik frå normalt i snø, mark- og grunnvatn på om lag 3 TWh.

I veke 32 var temperaturen omkring normalen i Sør-Noreg og 4 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 33 er det venta om lag normale temperaturar i heile landet.

Berekna tilsig for veke 32 er 3,4 TWh, eller omkring normalen. Sum tilsig hittil i år er 75,7 TWh eller 14,9 TWh mindre enn normalen. Prognosert tilsig for veke 33 er 2,8 TWh, som er det same som normalen for veka.

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

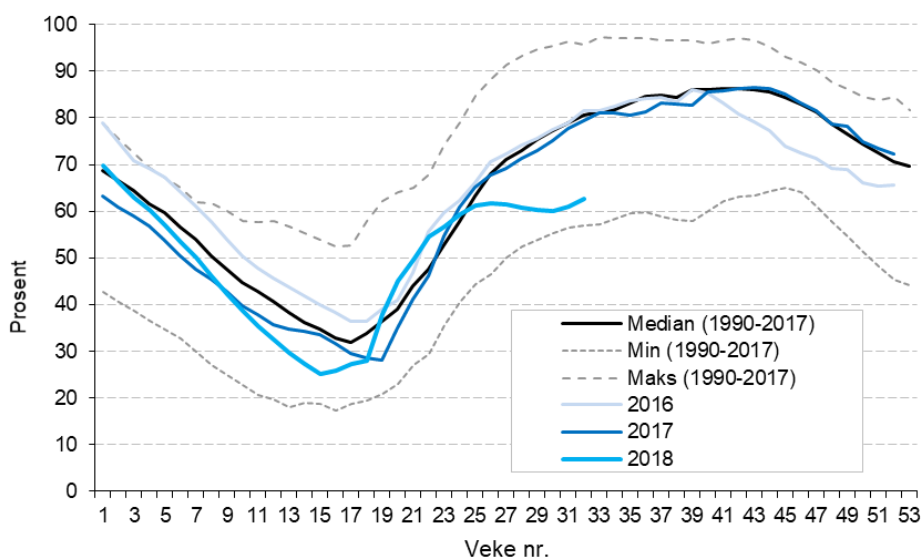
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

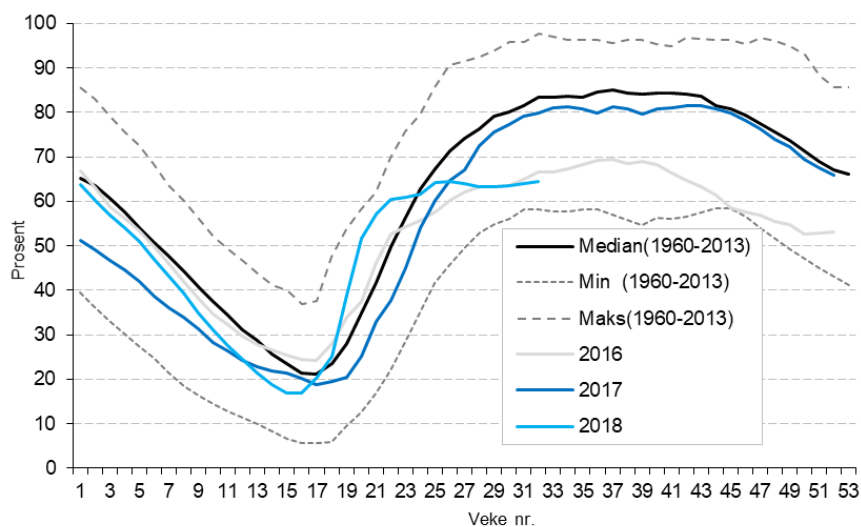
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 32 2018	Veke 31 2018	Veke 32 2017	Median* veke 32	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	62,6	60,9	79,5	80,5	1,7	- 16,9	- 17,9
NO1	74,2	72,4	84,1	86,5	1,8	- 9,9	- 12,3
NO2	63,0	61,6	78,6	79,3	1,4	- 15,6	- 16,3
NO3	64,8	61,8	85,4	82,9	3,0	- 20,6	- 18,1
NO4	52,8	51,6	79,2	77,9	1,2	- 26,4	- 25,1
NO5	68,1	65,7	77,2	79,1	2,4	- 9,1	- 11,0
Sverige	64,5	63,9	79,9	83,5	0,6	- 15,4	- 19,0

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

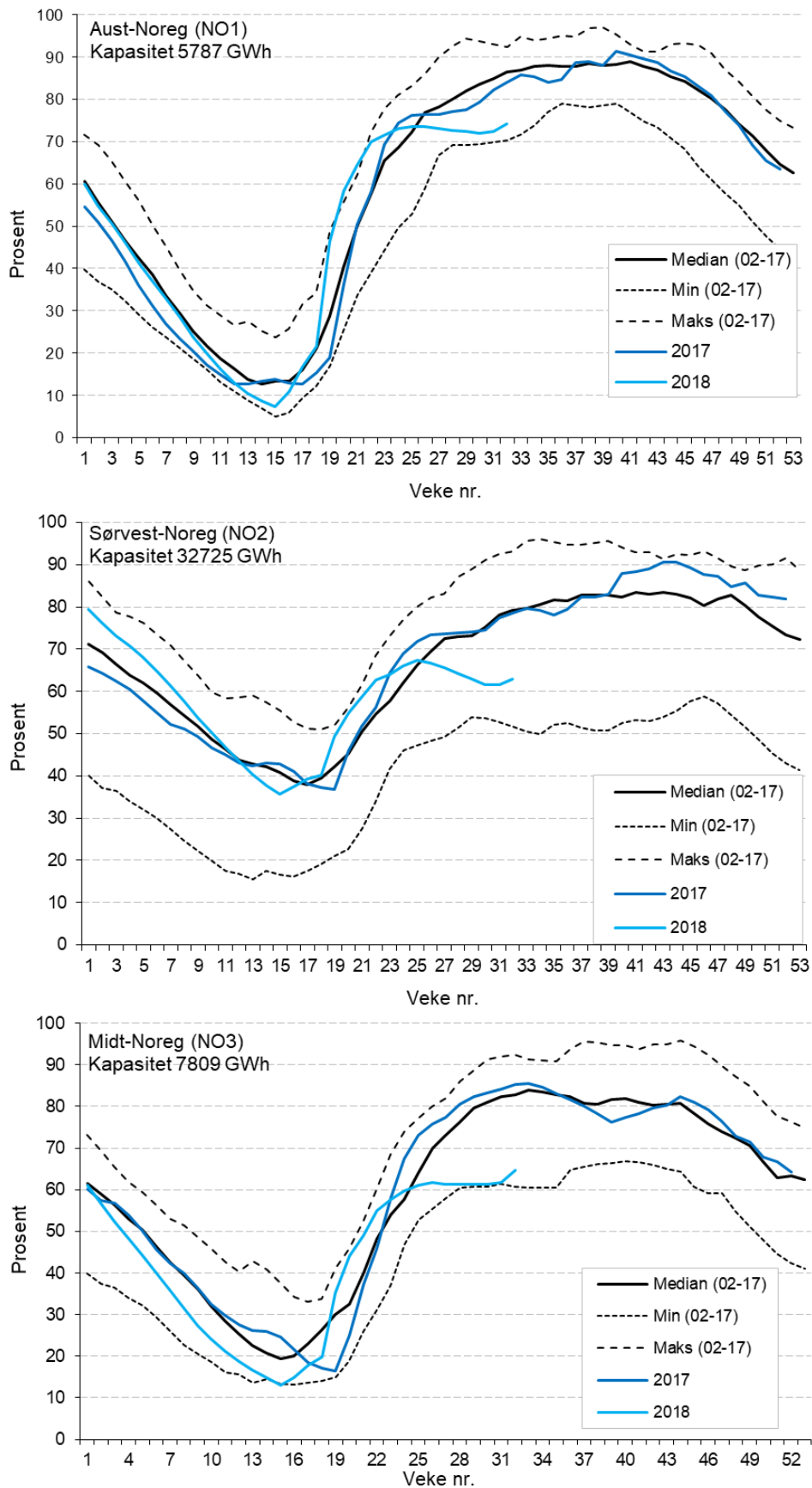
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=86,5 TWh. Kjelde: NVE

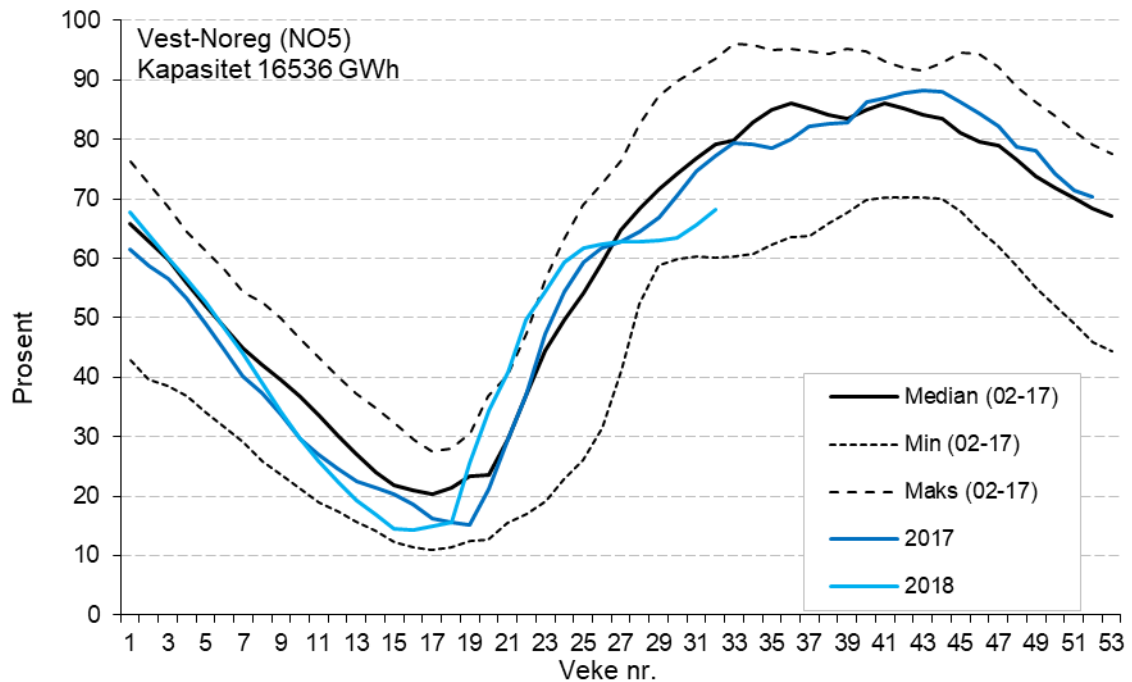
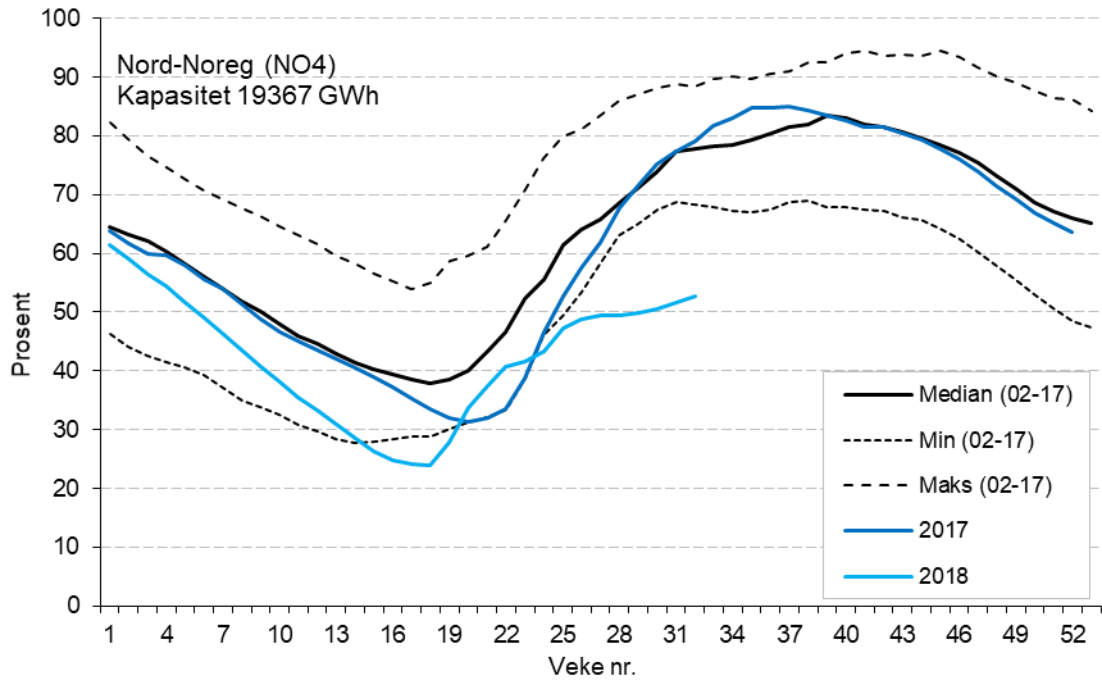


Figur 2 Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 32 2018	Veke 32 2017	Veke 32 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilsig	3,4	3,7	3,1	-0,3	111
Nedbør	5,0	1,9	1,7	3,1	301

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

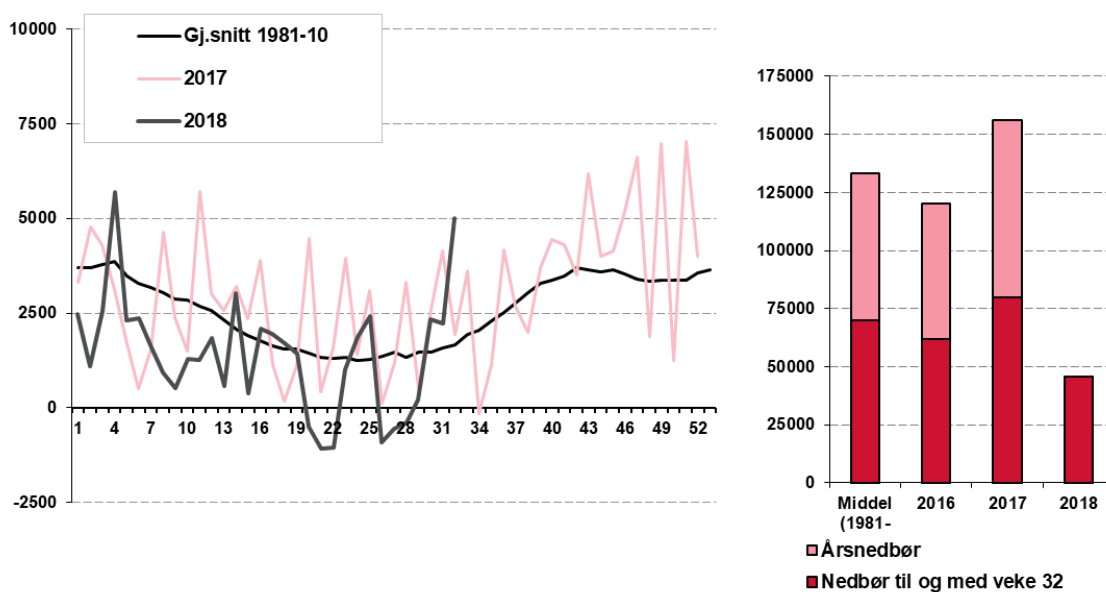
TWh	Veke 1-32 2018	Normal	Differanse fra normal
Tilsig	75,7	90,6	-14,9
Nedbør	45,7	70,1	-24,4

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

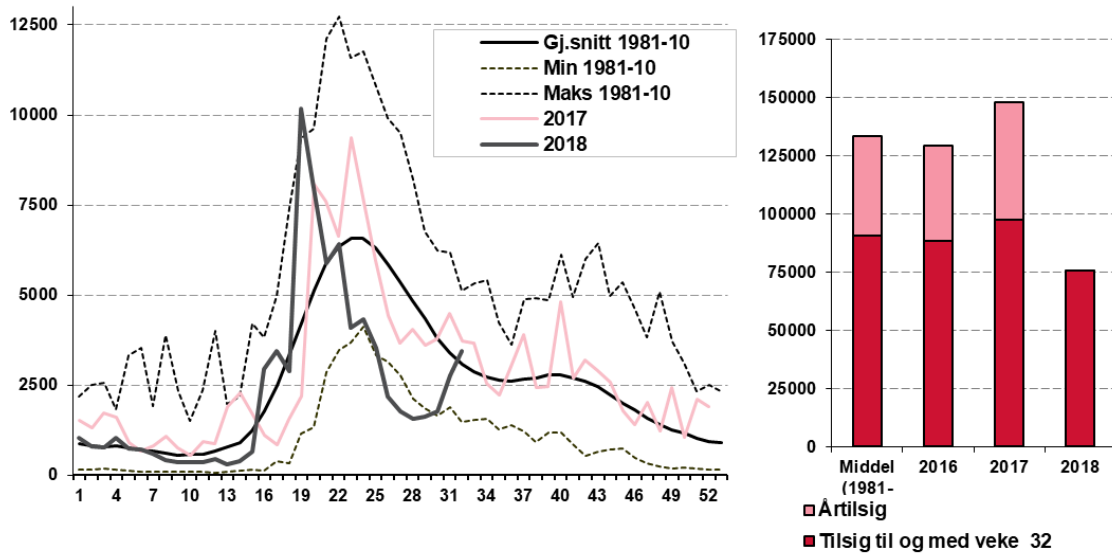
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	2,8	97
Nedbør	3,6	185

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

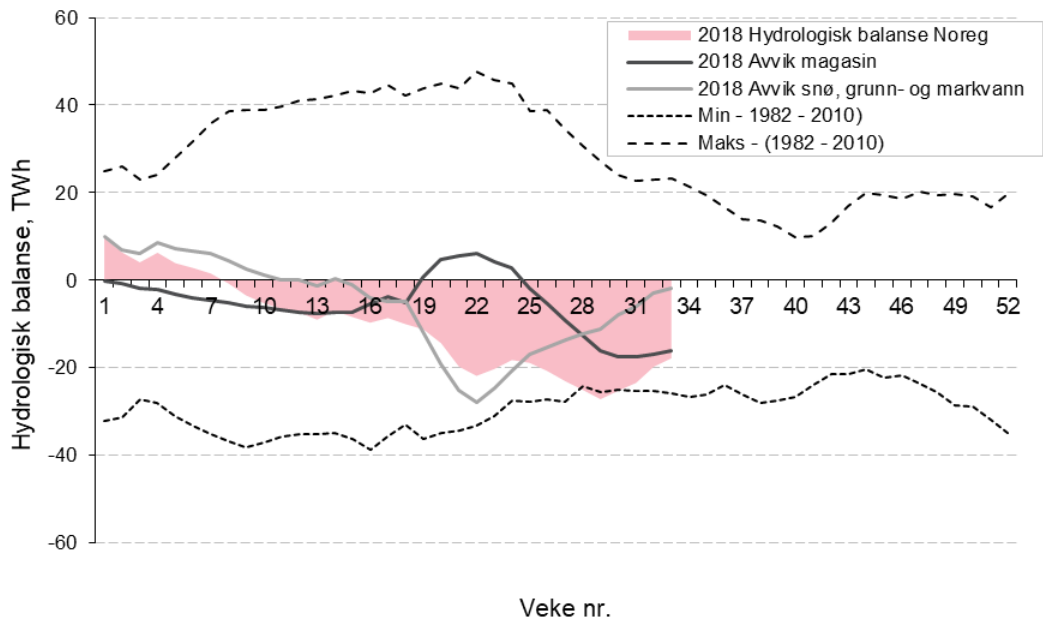
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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



Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Anslag veke 33	
	Veke 32 2018	2018
Avvik magasin	- 16,9	- 16,1
Avvik snø, grunn- og markvatn	- 2,9	- 1,8
Hydrologisk balanse	- 19,8	- 17,9

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



Produksjon, forbruk og utveksling

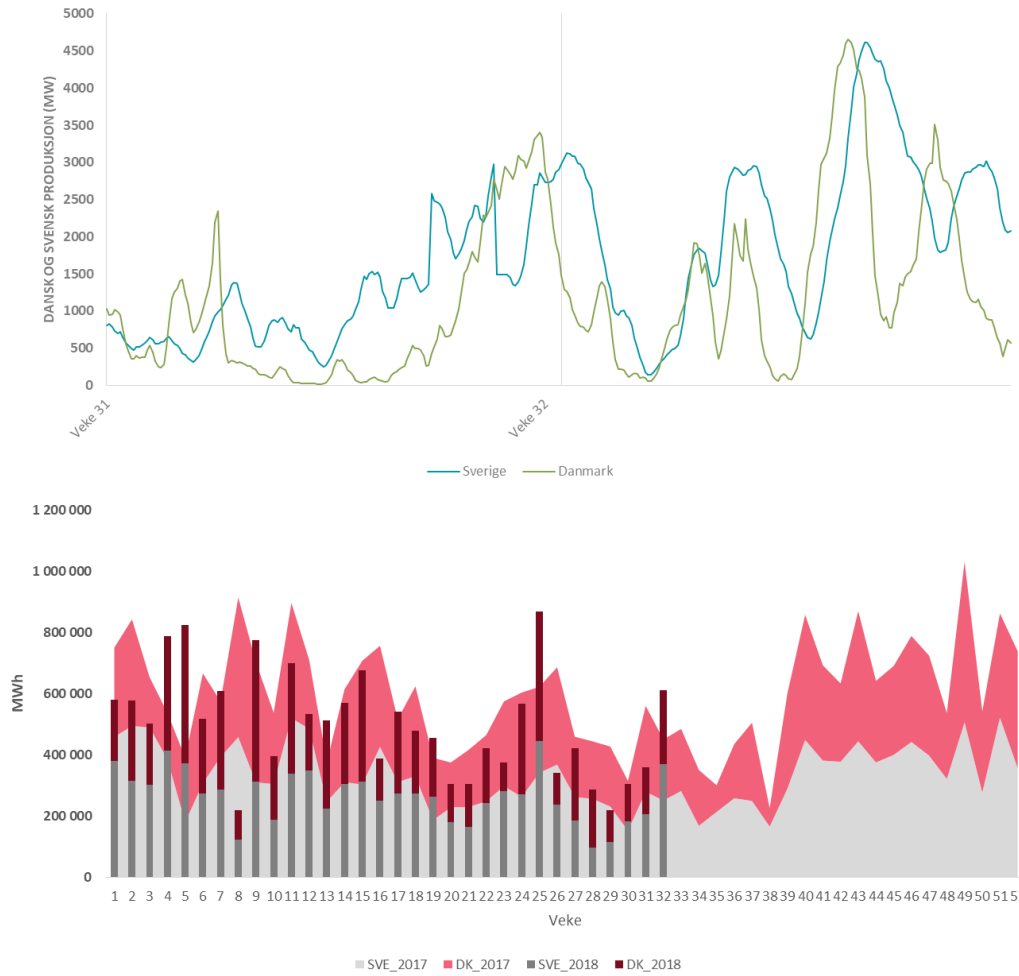
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 32	Veke 31	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 149	2 187	-38	-2 %
NO1	221	207	14	7 %
NO2	651	705	-54	-8 %
NO3	308	290	18	6 %
NO4	394	435	-41	-9 %
NO5	576	550	25	5 %
Sverige	2 365	2 124	241	11 %
SE1	312	312	1	0 %
SE2	477	408	69	17 %
SE3	1 459	1 335	124	9 %
SE4	116	70	47	67 %
Danmark	396	328	68	21 %
Jylland	284	233	51	22 %
Sjælland	112	95	18	18 %
Finland	1 004	981	23	2 %
Norden	5 915	5 620	294	5 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 957	1 871	85	5 %
NO1	430	409	21	5 %
NO2	551	536	15	3 %
NO3	416	395	21	5 %
NO4	294	277	17	6 %
NO5	266	255	11	4 %
Sverige	2 050	1 922	128	7 %
SE1	155	148	8	5 %
SE2	255	242	12	5 %
SE3	1 279	1 192	88	7 %
SE4	361	340	21	6 %
Danmark	596	581	15	3 %
Jylland	370	352	18	5 %
Sjælland	226	229	-3	-1 %
Finland	1 410	1 400	11	1 %
Norden	6 014	5 774	240	4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	192	316	-123	
Sverige	315	203	112	
Danmark	-200	-253	53	
Finland	-406	-419	13	
Norden	-99	-153	54	

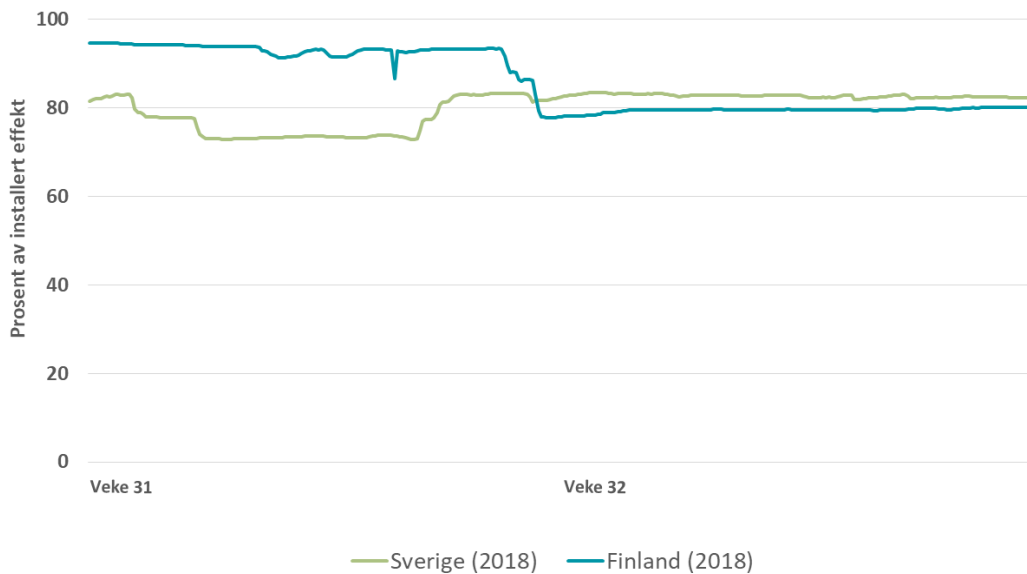
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

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).



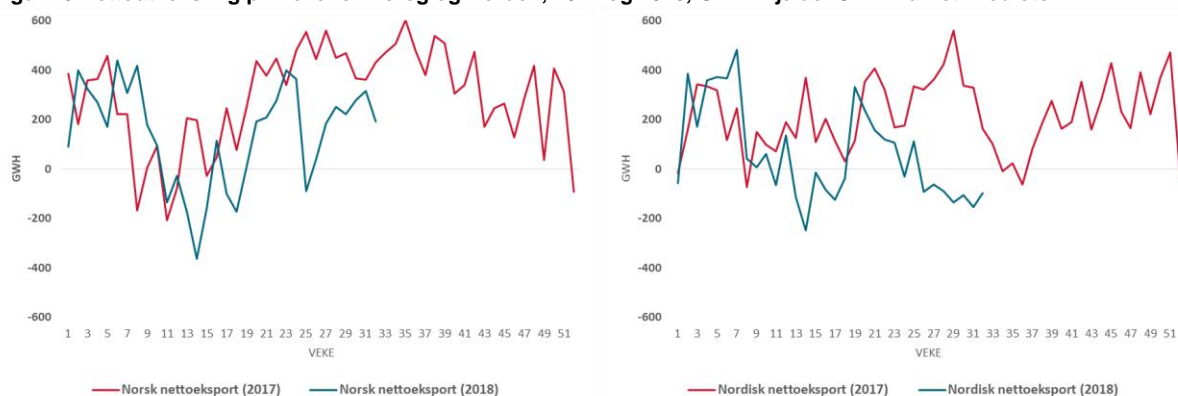
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

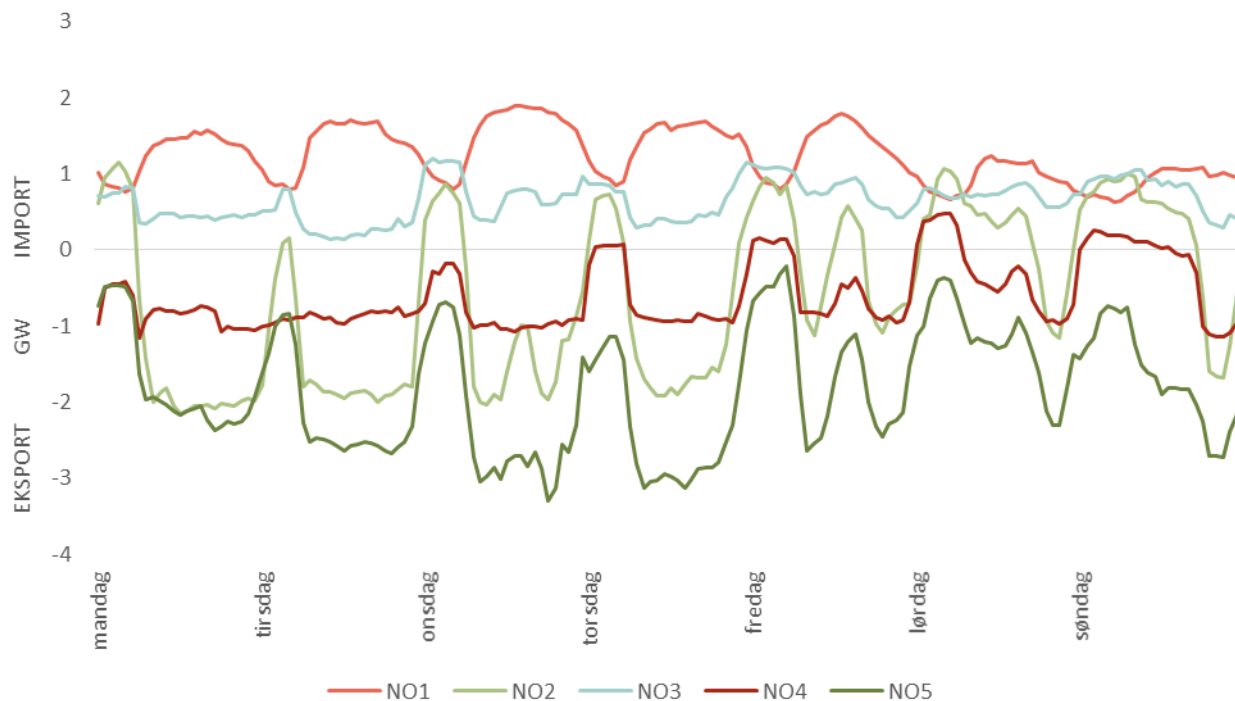
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	85,4	86,6	-1,4	-1,2
Forbruk	81,1	78,5	3,2	2,6
Nettoeksport	4,3	8,1		-3,8
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	237,1	236,6	0,2	0,5
Forbruk	235,1	229,5	2,4	5,5
Nettoeksport	2,0	7,1		-5,1

Utvexling

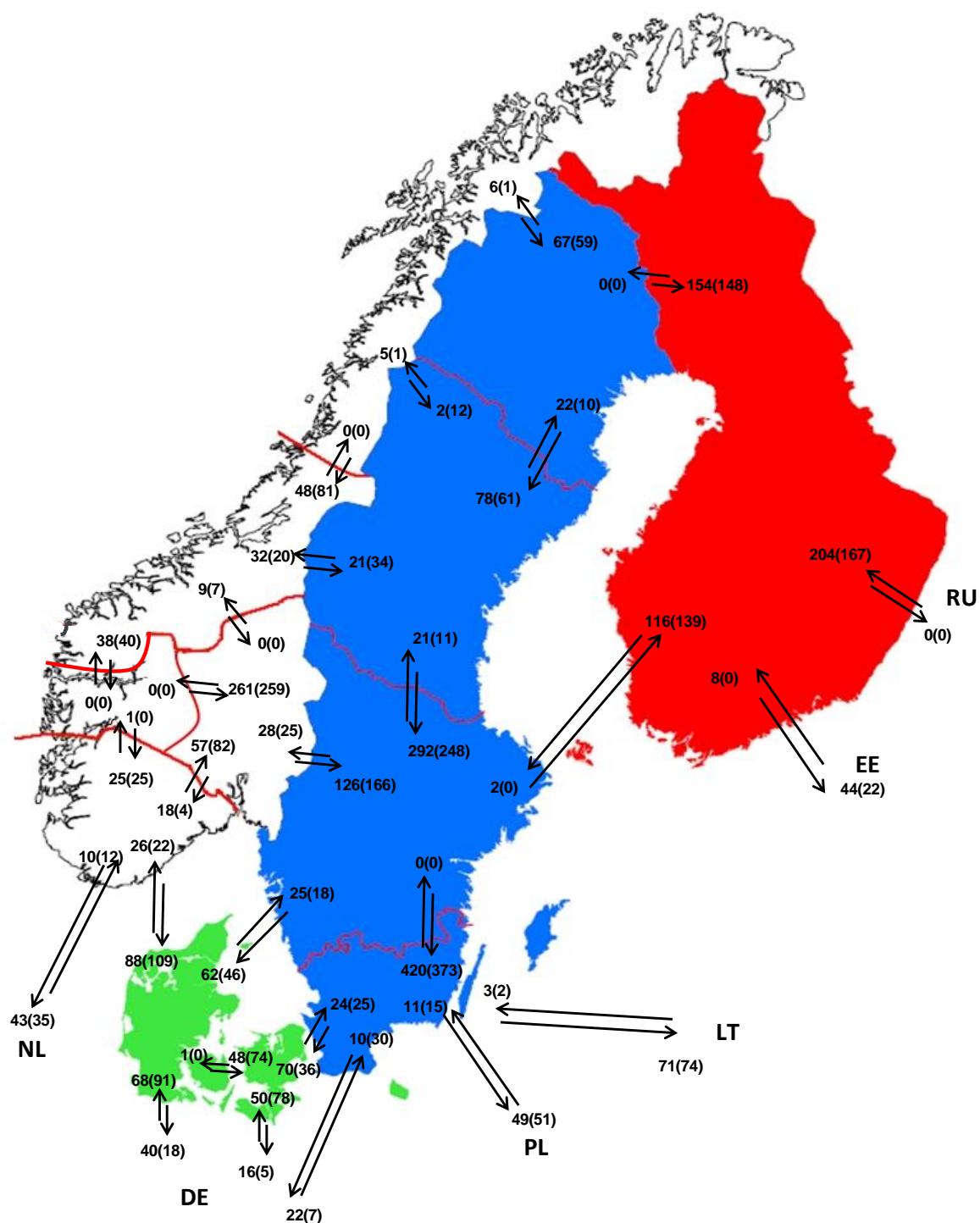
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2017 og 2018, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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 32	Veke 31	Veke 32 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	478,1	517,9	234,5	-7,7	103,9
NO2	471,6	499,4	234,5	-5,6	101,1
NO3	481,4	504,5	235,9	-4,6	104,0
NO4	463,1	485,3	193,3	-4,6	139,6
NO5	471,0	498,8	234,5	-5,6	100,8
SE1	481,6	504,9	272,1	-4,6	77,0
SE2	481,6	504,9	272,1	-4,6	77,0
SE3	485,6	517,9	278,3	-6,2	74,5
SE4	511,9	546,2	279,5	-6,3	83,2
Finland	503,1	567,4	318,9	-11,3	57,8
Jylland	507,8	533,8	280,1	-4,9	81,3
Sjælland	515,0	558,0	281,4	-7,7	83,1
Estland	503,1	567,4	318,9	-11,3	57,8
System	474,3	501,7	237,7	-5,5	99,5
Nederland	523,8	537,4	294,1	-2,5	78,1
Tyskland	504,6	533,7	280,6	-5,4	79,8
Polen	532,5	589,4	348,6	-9,6	52,8
Litauen	542,1	583,5	321,7	-7,1	68,5

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

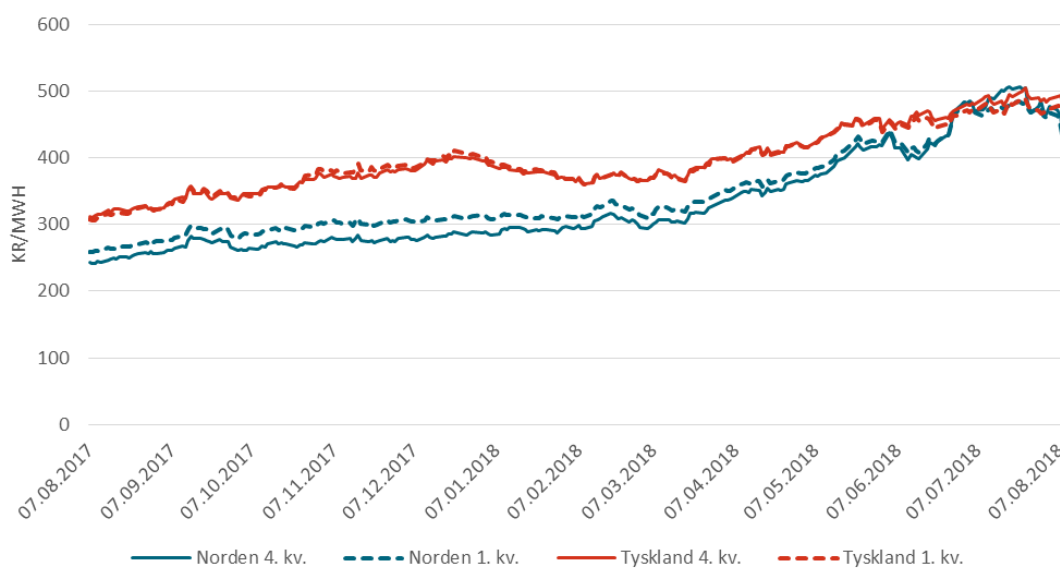


Terminmarknaden

Tabell 8 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 32	Veke 31	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	454,9	498,8	-8,8
	4. kvartal 2018	448,0	477,8	-6,2
	1. kvartal 2019	439,8	467,7	-6,0
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2018	491,8	489,3	0,5
	1. kvartal 2019	481,7	472,9	1,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	170,6	168,7	1,1
	Desember 2019	172,9	171,2	1,0

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

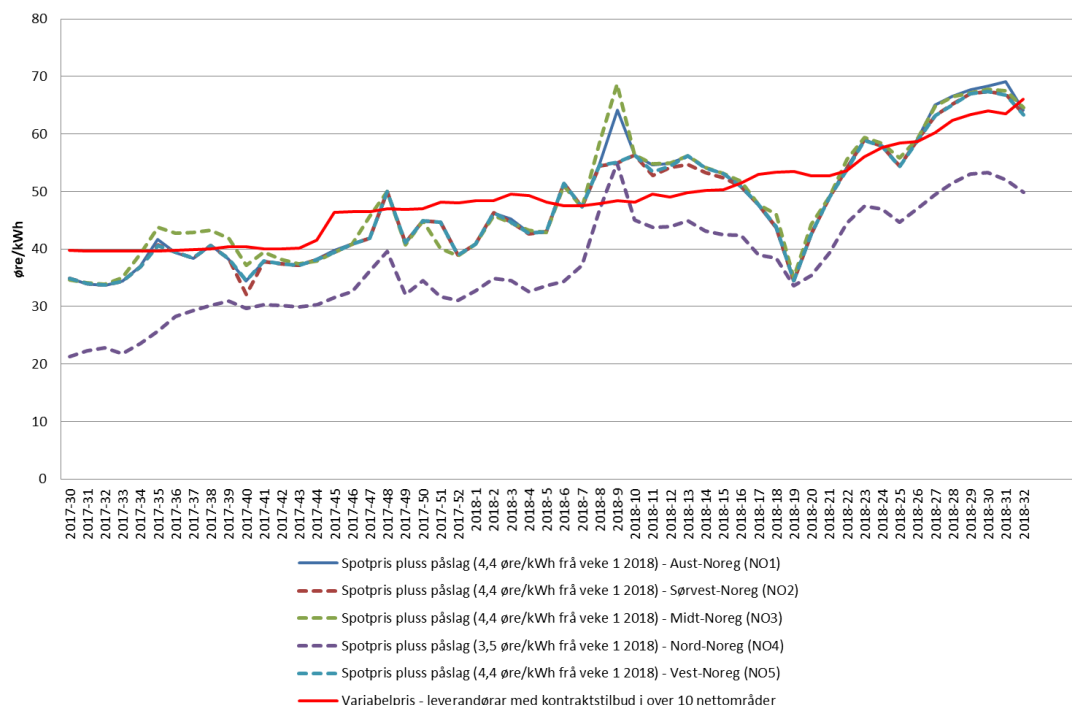
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 32 2018	Veke 31 2018	Veke 32 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	66,1	63,6	39,7	2,5	26,4
		Veke 32 2018	Veke 31 2018	Veke 32 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	64,2	69,1	33,7	-4,9	30,5
	Sørvest-Noreg (NO2)	63,4	66,8	33,7	-3,4	29,7
	Midt-Noreg (NO3)	64,6	67,5	33,9	-2,9	30,7
	Nord-Noreg (NO4)	49,9	52,0	22,8	-2,1	27,1
	Vest-Noreg (NO5)	63,3	66,8	33,7	-3,5	29,6
		Veke 32 2018	Veke 31 2018	Veke 32 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	65,8	66,0	43,5	-0,2	22,3
	3 år (snitt Noreg)	59,0	59,4	38,2	-0,4	20,8
	1 år (snitt Sverige)	70,8	72,0	50,9	-1,2	19,9
	3 år (snitt Sverige)	59,3	60,1	48,4	-0,8	10,9

* 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.

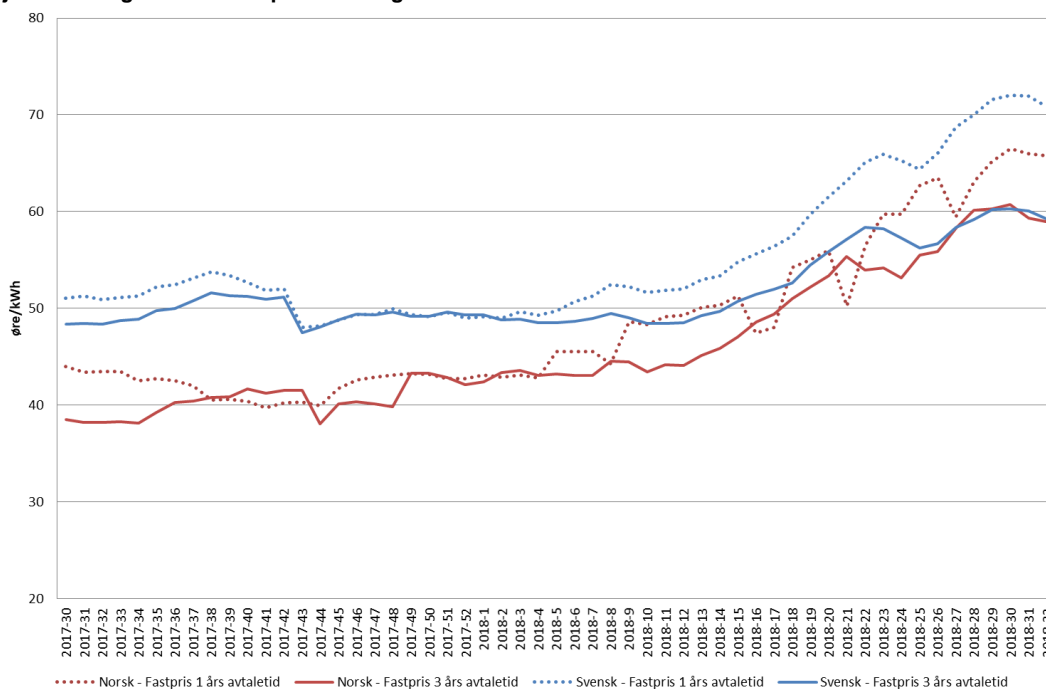


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

**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 nettlege** 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 32 2018	Bereknastraumkostnad for veke 31 2018	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 32 2017	Bereknastraumkostnad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år	
Marknadspotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	68	73	-5	36	848	
		20 000 kWh	137	146	-10	72	1695	
		40 000 kWh	274	293	-19	144	3390	
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	68	71	-3	36	3134	821
		20 000 kWh	135	141	-6	72	6267	1642
		40 000 kWh	270	283	-13	144	12535	3284
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	69	71	-3	36	3213	868
		20 000 kWh	138	143	-5	72	6426	1736
		40 000 kWh	275	286	-10	144	12852	3472
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	53	55	-2	24	2538	932
		20 000 kWh	106	110	-4	49	5076	1864
		40 000 kWh	212	220	-8	97	10152	3729
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	67	71	-3	36	3143	835
		20 000 kWh	135	141	-6	72	6285	1670
		40 000 kWh	270	283	-13	144	12571	3340
Variabelpriskontrakt	10 000 kWh	76	73	3	44	3331	740	
	20 000 kWh	141	135	6	85	6326	1262	
	40 000 kWh	271	258	13	166	12319	2312	

* 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 nettlege 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

Område	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
DK2	Avedøreværket AVV2	2018-07-15	2018-09-29	76 dagar	548	548	Link 1
DK1	Skærbækværket	2018-05-18	2018-08-08	81 dagar	427	427	Link 5
NO5	Sy-Sima G2	2018-08-04	2018-08-06	2 dagar	310	310	Link 8
FI	Loviisa Block 2	2018-08-05	2018-09-16	41 dagar	502	502	Link 11
SE1	Porjus G11	2018-08-06	2018-08-17	11 dagar	235	235	Link 14
FI	Naantali	2018-08-03	2018-08-10	7 dagar	470	470	Link 15
DK1	Fynsværket B7	2018-05-17	2018-11-16	183 dagar	409	409	Link 16
DK1	Esbjergværket ESV3	2018-08-03	2018-10-01	59 dagar	401	401	Link 18
DK1	Nordjyllandsværket B3	2018-05-26	2018-09-13	110 dagar	412	412	Link 19
SE3	Forsmark Block2	2018-07-23	2018-08-19	27 dagar	1116	131-1116	Link 21
SE3	Ringhals Block1	2018-07-22	2018-08-17	26 dagar	881	881	Link 23
SE1	Harsprånget G5	2018-08-06	2018-08-24	18 dagar	440	440	Link 24
SE4	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 26
DK1	Fynsværket B7	2018-08-04	2018-08-27	23 dagar	409	409	Link 27
DK2	Avedøreværket AVV1	2018-05-11	2018-10-14	156 dagar	254	254	Link 28
SE4	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 29
DK2	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640	Link 36
DK2	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dagar	640	640	Link 38
FI	Loviisa Block 2	2018-08-05	2018-09-16	42 dagar	496	496	Link 42
DK1	Fynsværket B7	2018-06-14	2018-08-26	73 dagar	409	409	Link 43
DK1	Fynsværket B7	2018-08-04	2018-08-26	22 dagar	409	409	Link 44
SE3	Oskarshamn 2 G2	2018-08-12	2018-09-14	33 dagar	638	638	Link 45

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

Overføring

Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Energinet	DK2 → SE4	2018-07-02	2018-09-03	62 dagar	1700	680-720	Link 6
Energinet	SE4 → DK2	2018-07-02	2018-09-03	62 dagar	1300	260-320	Link 6
Energinet	NO2 → DK1	2018-08-11	2018-08-13	2 dagar	1632	1151	Link 22
Energinet	DK1 → NO2	2018-08-11	2018-08-13	2 dagar	1632	1151	Link 22
Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1780	1080	Link 40
Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1500	800	Link 40
Fingrid Oyj	FI → RU	2018-08-05	2018-08-31	26 dagar	320	320	Link 13
Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-04	2018-08-09	36 dagar	723	123-303	Link 3
Statnett SF	NL → NO2	2018-07-04	2018-08-09	36 dagar	723	123-303	Link 3
Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-06	2018-08-17	11 dagar	700	100	Link 9
Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-06	2018-08-17	11 dagar	600	350	Link 9
Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-06	2018-08-17	11 dagar	250	150	Link 9
Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-06	2018-08-17	11 dagar	300	200	Link 9
Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-06	2018-08-17	11 dagar	1200	700-800	Link 9
Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-06	2018-08-17	11 dagar	200	200	Link 9
Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-06	2018-08-17	11 dagar	600	100	Link 9
Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-06	2018-08-17	11 dagar	1000	500	Link 9
Statnett SF	NO3 → NO1	2018-08-06	2018-08-17	11 dagar	500	0	Link 9
Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-06	2018-08-17	11 dagar	500	200	Link 9
Statnett SF	NO3 → NO5	2018-08-06	2018-08-17	11 dagar	500	0	Link 9
Statnett SF	NO5 → NO3	2018-08-06	2018-08-17	11 dagar	500	0	Link 9
Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-31	2018-08-07	7 dagar	1632	652	Link 10
Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-31	2018-08-07	7 dagar	1632	652	Link 10
Statnett SF	NO1 → SE3	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2145	0-645	Link 12
Statnett SF	SE3 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2095	0	Link 12
Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	6850	550-4250	Link 12
Statnett SF	NO5 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3900	1700	Link 12
Statnett SF	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3500	500	Link 12
Statnett SF	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2200	500	Link 12
Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-568	Link 17
Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-568	Link 17
Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	Link 17
Statnett SF	NL → NO2	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	Link 17
Statnett SF	NO4 → SE1	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	700	200	Link 25
Statnett SF	SE1 → NO4	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	600	200	Link 25
Statnett SF	NO4 → SE2	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	250	150	Link 25
Statnett SF	SE2 → NO4	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	300	200	Link 25
Statnett SF	NO3 → SE2	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	600	0	Link 25
Statnett SF	SE2 → NO3	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	1000	400	Link 25
Statnett SF	NO4 → NO3	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	1200	350	Link 25
Statnett SF	NO3 → NO4	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	200	100	Link 25
Statnett SF	NO3 → NO1	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	500	0	Link 25
Statnett SF	NO1 → NO3	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	500	200	Link 25
Statnett SF	NO3 → NO5	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	500	0	Link 25

Statnett SF	NO5 → NO3	2018-07-30	2018-08-18	19 dagar	500	0	Link 25
Statnett SF	NO2 → NO1	2018-08-06	2018-08-17	11 dagar	3500	2800	Link 30
Statnett SF	NO1 → NO2	2018-08-06	2018-08-17	11 dagar	2200	1500	Link 30
Statnett SF	NO1A → NO1	2018-08-06	2018-08-17	11 dagar	6850	2000	Link 30
Statnett SF	NO2 → NO1	2018-08-06	2018-08-17	11 dagar	3500	2800	Link 31
Statnett SF	NO1A → NO1	2018-08-06	2018-08-17	11 dagar	6850	2000	Link 31
Statnett SF	NO5 → NO2	2018-08-06	2018-08-17	11 dagar	600	300	Link 32
Statnett SF	NO2 → NO5	2018-08-06	2018-08-17	11 dagar	500	500	Link 32
Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-368	Link 34
Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-368	Link 34
Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-30	2018-09-19	51 dagar	723	0-200	Link 34
Statnett SF	NL → NO2	2018-07-30	2018-08-28	29 dagar	723	0	Link 34
Statnett SF	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3500	500	Link 35
Statnett SF	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2200	300	Link 35
Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	6850	550	Link 35
Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	3500	400	Link 37
Statnett SF	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	6850	550	Link 37
Svenska kraftnät	SE1 → FI	2018-07-13	2018-08-20	38 dagar	1500	200-300	Link 4
Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-02	2018-08-31	60 dagar	7300	1100-3300	Link 7
Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-08-06	2018-08-10	4 dagar	1300	320	Link 20
Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-08-06	2018-08-10	4 dagar	1700	720	Link 20
Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2018-07-23	2018-09-28	67 dagar	3300	200	Link 33
Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-23	2018-09-28	67 dagar	7300	700-800	Link 33
Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2018-08-06	2018-08-10	4 dagar	615	215	Link 39
TenneT	DE-TenneT → SE4	2018-08-06	2018-08-16	9 dagar	600	100-600	Link 2
TenneT TSO	SE4 → DE-TenneT	2018-08-06	2018-08-16	9 dagar	615	115-615	Link 2