

Kraftsituasjonen veke 27, 2018

Framleis tørt vêr

Prisane gjekk opp i dei fleste prisområde i veke 27. I Noreg var prisoppgangen 5-10 prosent samanlikna med veka før. Aukande prisar på brensel og CO₂-utslipp, og framleis tørt vêr medverka til endringa.

Det er for tida ein del arbeid i kraftnettet. Dette kan bidra til noko prisforskjellar mellom norske prisområde.

Vêr og hydrologi

I veke 27 kom det lite nedbør. Bare i Trøndelag og enkelte stader i Troms og Finnmark var netto nedbør minus fordamping positiv med om lag 5 – 10 mm. I sum for veka er berekna nedbøreneergi negativ med -0,6 TWh som skyldas høg fordamping. Hittil i år har det kome 36,3 TWh, eller 26,3 TWh mindre enn normalen. Akkumulert nedbøreneergi hittil i år er i veke 27 mindre enn i veke 26 og 25 på grunn av høg fordamping og negativ nedbøreneergi i veke 26 og 27. I veke 28 er det venta lite nedbør. Mest netto nedbør (nedbør minus fordamping) er venta på Austlandet med opp mot 5 – 15 mm. I sum for veka er det venta netto fordamping eller -0,1 TWh nedbøreneergi.

Etter våre berekningar er det i magasinområda lagra ei snømengd på om lag 3,6 TWh ved starten av veke 28. Det er lite samanlikna med normalen som er på 12 TWh. Samtidig er det mange stader, spesielt i Sør-Noreg, tørrare i bakken enn normalt, slik at sum avvik frå normalt i snø, mark- og grunnvatn er om lag -13,7 TWh.

I veke 27 var temperaturen 4 – 5 grader over normalen på Aust- og Sørlandet og 0 – 2 grader over normalen på Vestlandet og i Trøndelag. I Nord-Noreg var temperaturen om lag som normal. I veke 28 er det venta 4 – 5 grader over normalen på Aust- og Sørlandet, 2 – 4 grader over normalen på Vestlandet og i Trøndelag og 1 – 3 grader over normalen i Nord-Noreg.

Berekna tilsig for veke 27 er 1,8 TWh, eller 30 prosent av normalen. Sum tilsig hittil i år er 64,6 TWh eller 6,5 TWh mindre enn normalen. Prognosert tilsig for veke 28 er 1,5 TWh, som er 30 prosent av normalen for veka.

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

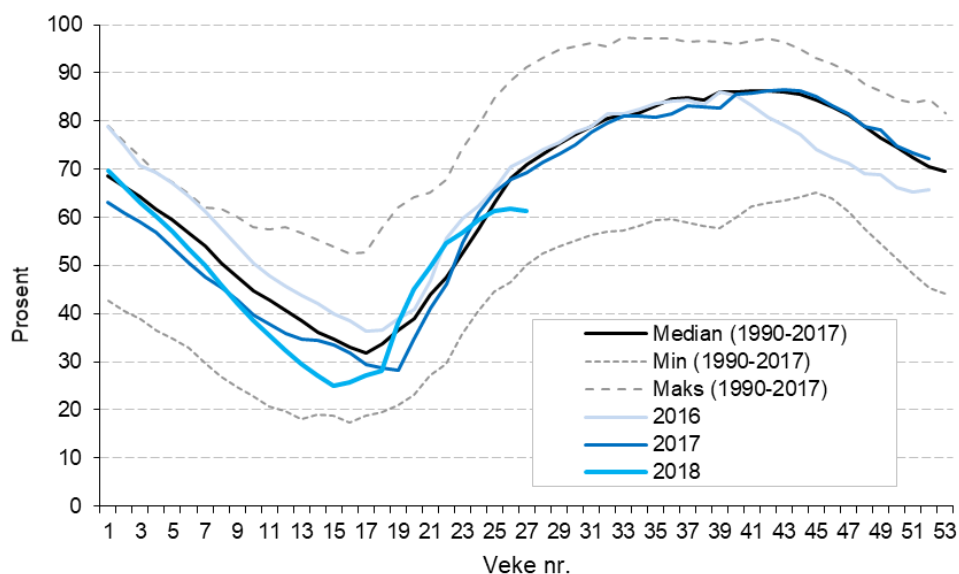
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

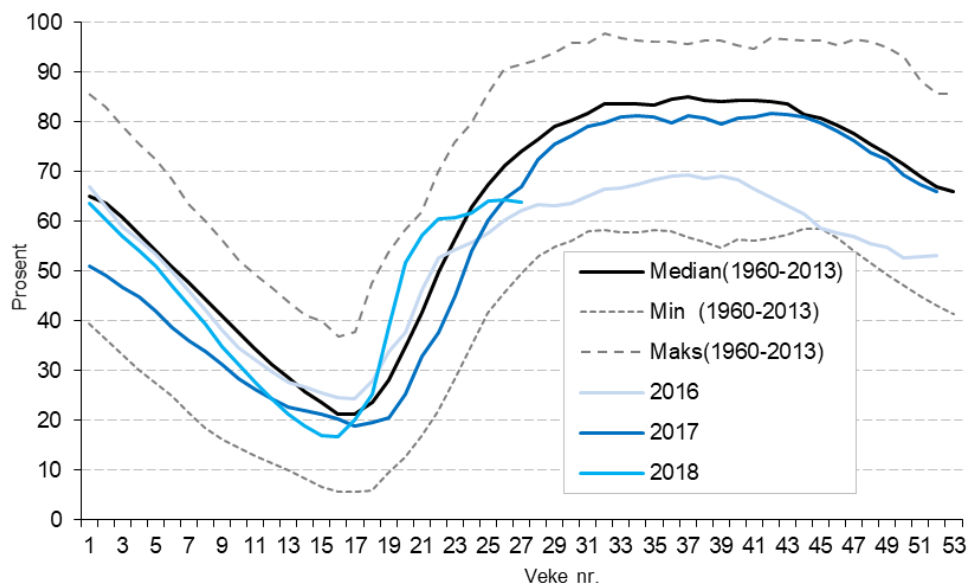
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 27 2018	Veke 26 2018	Veke 27 2017	Median* veke 27	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	61,4	61,7	69,3	71,0	-0,3	-7,9	-9,6
NO1	73,2	73,6	76,4	78,2	-0,4	-3,2	-5,0
NO2	65,6	66,8	73,7	72,6	-1,2	-8,1	-7,0
NO3	61,4	61,8	77,4	73,1	-0,4	-16,0	-11,7
NO4	49,4	48,8	61,8	65,8	0,6	-12,4	-16,4
NO5	62,9	62,4	62,9	64,8	0,5	0,0	-1,9
Sverige	63,9	64,4	67,0	74,1	-0,5	-3,1	-10,2

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

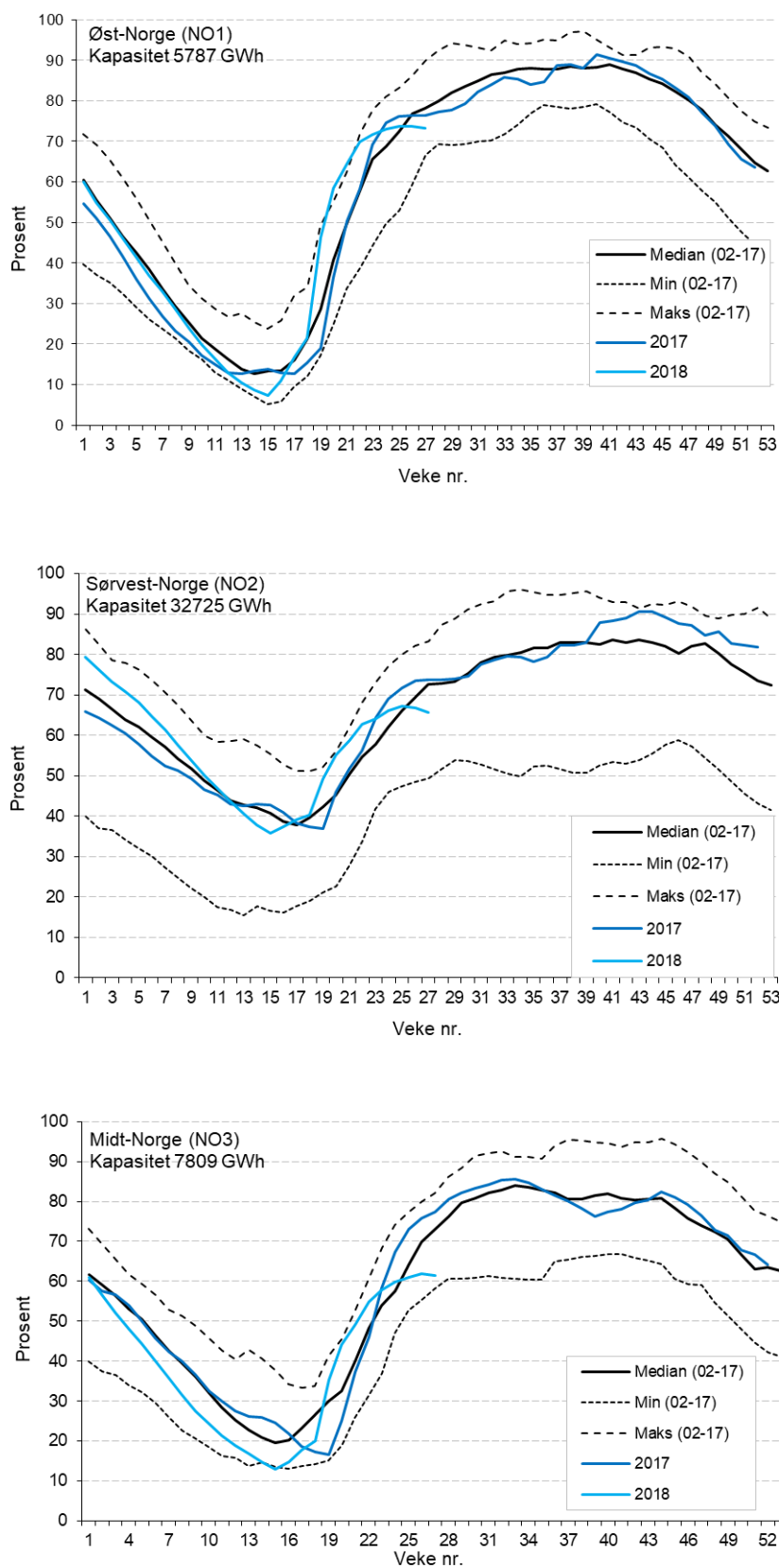
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE III

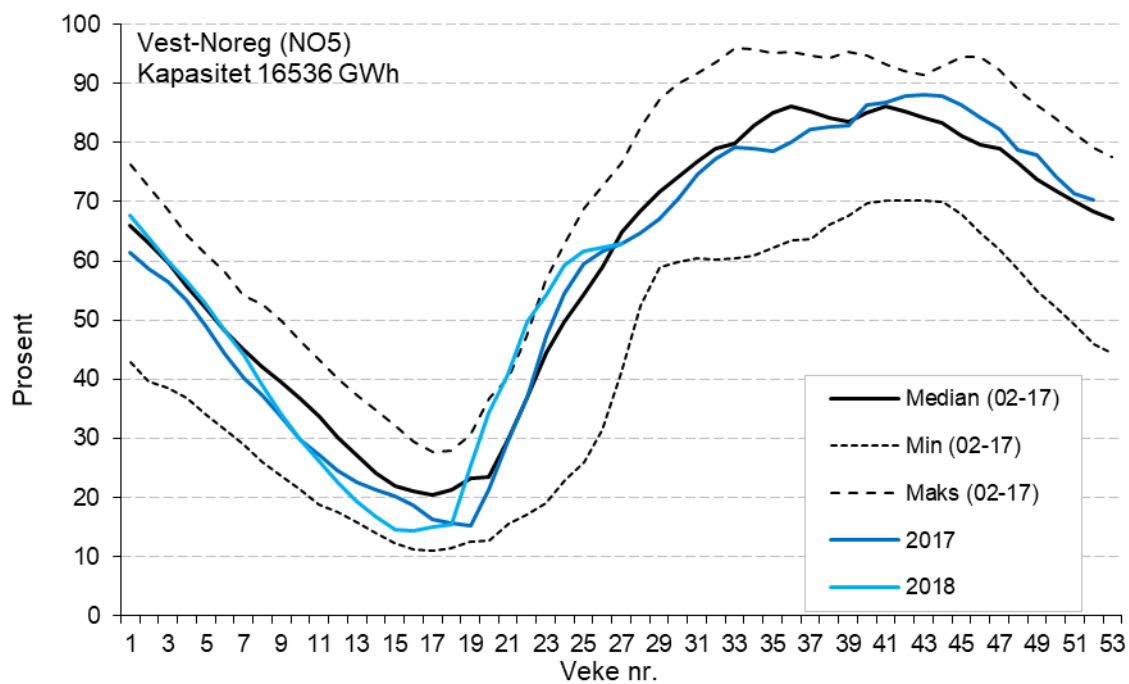
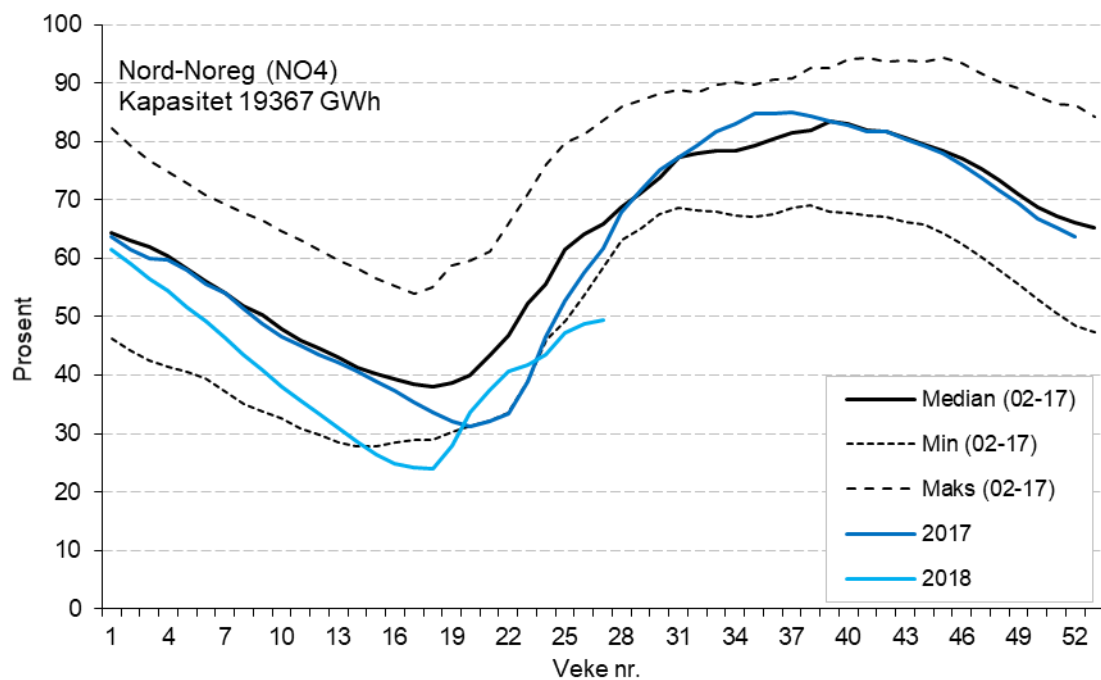


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 27 2018	Veke 27 2017	Veke 27 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilsig	1,8	3,7	5,4	-1,9	33
Nedbør	-0,6	1,2	1,5	-1,8	-38

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

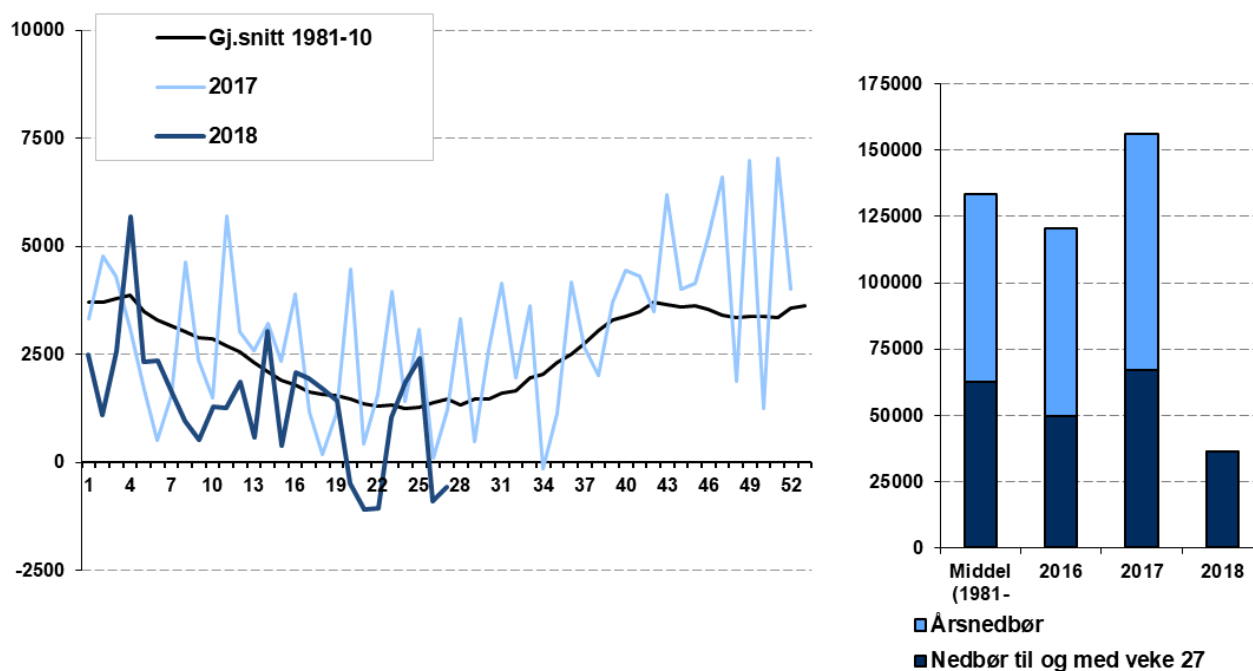
TWh	Veke 1-27 2018	Normal	Differanse fra normal
Tilsig	64,6	71,1	-6,5
Nedbør	36,3	62,6	-26,3

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

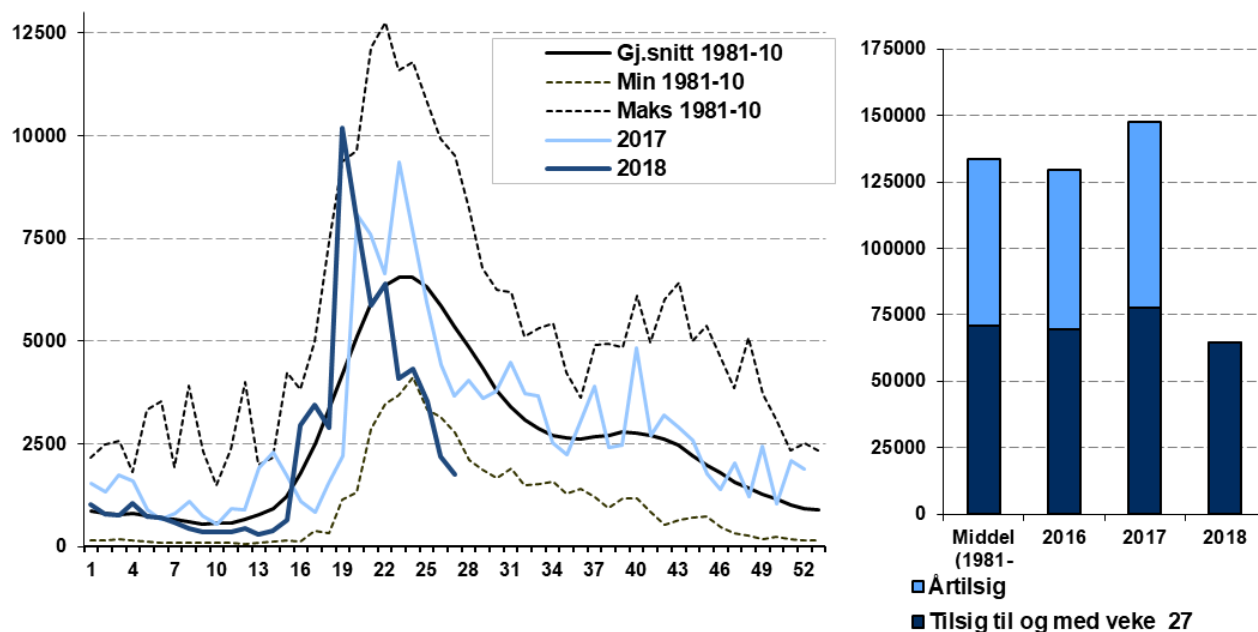
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	1,5	31
Nedbør	-0,1	-7

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

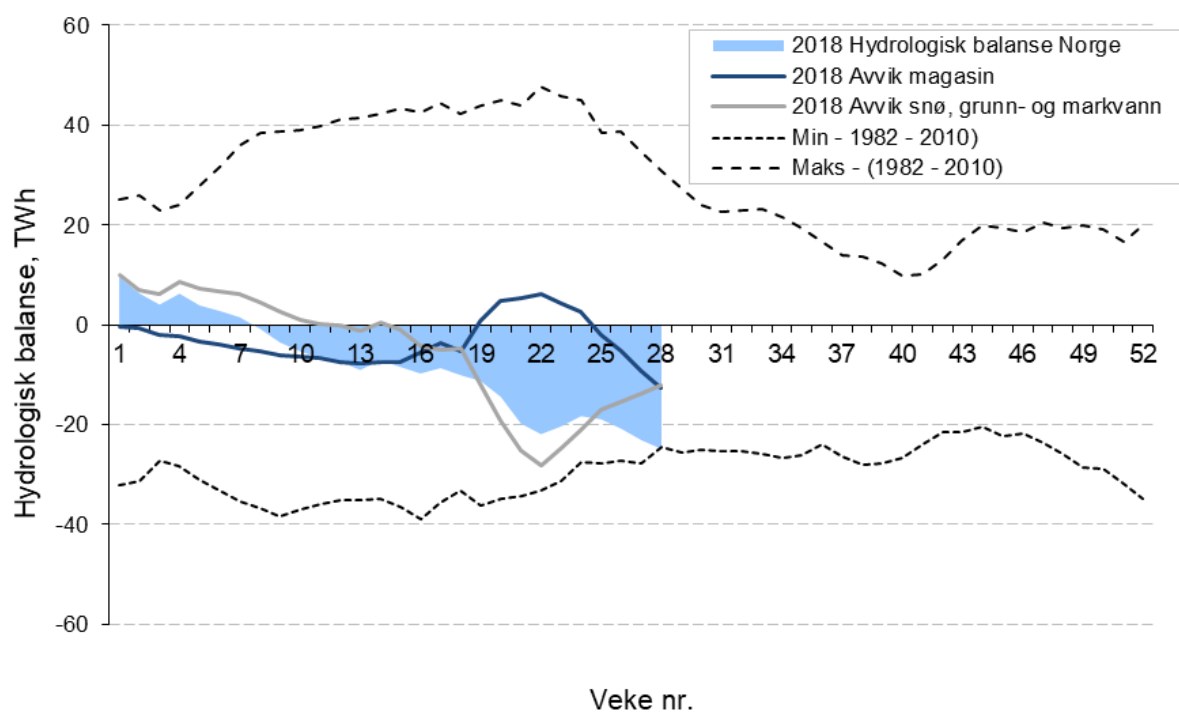
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



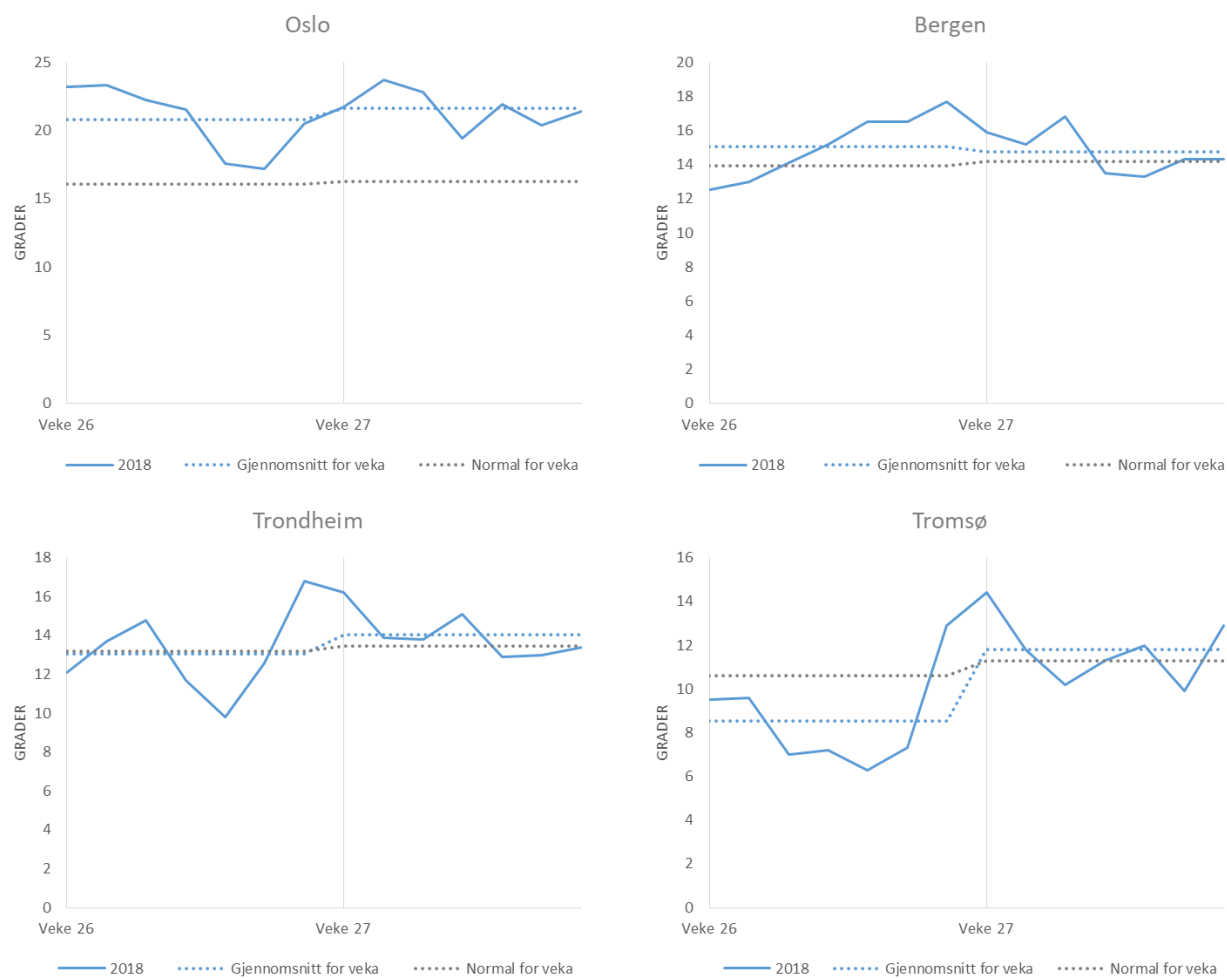
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2017 og 2018, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (1982-2010). Kjelde: NVE



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



Produksjon, forbruk og utveksling

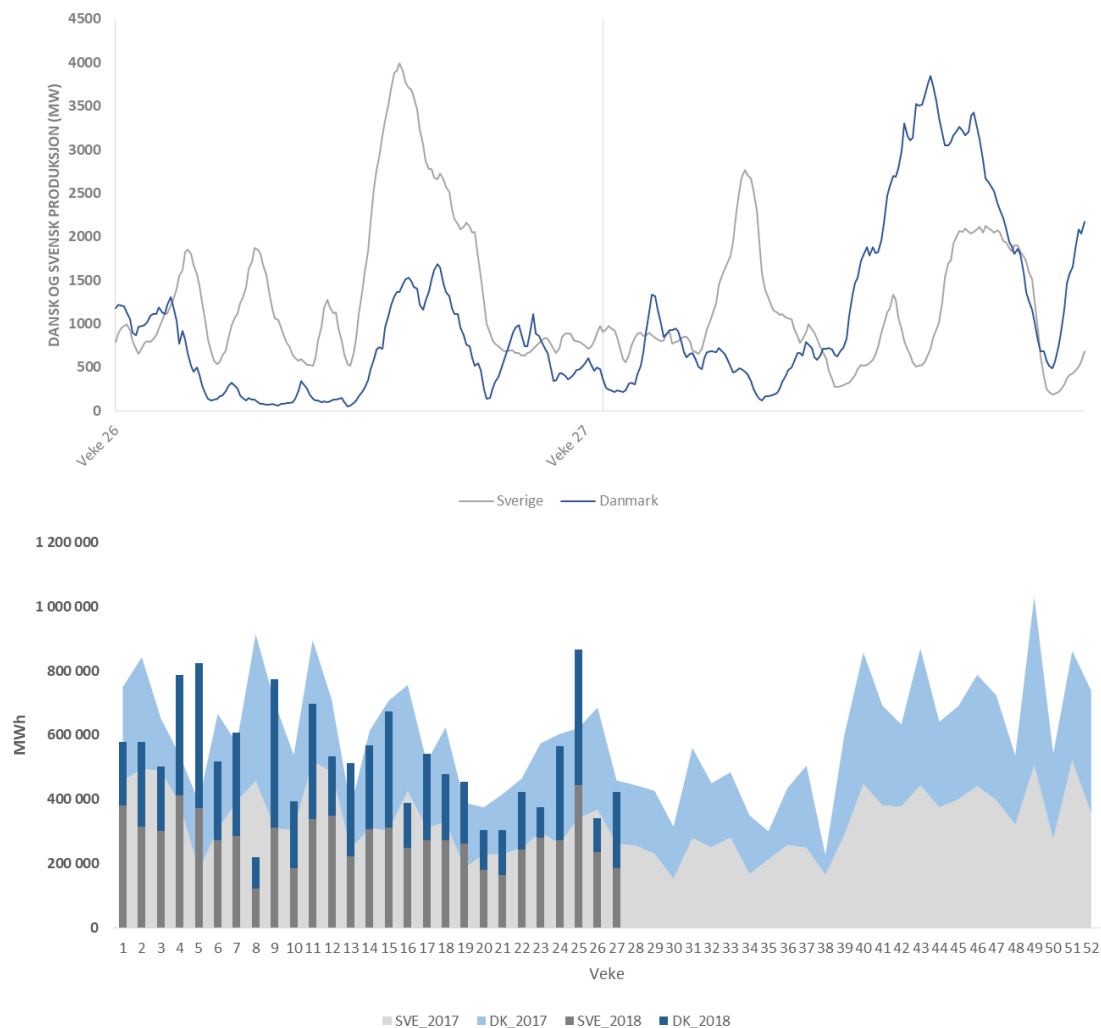
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 27	Veke 26	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 126	2 045	81	4 %
NO1	148	166	-18	-11 %
NO2	759	657	102	16 %
NO3	258	278	-20	-7 %
NO4	467	447	21	5 %
NO5	494	498	-4	-1 %
Sverige	2 404	2 688	-284	-11 %
SE1	402	458	-56	-12 %
SE2	557	569	-12	-2 %
SE3	1 380	1 591	-211	-13 %
SE4	66	70	-4	-6 %
Danmark	386	249	137	55 %
Jylland	287	180	107	60 %
Sjælland	99	69	30	43 %
Finland	1 061	1 041	20	2 %
Norden	5 977	6 022	-45	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 942	2 007	-65	-3 %
NO1	419	439	-20	-5 %
NO2	553	555	-3	0 %
NO3	414	433	-19	-4 %
NO4	299	328	-29	-9 %
NO5	258	252	6	2 %
Sverige	2 105	2 136	-32	-1 %
SE1	156	157	-0	0 %
SE2	261	256	5	2 %
SE3	1 316	1 351	-35	-3 %
SE4	371	373	-2	0 %
Danmark	605	608	-3	-1 %
Jylland	377	380	-3	-1 %
Sjælland	227	228	-0	0 %
Finland	1 389	1 365	24	2 %
Norden	6 040	6 115	-75	-1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	184	38	146	
Sverige	300	552	-252	
Danmark	-219	-359	140	
Finland	-328	-324	-4	
Norden	-63	-93	30	

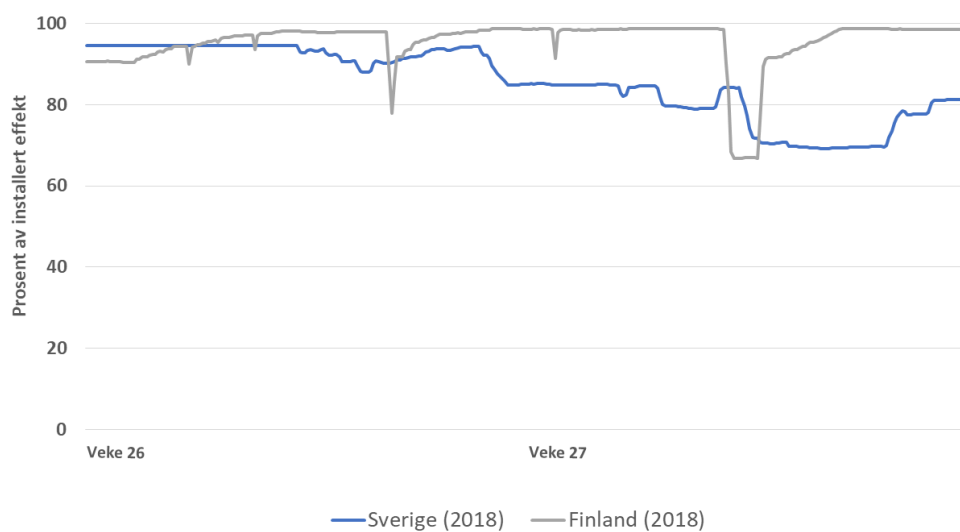
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

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

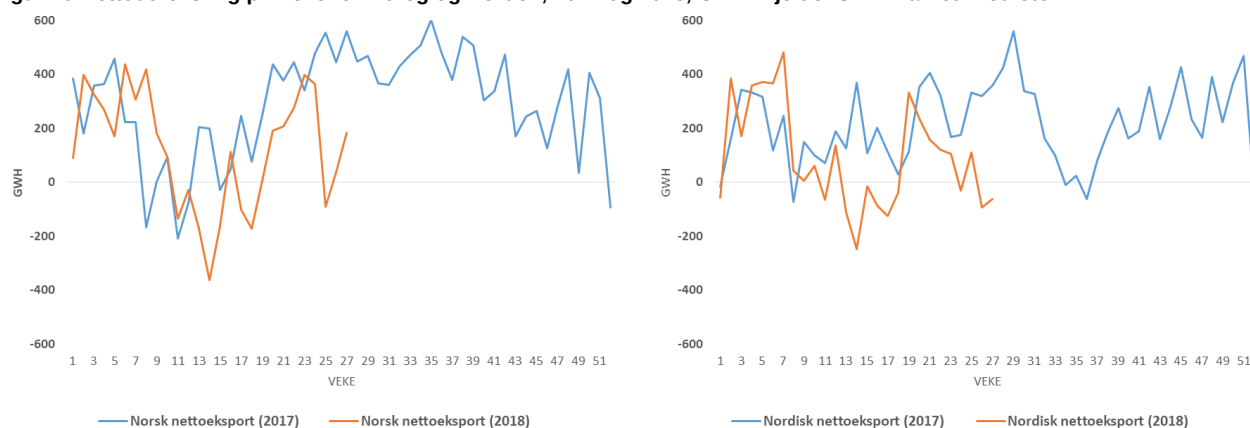
Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	76,8	77,4	-0,7	-0,5
Forbruk	73,6	70,9	3,6	2,7
Nettoeksport	3,2	6,5		-3,2

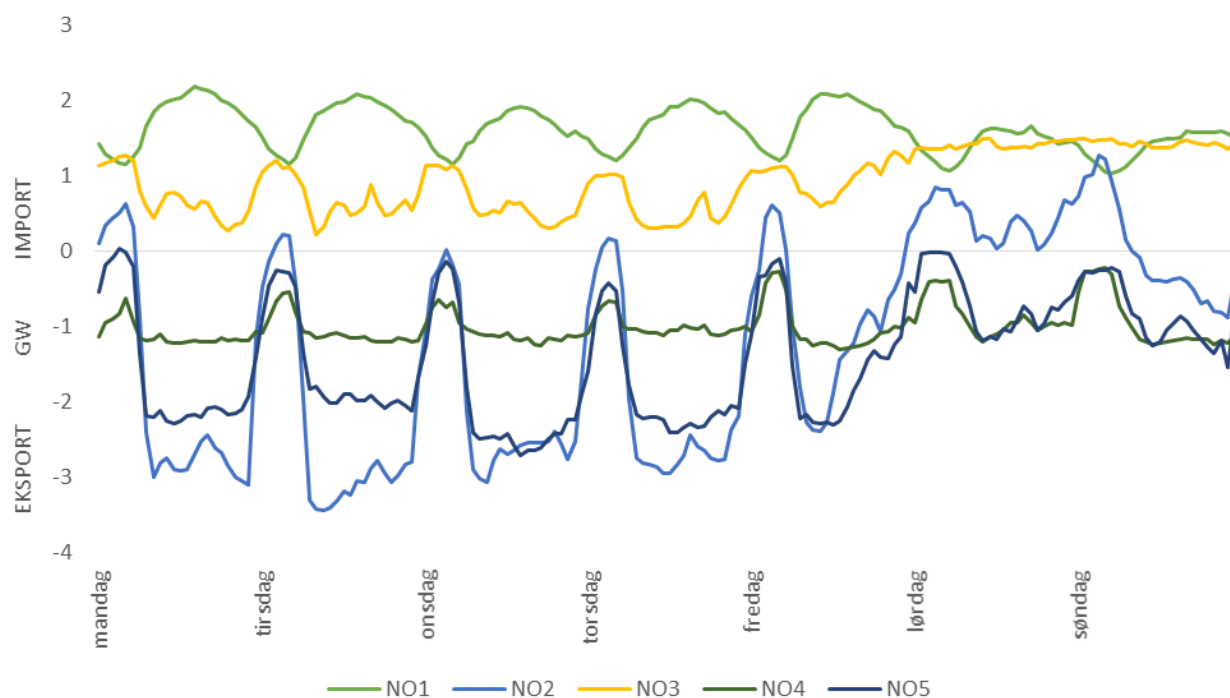
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	214,5	212,2	1,1	2,4
Forbruk	212,0	206,7	2,5	5,3
Nettoeksport	2,5	5,4		-2,9

Utteksling

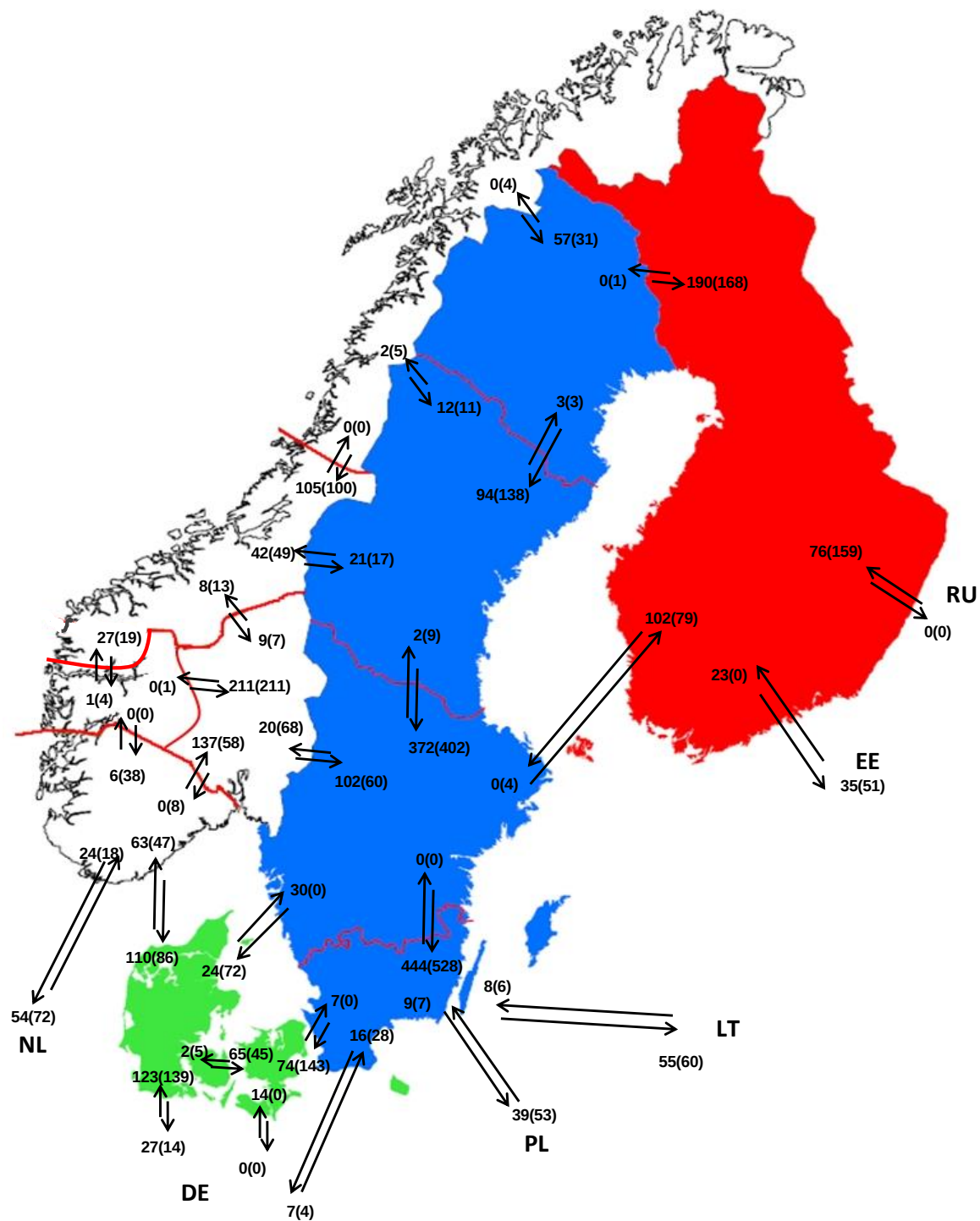
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2017 og 2018, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



Figur 12 Marknadsflyt mellom elspotområde i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Syspower



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

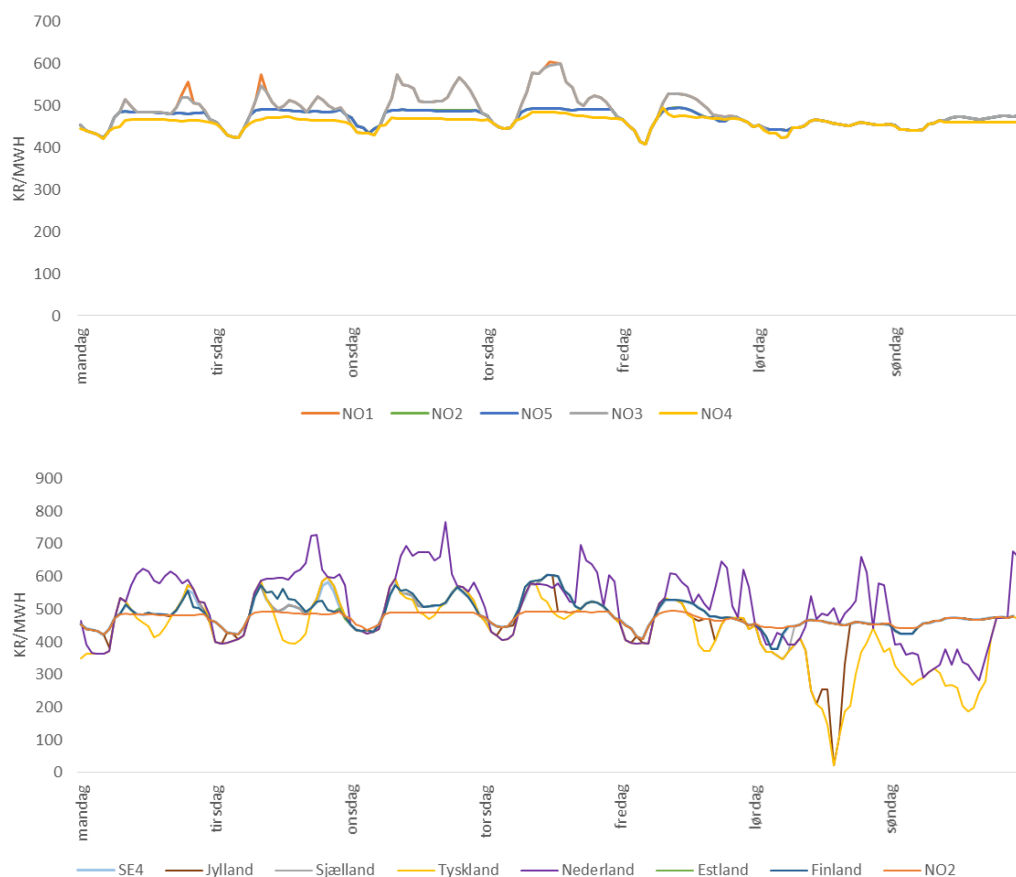
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 27	Veke 26	Veke 27 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	485,0	437,3	245,7	10,9	97,4
NO2	470,4	437,2	245,7	7,6	91,4
NO3	483,8	438,6	229,4	10,3	110,9
NO4	460,2	436,0	215,8	5,6	113,3
NO5	470,3	435,5	244,4	8,0	92,4
SE1	483,2	434,6	322,0	11,2	50,1
SE2	483,2	434,6	322,0	11,2	50,1
SE3	483,2	434,6	322,0	11,2	50,1
SE4	485,2	468,6	322,0	3,5	50,7
Finland	485,5	446,6	382,5	8,7	26,9
Jylland	467,6	469,0	316,7	-0,3	47,6
Sjælland	485,2	483,4	323,6	0,4	50,0
Estland	485,5	446,6	382,5	8,7	26,9
System	471,9	436,8	256,5	8,0	84,0
Nederland	511,9	469,0	353,0	9,2	45,0
Tyskland	429,8	407,5	340,4	5,5	26,3
Polen	477,4	486,3	350,9	-1,8	36,0
Litauen	492,7	491,1	407,0	0,3	21,1

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

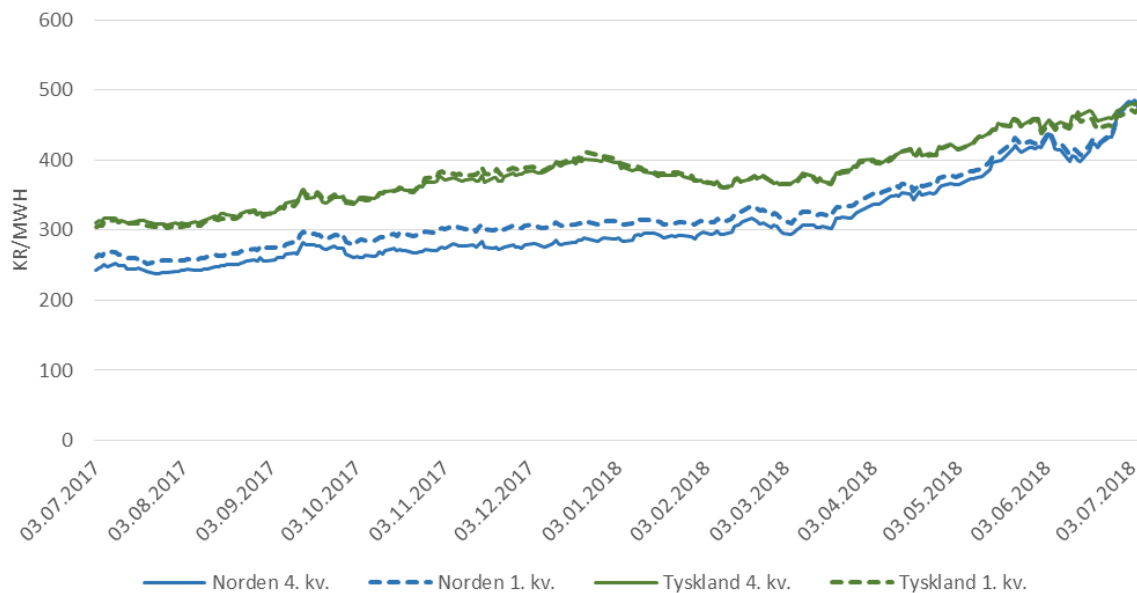


Terminmarknaden

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

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 27	Veke 26	Endring (%)
Nasdaq OMX	August	461,8	449,8	2,7
	4. kvartal 2018	470,1	471,6	-0,3
	1. kvartal 2019	467,3	468,7	-0,3
EEX OMX	4. kvartal 2018	481,0	472,3	1,8
	1. kvartal 2019	469,5	462,8	1,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	148,1	142,0	4,3
	Desember 2019	150,2	144,0	4,3

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

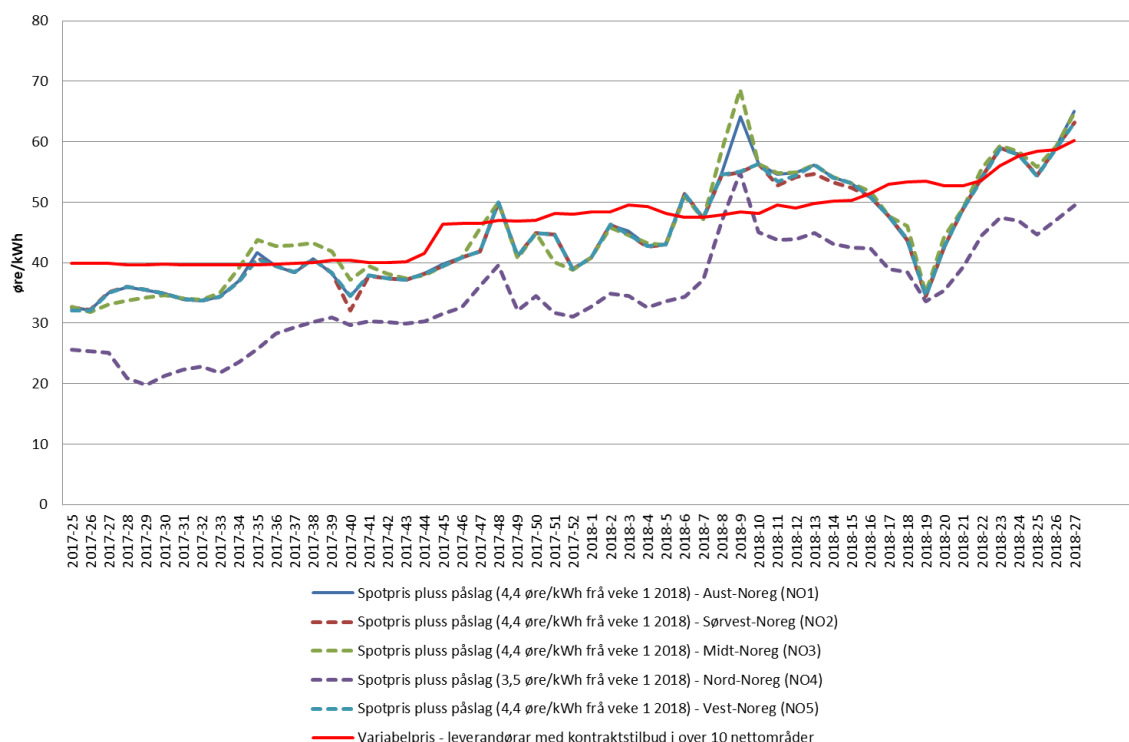
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 27 2018	Veke 26 2018	Veke 27 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	60,2	58,7	39,9	1,5	20,3
		Veke 27 2018	Veke 26 2018	Veke 27 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	65,0	59,1	35,1	5,9	29,9
	Sørvest-Noreg (NO2)	63,2	59,0	35,1	4,2	28,1
	Midt-Noreg (NO3)	64,9	59,2	33,1	5,7	31,8
	Nord-Noreg (NO4)	49,5	47,1	25,1	2,4	24,4
	Vest-Noreg (NO5)	63,2	58,8	34,9	4,4	28,3
		Veke 27 2018	Veke 26 2018	Veke 27 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	59,5	63,5	42,7	-4,0	16,8
	3 år (snitt Noreg)	58,3	55,8	38,2	2,5	20,1
	1 år (snitt Sverige)	68,7	65,7	51,3	3,0	17,4
	3 år (snitt Sverige)	58,4	56,3	48,8	2,1	9,6

* 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.

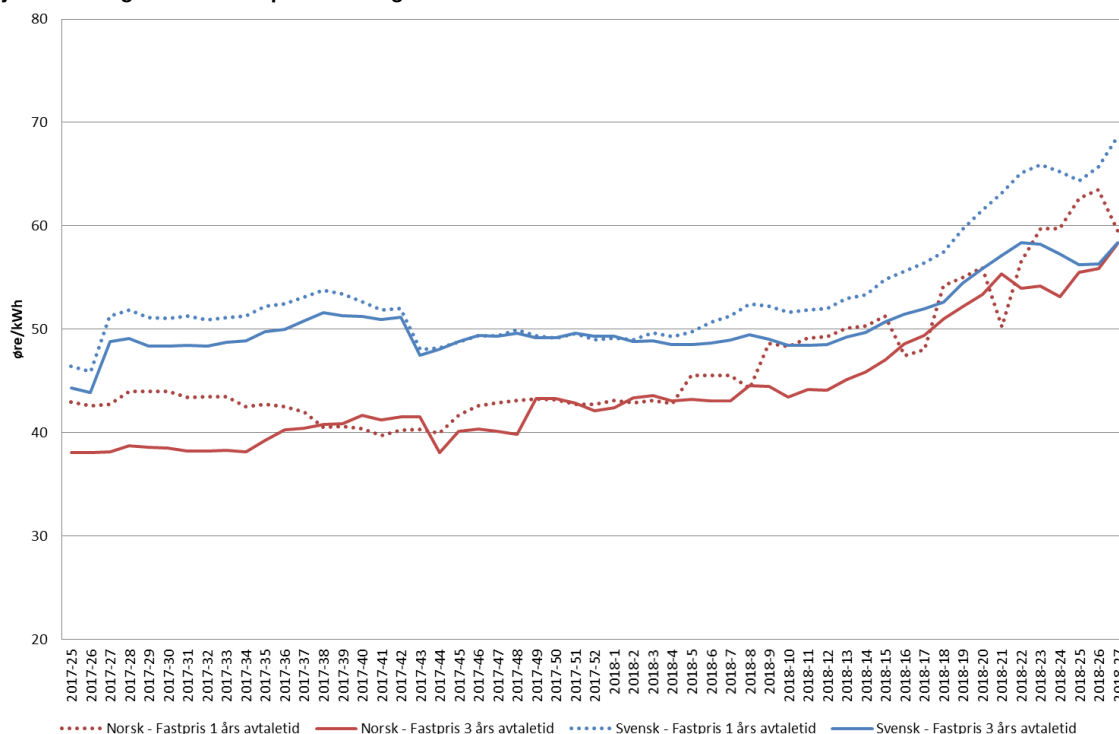


* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

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

*** 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 25 2018	Berekna straumkost nad for veke 24 2018	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 25 2017	Berekna straumkost nad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	61	67	-6	37	2694
		20 000 kWh	122	135	-12	73	5387
		40 000 kWh	244	269	-25	146	10775
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	61	67	-6	37	2654
		20 000 kWh	122	135	-12	73	5308
		40 000 kWh	244	269	-25	146	10616
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	63	68	-5	37	2727
		20 000 kWh	125	136	-11	73	5455
		40 000 kWh	251	272	-21	147	10909
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	50	55	-4	29	2160
		20 000 kWh	100	109	-9	58	4320
		40 000 kWh	200	218	-18	115	8640
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	61	67	-6	36	2664
		20 000 kWh	122	135	-13	72	5327
		40 000 kWh	244	269	-25	144	10654
Variabelpris kontrakt		10 000 kWh	71	72	-1	47	2827
		20 000 kWh	131	134	-3	90	5395
		40 000 kWh	251	258	-6	176	10536

* 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 heimesidane til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2018-07-05	2018-07-07	2 dager	1167	1167	Link 1
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket	2018-05-18	2018-08-07	80 dager	427	427	Link 7
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2018-06-04	2018-07-03	29 dager	310	310	Link 8
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-05-17	2018-10-08	144 dager	409	409	Link 9
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2018-06-23	2018-07-15	22 dager	548	548	Link 11
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dager	448	448	Link 13
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2018-04-20	2018-07-15	86 dager	548	116-548	Link 14
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2018-05-26	2018-09-02	99 dager	412	412	Link 16
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2018-04-27	2018-07-19	83 dager	370	370	Link 17
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2018-06-29	2018-07-29	30 dager	380	380	Link 18
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2018-07-01	2018-07-15	14 dager	984	984	Link 20
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dager	448	448	Link 21
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dager	640	640	Link 26
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dager	640	640	Link 29
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dager	640	0-640	Link 32
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-06-14	2018-08-26	73 dager	409	409	Link 33

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2018-05-26	2018-07-06	41 dager	585	585	Link 2
Unplanned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2018-05-26	2018-07-06	41 dager	600	600	Link 2
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-04	2018-07-13	9 dager	723	123-303	Link 3
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-04	2018-07-13	9 dager	723	123-303	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-02	2018-07-04	2 dager	7300	1600	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2018-07-02	2018-07-04	2 dager	2095	695	Link 4

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

Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-02	2018-07-04	2 dager	7300	1600	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2018-07-02	2018-07-04	2 dager	2095	695	Link 5
Unplanned	Energinet	DK2 → SE4	2018-07-02	2018-08-01	29 dager	1700	680-720	Link 6
Unplanned	Energinet	SE4 → DK2	2018-07-02	2018-08-01	29 dager	1300	260-320	Link 6
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	2145	0	Link 10
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	2095	0	Link 10
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	6850	550-3850	Link 10
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	3900	1700	Link 10
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	3500	500	Link 10
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	2200	500	Link 10
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-02	2018-08-31	60 dager	7300	1100	Link 12
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-05-28	2018-07-03	36 dager	3500	300	Link 15
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-05-28	2018-07-03	36 dager	6850	550	Link 15
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2018-07-01	2018-07-31	30 dager	1300	900	Link 19
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2018-07-01	2018-07-31	30 dager	350	350	Link 19
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-06-11	2018-07-13	32 dager	700	300	Link 22
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-06-11	2018-07-13	32 dager	600	450	Link 22
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-06-11	2018-07-13	32 dager	250	100	Link 22
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-06-11	2018-07-13	32 dager	300	150	Link 22
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-06-11	2018-07-13	32 dager	1200	400-600	Link 22
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-06-11	2018-07-13	32 dager	200	200	Link 22
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-06-11	2018-07-13	32 dager	600	0	Link 22
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-06-11	2018-07-13	32 dager	1000	300	Link 22
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-06-11	2018-07-13	32 dager	500	0	Link 22
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-06-11	2018-07-13	32 dager	500	200	Link 22
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-06-11	2018-07-13	32 dager	500	0	Link 22
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-06-11	2018-07-13	32 dager	500	0	Link 22
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	700	300	Link 23
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	600	450	Link 23
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	250	100	Link 23
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	300	150	Link 23
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	1200	200	Link 23
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	200	100	Link 23
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	600	0	Link 23
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	1000	300	Link 23
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	500	0	Link 23
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	500	200	Link 23
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	500	0	Link 23
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	500	200	Link 23
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-07-03	2018-07-13	10 dager	3900	1400	Link 24
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-07-03	2018-07-13	10 dager	6850	1400	Link 24
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-07-03	2018-07-13	10 dager	2145	500	Link 24
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	3500	500	Link 25
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	2200	300	Link 25
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	6850	550	Link 25
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dager	3500	400	Link 27
Unplanned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dager	6850	550	Link 27
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2018-06-29	2018-07-13	14 dager	1700	720	Link 28
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2018-06-29	2018-07-13	14 dager	1300	320	Link 28
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dager	1780	1080	Link 30
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dager	1500	800	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-05-02	2018-07-13	72 dager	1700	1350	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-05-02	2018-07-13	72 dager	1300	1200	Link 31