

## Kraftsituasjonen veke 47, 2018

### Forbruket auka kraftig grunna kulda

Frå veke 46 til 47 gjekk den gjennomsnittlege temperaturen ned med 8 gradar i Oslo, og det var ein tilsvarande reduksjon i temperatur. i resten Norden. Sidan mykje av oppvarminga i hushald i Noreg føregår med elektrisitet auka dette forbruket av kraft. Auken var på 19 prosent, noko som er ei stor endring på ei veke.

Den kraftige auken i forbruket medverka til høgare kraftpriser, då meir produksjon måtte nyttast for å dekkje opp forbruket.

### Vêr og hydrologi

Lite nedbør og kaldare vêr i veke 47 ga eit berekna tilsig til kraftmagasina i veke 47 på 1,3 TWh eller 20 prosent under normalen.

I veke 48 er det venta nokså tørt og om lag vanlege temperaturar i heile landet. Det fører til at tilsiget er venta å bli 1,0 TWh, eller 30 prosent under normalen.

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

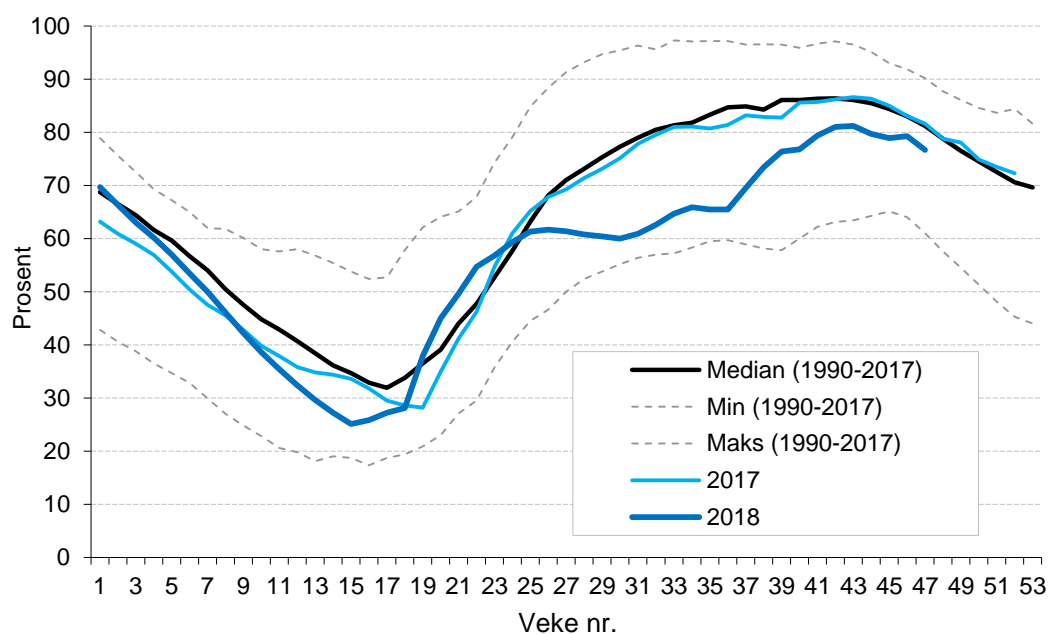
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

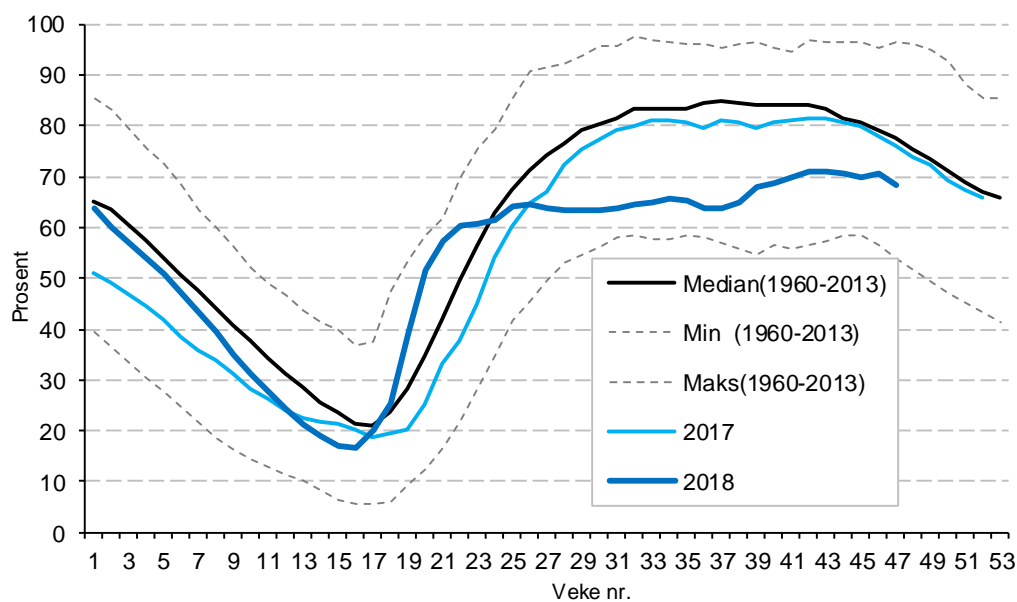
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 47 2018	Veke 46 2018	Veke 47 2017	Median* veke 47	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	76,7	79,3	81,6	81,2	-2,6	-4,9	-4,5
NO1	84,6	88,0	80,8	80,2	-3,4	3,8	4,4
NO2	79,8	82,6	87,2	82,0	-2,8	-7,4	-2,2
NO3	79,7	82,2	76,5	74,1	-2,5	3,2	5,6
NO4	63,2	65,0	73,8	75,4	-1,8	-10,6	-12,2
NO5	81,9	85,2	82,2	78,9	-3,3	-0,3	3,0
Sverige	68,5	70,7	76,2	77,6	-2,2	-7,7	-9,1

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

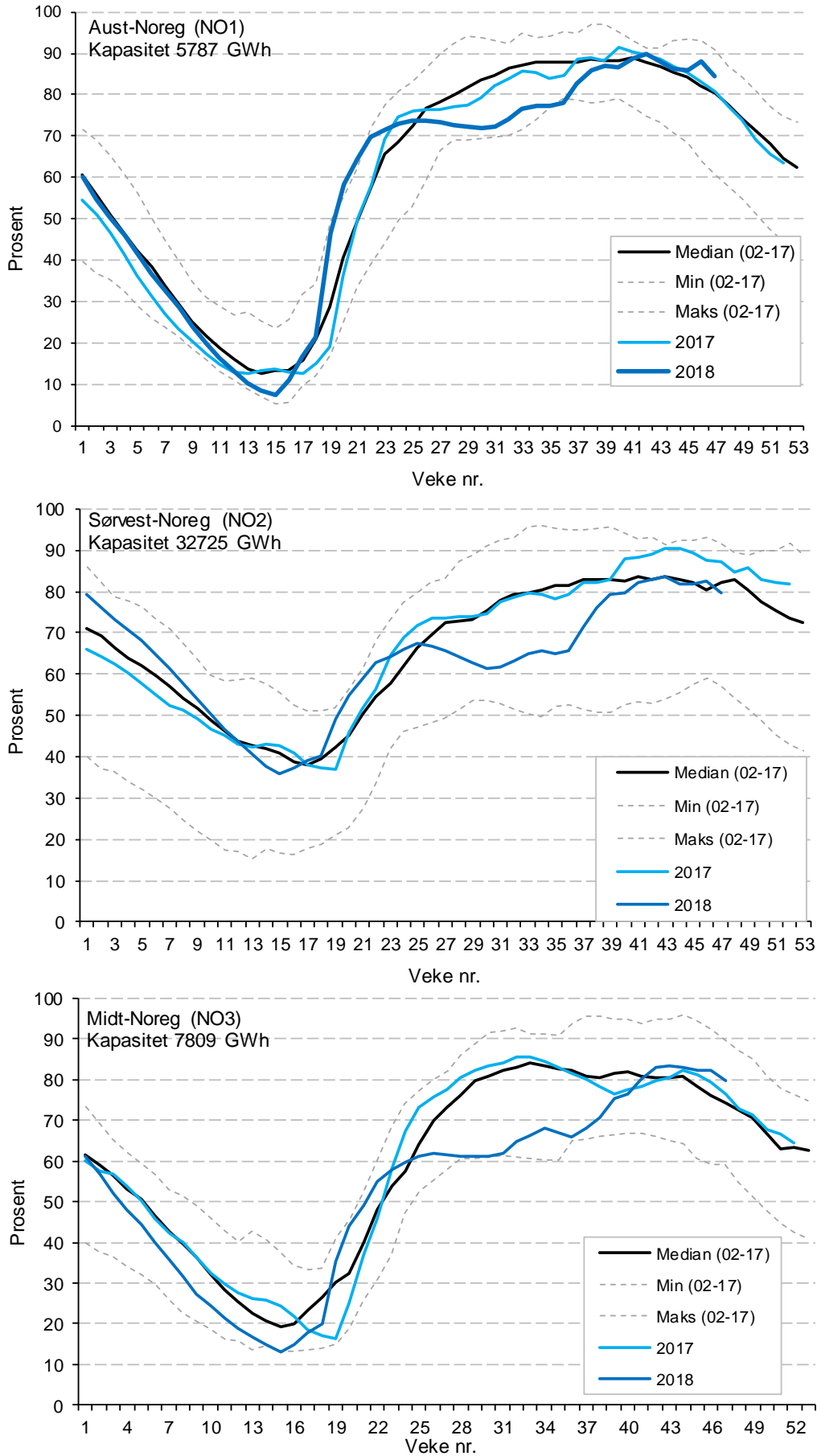
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=86,5 TWh. Kjelde: NVE

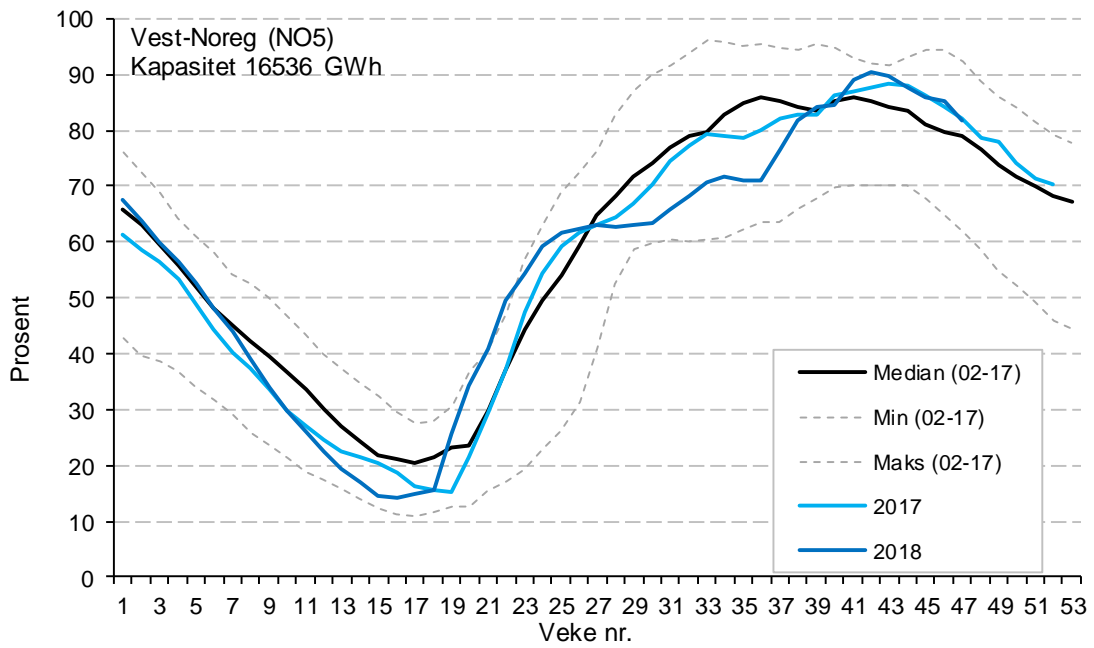
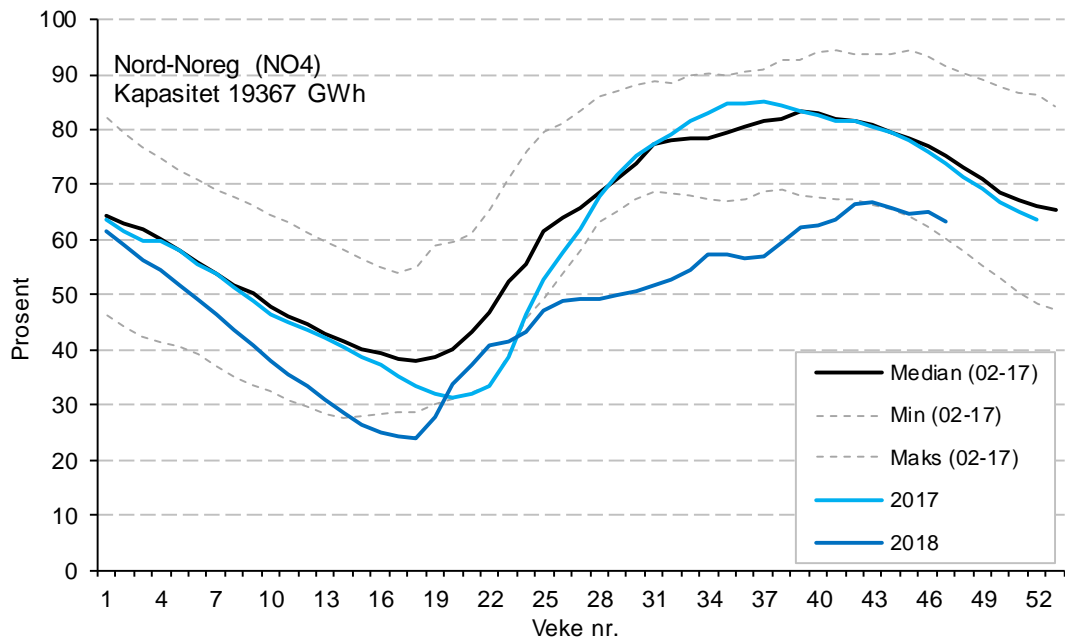


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 47 2018	Veke 47 2017	Veke 47 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilslig	1,1	2,0	1,6	-0,9	69
Nedbør	0,7	6,6	3,4	-5,9	19

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

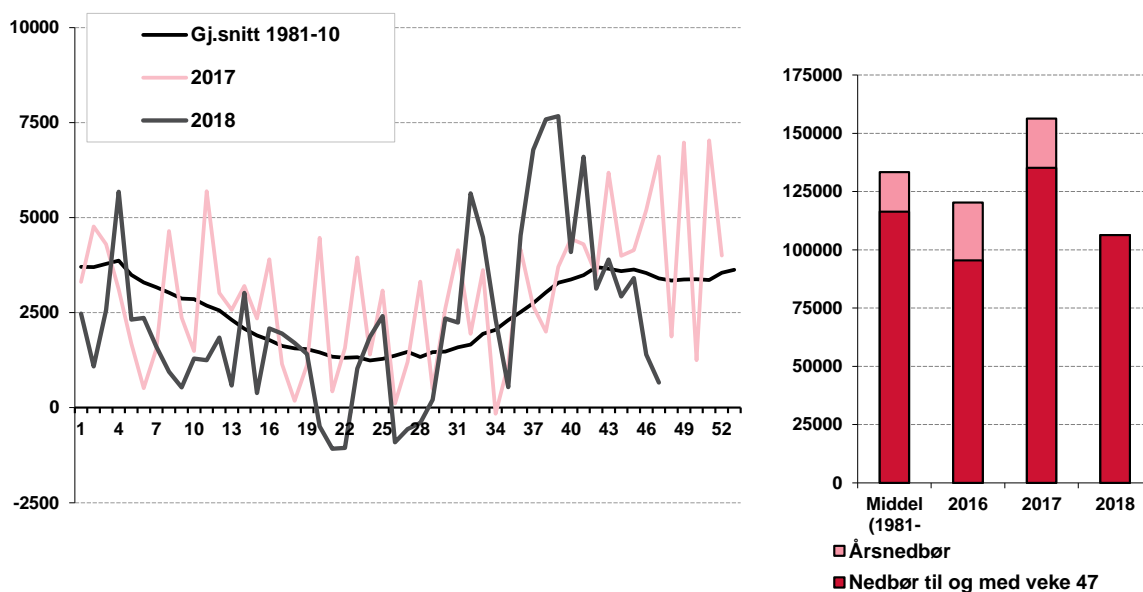
TWh	Veke 1-47 2018	Normal	Differanse frå normal
Tilslig	127,8	127,7	0,1
Nedbør	106,4	116,4	-10,0

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

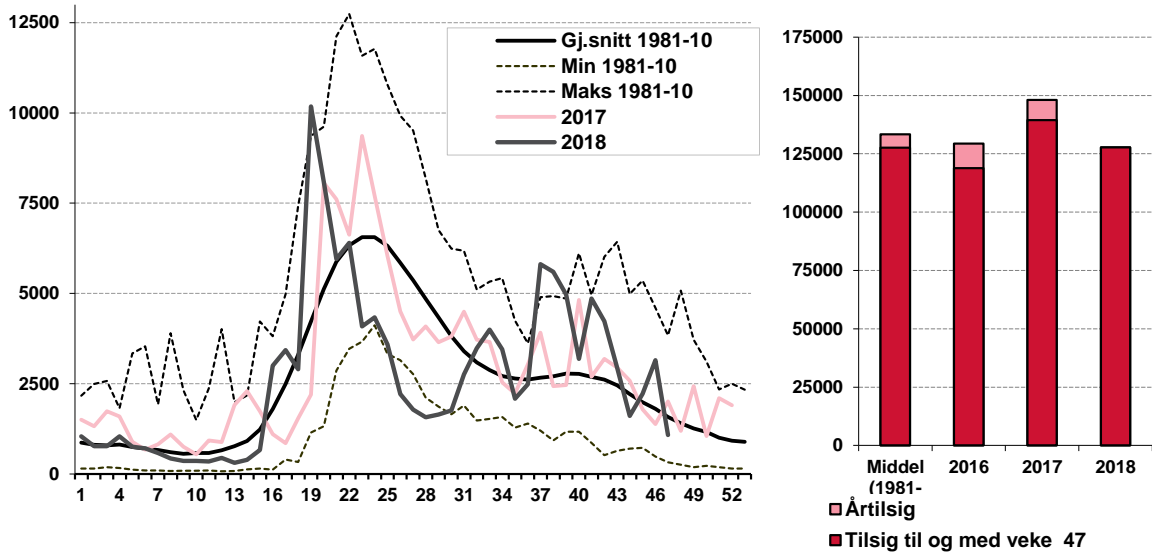
	TWh	Prosent av normal
Tilslig	1,0	69
Nedbør	2,0	58

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

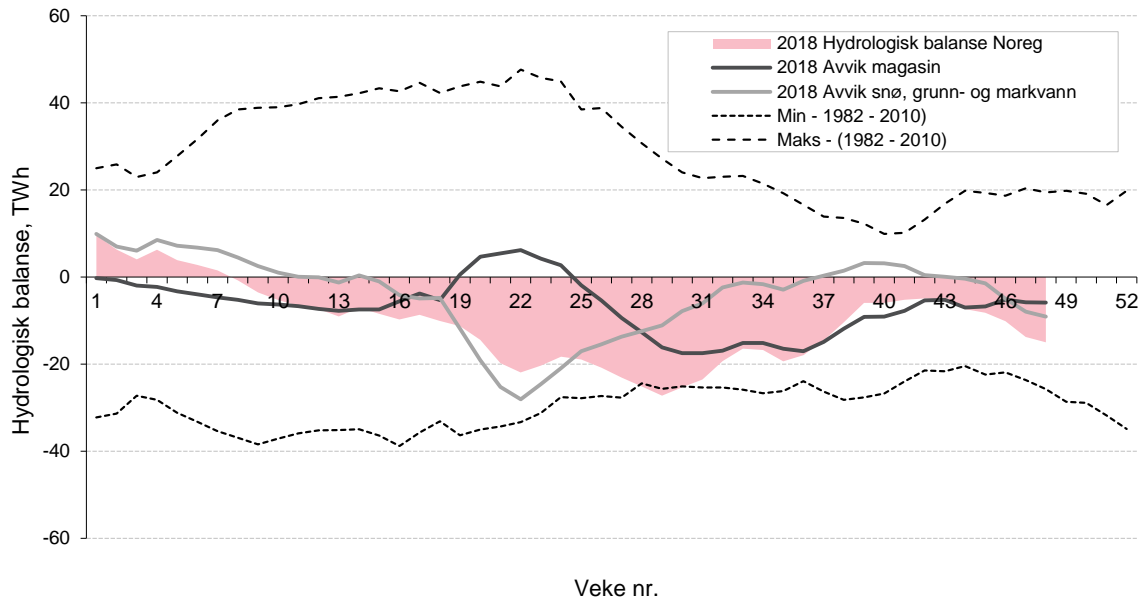
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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	Anslag veke 48	
	Veke 47 2018	2018
Avvik magasin	-5,8	-5,9
Avvik snø, grunn- og markvatn	-8,0	-9,1
Hydrologisk balanse	-13,8	-15,0

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

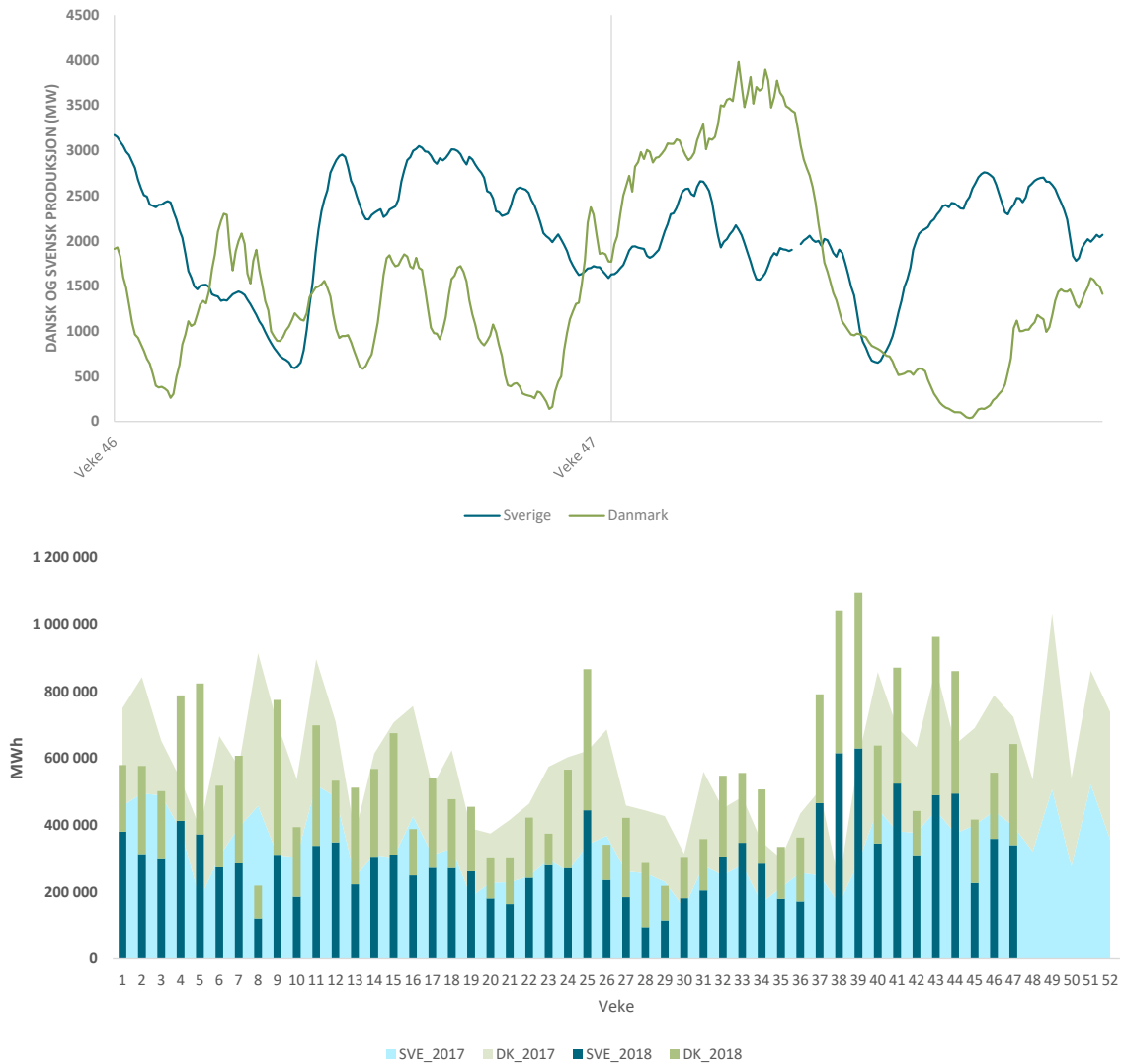
	Veke 47	Veke 46	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
<b>Norge</b>	<b>3 437</b>	<b>2 975</b>	<b>462</b>	<b>16 %</b>
NO1	414	422	-8	-2 %
NO2	1 241	1 032	210	20 %
NO3	379	360	19	5 %
NO4	656	606	49	8 %
NO5	747	555	192	35 %
<b>Sverige</b>	<b>3 429</b>	<b>3 149</b>	<b>279</b>	<b>9 %</b>
SE1	556	433	123	28 %
SE2	1 028	907	121	13 %
SE3	1 716	1 702	14	1 %
SE4	129	107	22	21 %
<b>Danmark</b>	<b>628</b>	<b>503</b>	<b>125</b>	<b>25 %</b>
Jylland	428	341	87	26 %
Sjælland	200	162	38	23 %
<b>Finland</b>	<b>1 535</b>	<b>1 398</b>	<b>136</b>	<b>10 %</b>
<b>Norden</b>	<b>9 028</b>	<b>8 025</b>	<b>1 003</b>	<b>12 %</b>
<i>Forbruk</i>				
<b>Norge</b>	<b>3 093</b>	<b>2 609</b>	<b>484</b>	<b>19 %</b>
NO1	917	699	218	31 %
NO2	821	719	102	14 %
NO3	572	509	63	12 %
NO4	414	376	38	10 %
NO5	368	306	63	20 %
<b>Sverige</b>	<b>3 122</b>	<b>2 682</b>	<b>439</b>	<b>16 %</b>
SE1	204	183	21	12 %
SE2	359	313	47	15 %
SE3	2 021	1 702	319	19 %
SE4	537	485	53	11 %
<b>Danmark</b>	<b>708</b>	<b>665</b>	<b>43</b>	<b>7 %</b>
Jylland	421	400	21	5 %
Sjælland	287	265	22	8 %
<b>Finland</b>	<b>1 833</b>	<b>1 686</b>	<b>147</b>	<b>9 %</b>
<b>Norden</b>	<b>8 756</b>	<b>7 642</b>	<b>1 114</b>	<b>15 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	344	366	-22	
Sverige	307	467	-160	
Danmark	-80	-162	82	
Finland	-298	-288	-10	
<b>Norden</b>	<b>272</b>	<b>383</b>	<b>-110</b>	

\*Ikke temperaturkorrigerede tal.

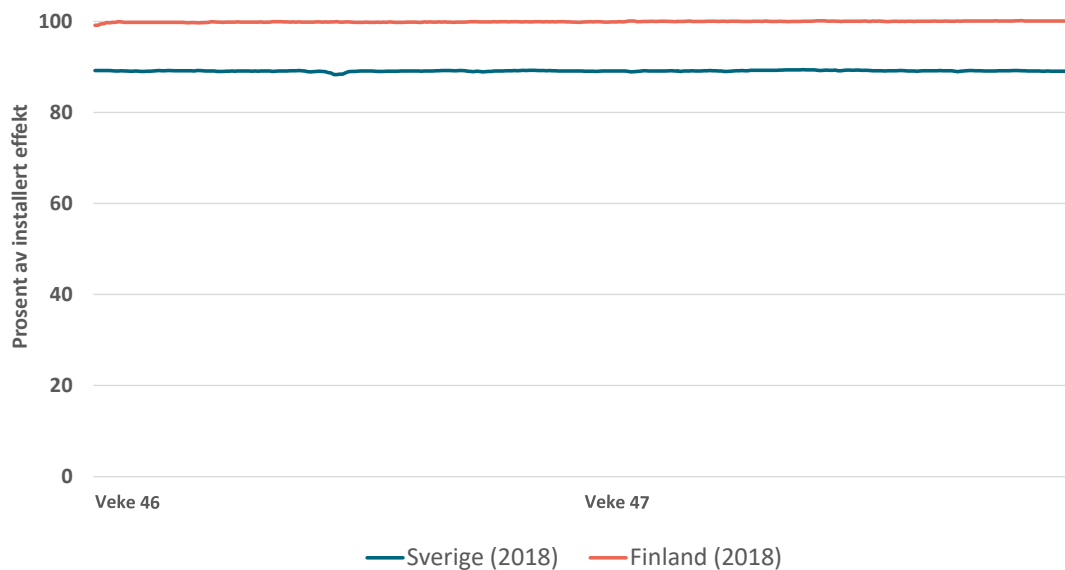


## Vind- og kjernekraftproduksjon

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).



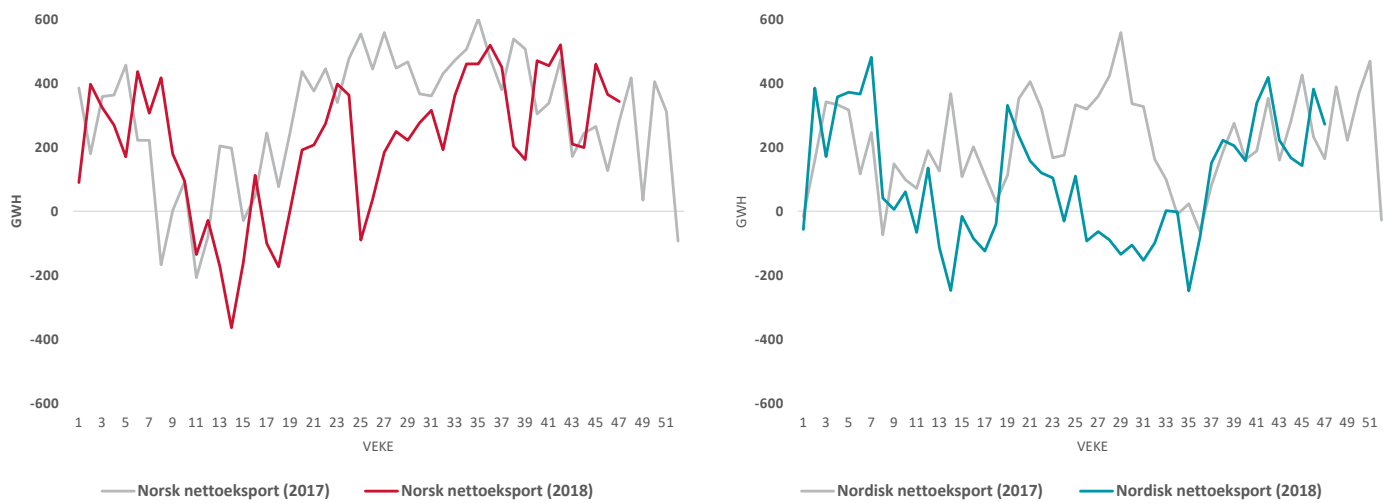
## Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

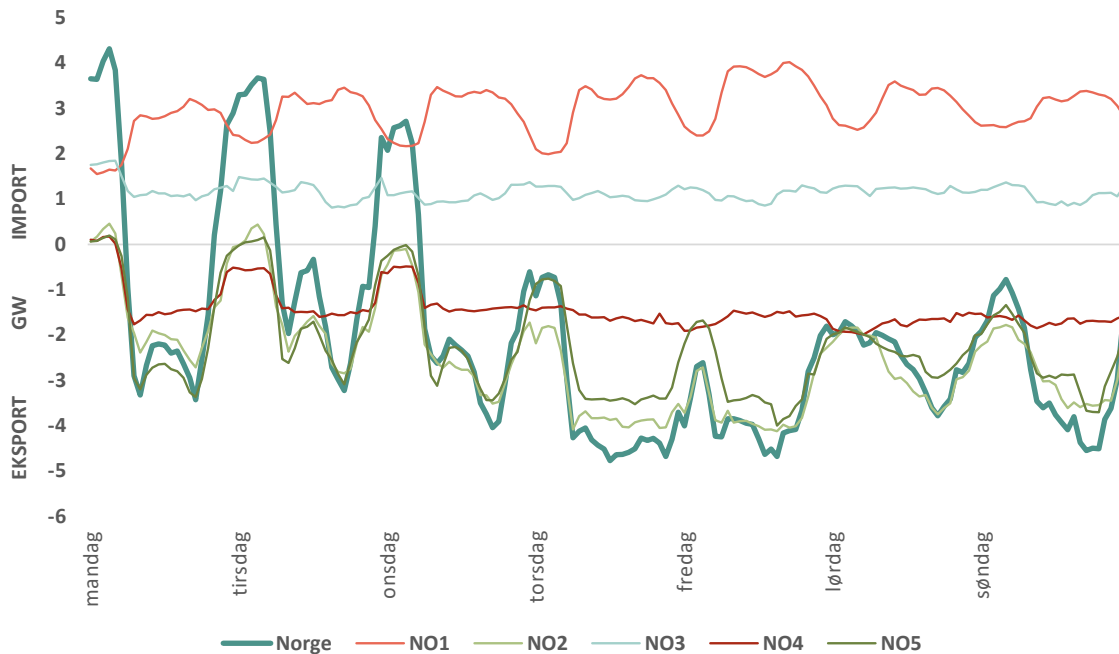
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	129,4	130,8	-1,1	-1,4
Forbruk	119,3	116,6	2,3	2,7
Nettoeksport	10,1	14,2		-4,1
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	351,6	351,8	0,0	-0,2
Forbruk	347,3	342,0	1,5	5,4
Nettoeksport	4,3	9,8		-5,5

## Utvexling

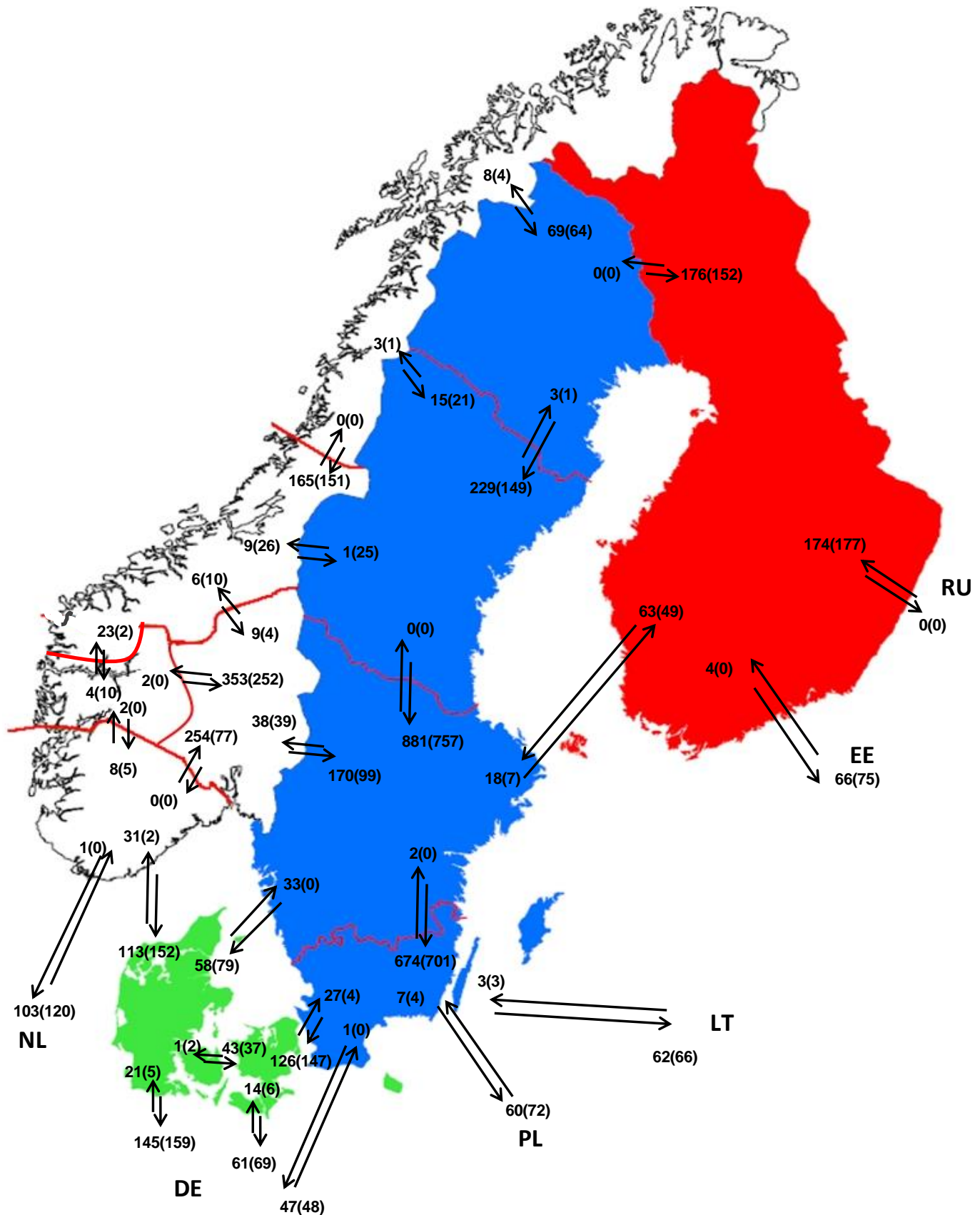
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2017 og 2018, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



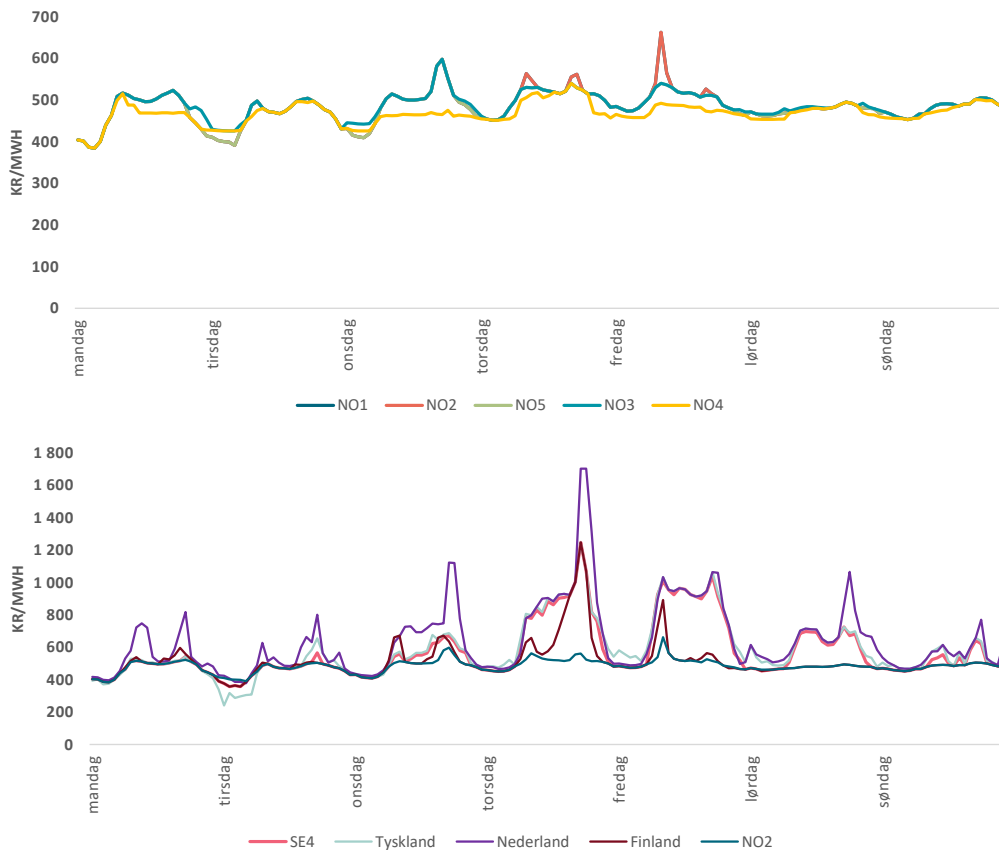
\* Tal for veke før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjørte tal for fysisk flyt.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 47	Veke 46	Veke 47 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	484,3	449,7	299,9	7,7	61,5
NO2	484,3	449,7	299,9	7,7	61,5
NO3	486,0	449,7	330,1	8,1	47,2
NO4	468,7	447,5	325,6	4,7	43,9
NO5	482,6	449,7	299,2	7,3	61,3
SE1	496,5	454,7	330,3	9,2	50,3
SE2	496,5	454,7	330,3	9,2	50,3
SE3	505,6	454,8	330,3	11,2	53,1
SE4	572,8	501,3	342,8	14,3	67,1
Finland	511,7	456,7	339,2	12,0	50,9
Jylland	565,4	504,1	321,6	12,2	75,8
Sjælland	577,2	508,8	329,9	13,4	74,9
Estland	546,2	511,2	339,2	6,9	61,0
System	495,1	454,1	324,7	9,0	52,5
Nederland	640,0	608,6	457,9	5,2	39,8
Tyskland	588,6	529,9	338,3	11,1	74,0
Polen	603,2	536,3	367,0	12,5	64,3
Litauen	587,2	515,2	366,5	14,0	60,2

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

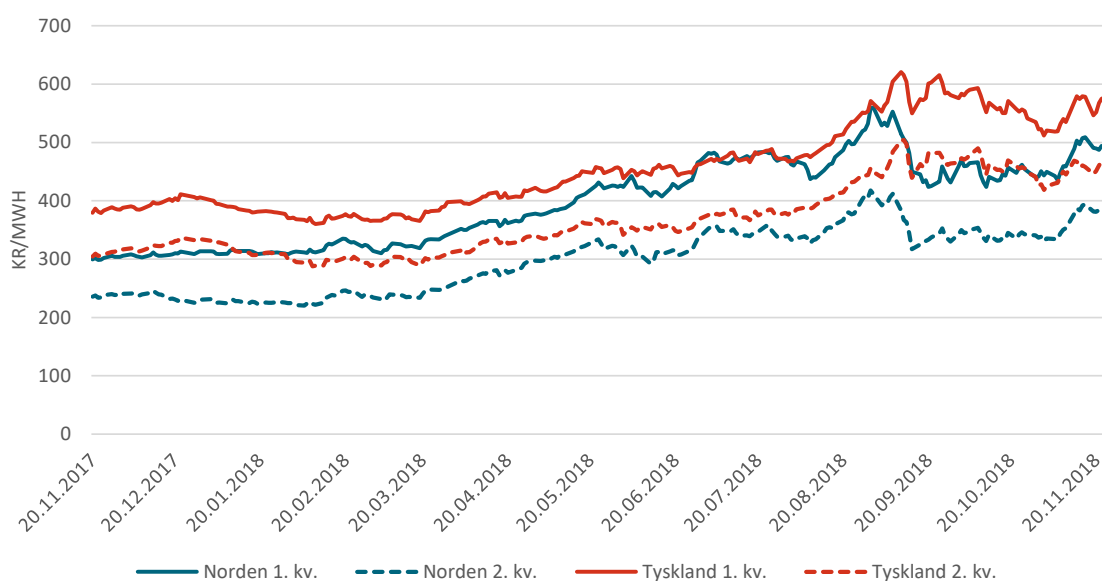


## Terminmarknaden

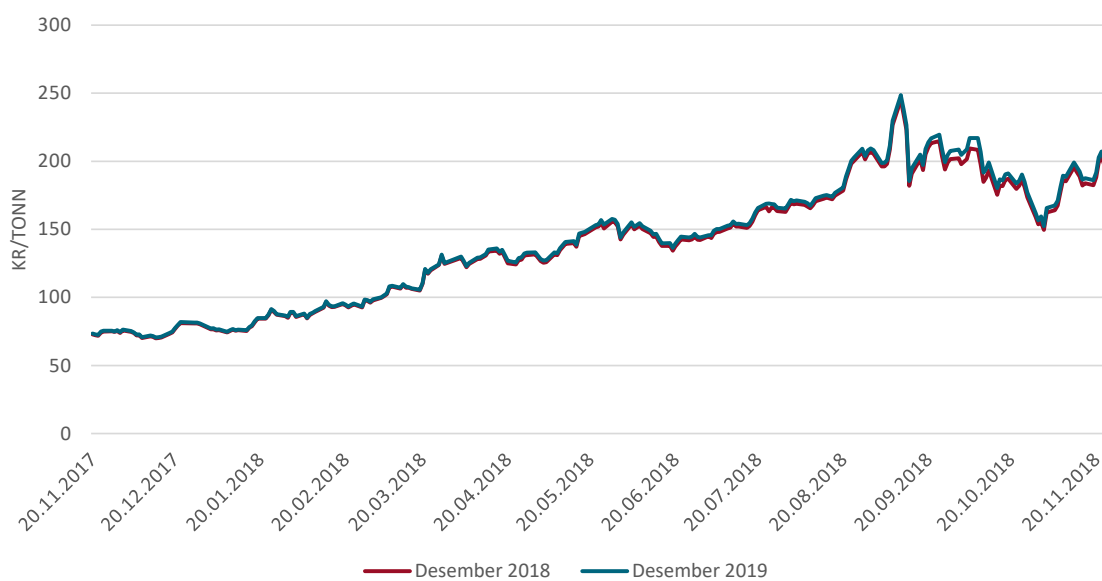
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 47	Veke 46	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	486,7	523,1	-7,0
	1. kvartal 2019	490,6	509,1	-3,6
	2. kvartal 2019	388,6	393,8	-1,3
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2019	576,8	578,3	-0,3
	2. kvartal 2019	468,2	458,4	2,2
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2018	196,8	183,8	7,1
	Desember 2019	200,4	187,5	6,9

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 CO<sub>2</sub>, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



## Sluttbrukarprisar

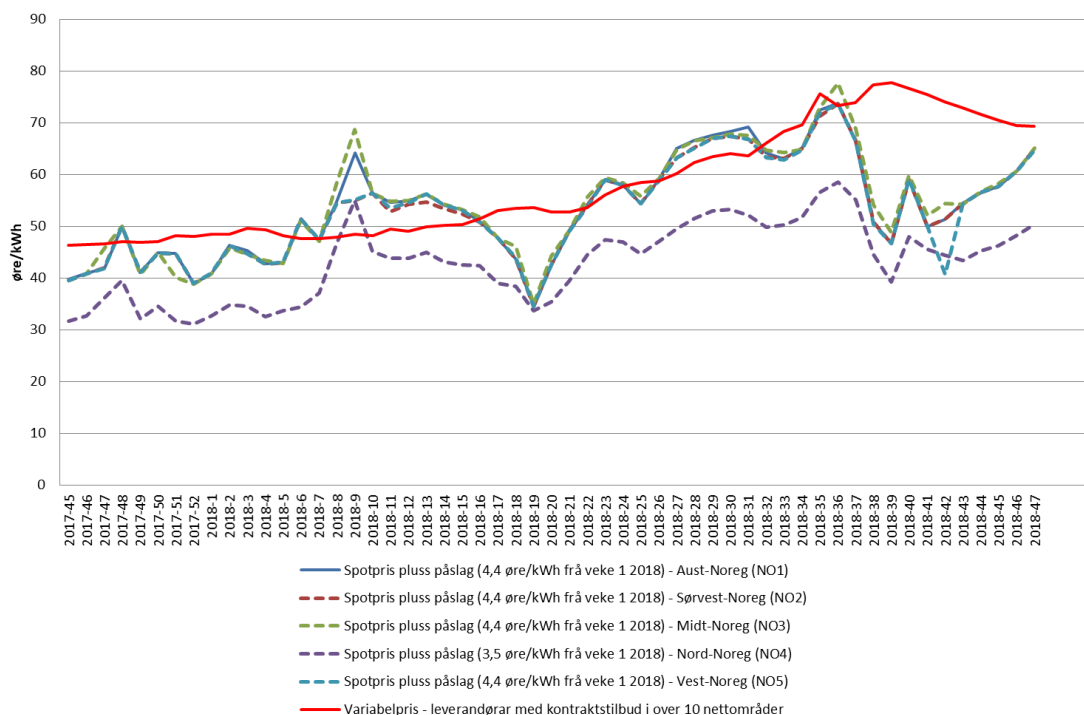
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 47 2018	Veke 46 2018	Veke 47 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
<b>Variabelpris kontrakt*</b>	Snitt frå eit utval av leverandørar	<b>69,3</b>	<b>69,5</b>	<b>46,5</b>	<b>-0,2</b>	<b>22,8</b>
		Veke 47 2018	Veke 46 2018	Veke 47 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
<b>Marknadspris- / spotpriskontrakt</b>	Aust-Noreg (NO1)	64,9	60,6	41,9	4,3	23,0
	Sørvest-Noreg (NO2)	64,9	60,6	41,9	4,3	23,0
	Midt-Noreg (NO3)	65,2	60,6	45,7	4,6	19,5
	Nord-Noreg (NO4)	50,4	48,3	36,1	2,1	14,3
	Vest-Noreg (NO5)	64,7	60,6	41,8	4,1	22,9
		Veke 47 2018	Veke 46 2018	Veke 47 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
<b>Fastpriskontrakt</b>	1 år (snitt Noreg)	64,9	63,4	42,9	1,5	22,0
	3 år (snitt Noreg)	54,2	53,8	40,2	0,4	14,0
	1 år (snitt Sverige)	71,6	69,9	49,4	1,7	22,2
	3 år (snitt Sverige)	62,5	61,6	49,3	0,9	13,2

\* 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.



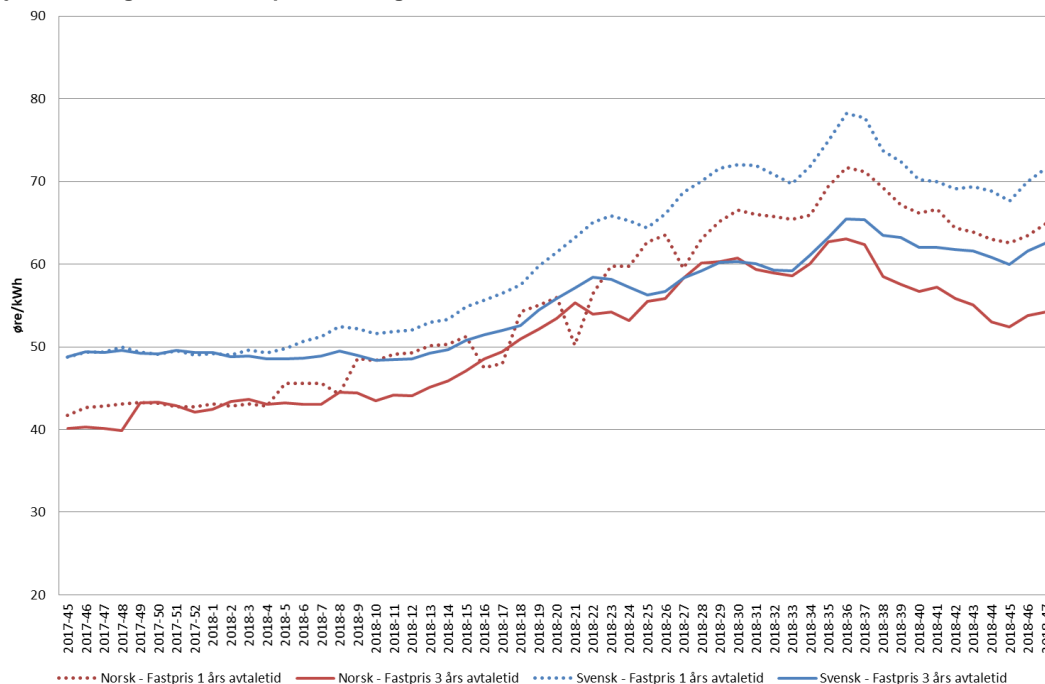
\* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

\*\* 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 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 47 2018		Bereknastraumkostnad for veke 46 2018		Endring frå førre veke		Bereknastraumkostnad for veke 47 2017		Bereknastraumkostnad hittil i 2018		Differanse frå 2017 til no i år	
		NOK											
Marknadspris/spotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	158	140	18	102	4666	1358					
		20 000 kWh	316	280	36	204	9333	2716					
		40 000 kWh	631	559	72	407	18666	5431					
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	158	140	18	102	4616	1335					
		20 000 kWh	316	280	36	204	9233	2670					
		40 000 kWh	631	559	72	407	18466	5339					
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	158	140	19	111	4728	1366					
		20 000 kWh	317	280	37	222	9456	2733					
		40 000 kWh	633	559	74	444	18911	5465					
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	122	111	11	88	3746	1384					
		20 000 kWh	245	223	22	175	7493	2767					
		40 000 kWh	490	445	45	351	14985	5534					
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	157	140	17	102	4605	1325					
		20 000 kWh	315	280	35	203	9210	2650					
		40 000 kWh	629	559	70	406	18420	5301					
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	174	166	8	119	5243	1563						
	20 000 kWh	337	321	16	226	9829	2662						
	40 000 kWh	663	630	33	442	19460	5298						

\* 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 variabelpris kontrakt.

\*\* Oversikt over nettleige per fylke (inkl. mva og fobruksavgift) 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	DK2	HOFOR Energiproduksjon A/S	Amagerværket B3	2018-11-22	2018-11-25	2 dagar	250	250	Link 1
Planned	DK2	HOFOR Energiproduksjon A/S	Amagerværket B3	2018-11-22	2018-11-25	2 dagar	250	250	Link 2
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2018-11-12	2018-11-21	9 dagar	640	480	Link 4
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2018-11-15	2018-11-19	3 dagar	254	254	Link 5
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2018-10-29	2018-11-23	25 dagar	275	275	Link 7
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2018-11-12	2018-11-23	11 dagar	310	310	Link 11
Planned	NO2	SKL Produksjon AS	Blåfalli Vik	2018-11-19	2018-11-21	2 dagar	230	230	Link 13
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 14
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 15
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	2018-10-30	2018-11-27	28 dagar	904	904	Link 16
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-05-17	2018-11-26	193 dagar	409	409	Link 18
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2018-11-23	2018-11-27	3 dagar	412	412	Link 19
Unplanned	FI	PVO Power Management Oy	Alholmens Kraft B2	2018-11-25	2018-11-27	1 dagar	240	240	Link 20
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640	Link 21
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dagar	640	640	Link 22
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Skjomen	2018-10-01	2018-11-25	55 dagar	300	300	Link 23
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dagar	640	0-640	Link 25
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	2018-11-06	2018-12-04	28 dagar	865	865	Link 26

### Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-11-19	2018-11-24	5 dagar	700	100	Link 3
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-11-19	2018-11-24	5 dagar	600	200	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-11-19	2018-11-24	5 dagar	250	150	Link 3
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-11-19	2018-11-24	5 dagar	300	150	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-11-19	2018-11-24	5 dagar	1200	200	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-11-19	2018-11-24	5 dagar	200	100	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-11-19	2018-11-24	5 dagar	600	600	Link 3
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-11-19	2018-11-24	5 dagar	1000	1000	Link 3

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



Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-11-19	2018-11-24	5 dagar	500	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-11-19	2018-11-24	5 dagar	500	200	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-11-19	2018-11-24	5 dagar	500	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-11-19	2018-11-24	5 dagar	500	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-10-26	2018-11-27	32 dagar	3900	1100	Link 6
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-10-26	2018-11-27	32 dagar	2145	745	Link 6
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-10-26	2018-11-27	32 dagar	6850	0	Link 6
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2018-11-04	2018-11-26	22 dagar	1016	358	Link 8
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2018-11-04	2018-11-26	22 dagar	1016	358	Link 8
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-10-01	2018-11-30	60 dagar	1632	368	Link 9
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-10-01	2018-11-30	60 dagar	1632	368	Link 9
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-10-01	2018-11-30	60 dagar	723	0	Link 9
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-10-01	2018-11-30	60 dagar	723	0	Link 9
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2018-11-12	2018-11-22	10 dagar	585	0-435	Link 10
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2018-11-12	2018-11-22	10 dagar	600	0-600	Link 10
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2018-11-12	2018-11-22	10 dagar	590	0-220	Link 10
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-11-19	2018-11-25	6 dagar	700	100	Link 12
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-11-19	2018-11-25	6 dagar	600	200	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-11-19	2018-11-25	6 dagar	250	150	Link 12
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-11-19	2018-11-25	6 dagar	300	150	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-11-19	2018-11-25	6 dagar	1200	200	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-11-19	2018-11-25	6 dagar	200	100	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-11-19	2018-11-25	6 dagar	600	600	Link 12
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-11-19	2018-11-25	6 dagar	1000	1000	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-11-19	2018-11-25	6 dagar	500	0	Link 12
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-11-19	2018-11-25	6 dagar	500	200	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-11-19	2018-11-25	6 dagar	500	0	Link 12
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-11-19	2018-11-25	6 dagar	500	0	Link 12
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-11-24	2018-11-26	2 dagar	1632	800	Link 17
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-11-24	2018-11-26	2 dagar	1632	400	Link 17
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1780	1080	Link 24
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1500	800	Link 24