

Kraftsituasjonen veke 42, 2018

Priskollaps i Vest-Noreg

Høgt tilsig til fulle magasin medverka til ei priskollaps i Vest-Noreg på måndag og tysdag i veke 42. Samstundes vart eksportkapasiteten ut frå Vest-Noreg (NO5) redusert. Kraftprisen i Vest-Noreg falt til 6 øre/kWh i starten av førre veke. Frå onsdag gjekk tilsiget ned, og prisen i Vest-Noreg vart igjen lik resten av Sør-Noreg.

Det høge tilsiget i Sør-Noreg grunna snøsmelting og regn i starten av veka bidrog til å auke norsk kraftproduksjon og fyllingsgraden i magasinane. Det er no berre Nord-Noreg som har lågare fyllingsgrad enn median (2002-2017) i Noreg.

Vêr og hydrologi

Flom på Vestlandet og i Jotunheimen frå slutten av veka før, ga høgt tilsig i byrjinga av veke 42. Berekna tilsig for veka er 4,6 TWh eller 80 prosent over normalen. I fjellet har det kome noko snø sist veke, i sum er det litt under normalen for denne tida av året.

I veke 43 er det venta kjøligare vêr enn normalen og om lag normalt med nedbør. Det er venta eit tilsig på 3,0 TWh som er 20 prosent over normalen.

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

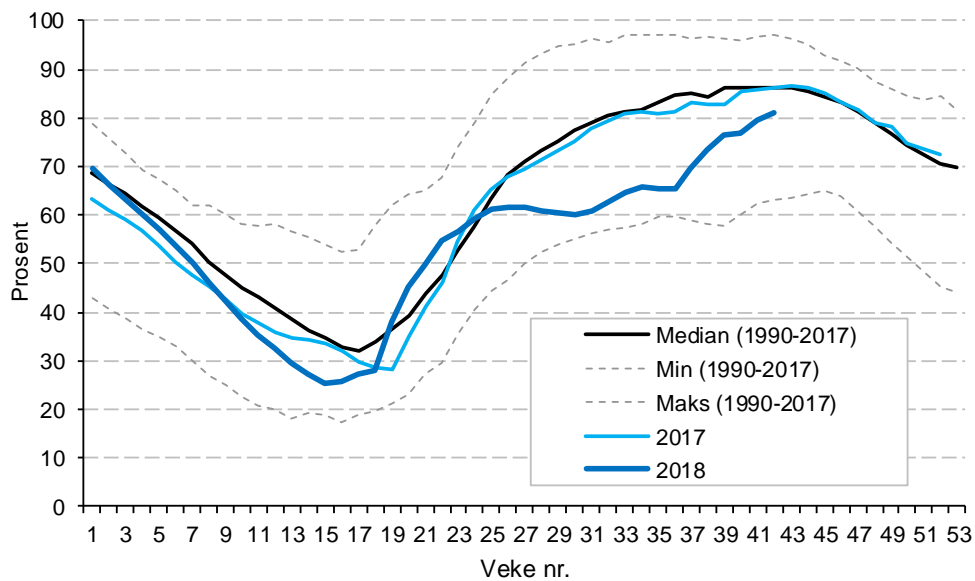
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

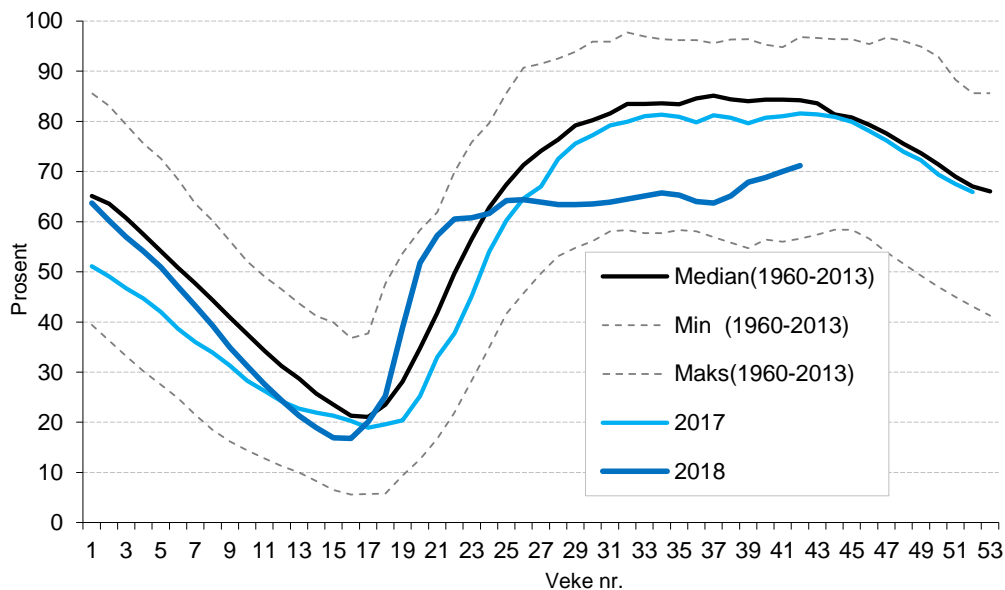
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 42 2018	Veke 41 2018	Veke 42 2017	Median* veke 42	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	0,0	79,4	86,2	86,4	-79,4	-86,2	-86,4
NO1	89,7	88,6	89,6	87,9	1,1	0,1	1,8
NO2	82,9	82,2	89,0	83,0	0,7	-6,1	-0,1
NO3	83,1	80,0	79,7	80,3	3,1	3,4	2,8
NO4	66,5	63,6	81,6	81,6	2,9	-15,1	-15,1
NO5	90,3	89,0	87,8	85,3	1,3	2,5	5,0
Sverige	71,2	70,0	81,6	84,2	1,2	-10,4	-13,0

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

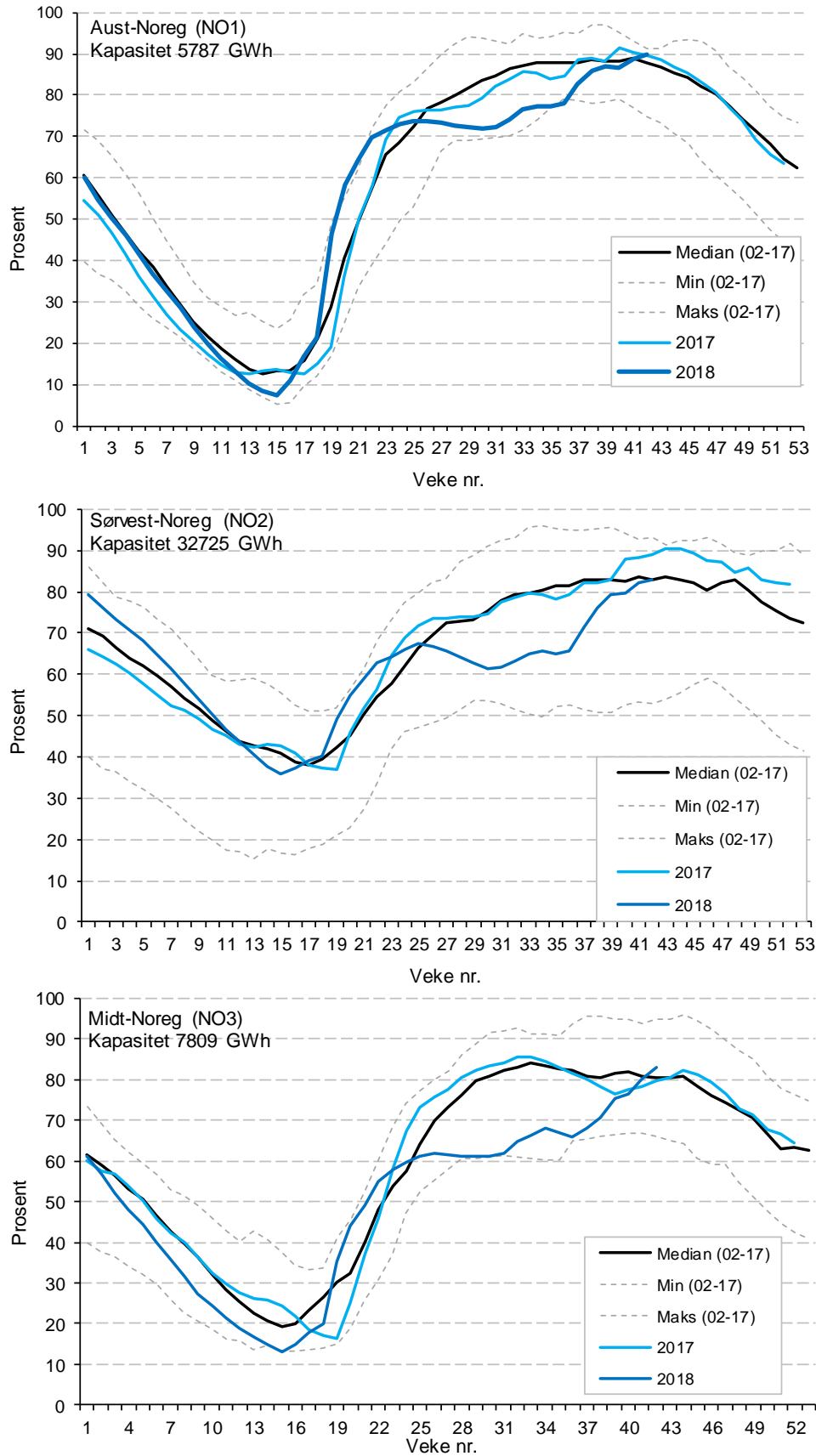
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=86,5 TWh. Kjelde: NVE

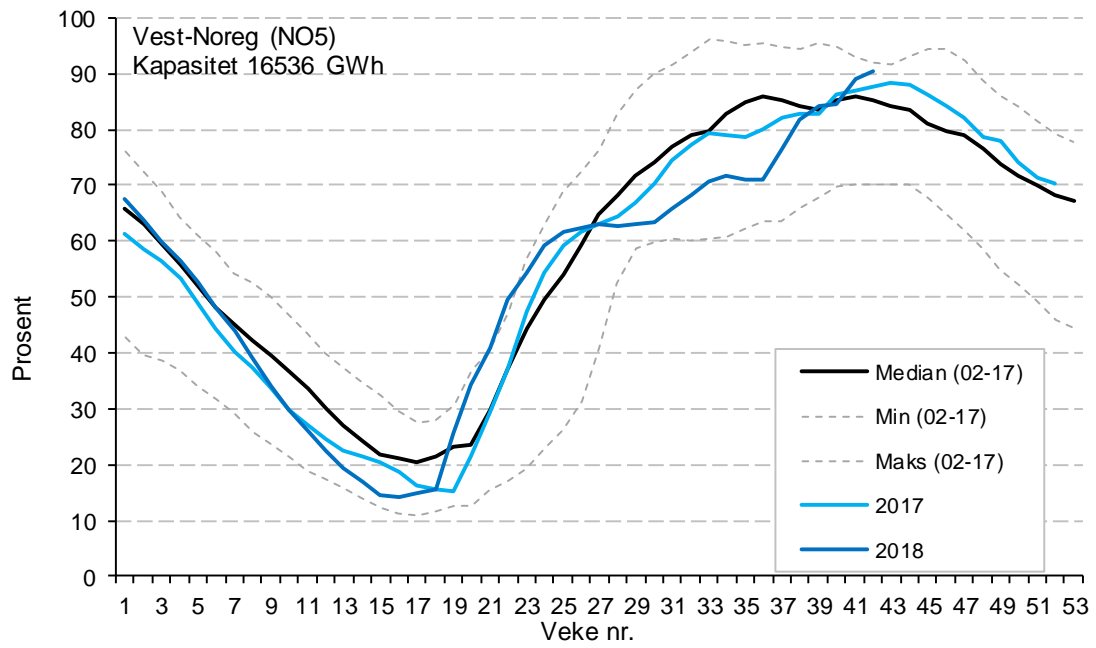
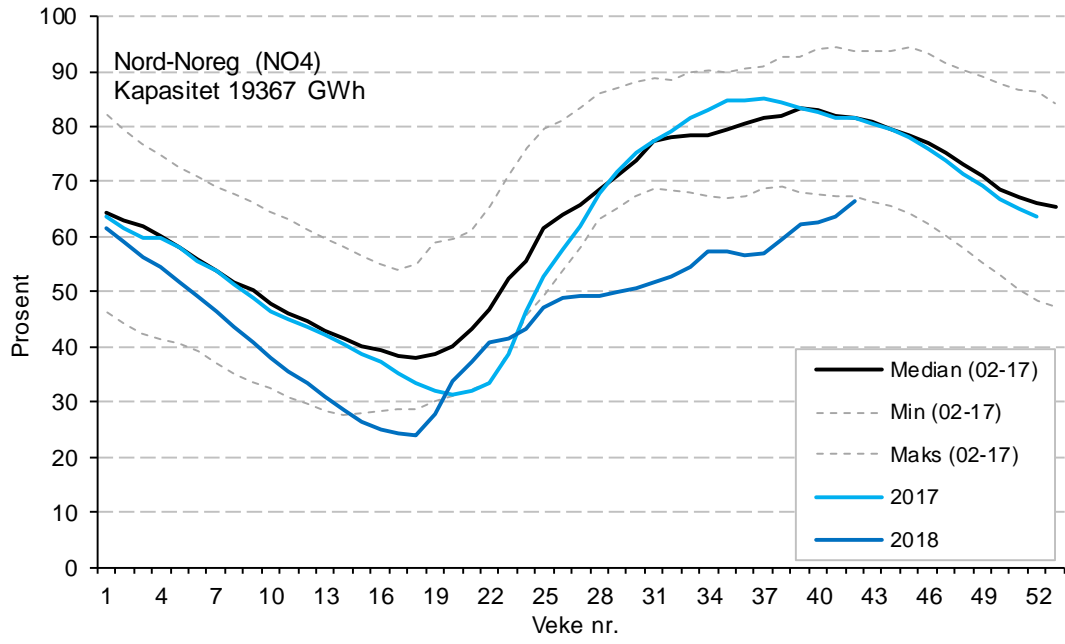


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 42 2018	Veke 42 2017	Veke 42 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilsig	4,1	3,2	2,6	0,9	158
Nedbør	3,1	3,5	3,7	-0,4	84

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

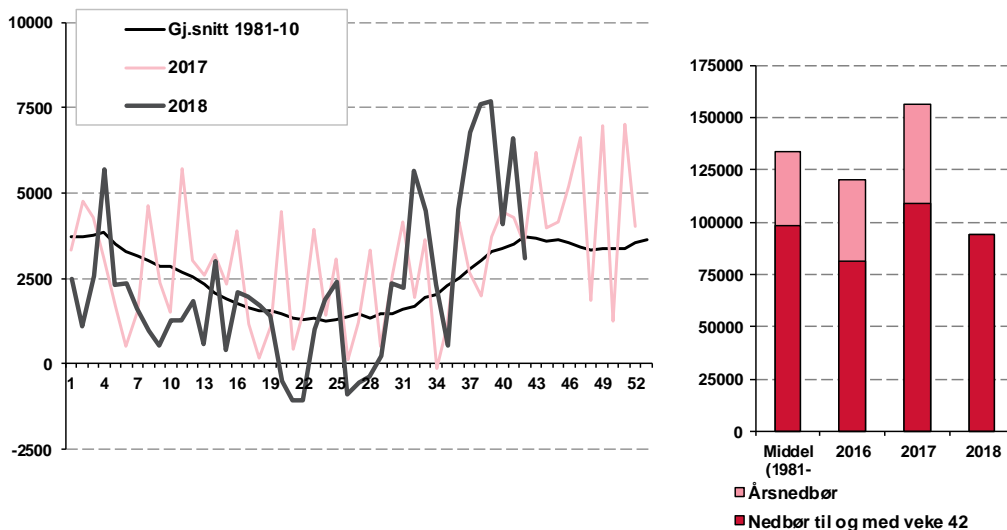
TWh	Veke 1-42 2018	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	116,2	117,6	-1,4
Nedbør	94,1	98,6	-4,5

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

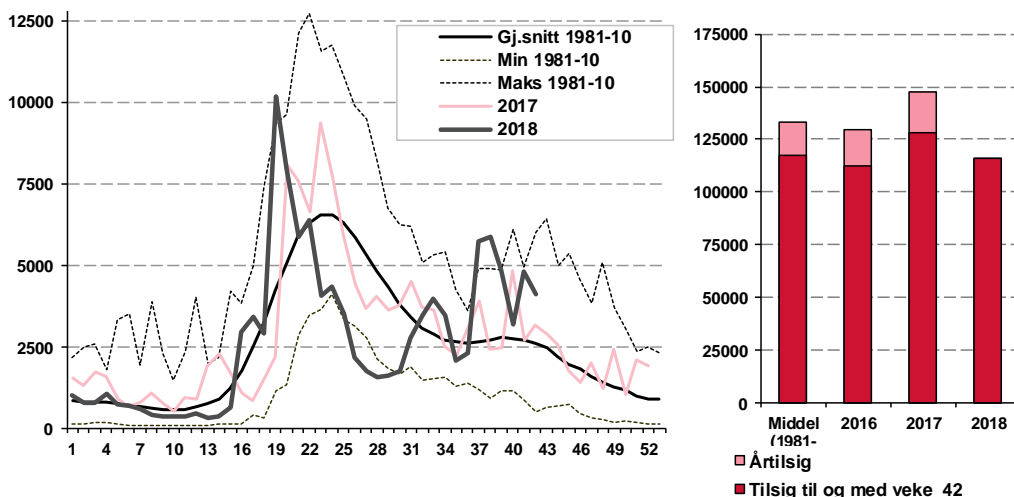
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	3,0	120
Nedbør	3,7	102

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

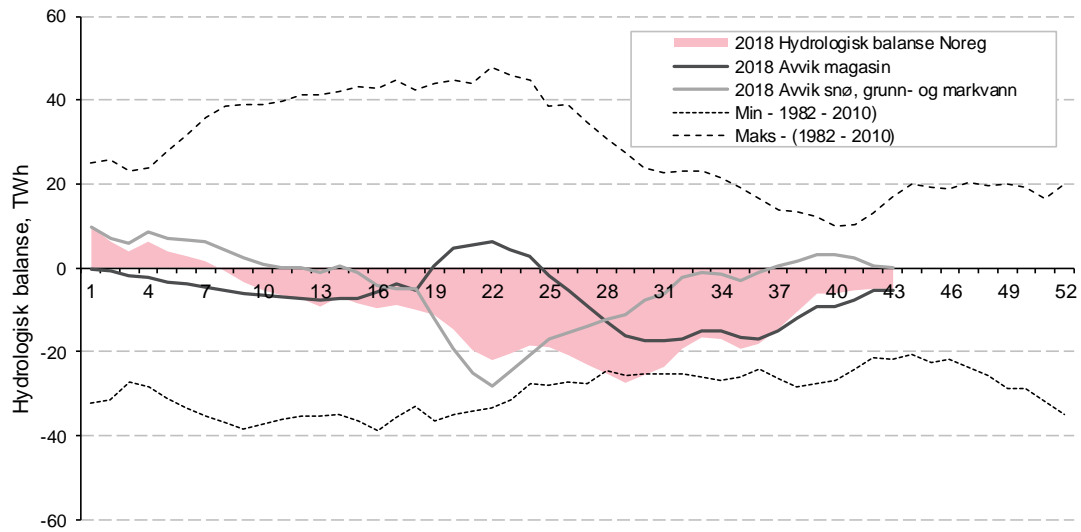
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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	Anslag veke 43	
	Veke 42 2018	2018
Avvik magasin	-5,4	-5,2
Avvik snø, grunn- og markvatn	0,4	0,1
Hydrologisk balanse	-4,9	-5,1

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



Produksjon, forbruk og utveksling

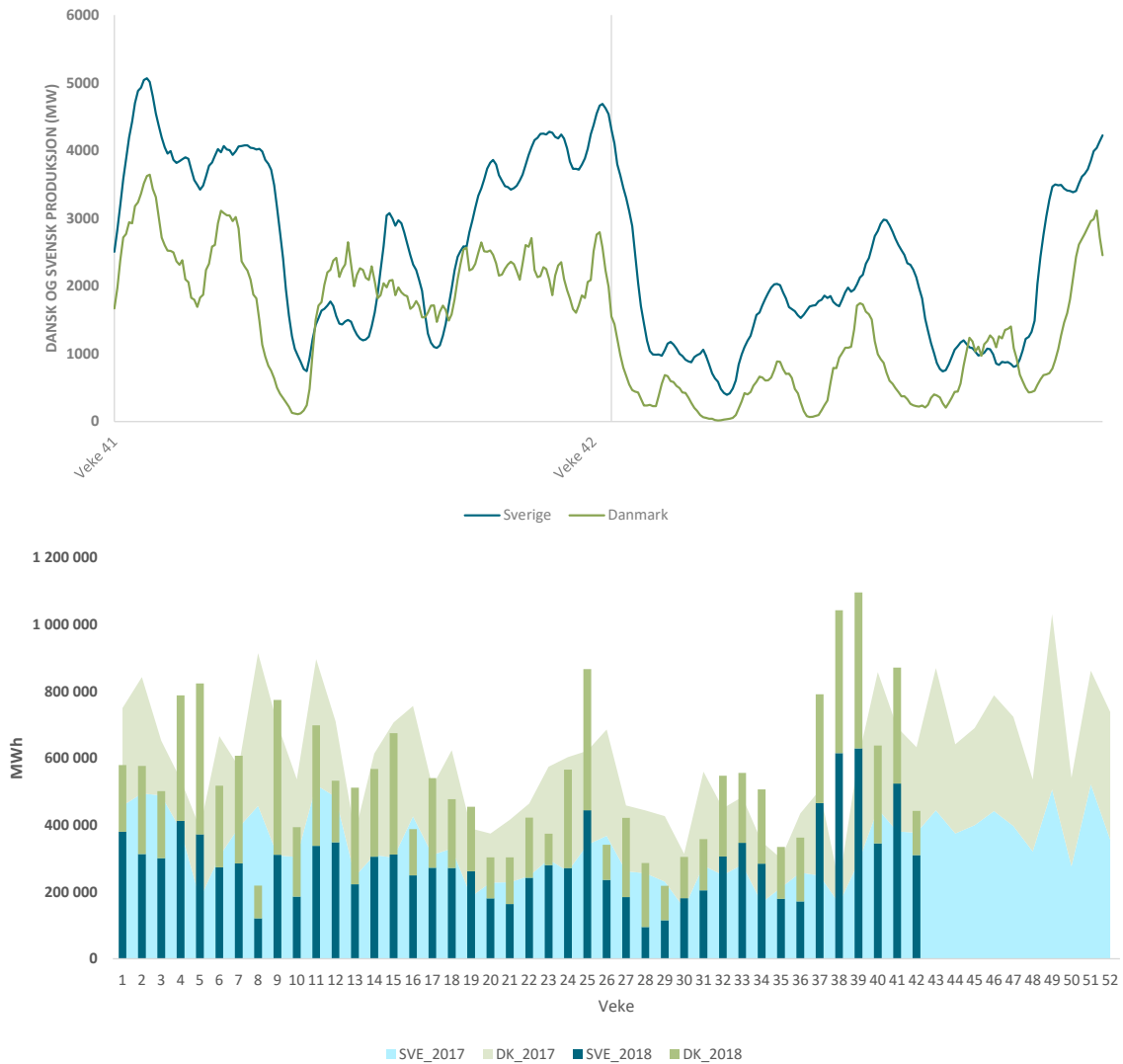
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 42	Veke 41	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 984	2 800	184	7 %
NO1	349	278	71	26 %
NO2	887	923	-36	-4 %
NO3	504	457	47	10 %
NO4	432	365	66	18 %
NO5	812	777	35	5 %
Sverige	2 849	2 704	145	5 %
SE1	319	262	57	22 %
SE2	762	663	98	15 %
SE3	1 679	1 639	41	2 %
SE4	89	140	-51	-37 %
Danmark	448	551	-103	-19 %
Jylland	303	395	-91	-23 %
Sjælland	145	156	-12	-7 %
Finland	1 237	1 198	40	3 %
Norden	7 519	7 253	266	4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 463	2 344	119	5 %
NO1	622	574	48	8 %
NO2	674	638	36	6 %
NO3	493	476	16	3 %
NO4	354	356	-2	-1 %
NO5	321	300	21	7 %
Sverige	2 420	2 398	22	1 %
SE1	171	173	-2	-1 %
SE2	299	287	12	4 %
SE3	1 517	1 515	3	0 %
SE4	432	423	9	2 %
Danmark	609	617	-8	-1 %
Jylland	367	376	-8	-2 %
Sjælland	241	241	0	0 %
Finland	1 608	1 555	53	3 %
Norden	7 100	6 914	185	3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	521	456	65	
Sverige	429	306	123	
Danmark	-161	-66	-95	
Finland	-371	-358	-13	
Norden	419	339	81	

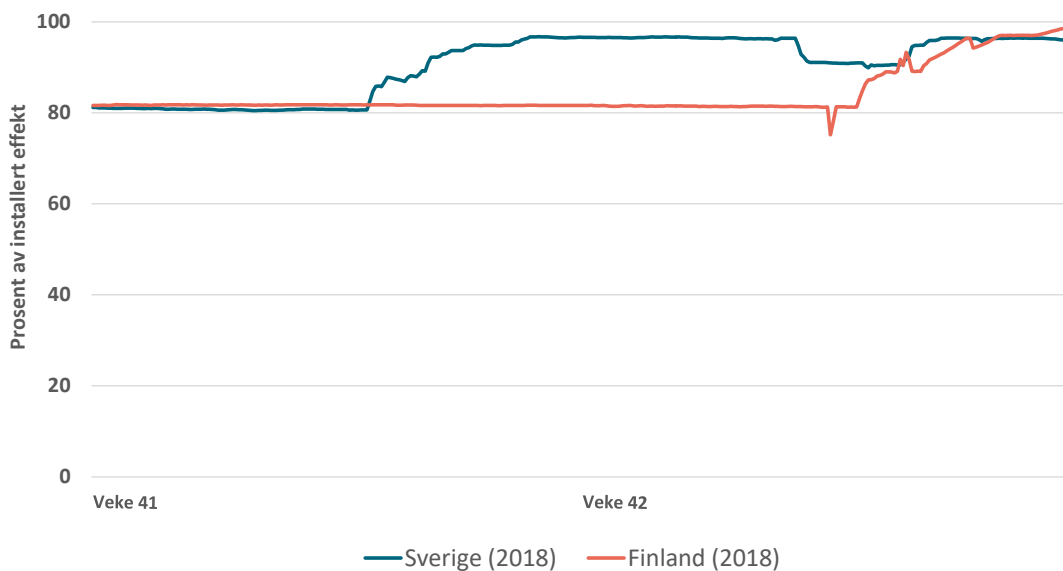
*Ikke temperaturkorrigerede tal.

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).



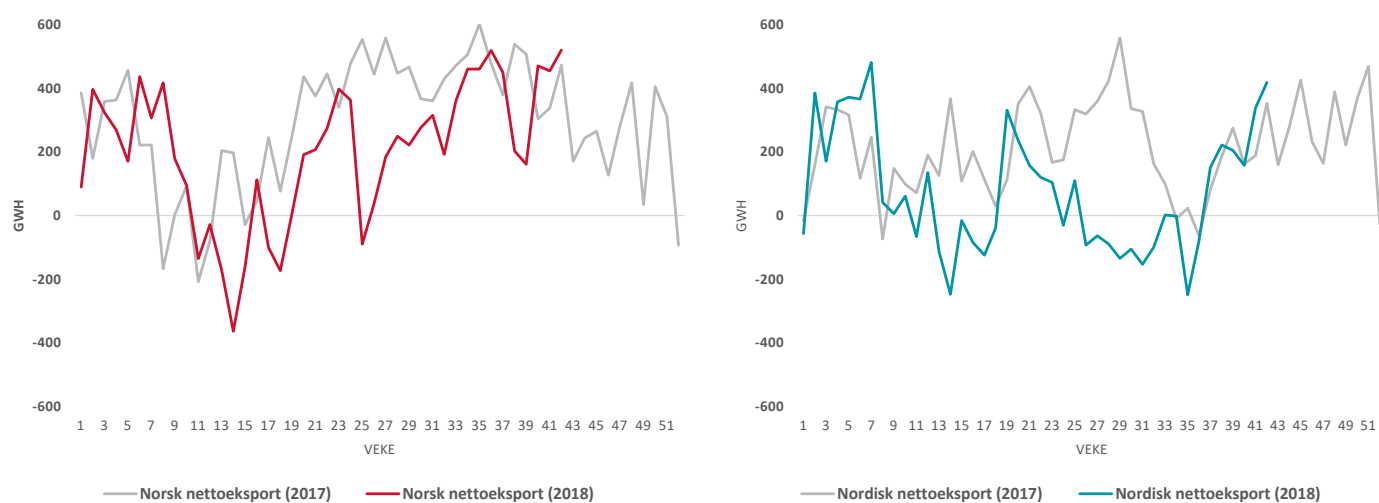
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

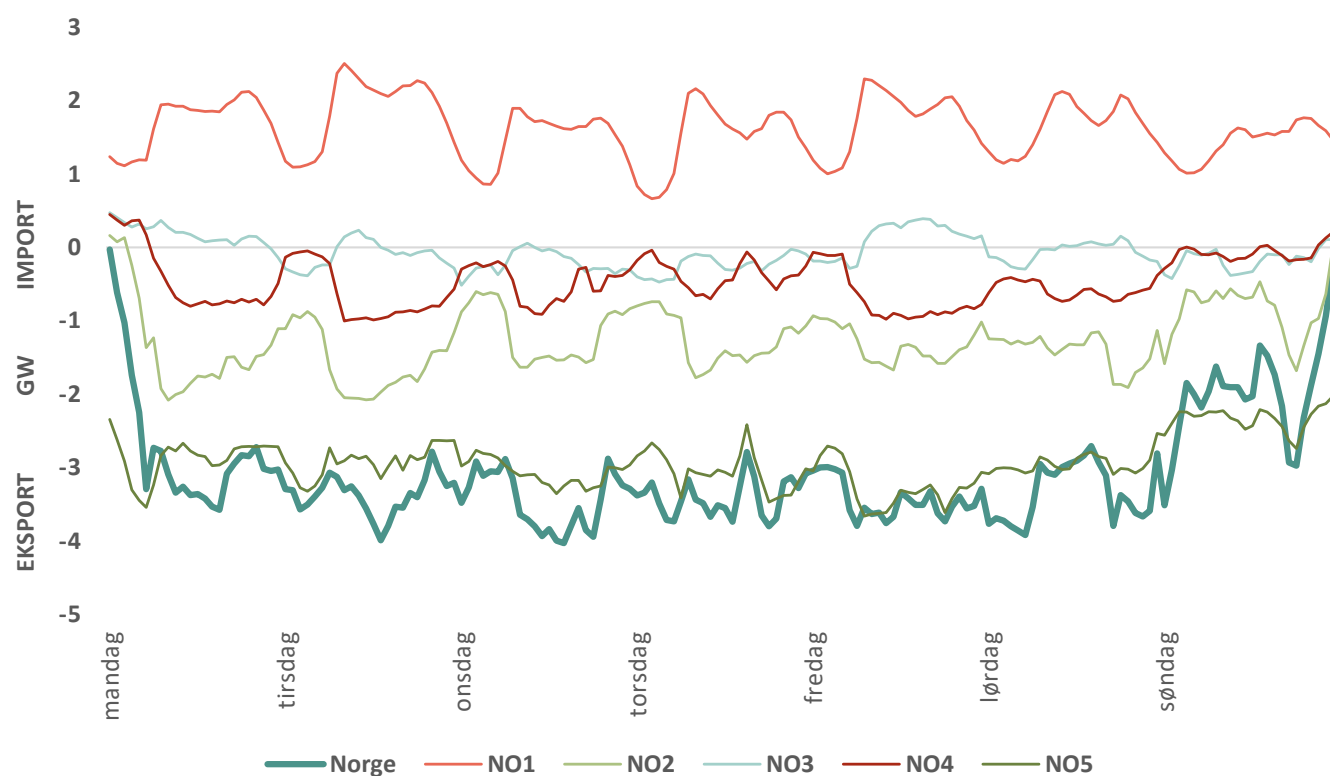
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	114,0	115,6	-1,4	-1,6
Forbruk	105,4	102,4	2,9	3,0
Nettoeksport	8,6	13,1		-4,6
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	310,6	310,2	0,1	0,4
Forbruk	307,5	301,7	1,9	5,8
Nettoeksport	3,1	8,5		-5,4

Utvexling

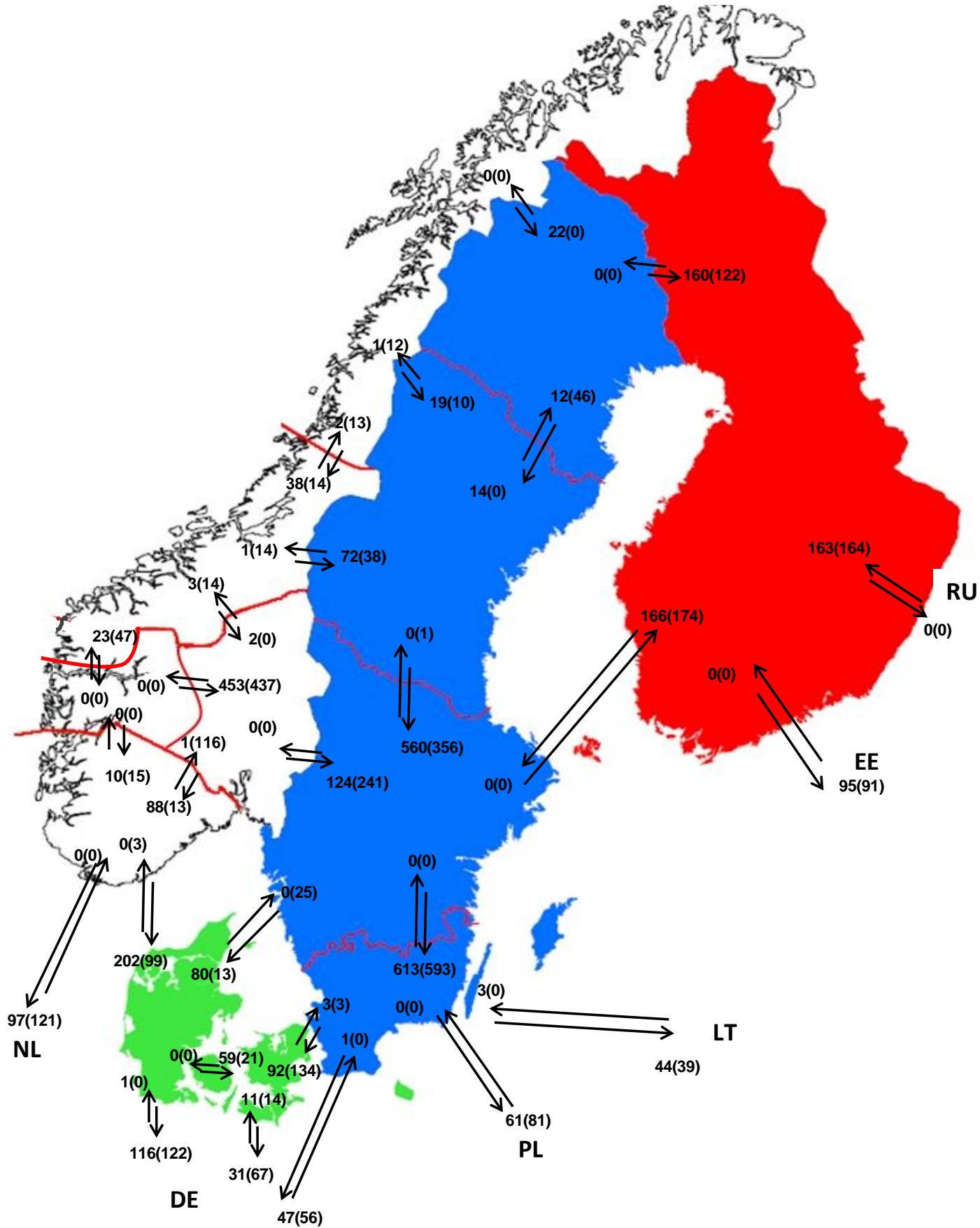
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2017 og 2018, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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 Syspower



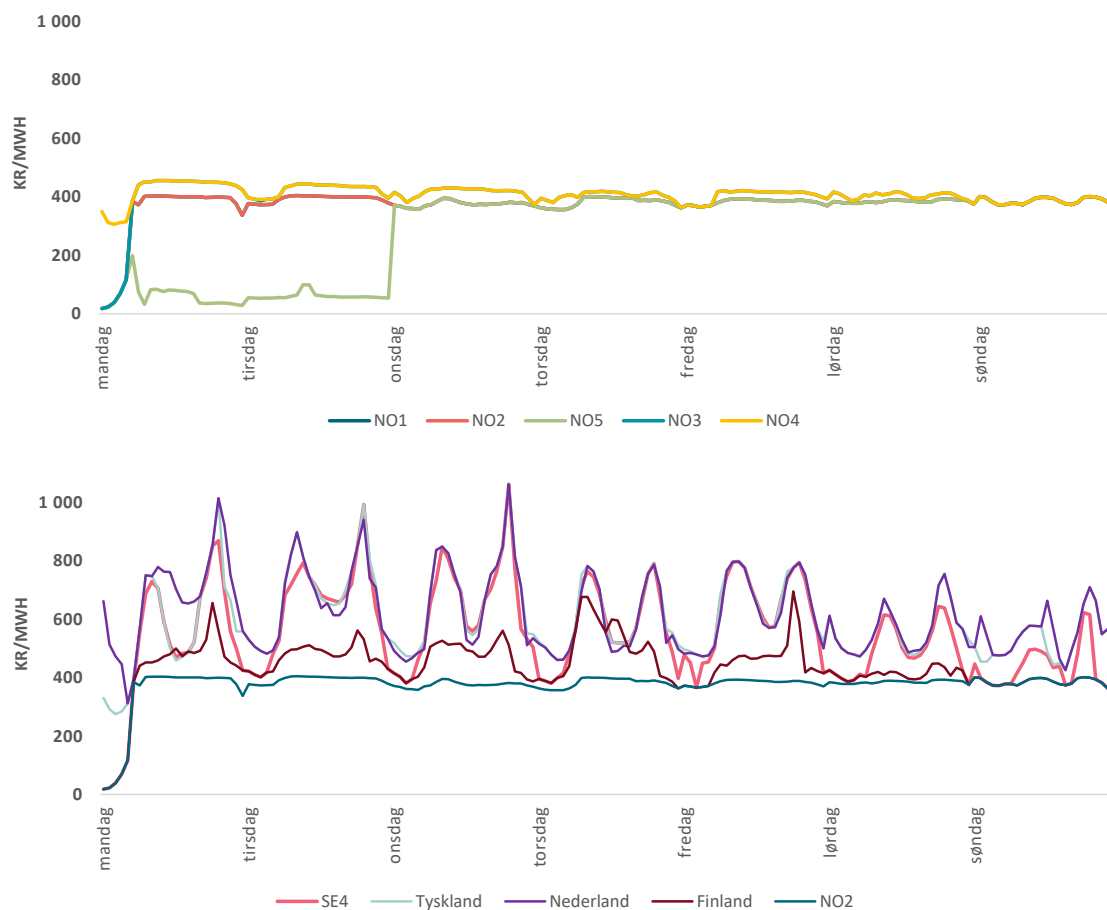
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjve tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 42	Veke 41	Veke 42 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	375,3	364,3	264,2	3,0	42,0
NO2	375,3	364,3	264,2	3,0	42,0
NO3	400,3	381,6	269,7	4,9	48,4
NO4	408,3	419,9	267,1	-2,8	52,9
NO5	290,4	363,9	264,2	-20,2	9,9
SE1	412,3	387,2	279,7	6,5	47,4
SE2	412,3	387,2	279,7	6,5	47,4
SE3	412,3	387,2	298,3	6,5	38,2
SE4	553,0	462,7	323,7	19,5	70,8
Finland	439,0	399,8	320,8	9,8	36,9
Jylland	568,1	388,7	317,1	46,1	79,1
Sjælland	577,4	470,9	352,5	22,6	63,8
Estland	439,3	399,8	320,8	9,9	36,9
System	397,3	380,6	274,1	4,4	45,0
Nederland	617,0	576,0	395,7	7,1	55,9
Tyskland	604,8	517,3	359,3	16,9	68,3
Polen	597,6	600,3	466,6	-0,5	28,1
Litauen	562,5	548,5	339,8	2,6	65,6

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

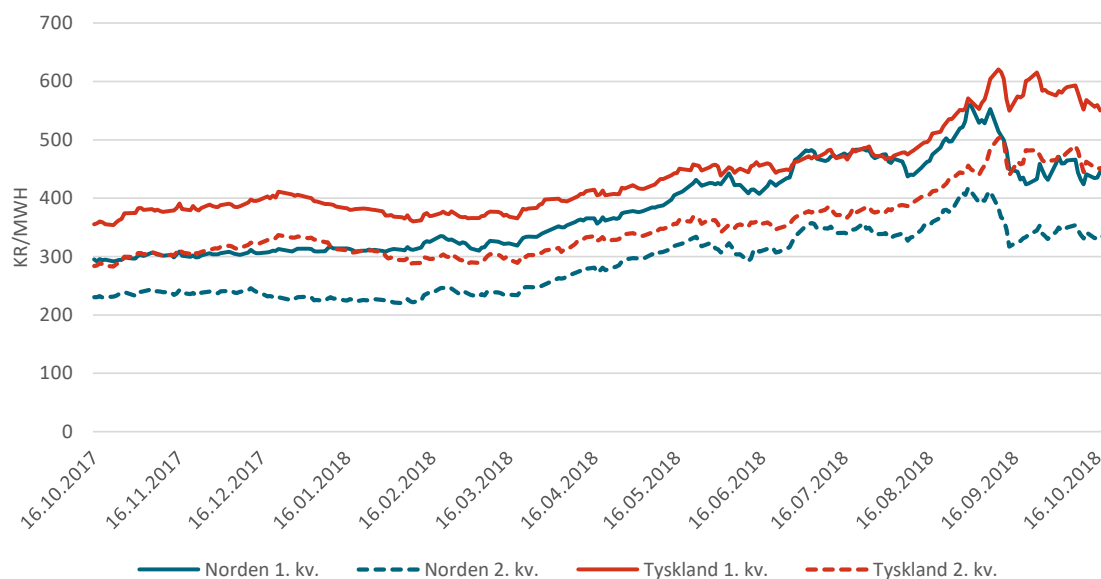


Terminmarknaden

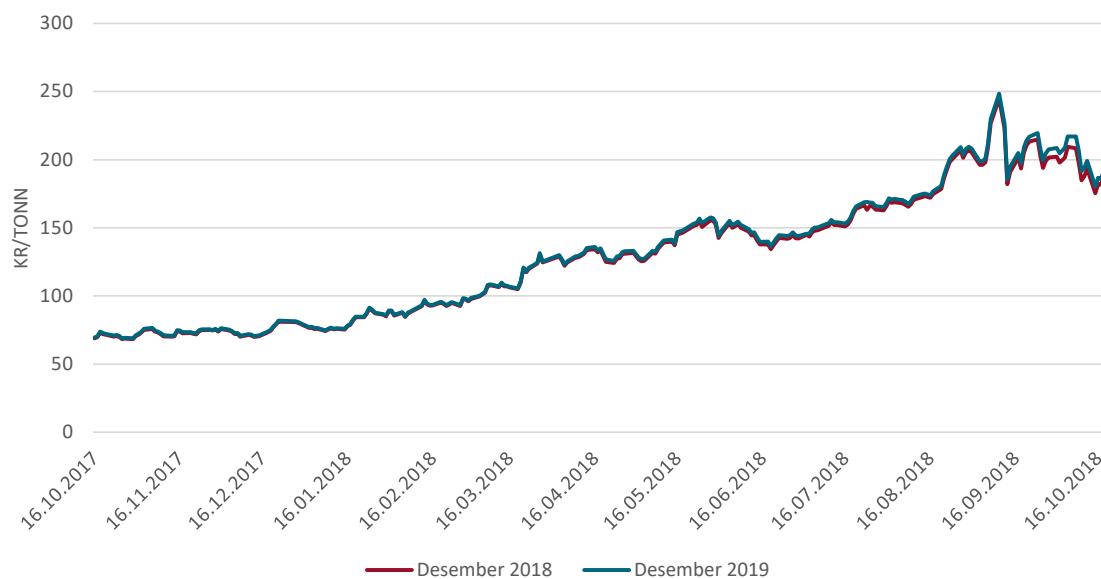
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 42	Veke 41	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	462,0	432,5	6,8
	1. kvartal 2019	456,8	441,1	3,6
	2. kvartal 2019	345,1	341,8	0,9
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2019	570,9	568,2	0,5
	2. kvartal 2019	469,4	462,4	1,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	187,2	193,2	-3,1
	Desember 2019	191,0	199,0	-4,0

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

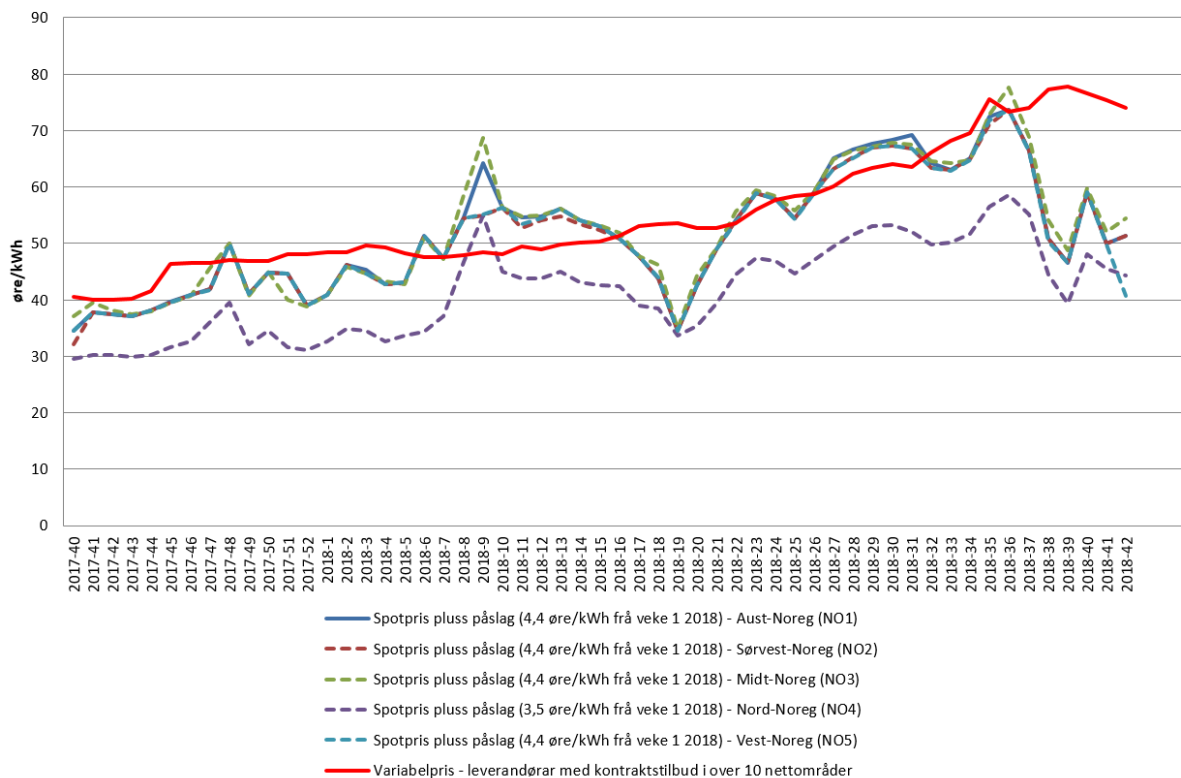
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 42 2018	Veke 41 2018	Veke 42 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	74,0	75,4	40,1	-1,4	33,9
		Veke 42 2018	Veke 41 2018	Veke 42 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	51,3	49,9	37,4	1,4	13,9
	Sørvest-Noreg (NO2)	51,3	49,9	37,4	1,4	13,9
	Midt-Noreg (NO3)	54,4	52,1	38,1	2,3	16,3
	Nord-Noreg (NO4)	44,4	45,5	30,2	-1,1	14,2
	Vest-Noreg (NO5)	40,7	49,9	37,4	-9,2	3,3
		Veke 42 2018	Veke 41 2018	Veke 42 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	64,4	66,6	40,2	-2,2	24,2
	3 år (snitt Noreg)	55,8	57,2	41,5	-1,4	14,3
	1 år (snitt Sverige)	69,1	69,9	52,0	-0,8	17,1
	3 år (snitt Sverige)	61,8	62,0	51,1	-0,2	10,7

* 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.

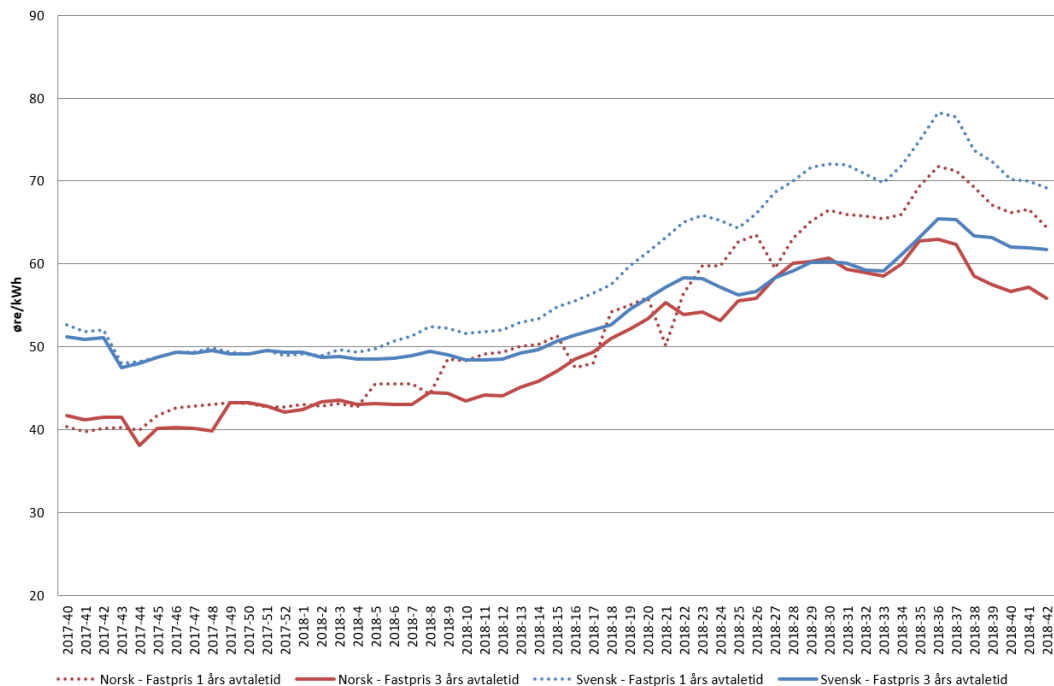


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

**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 fastpris kontraktar, basert på eit årlig 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 fastpris kontraktar 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.

		Bereknastraumkostnad for veke 42 2018		Bereknastraumkostnad for veke 41 2018	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 42 2017	Bereknastraumkostnad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
		NOK						
Marknadspris-/spotpris kontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	92	84	7	67	4019	1145
		20 000 kWh	183	169	14	134	8039	2291
		40 000 kWh	367	338	29	267	16077	4581
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	92	84	7	67	3969	1122
		20 000 kWh	183	169	14	134	7939	2244
		40 000 kWh	367	338	29	267	15878	4487
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	97	88	9	68	4079	1160
		20 000 kWh	195	176	18	136	8158	2321
		40 000 kWh	389	353	36	272	16315	4641
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	79	77	2	54	3233	1223
		20 000 kWh	158	154	4	108	6466	2447
		40 000 kWh	317	308	9	216	12932	4894
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	73	84	-12	67	3959	1113
		20 000 kWh	145	169	-23	134	7917	2225
		40 000 kWh	291	338	-47	267	15835	4450
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	138	133	5	73	4442	1266	
	20 000 kWh	264	255	9	143	8282	2080	
	40 000 kWh	517	499	18	283	16422	4166	

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatningsprofilen er berekna av konsulentet 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	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE1	Vattenfall AB	Gallejaur	2018-10-19	2018-10-21	2 dagar	214	214	Link 1
Unplanned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2018-10-19	2018-10-22	2 dagar	507	297	Link 2
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2018-09-22	2018-10-18	26 dagar	507	507	Link 4
Planned	SE3	Mälarenergi AB	Kraftvärmeverket Västerås	2018-10-18	2018-10-28	10 dagar	300	243	Link 5
Planned	NO5	Equinor ASA	Energiverk Mongstad	2018-10-07	2018-10-16	9 dagar	270	270	Link 10
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	2018-09-18	2018-10-30	42 dagar	904	249	Link 16
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2018-08-20	2018-11-09	81 dagar	220	220	Link 17
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 18
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Karlshamn G3	2018-09-24	2018-10-24	30 dagar	335	335	Link 20
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2018-09-29	2018-10-29	30 dagar	565	565	Link 21
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 22
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-05-17	2018-11-16	183 dagar	409	409	Link 23
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2018-10-13	2018-10-31	19 dagar	254	0-254	Link 24
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G1	2018-10-15	2018-10-19	4 dagar	280	280	Link 27
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G2	2018-10-15	2018-10-19	4 dagar	280	280	Link 28
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-09-07	2018-10-21	44 dagar	640	640	Link 34
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640	Link 36
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dagar	640	640	Link 37
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Skjomen	2018-10-01	2018-11-25	55 dagar	300	300	Link 38
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dagar	640	0-640	Link 40

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-10-15	2018-10-20	5 dagar	7300	800	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-10-15	2018-10-20	5 dagar	5400	1600-2125	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2018-10-15	2018-10-20	5 dagar	740	0-440	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2018-10-15	2018-10-20	5 dagar	680	0-280	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2018-10-15	2018-10-20	5 dagar	2095	1045-1845	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2018-10-15	2018-10-20	5 dagar	2145	1245-1395	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-10-15	2018-10-20	5 dagar	1300	450-550	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-10-15	2018-10-20	5 dagar	1700	0-1100	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2018-10-15	2018-10-20	5 dagar	2000	2000	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → NO5	2018-10-18	2018-10-26	8 dagar	500	500	Link 6

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

Planned	Statnett SF	NO5 → NO2	2018-10-18	2018-10-26	8 dagar	600	600	Link 6
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-10-18	2018-11-02	15 dagar	500	500	Link 7
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-10-19	2018-11-02	14 dagar	500	500	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2018-10-16	2018-10-30	14 dagar	700	500-600	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2018-10-16	2018-10-30	14 dagar	600	500	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2018-10-01	2018-10-16	14 dagar	700	700	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2018-10-01	2018-10-16	14 dagar	600	600	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-10-14	2018-10-28	13 dagar	5400	1200	Link 11
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	700	700	Link 12
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	600	600	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	250	100	Link 12
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	300	150	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	600	0	Link 12
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	1000	300	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	1200	200-400	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	200	100	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	500	0	Link 12
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	500	200	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	500	0	Link 12
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-10-01	2018-10-16	15 dagar	500	200	Link 12
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-10-01	2018-11-14	44 dagar	1632	368	Link 13
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-10-01	2018-11-14	44 dagar	1632	368	Link 13
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-10-01	2018-11-14	44 dagar	723	0	Link 13
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-10-01	2018-11-14	44 dagar	723	0	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-10-18	2018-10-25	7 dagar	1300	320	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-10-18	2018-10-25	7 dagar	1700	720	Link 14
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-10-01	2018-10-17	16 dagar	1632	368	Link 15
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-10-01	2018-10-17	16 dagar	1632	368	Link 15
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-10-08	2018-10-26	18 dagar	3500	0-500	Link 19
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-10-08	2018-10-26	18 dagar	6850	0-500	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2018-10-15	2018-10-21	6 dagar	680	380	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2018-10-15	2018-10-21	6 dagar	740	440	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-10-15	2018-10-21	6 dagar	5400	2100	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-10-15	2018-10-21	6 dagar	1300	850	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2018-10-15	2018-10-21	6 dagar	2145	1795	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2018-10-15	2018-10-21	6 dagar	2095	1645	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2018-10-15	2018-10-21	6 dagar	2000	2000	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2018-10-15	2018-10-27	12 dagar	3300	400	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-10-15	2018-10-27	12 dagar	7300	1800	Link 26
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-10-16	2018-11-08	23 dagar	3500	200-1200	Link 29
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-10-15	2018-10-18	3 dagar	700	200	Link 30
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-10-15	2018-10-18	3 dagar	600	200	Link 30
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-10-15	2018-10-18	3 dagar	250	150	Link 30
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-10-15	2018-10-18	3 dagar	300	200	Link 30
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-10-15	2018-10-18	3 dagar	1200	350	Link 30
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-10-15	2018-10-18	3 dagar	200	100	Link 30

Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-10-15	2018-10-18	3 dagar	1000	400	Link 30
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-10-15	2018-10-18	3 dagar	600	0	Link 30
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-10-15	2018-10-18	3 dagar	500	200	Link 30
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-10-15	2018-10-18	3 dagar	500	0	Link 30
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-10-15	2018-10-18	3 dagar	500	100	Link 30
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-10-15	2018-10-18	3 dagar	500	0	Link 30
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	700	200	Link 31
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	200	Link 31
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	250	250	Link 31
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	300	300	Link 31
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1200	300	Link 31
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	200	100	Link 31
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	0	Link 31
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1000	400	Link 31
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	0	Link 31
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	200	Link 31
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	0	Link 31
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	100	Link 31
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2018-09-02	2018-11-15	74 dagar	300	300	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2018-09-02	2018-11-15	74 dagar	250	250	Link 32
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	700	300	Link 33
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	200	Link 33
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	250	250	Link 33
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	300	300	Link 33
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	0	Link 33
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1000	400	Link 33
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1200	400	Link 33
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	200	200	Link 33
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-10-15	2018-11-16	32 dagar	3500	300	Link 35
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-10-15	2018-11-16	32 dagar	6850	0	Link 35
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1780	1080	Link 39
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1500	800	Link 39