

## Kraftsituasjonen veke 36, 2018

### Normalt grunn- og markvatn gjer meir tilsig til kraftmagasina

I førre veke kom det nedbør tilsvarande 4,6 TWh i Noreg. Dette bidrar til at NVEs berekningar synar no at grunn- og markvatn er tilbake på normale nivå. Det er våtast i grunnen i Langfjella. Nedbør som faller der, vil gje meir og raskare tilsig til kraftmagasina, samanlikna med tørkeperioden i sumar.

I veke 37 er det venta mykje nedbør, særleg på Vestlandet. Tilsiget er venta å auke til 4,6 TWh, noko som er 70 prosent over normalen. Det medverka til at kraftpris i Norden for 4. kvartal gjekk ned med 4 prosent. I Tyskland gjekk prisforventninga oppover grunna nok ei veke med kraftig oppgang i CO<sub>2</sub>-pris.

Nye straumkablar vart sat i drift over Oslofjorden i slutten av veke 35, noko som gjorde at utvekslingskapasiteten med Sverige var tilbake til normalen. Det bidrog til auka eksport frå Aust-Noreg til Sverige i førre veke.

### Auka tilsig

Det kom mykje meir nedbør sør i landet enn venta i veke 36. Det ga flaum i enkelte vassdrag i Telemark og Agder, og det kom også meir nedbør enn venta i magasinområda. Berekna tilsig for førre veke er om lag 2,5 TWh, Det er kun 10 prosent under normalen, og 0,4 TWh meir enn veka før.

For andre detaljar om vêr og vatn, sjå [www.senorge.no](http://www.senorge.no).

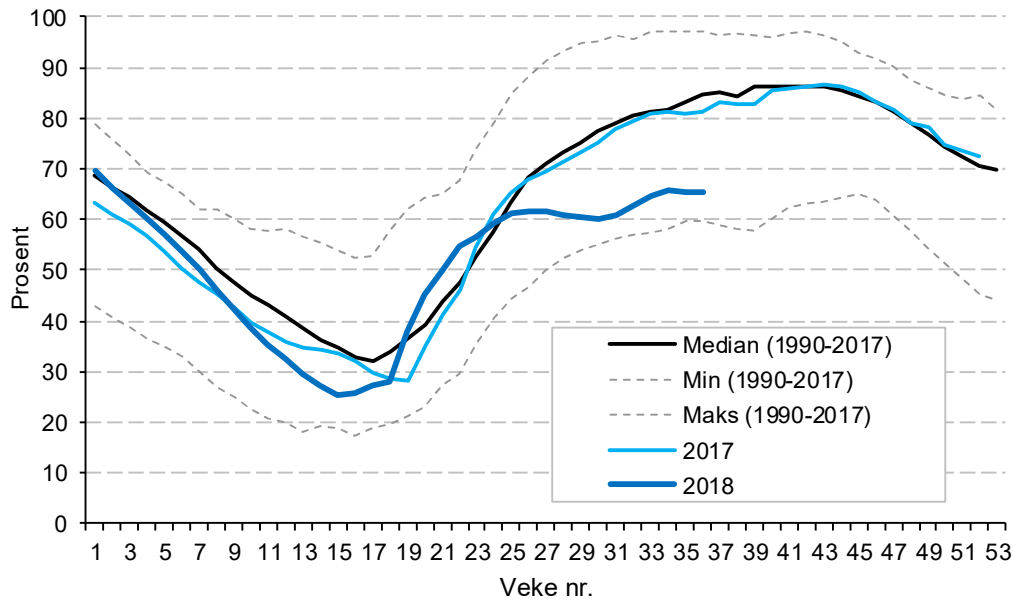
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

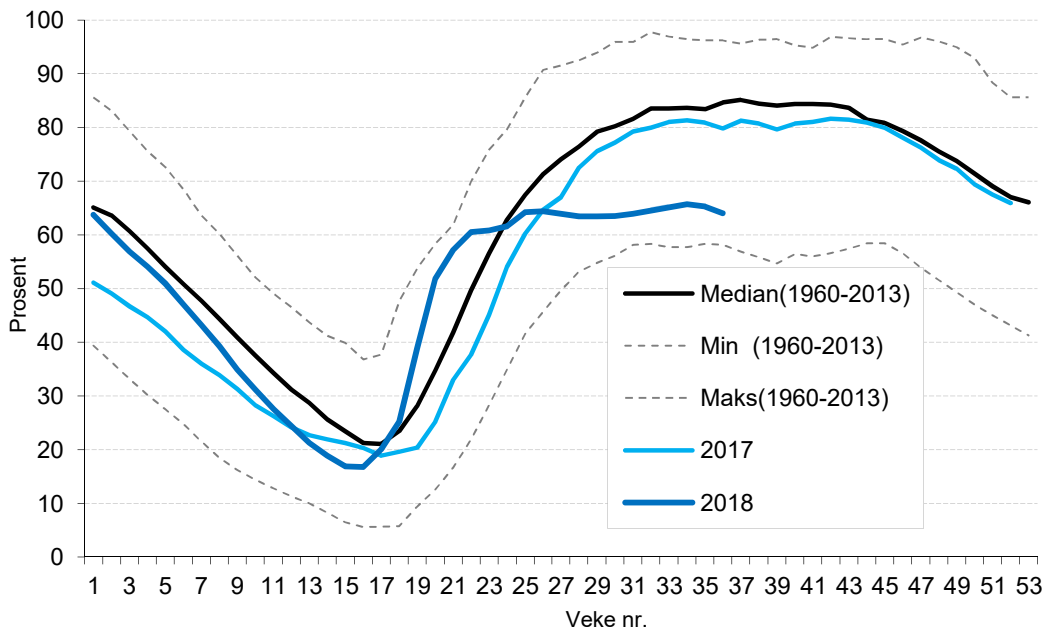
	Prosent				Endring frå sist veke	Prosentteiningar Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
	Veke 1 2018	Veke 52 2017	Veke 12017	Median* veke 1			
Norge	65,5	72,3	63,2	84,7	-6,8	2,3	-19,2
NO1	77,9	63,6	54,6	87,7	14,3	23,3	-9,8
NO2	65,5	81,9	65,9	81,5	-16,4	-0,4	-16,0
NO3	65,7	64,3	60,2	82,3	1,4	5,5	-16,6
NO4	56,8	63,6	63,8	80,4	-6,8	-7,0	-23,6
NO5	71,1	70,4	61,5	86,1	0,7	9,6	-15,0
Sverige	64,0	65,9	51,1	84,6	-1,9	12,9	-20,6

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

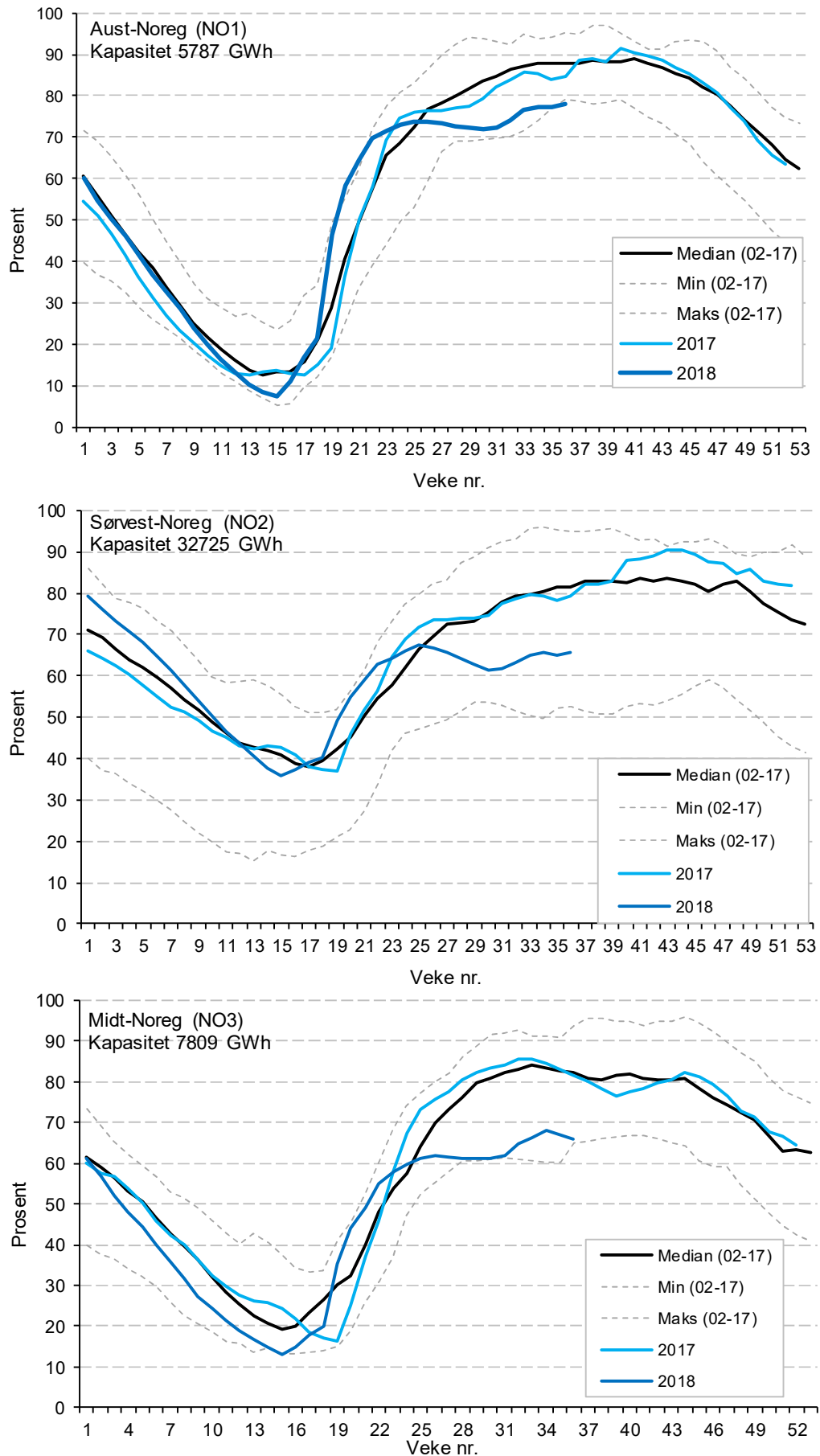
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=86,5 TWh. Kjelde: NVE

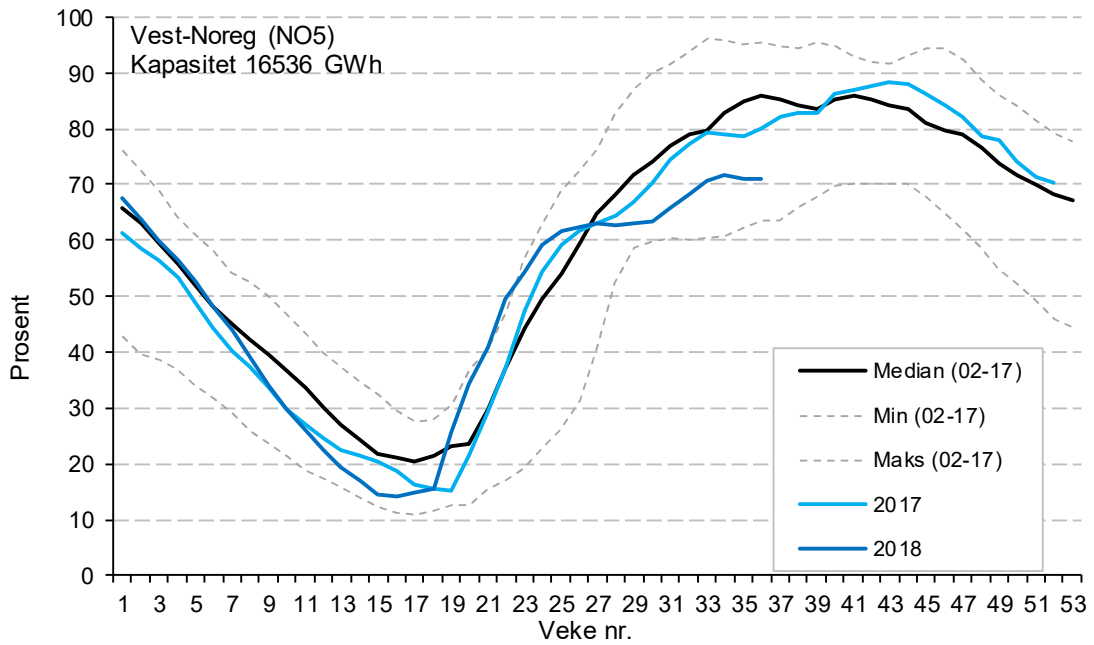
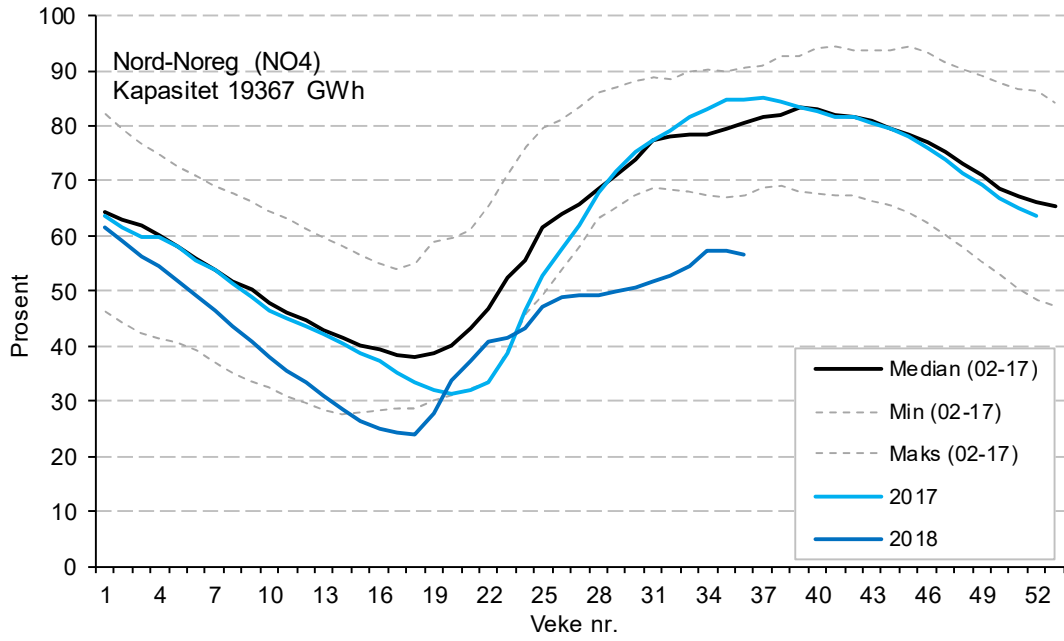


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





## Tilslig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilslig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 36 2018	Veke 36 2017	Veke 36 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilslig	2,5	3,0	2,6	-0,5	95
Nedbør	4,6	4,2	2,5	0,4	183

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

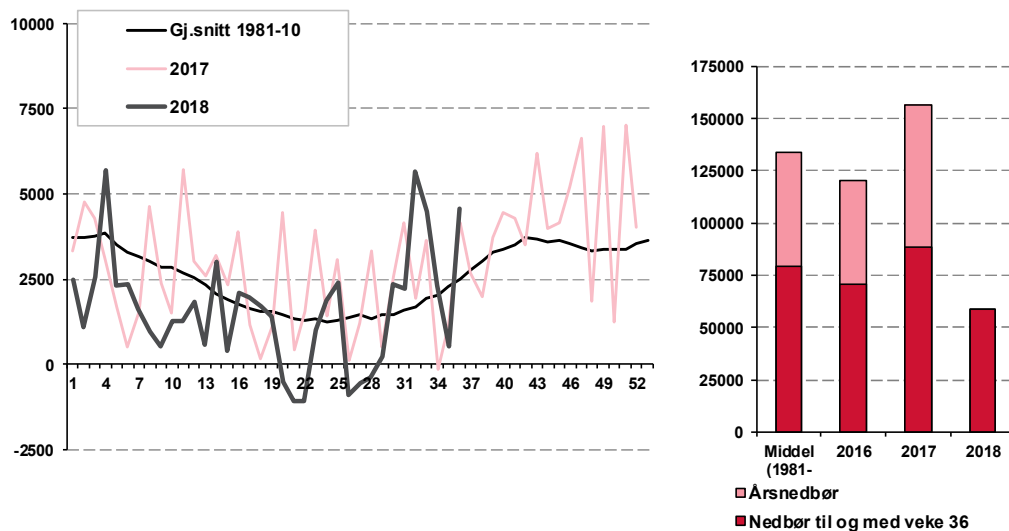
TWh	Veke 1-36 2018	Normal	Differanse fra normal
Tilslig	87,8	101,4	-13,6
Nedbør	58,3	78,9	-20,6

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

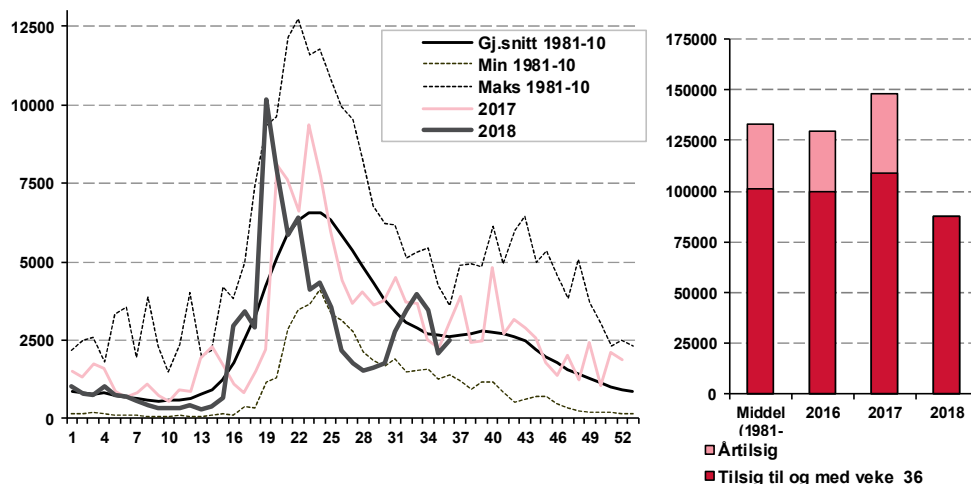
	TWh	Prosent av normal
Tilslig	4,6	174
Nedbør	5,9	215

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

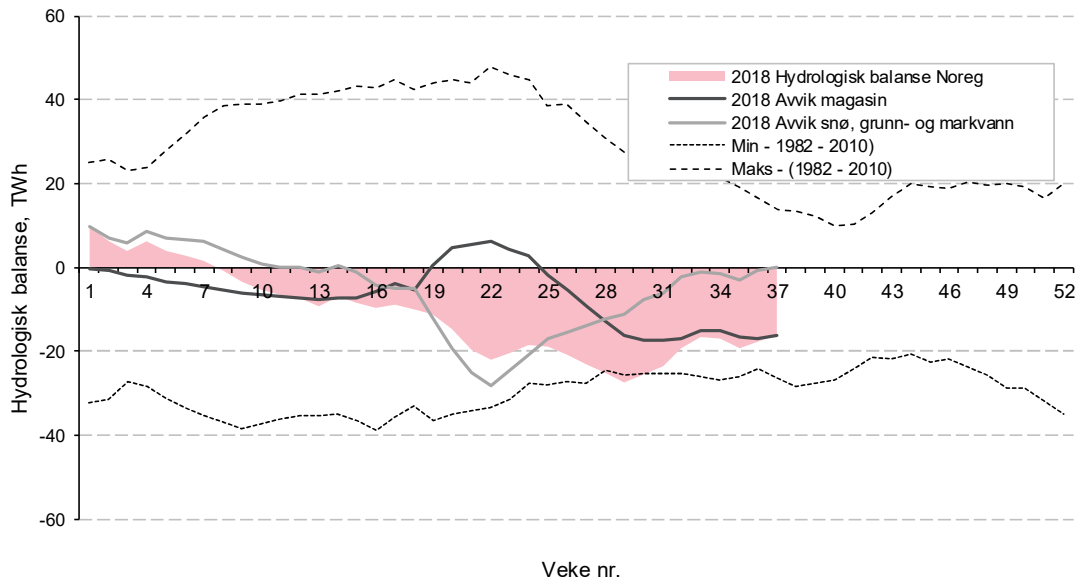
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilslig 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 36 2018	Anslag veke 37 2018
Avvik magasin	-17,0	-16,1
Avvik snø, grunn- og markvatn	-0,8	0,1
Hydrologisk balanse	-17,9	-16,0

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



## Produksjon, forbruk og utveksling

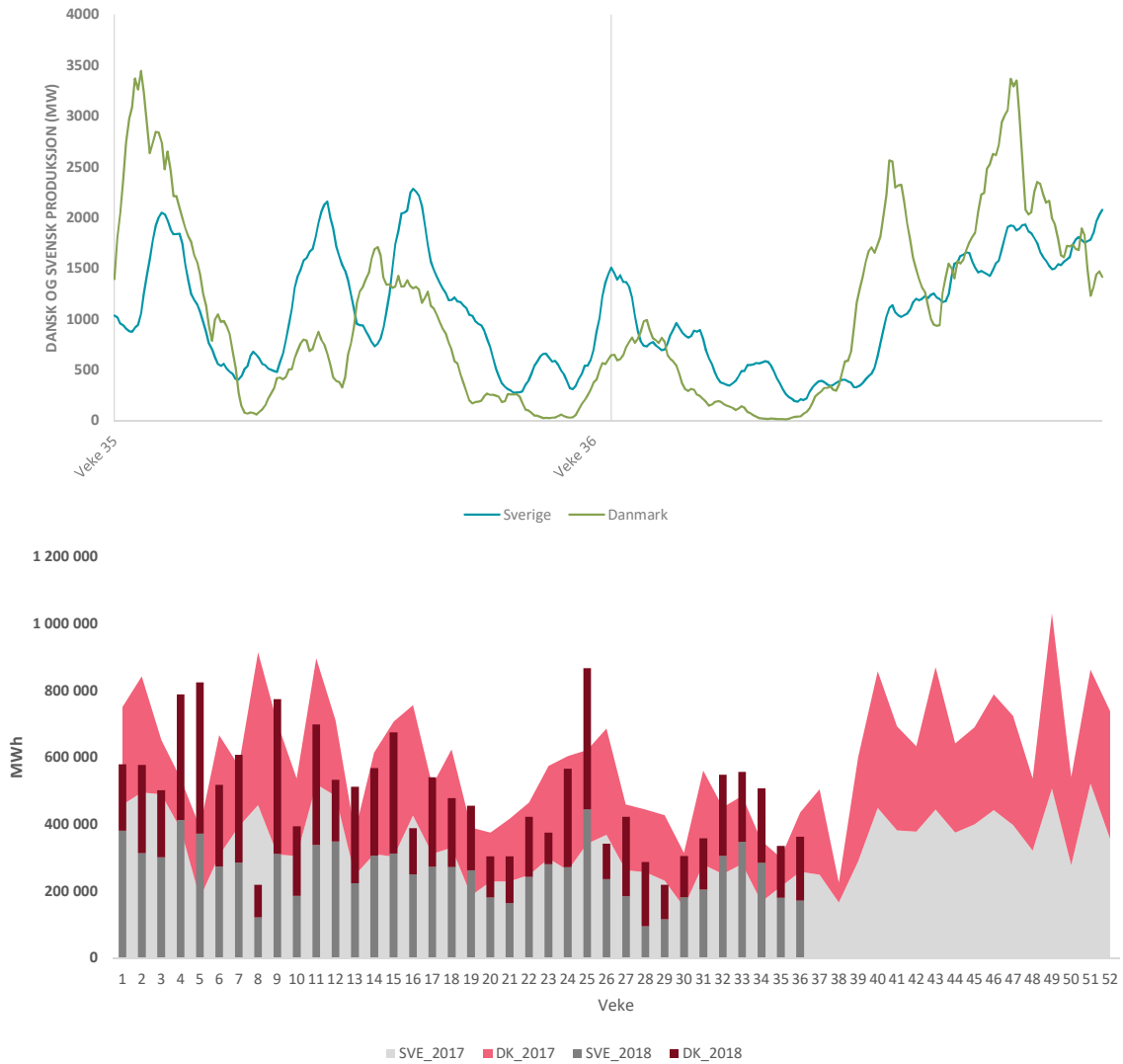
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 36	Veke 35	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
<b>Norge</b>	<b>2 604</b>	<b>2 551</b>	<b>53</b>	<b>2 %</b>
NO1	289	273	16	6 %
NO2	991	856	135	16 %
NO3	332	381	-49	-13 %
NO4	475	495	-20	-4 %
NO5	518	547	-29	-5 %
<b>Sverige</b>	<b>2 228</b>	<b>2 149</b>	<b>79</b>	<b>4 %</b>
SE1	448	477	-29	-6 %
SE2	681	668	13	2 %
SE3	1 029	929	100	11 %
SE4	70	75	-5	-7 %
<b>Danmark</b>	<b>357</b>	<b>322</b>	<b>35</b>	<b>11 %</b>
Jylland	254	232	22	10 %
Sjælland	103	90	13	14 %
<b>Finland</b>	<b>1 060</b>	<b>1 048</b>	<b>12</b>	<b>1 %</b>
<b>Norden</b>	<b>6 249</b>	<b>6 070</b>	<b>179</b>	<b>3 %</b>
<i>Forbruk</i>				
<b>Norge</b>	<b>2 085</b>	<b>2 090</b>	<b>-5</b>	<b>0 %</b>
NO1	482	481	1	0 %
NO2	586	580	6	1 %
NO3	428	447	-19	-4 %
NO4	323	327	-4	-1 %
NO5	266	256	10	4 %
<b>Sverige</b>	<b>2 213</b>	<b>2 214</b>	<b>-1</b>	<b>0 %</b>
SE1	171	174	-2	-1 %
SE2	271	262	8	3 %
SE3	1 393	1 396	-3	0 %
SE4	377	382	-5	-1 %
<b>Danmark</b>	<b>592</b>	<b>584</b>	<b>8</b>	<b>1 %</b>
Jylland	367	361	6	2 %
Sjælland	225	222	2	1 %
<b>Finland</b>	<b>1 440</b>	<b>1 431</b>	<b>9</b>	<b>1 %</b>
<b>Norden</b>	<b>6 330</b>	<b>6 319</b>	<b>10</b>	<b>0 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	519	461	58	
Sverige	15	-65	81	
Danmark	-235	-262	27	
Finland	-379	-383	3	
<b>Norden</b>	<b>-80</b>	<b>-249</b>	<b>169</b>	

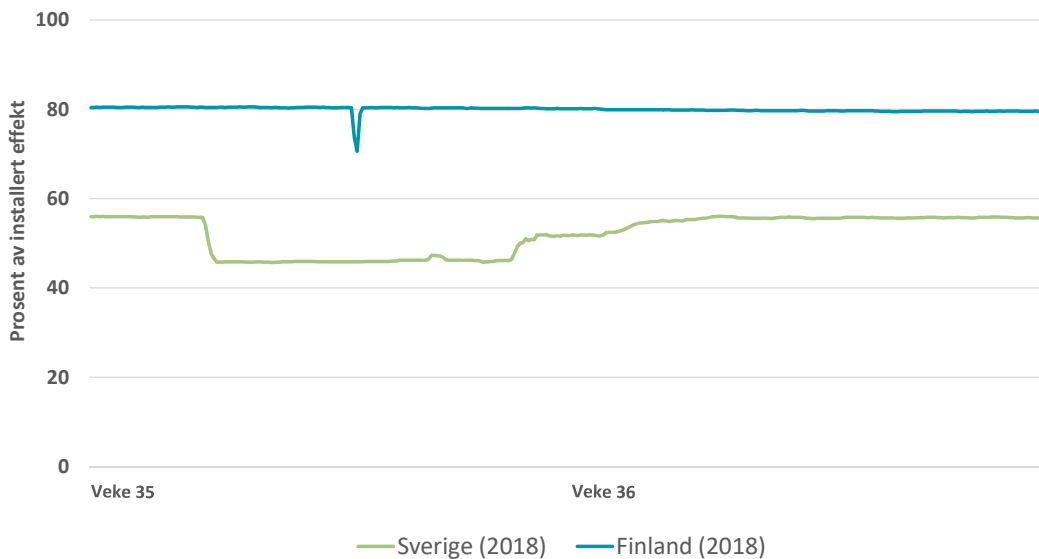
\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

## 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).





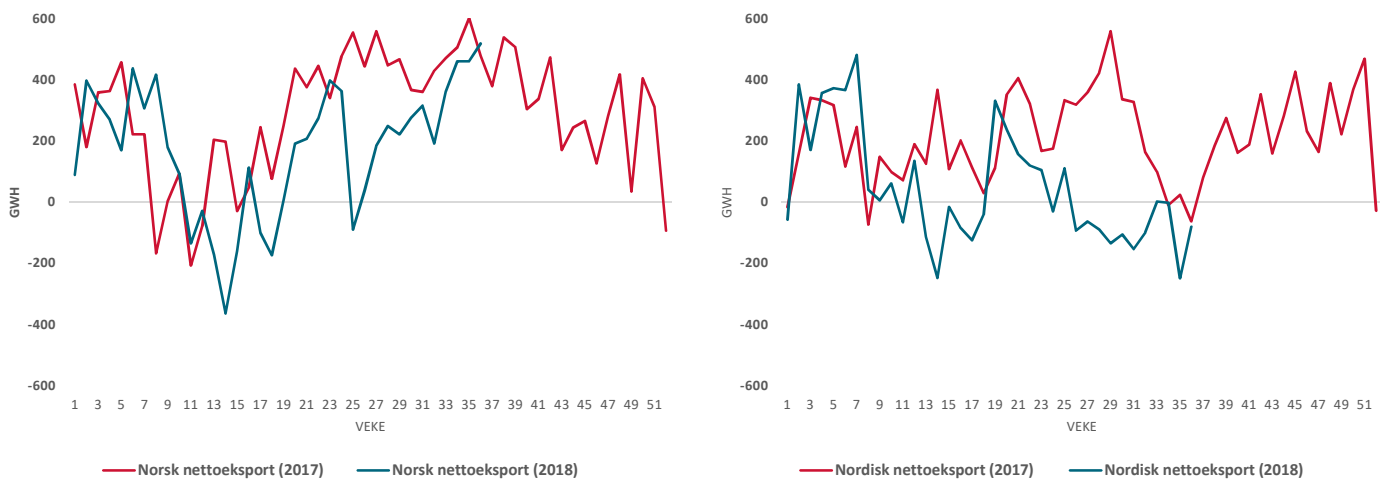
## Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

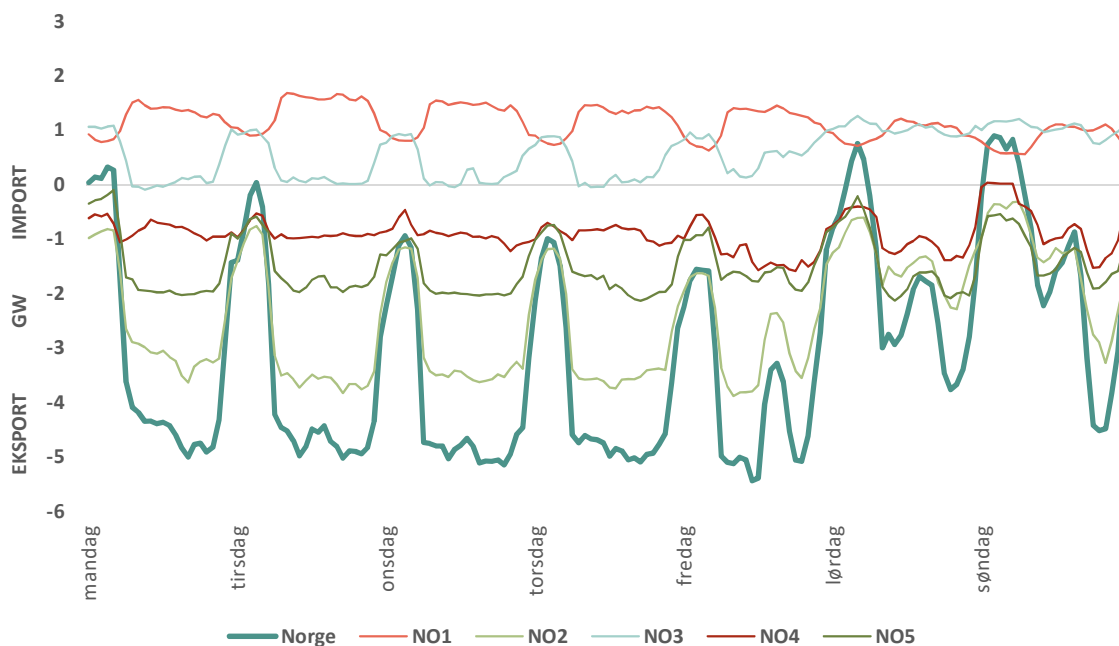
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	97,6	99,3	-1,8	-1,7
Forbruk	91,3	88,7	2,8	2,6
Nettoeksport	6,3	10,6		-4,3
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	267,7	268,1	-0,1	-0,4
Forbruk	266,1	260,8	2,0	5,3
Nettoeksport	1,6	7,3		-5,7

## Utvexling

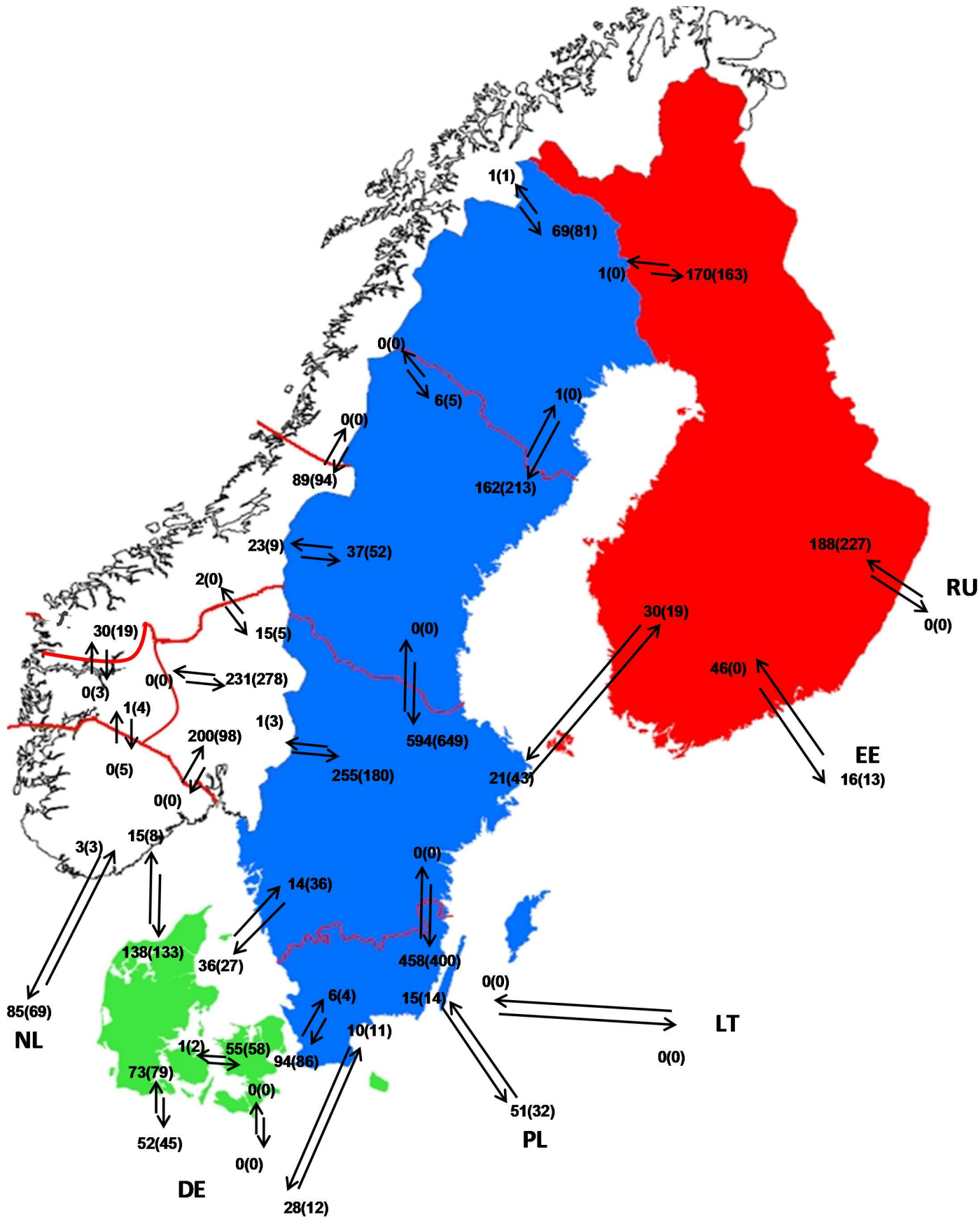
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2017 og 2018, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



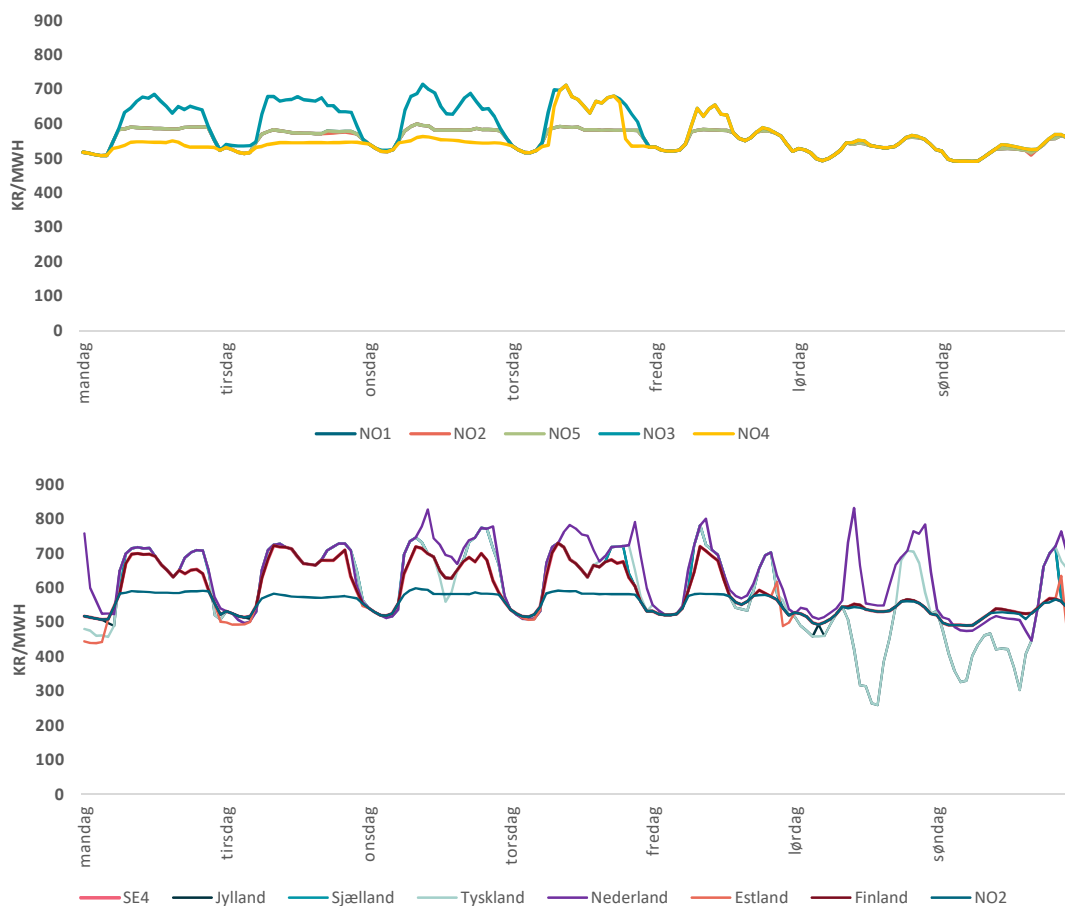
\* Tal for veke før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjevne tal for fysisk flyt.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 36	Veke 35	Veke 36 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	554,2	543,9	280,3	1,9	97,7
NO2	554,0	534,2	280,3	3,7	97,7
NO3	586,0	547,6	306,5	7,0	91,2
NO4	550,2	530,4	247,3	3,7	122,5
NO5	554,2	538,7	280,3	2,9	97,7
SE1	587,4	580,5	310,8	1,2	89,0
SE2	587,4	580,5	310,8	1,2	89,0
SE3	591,6	594,6	362,0	-0,5	63,4
SE4	591,6	594,6	365,2	-0,5	62,0
Finland	591,6	593,3	362,6	-0,3	63,2
Jylland	585,5	576,8	314,8	1,5	86,0
Sjælland	606,2	594,4	366,4	2,0	65,5
Estland	588,8	590,8	362,6	-0,3	62,4
System	568,4	557,8	299,3	1,9	89,9
Nederland	633,0	590,9	341,6	7,1	85,3
Tyskland	589,3	568,3	294,6	3,7	100,0
Polen	621,5	603,3	349,5	3,0	77,8
Litauen	620,0	597,8	365,8	3,7	69,5

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

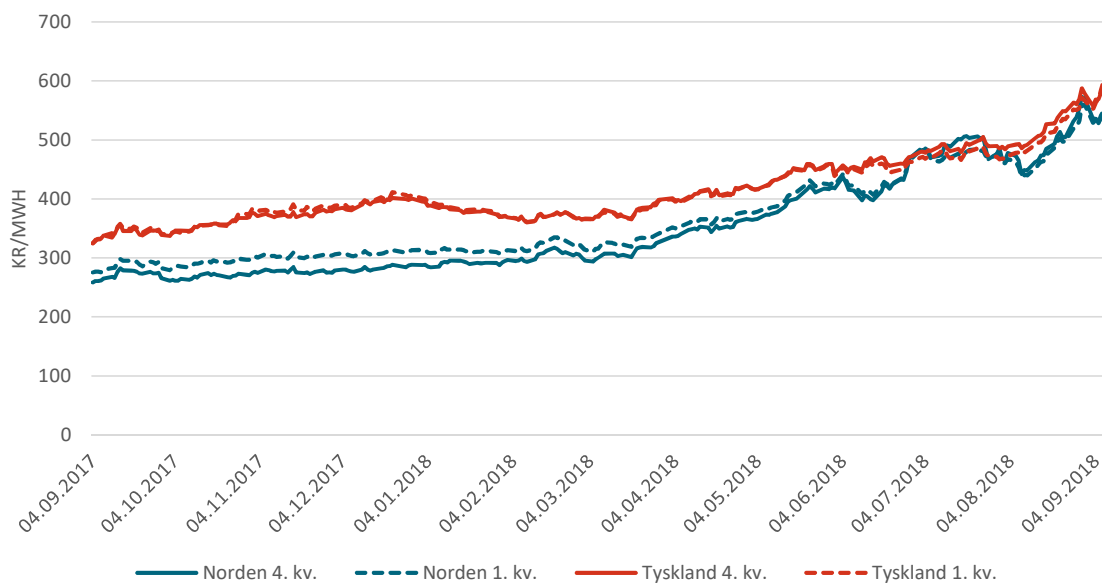


## Terminmarknaden

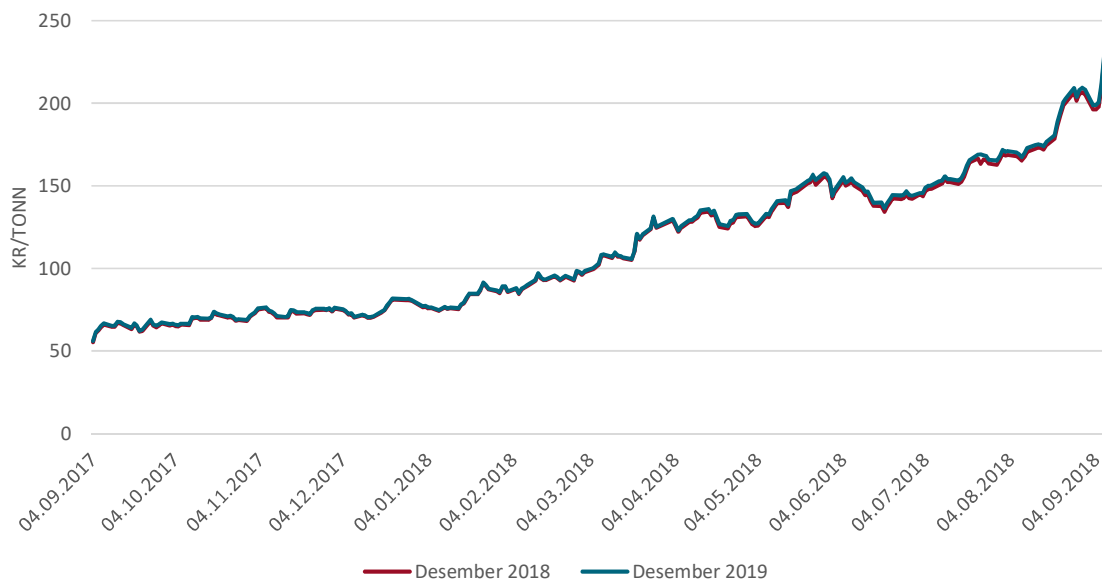
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 36	Veke 35	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	537,8	567,1	-5,2
	4. kvartal 2018	546,1	570,5	-4,3
	1. kvartal 2019	552,9	559,3	-1,1
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2018	595,9	578,7	3,0
	1. kvartal 2019	604,4	566,2	6,8
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2018	226,7	205,4	10,4
	Desember 2019	229,8	208,2	10,4

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 utslippkvotar på CO<sub>2</sub>, 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.

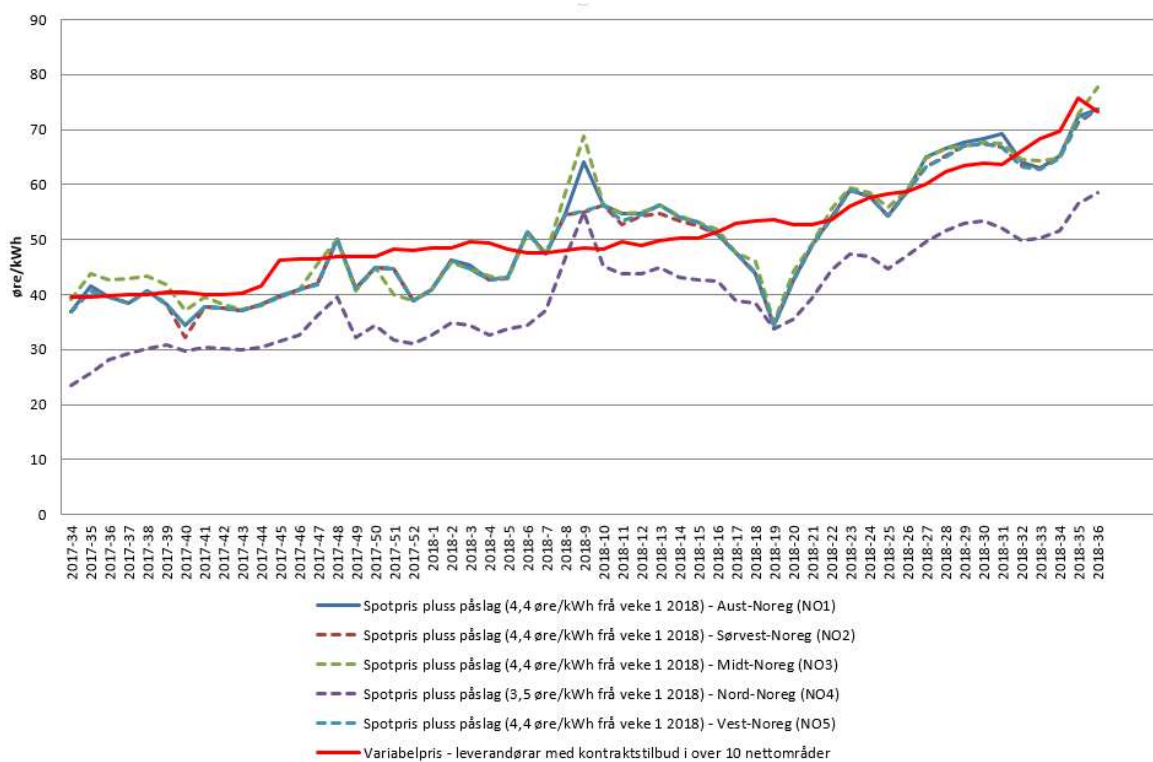
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 36 2018	Veke 35 2018	Veke 36 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
<b>Variabelpris kontrakt*</b>	Snitt frå eit utval av leverandørar	73,4	75,6	39,7	-2,2	33,7
		Veke 36 2018	Veke 35 2018	Veke 36 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
<b>Marknadspris- / spotpriskontrakt</b>	Aust-Noreg (NO1)	73,7	72,4	39,4	1,3	34,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	73,7	71,2	39,4	2,5	34,3
	Midt-Noreg (NO3)	77,7	72,8	42,7	4,9	35,0
	Nord-Noreg (NO4)	58,5	56,6	28,3	1,9	30,2
	Vest-Noreg (NO5)	73,7	71,7	39,4	2,0	34,3
		Veke 36 2018	Veke 35 2018	Veke 36 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
<b>Fastpriskontrakt</b>	1 år (snitt Noreg)	71,7	69,4	42,5	2,3	29,2
	3 år (snitt Noreg)	63,0	62,7	40,3	0,3	22,7
	1 år (snitt Sverige)	78,2	74,9	52,4	3,3	25,8
	3 år (snitt Sverige)	65,4	63,2	50,0	2,2	15,4

\* 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.



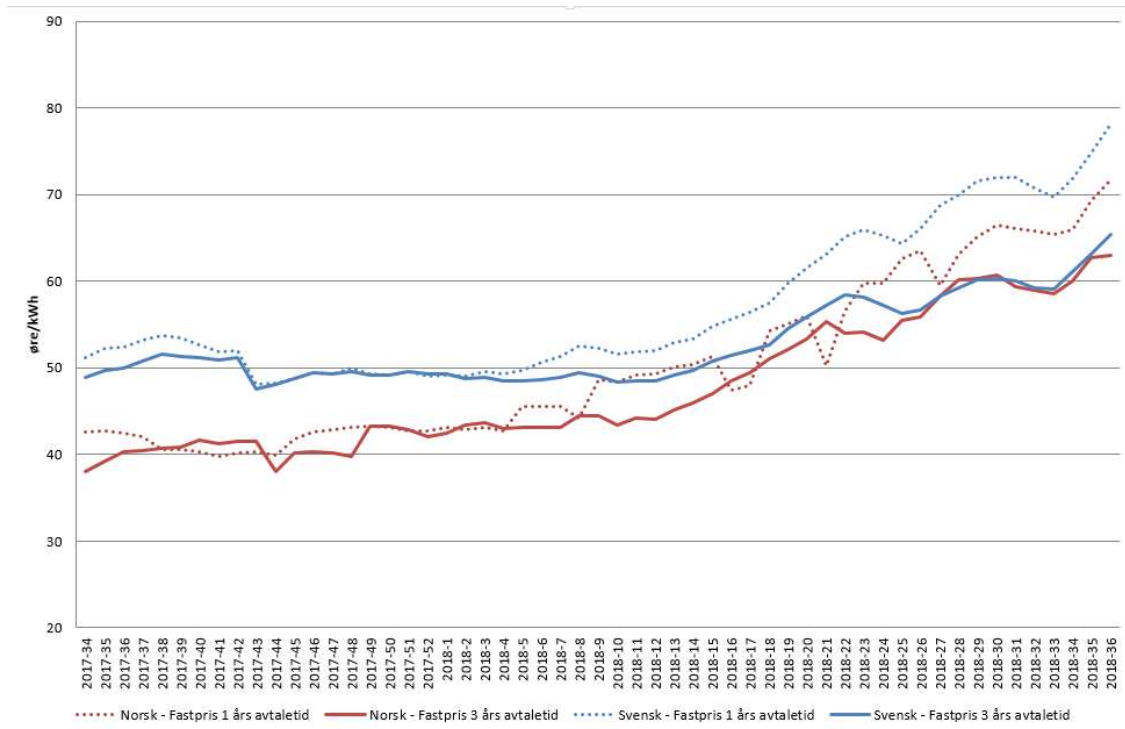
\* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

\*\*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 strømkostnaden\* for sluttbrukarar. Strømkostnaden 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.

		Bereknastromkostnad for		Bereknastromkostnad for		Bereknastromkostnad for		Bereknastromkostnad for	
		veke 36		veke 35		veke 36		veke 36	
		2018		2018		2017		2018	
		NOK		NOK		NOK		NOK	
						Endring frå		Differanse	
						førre veke		frå 2017 til	
								no i år	
Marknadspotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	95	88	7	51	3512	994	
		20 000 kWh	190	176	15	102	7024	1989	
		40 000 kWh	380	351	29	204	14049	3978	
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	95	86	9	51	3462	967	
		20 000 kWh	190	173	17	102	6925	1934	
		40 000 kWh	380	345	35	204	13849	3868	
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	100	88	12	55	3550	1011	
		20 000 kWh	200	177	24	110	7100	2023	
		40 000 kWh	401	353	47	220	14200	4045	
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	76	69	7	36	2799	1074	
		20 000 kWh	151	137	14	73	5599	2147	
		40 000 kWh	302	274	28	146	11198	4295	
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	95	87	8	51	3471	982	
		20 000 kWh	190	174	16	102	6943	1963	
		40 000 kWh	380	348	32	204	13886	3927	
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	100	92	9	53	3693	905		
	20 000 kWh	189	183	6	103	7016	1570		
	40 000 kWh	367	334	33	202	13632	2875		

\* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna strømkostnaden til sluttbrukarane. Innmatningsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering 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 kraftsystemet<sup>1</sup>

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	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2018-08-27	2018-09-07	11 dagar	250	250	Link 1
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2018-05-26	2018-09-18	115 dagar	412	262-412	Link 4
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2018-08-13	2018-09-21	39 dagar	385	165-385	Link 6
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2018-09-04	2018-09-14	10 dagar	260	260	Link 7
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2018-08-30	2018-09-03	3 dagar	620	310	Link 9
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G2	2018-08-13	2018-09-03	21 dagar	280	280	Link 10
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2018-08-20	2018-11-09	81 dagar	220	220	Link 16
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2018-08-05	2018-09-16	41 dagar	502	502	Link 17
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-05-17	2018-11-16	183 dagar	409	409	Link 18
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2018-08-03	2018-10-01	59 dagar	401	401	Link 20
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima	2018-09-03	2018-09-21	18 dagar	620	620	Link 21
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4	2018-08-28	2018-09-18	21 dagar	1103	1103	Link 22
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2018-08-19	2018-09-19	31 dagar	1120	1120	Link 23
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 24
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2018-08-23	2018-09-18	26 dagar	1400	1400	Link 25
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G1	2018-09-03	2018-09-21	18 dagar	280	280	Link 26
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2018-05-11	2018-10-14	156 dagar	254	254	Link 27
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 28
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2018-07-15	2018-09-29	76 dagar	548	548	Link 29
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2018-08-31	2018-09-08	7 dagar	1159	1159	Link 30
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-09-07	2018-10-21	44 dagar	640	640	Link 41
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640	Link 43
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dagar	640	640	Link 45
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2018-08-31	2018-09-23	23 dagar	250	250	Link 47
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4	2018-08-28	2018-09-18	21 dagar	1106	1106	Link 48
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dagar	640	0-640	Link 50
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2018-08-15	2018-09-03	19 dagar	1113	1113	Link 51
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2018-08-05	2018-09-16	42 dagar	496	496	Link 52
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 2 G2	2018-08-12	2018-09-14	33 dagar	638	638	Link 53

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

## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2018-09-03	2018-09-23	20 dagar	1300	200-400	<a href="#">Link 2</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	368-568	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	368-568	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-31	2018-10-04	65 dagar	723	0-403	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-08-20	2018-10-04	45 dagar	2200	700-1200	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-08-20	2018-10-04	45 dagar	3500	1500-3000	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-08-20	2018-10-04	45 dagar	6850	3850-4250	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-27	2018-09-05	9 dagar	700	100	<a href="#">Link 5</a>
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-27	2018-09-05	9 dagar	600	350	<a href="#">Link 5</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-27	2018-09-05	9 dagar	250	100	<a href="#">Link 5</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-27	2018-09-05	9 dagar	300	150	<a href="#">Link 5</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-27	2018-09-05	9 dagar	1200	600-700	<a href="#">Link 5</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-27	2018-09-05	9 dagar	200	100	<a href="#">Link 5</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-27	2018-09-05	9 dagar	600	0	<a href="#">Link 5</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-27	2018-09-05	9 dagar	1000	200-500	<a href="#">Link 5</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-08-27	2018-09-05	9 dagar	500	0-400	<a href="#">Link 5</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-27	2018-09-05	9 dagar	500	200-500	<a href="#">Link 5</a>
Unplanned	Energinet	DK1 → SE3	2018-08-31	2018-09-10	9 dagar	740	370	<a href="#">Link 8</a>
Unplanned	Energinet	SE3 → DK1	2018-08-31	2018-09-10	9 dagar	680	140	<a href="#">Link 8</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2018-07-13	2018-09-03	52 dagar	1500	200-300	<a href="#">Link 11</a>
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs )	DE-TenneT → SE4	2018-08-06	2018-10-02	57 dagar	600	100-600	<a href="#">Link 12</a>
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs )	SE4 → DE- TenneT	2018-08-06	2018-10-02	57 dagar	615	115-615	<a href="#">Link 12</a>
Planned	LITGRID AB	LT → SE4	2018-08-16	2018-10-28	73 dagar	700	700	<a href="#">Link 13</a>
Planned	LITGRID AB	SE4 → LT	2018-08-16	2018-10-28	73 dagar	700	700	<a href="#">Link 13</a>
Unplanned	Energinet	DK2 → SE4	2018-07-02	2018-09-03	62 dagar	1700	680-720	<a href="#">Link 14</a>
Unplanned	Energinet	SE4 → DK2	2018-07-02	2018-09-03	62 dagar	1300	260-320	<a href="#">Link 14</a>
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2018-09-03	2018-09-16	13 dagar	1700	720	<a href="#">Link 15</a>
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2018-09-03	2018-09-16	13 dagar	1300	320	<a href="#">Link 15</a>
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2018-08-20	2018-09-28	39 dagar	600	600	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Energinet	DK2 → DE- 50Hertz	2018-08-20	2018-09-28	39 dagar	585	585	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	680	380-680	<a href="#">Link 31</a>
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	740	440-740	<a href="#">Link 31</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	5400	2100	<a href="#">Link 31</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	1300	850	<a href="#">Link 31</a>
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	2145	1495-1795	<a href="#">Link 31</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	2095	1345-1645	<a href="#">Link 31</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	2000	2000	<a href="#">Link 31</a>
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	740	740	<a href="#">Link 32</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	2000	2000	<a href="#">Link 32</a>



Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	2145	1895	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	7300	200	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	680	680	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	2095	945	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	5400	2100	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	615	215	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	1300	350	Link 32
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	600	200	Link 32
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	700	200	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	NO4 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1200	300	Link 33
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	200	100	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	NO3 → NO1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	0	Link 33
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	200	Link 33
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	0	Link 33
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	500	100	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2018-09-02	2018-11-15	74 dagar	300	300	Link 34
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2018-09-02	2018-11-15	74 dagar	250	250	Link 34
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-568	Link 35
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-568	Link 35
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	Link 35
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	Link 35
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	700	100	Link 36
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	600	100	Link 36
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	250	100	Link 36
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	300	150	Link 36
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	1200	200	Link 36
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	200	100	Link 36
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	600	0	Link 36
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	1000	400	Link 36
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	500	500	Link 36
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	500	500	Link 36
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	500	0	Link 36
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	500	0	Link 36
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-27	2018-09-14	18 dagar	700	200	Link 37
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-27	2018-09-14	18 dagar	600	200	Link 37
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-27	2018-09-14	18 dagar	250	250	Link 37
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-27	2018-09-14	18 dagar	300	300	Link 37
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-27	2018-09-14	18 dagar	1200	300	Link 37
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-27	2018-09-14	18 dagar	200	100	Link 37
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-27	2018-09-14	18 dagar	600	0	Link 37
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-27	2018-09-14	18 dagar	1000	400	Link 37

Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-08-27	2018-09-14	18 dagar	500	500	Link 37
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-27	2018-09-14	18 dagar	500	500	Link 37
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-08-27	2018-09-14	18 dagar	500	0	Link 37
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-08-27	2018-09-14	18 dagar	500	100	Link 37
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	700	300	Link 38
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	200	Link 38
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	250	250	Link 38
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	300	300	Link 38
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	600	0	Link 38
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1000	400	Link 38
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	1200	400	Link 38
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-27	2018-11-15	80 dagar	200	200	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	740	740	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	2145	1895	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	7300	200	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	680	680	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	2095	945	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	5400	100	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE- TenneT	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	615	215	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	1300	350	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	600	200	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2018-07-23	2018-09-28	67 dagar	3300	200	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-23	2018-09-28	67 dagar	7300	700-800	Link 40
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-368	Link 42
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-368	Link 42
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-30	2018-09-19	51 dagar	723	0-200	Link 42
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-30	2018-08-28	29 dagar	723	0	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	740	740	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	2145	1895	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	7300	200	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	680	680	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2018-09-05	2018-09-16	11 dagar	2095	945	Link 44
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-09-03	2018-09-08	4 dagar	723	723	Link 46
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-09-03	2018-09-08	4 dagar	723	723	Link 46
Planned	Energinet	DK1 → DE- TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1780	1080	Link 49
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1500	800	Link 49