

## Kraftsituasjonen veke 34, 2018

### Stor auke i CO<sub>2</sub>-prisen

Prisen på CO<sub>2</sub>-kvotar auka med om lag 15 % i veke 34. Prisen ved slutten av veka vart over 200 kroner per tonn, noko som er det høgaste nivået sidan hausten 2008. Reformar i EUs kvotemarknad har bidrege til at prisen på CO<sub>2</sub> har meir enn tredobla seg på eit år. Høg produksjon av kôlkraft medverkar òg til høgare pris på CO<sub>2</sub>-kvotar.

Høgare CO<sub>2</sub>-pris gjer at kraftproduksjon frå kôl og gass vert dyrare. Dermed må kraftkundar i Europa betale meir for straumen. Dette medverkar til økt norsk eksport til Sverige, Danmark og Nederland, som alle har fossile kraftverk i drift.

### Meir tilsig enn normalt for veka

Tilsiget i veke 34 var om lag 3,3 TWh eller 20 prosent over normalen. Det relativt høge tilsiget skuldast at det dei siste vekene har vore godt med nedbør i magasinområda.

I veke 35 er det venta eit tilsig på 1,9 TWh som er 30 prosent under normalen. Lågare tilsig i veke 35 skuldast at det ventes lite nedbør og noko høgare temperaturar igjen i heile landet.

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

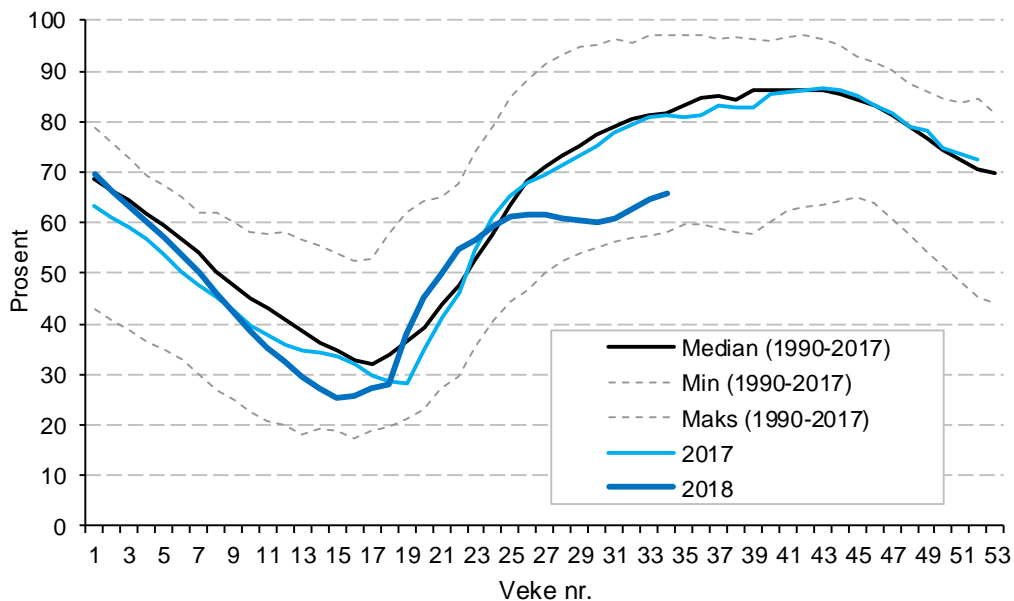
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

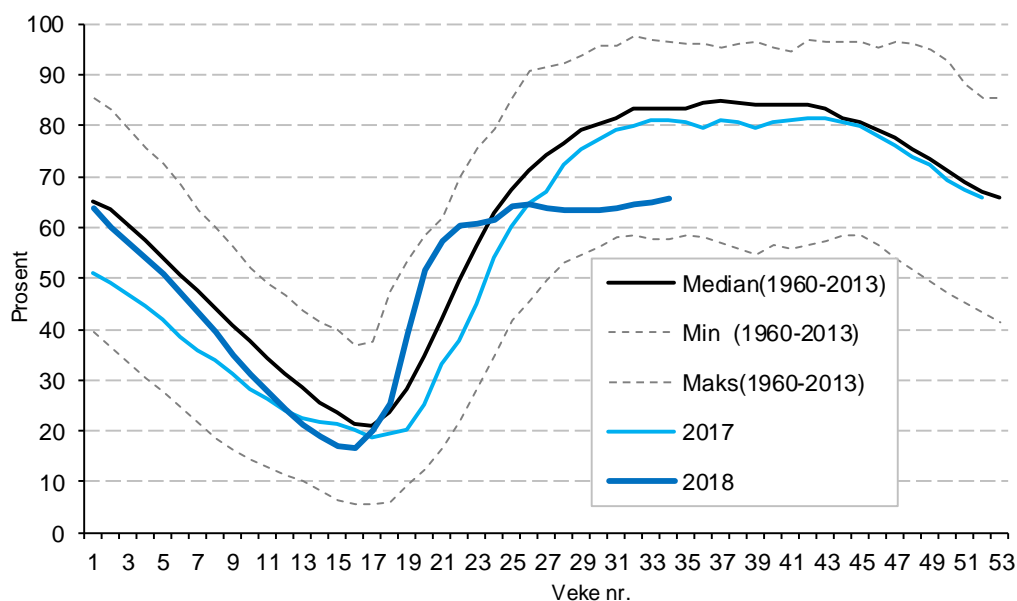
	Prosent				Endring frå sist veke	Prosenteneingar	
	Veke 34 2018	Veke 33 2018	Veke 34 2017	Median* veke 34		Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	65,9	64,7	81,1	81,8	1,2	-15,2	-15,9
NO1	77,4	76,5	85,4	87,8	0,9	-8,0	-10,4
NO2	65,5	65,0	79,3	80,5	0,5	-13,8	-15,0
NO3	67,9	66,4	84,6	83,5	1,5	-16,7	-15,6
NO4	57,3	54,7	83,1	78,5	2,6	-25,8	-21,2
NO5	71,8	70,6	79,1	82,8	1,2	-7,3	-11,0
Sverige	65,7	65,1	81,3	83,6	0,6	-15,6	-17,9

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

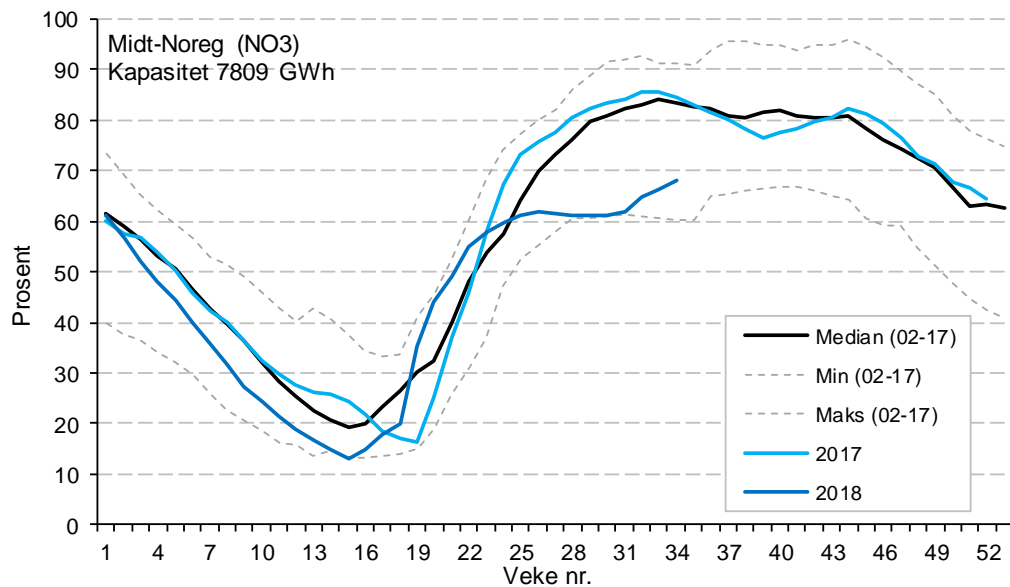
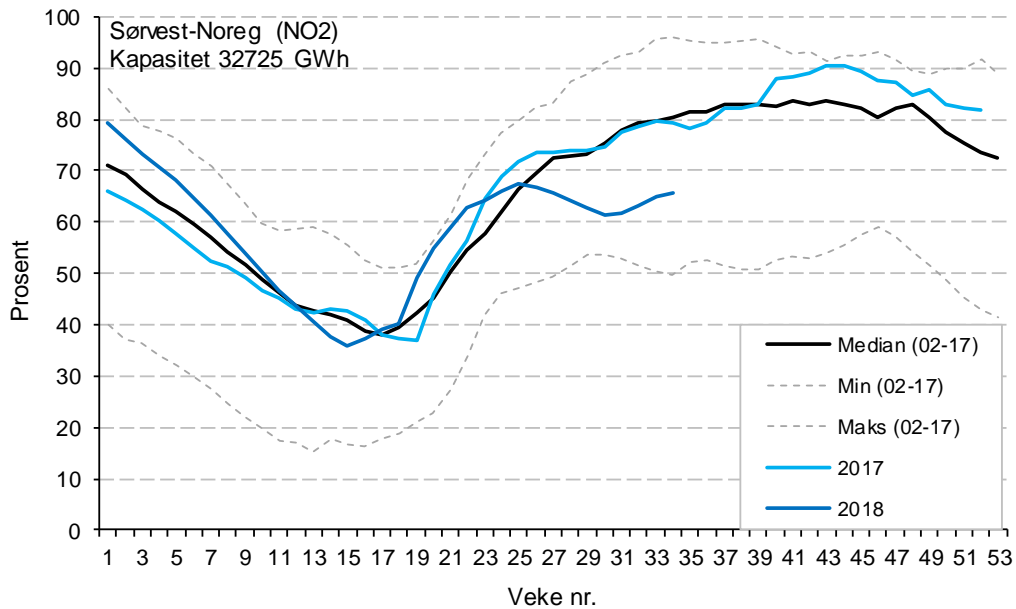
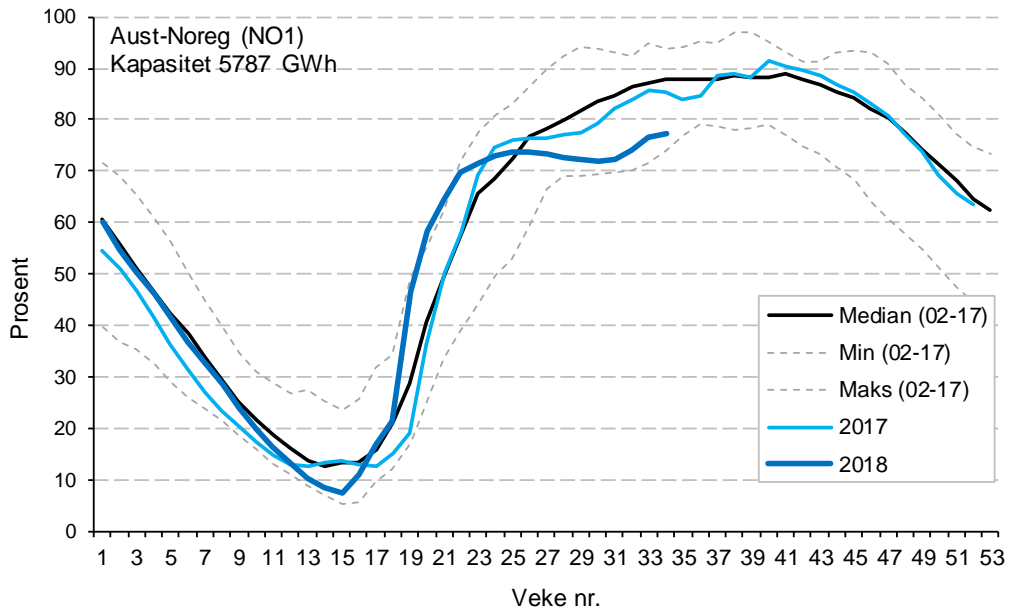
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=86,5 TWh. Kjelde: NVE



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 34 2018	Veke 34 2017	Veke 34 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilslig	3,4	2,5	2,7	0,9	126
Nedbør	2,3	-0,2	2,0	2,5	113

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

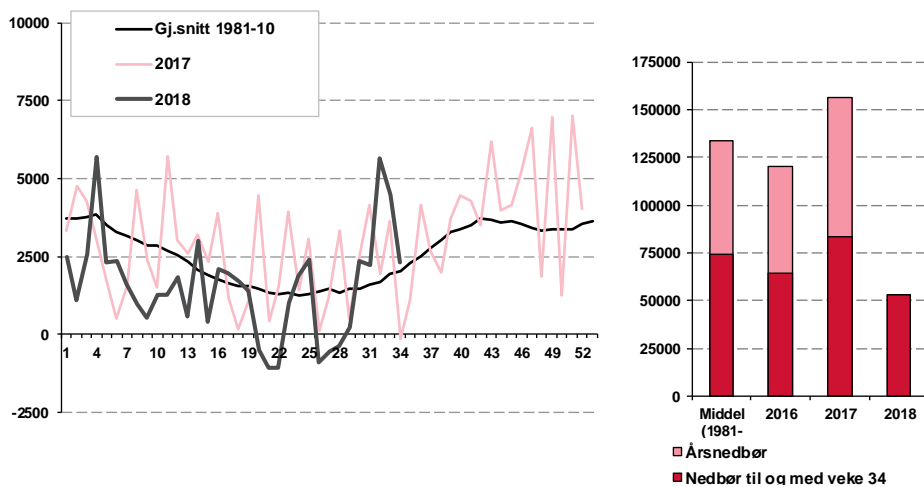
TWh	Veke 1-34 2018	Normal	Differanse fra normal
Tilslig	83,2	96,1	-12,9
Nedbør	53,1	74,1	-21,0

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

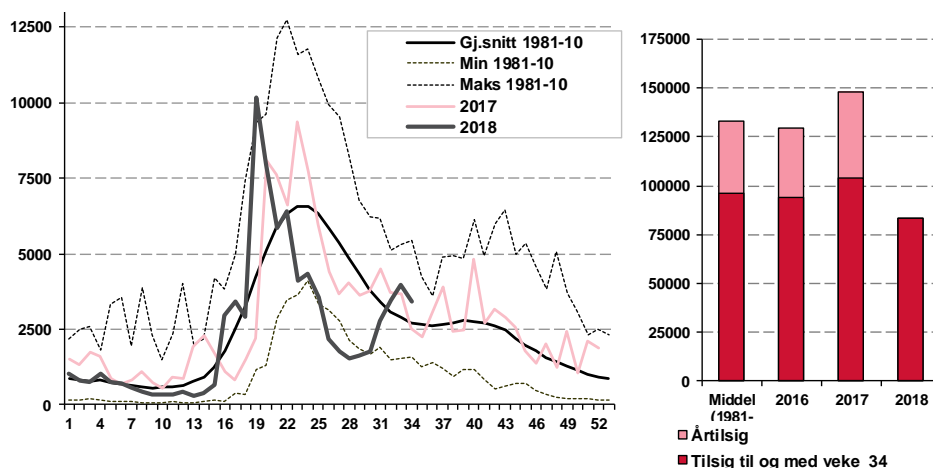
	TWh	Prosent av normal
Tilslig	1,9	72
Nedbør	0,5	23

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

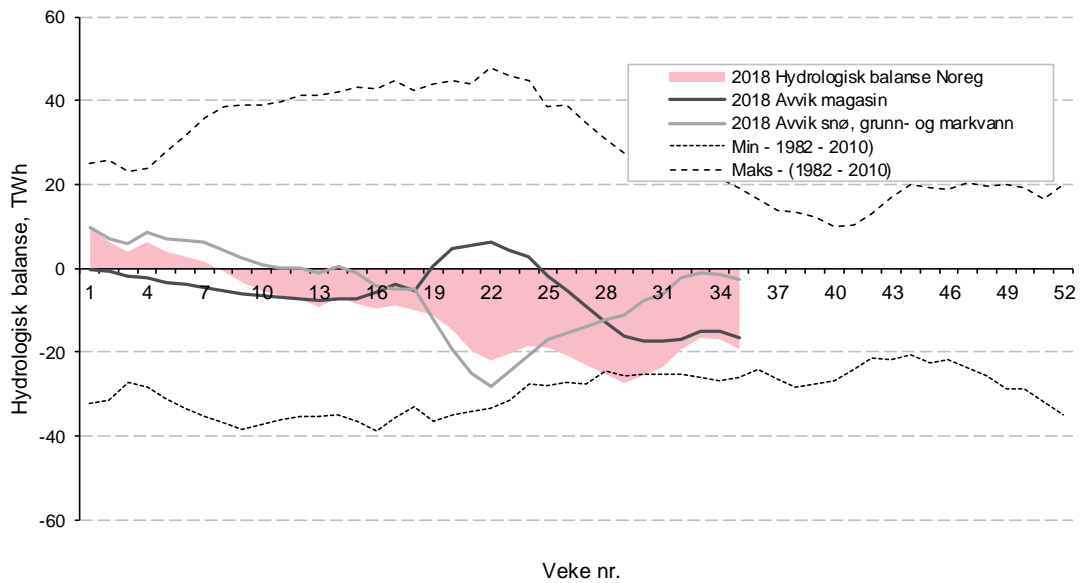
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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 34 2018	Anslag veke 35 2018
Avvik magasin	- 15,1	- 16,6
Avvik snø, grunn- og markvatn	- 1,6	- 2,8
Hydrologisk balanse	- 16,8	- 19,4

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



## Produksjon, forbruk og utveksling

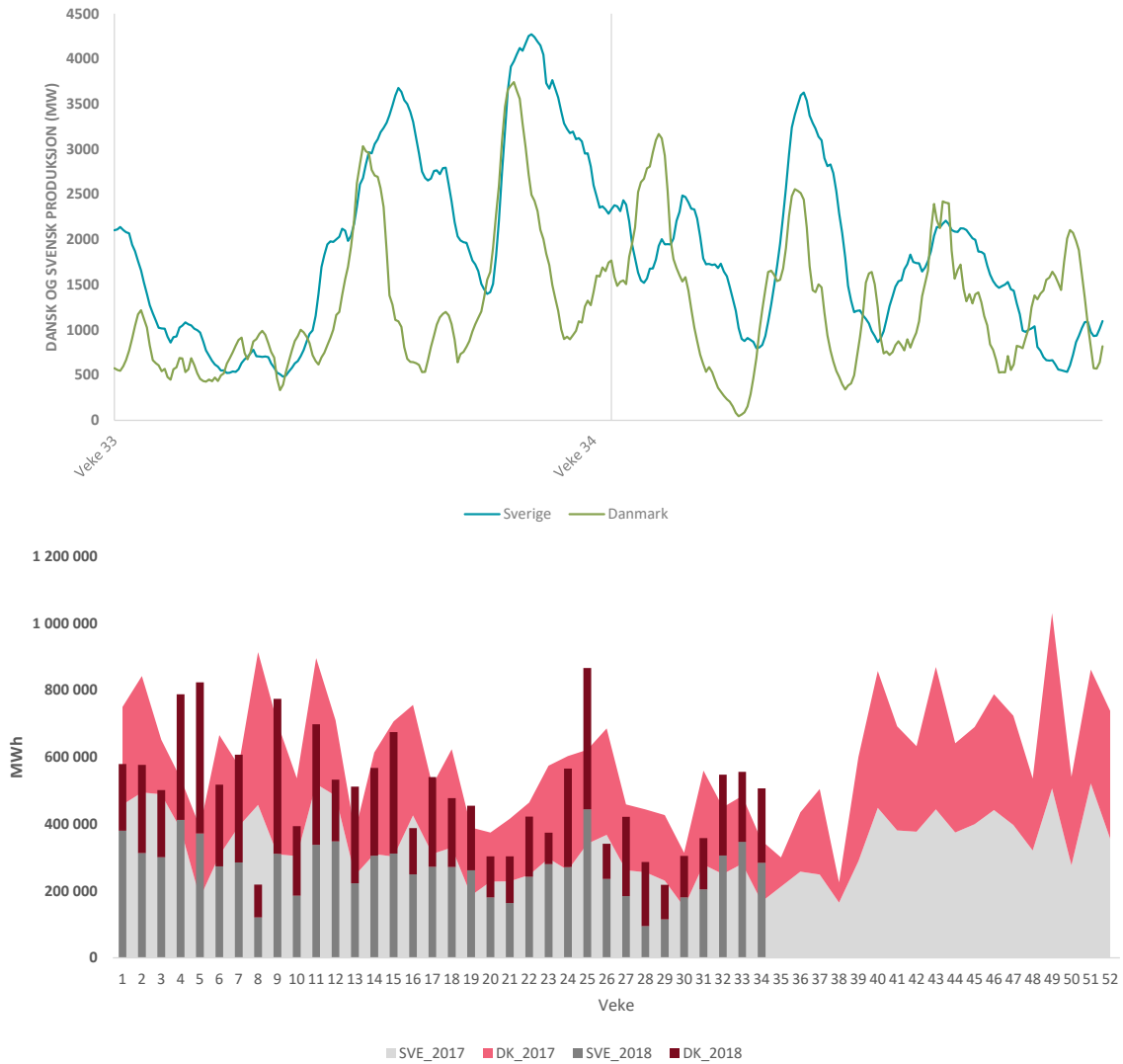
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 34	Veke 33	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 525	2 373	153	6 %
NO1	282	296	-14	-5 %
NO2	780	728	52	7 %
NO3	379	351	28	8 %
NO4	466	399	68	17 %
NO5	618	599	19	3 %
Sverige	2 294	2 410	-116	-5 %
SE1	435	365	70	19 %
SE2	587	546	41	7 %
SE3	1 182	1 418	-236	-17 %
SE4	90	82	8	10 %
Danmark	385	358	27	7 %
Jylland	279	274	5	2 %
Sjælland	105	84	22	26 %
Finland	1 044	1 008	36	4 %
<b>Norden</b>	<b>6 248</b>	<b>6 149</b>	<b>99</b>	<b>2 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 064	2 010	54	3 %
NO1	473	455	18	4 %
NO2	579	565	14	2 %
NO3	441	427	14	3 %
NO4	317	307	10	3 %
NO5	255	256	-2	-1 %
Sverige	2 173	2 115	58	3 %
SE1	165	165	-1	0 %
SE2	262	248	13	5 %
SE3	1 378	1 325	53	4 %
SE4	369	376	-8	-2 %
Danmark	582	588	-6	-1 %
Jylland	363	365	-2	-1 %
Sjælland	219	223	-4	-2 %
Finland	1 430	1 433	-2	0 %
<b>Norden</b>	<b>6 250</b>	<b>6 147</b>	<b>103</b>	<b>2 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	461	362	99	
Sverige	121	295	-174	
Danmark	-198	-231	33	
Finland	-386	-425	39	
<b>Norden</b>	<b>-2</b>	<b>2</b>	<b>-4</b>	

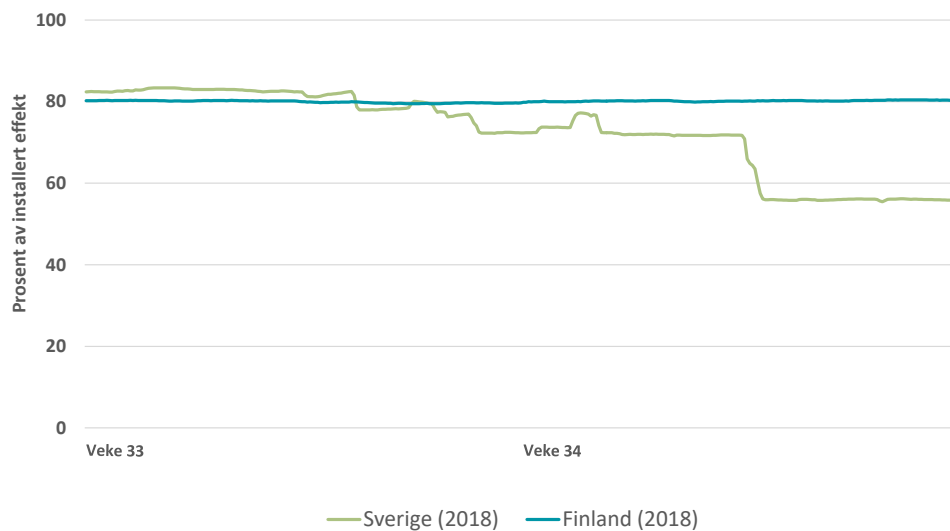
\*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

## 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).



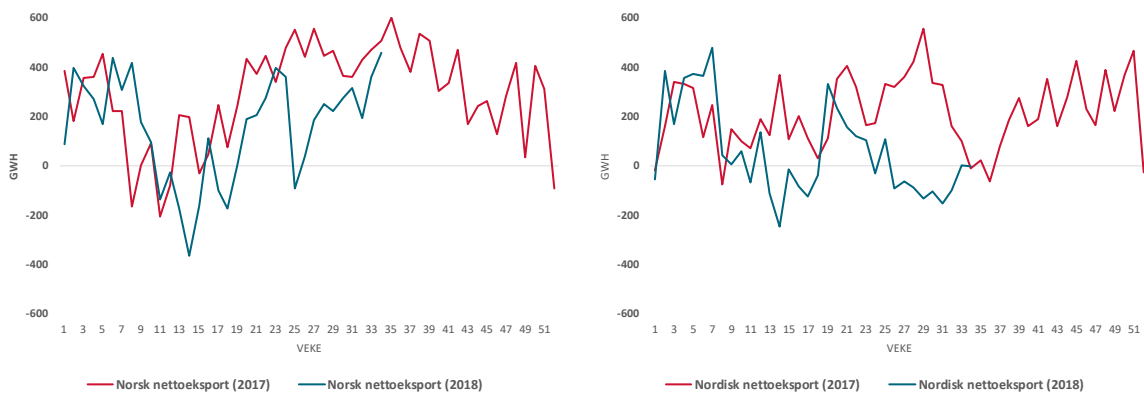
## Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

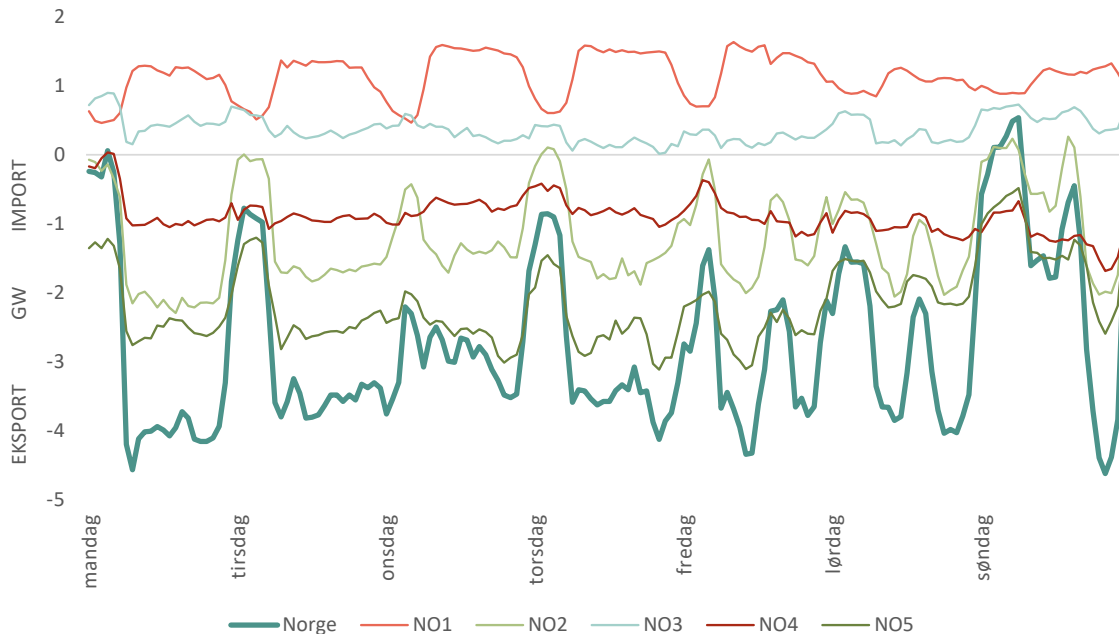
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	92,4	94,1	-1,8	-1,6
Forbruk	87,1	84,6	2,9	2,6
Nettoeksport	5,3	9,5		-4,2
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	255,4	255,3	0,0	0,1
Forbruk	253,5	248,0	2,2	5,5
Nettoeksport	1,9	7,3		-5,4

## Utvexling

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

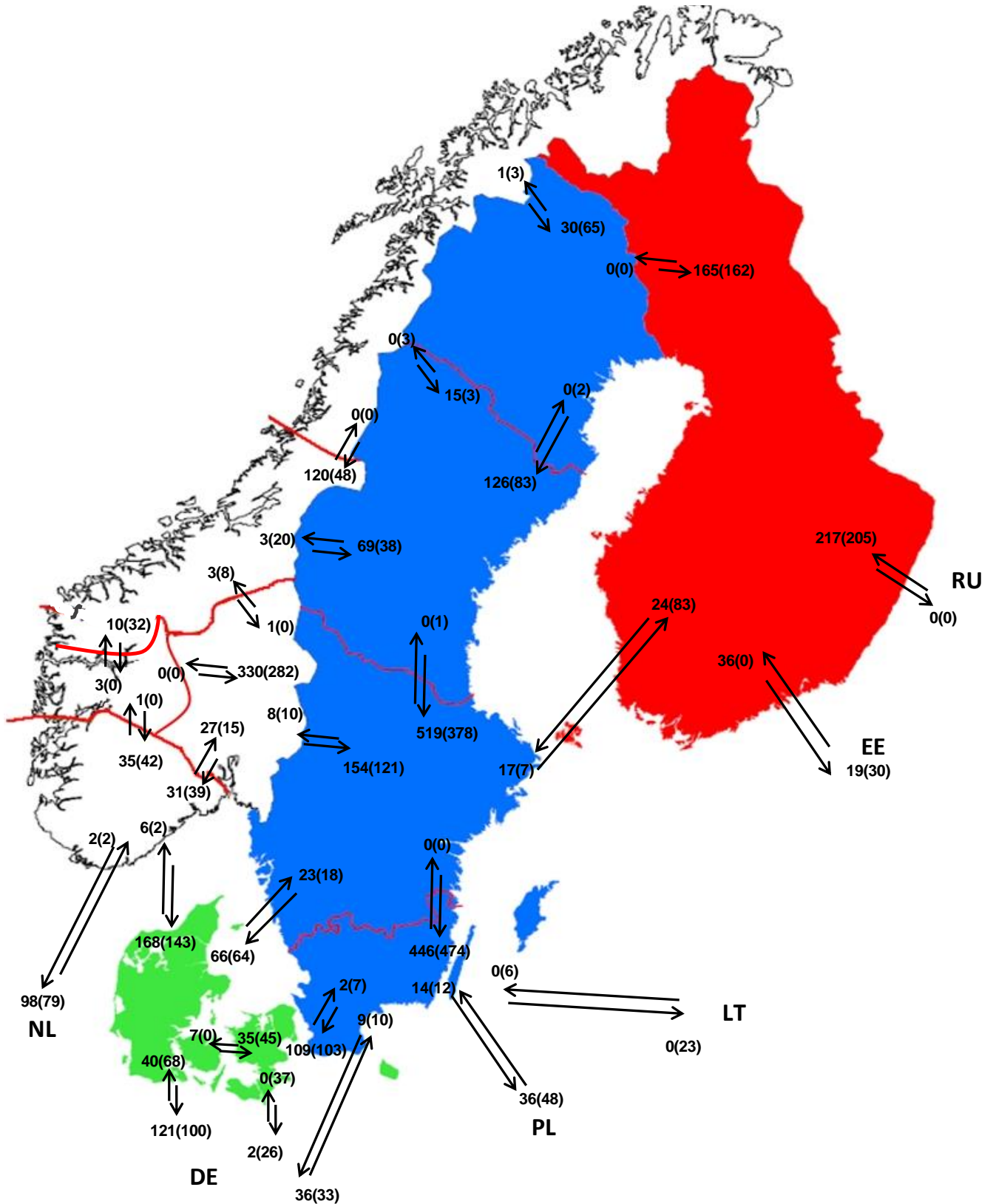


Figur 11 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GW. Kjelde: SKM Market Predictor.





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



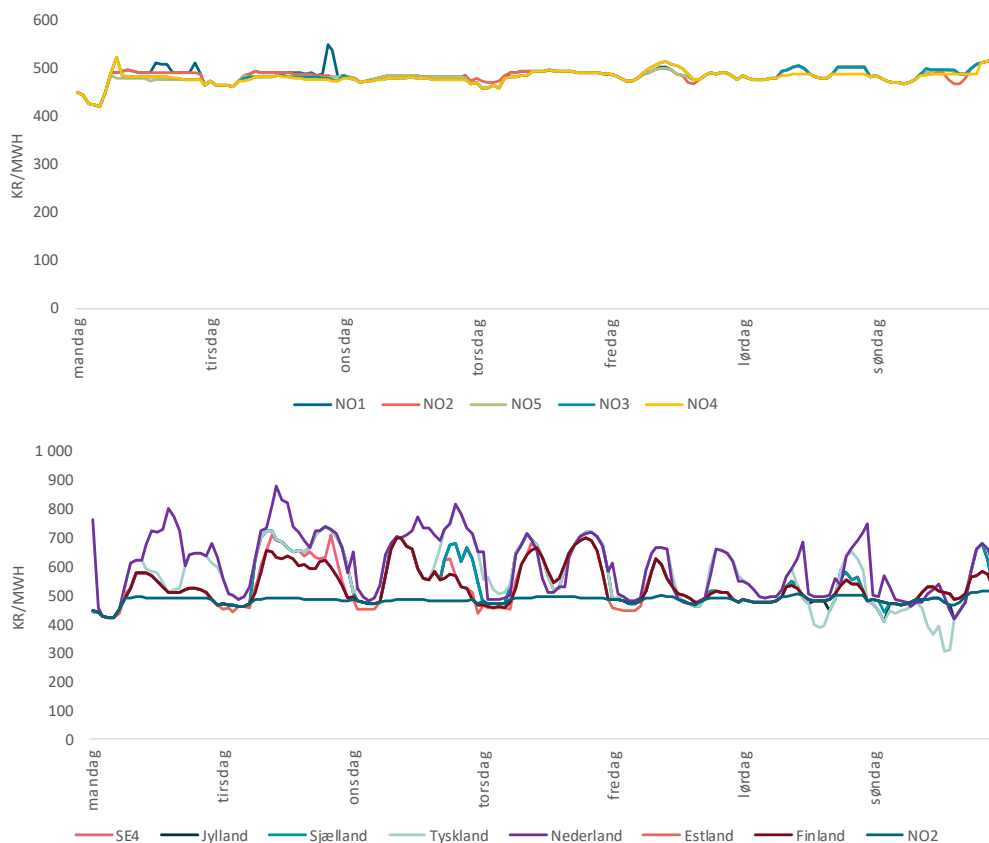
\* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 34	Veke 33	Veke 34 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	486,1	469,2	260,5	3,6	86,6
NO2	484,5	469,4	260,5	3,2	86,0
NO3	483,2	479,0	278,2	0,9	73,7
NO4	481,4	466,8	200,0	3,1	140,7
NO5	482,6	467,5	260,5	3,2	85,3
SE1	530,0	497,3	384,0	6,6	38,0
SE2	530,0	497,3	384,0	6,6	38,0
SE3	532,2	498,8	386,4	6,7	37,7
SE4	536,8	509,2	387,4	5,4	38,6
Finland	532,2	502,4	386,6	5,9	37,7
Jylland	548,6	518,3	370,2	5,8	48,2
Sjælland	552,4	523,3	387,6	5,6	42,5
Estland	530,4	502,4	386,6	5,6	37,2
System	495,1	476,4	276,8	3,9	78,9
Nederland	603,5	527,6	333,4	14,4	81,0
Tyskland	570,7	523,4	320,0	9,0	78,3
Polen	580,2	552,6	384,8	5,0	50,8
Litauen	570,5	555,4	387,5	2,7	47,2

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

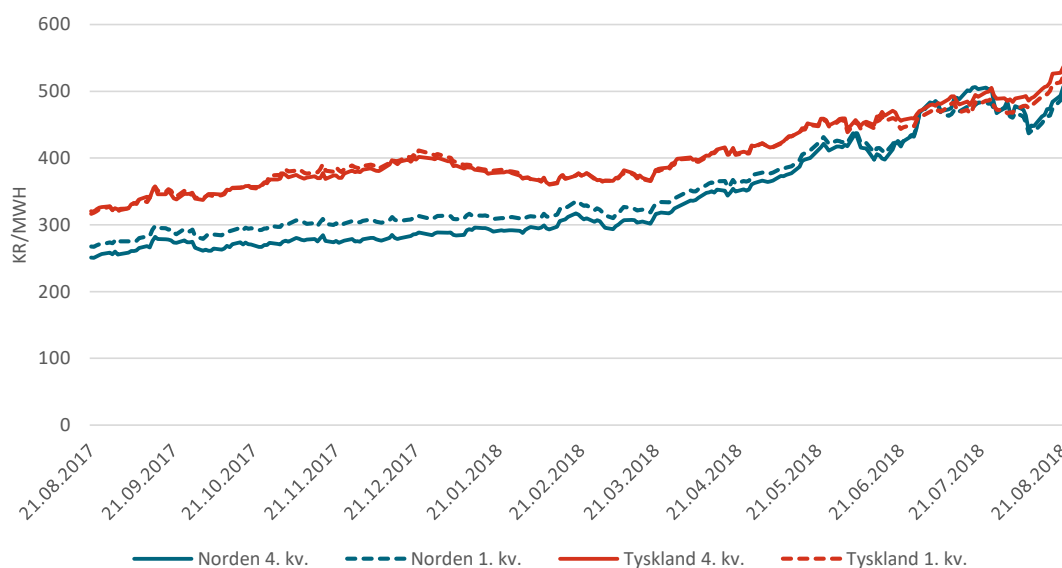


## Terminmarknaden

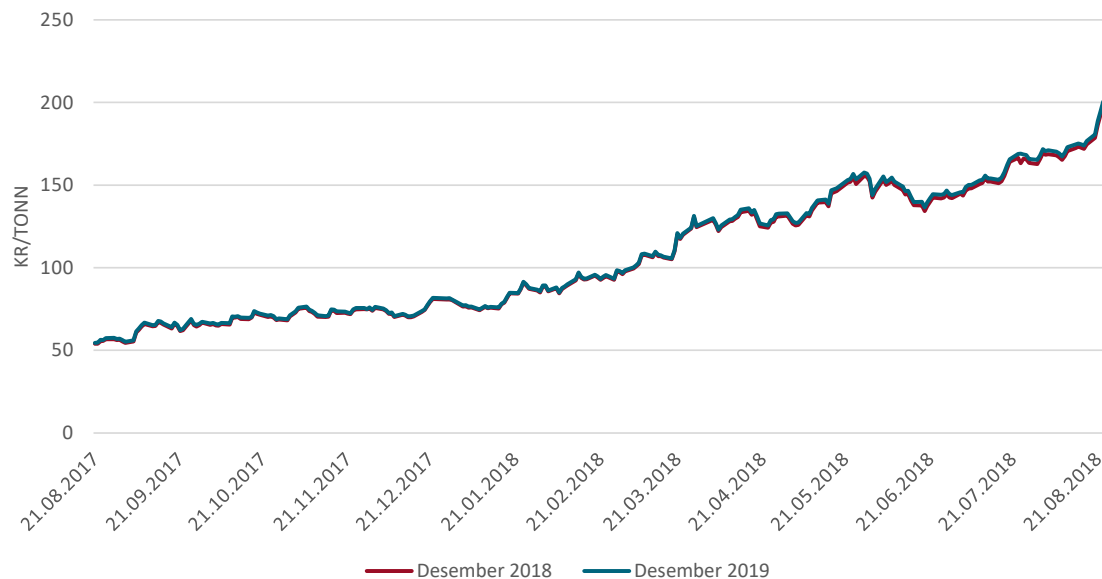
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 34	Veke 33	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	511,7	479,3	6,8
	4. kvartal 2018	504,9	484,5	4,2
	1. kvartal 2019	497,2	475,0	4,7
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2018	548,3	526,5	4,1
	1. kvartal 2019	535,5	510,8	4,8
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2018	200,2	174,7	14,6
	Desember 2019	202,7	176,7	14,7

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

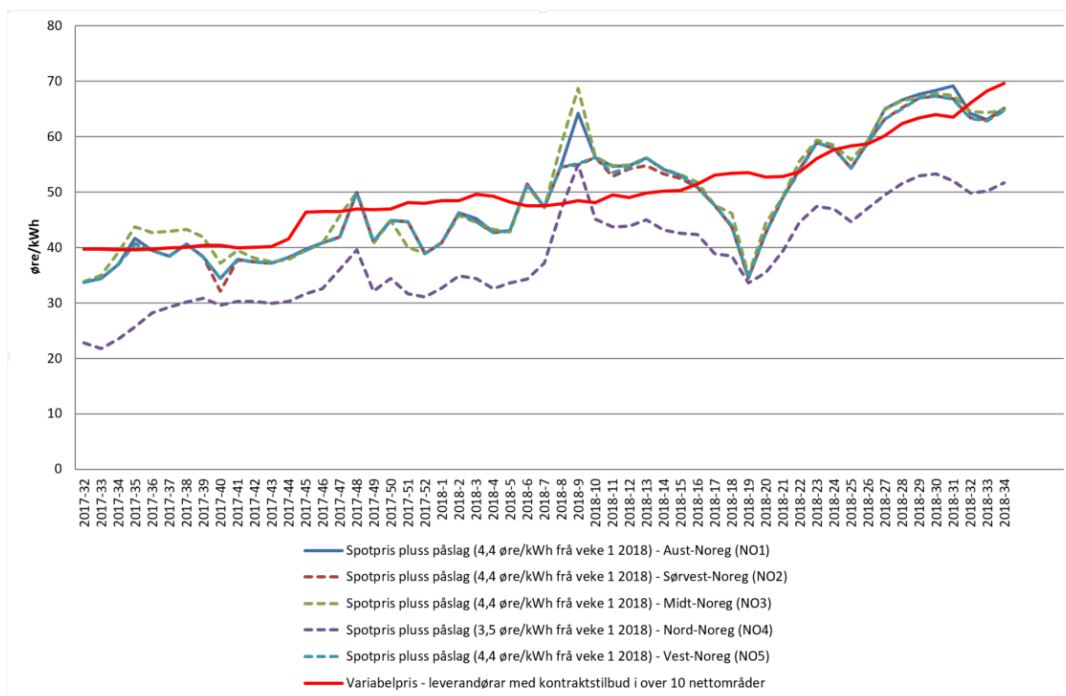
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 34 2018	Veke 33 2018	Veke 34 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
<b>Variabelpris kontrakt*</b>	Snitt frå eit utval av leverandørar	69,6	68,2	39,6	1,4	30,0
		Veke 34 2018	Veke 33 2018	Veke 34 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
<b>Marknadspris- / spotpriskontrakt</b>	Aust-Noreg (NO1)	65,2	63,0	37,0	2,2	28,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	65,0	63,1	37,0	1,9	28,0
	Midt-Noreg (NO3)	64,8	64,3	39,2	0,5	25,6
	Nord-Noreg (NO4)	51,7	50,2	23,5	1,5	28,2
	Vest-Noreg (NO5)	64,7	62,8	37,0	1,9	27,7
		Veke 34 2018	Veke 33 2018	Veke 34 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
<b>Fastpriskontrakt</b>	1 år (snitt Noreg)	65,9	65,4	42,5	0,5	23,4
	3 år (snitt Noreg)	60,0	58,6	38,1	1,4	21,9
	1 år (snitt Sverige)	71,9	69,7	51,2	2,2	20,7
	3 år (snitt Sverige)	61,1	59,2	48,8	1,9	12,3

\* 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.

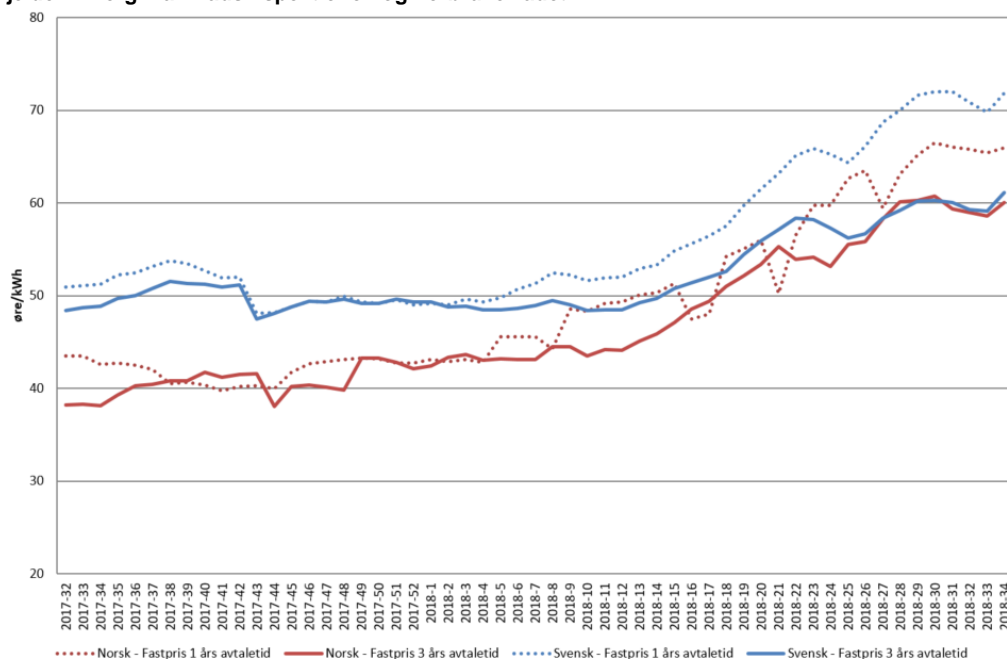


\* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

\*\*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	Bereknastraumkostnad for veke 34 2018	Bereknastraumkostnad for veke 33 2018	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 34 2017	Bereknastraumkostnad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
Marknadspotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	77	71	6	44	3329	913
		20 000 kWh	154	141	12	87	6659	1826
		40 000 kWh	307	283	24	174	13317	3652
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	77	71	6	44	3281	886
		20 000 kWh	153	141	12	87	6562	1772
		40 000 kWh	306	283	23	174	13124	3544
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	76	72	4	46	3361	931
		20 000 kWh	153	144	9	92	6723	1862
		40 000 kWh	305	288	17	185	13445	3724
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	61	56	5	28	2655	997
		20 000 kWh	122	113	9	55	5310	1994
		40 000 kWh	243	225	18	111	10621	3989
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	76	70	6	44	3289	900
		20 000 kWh	152	141	12	87	6579	1799
		40 000 kWh	305	282	23	174	13157	3599
Variabelpriskontrakt	10 000 kWh	87	82	5	48	3500	815	
	20 000 kWh	164	153	11	93	6643	1396	
	40 000 kWh	317	295	22	183	12931	2565	

\* 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 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)	Utlagjengeling (MW)	Link til UMM
Planned	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget G5	2018-08-06	2018-08-22	16 dagar	440	440	Link 4
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block1	2018-08-18	2018-08-20	2 dagar	881	881	Link 8
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2018-07-15	2018-09-29	76 dagar	548	548	Link 13
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2018-08-20	2018-09-01	12 dagar	370	370	Link 14
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2018-08-20	2018-11-09	81 dagar	220	220	Link 16
Planned	NO2	Agder Energi	Holen	2018-08-13	2018-09-21	39 dagar	385	165-385	Link 17
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2018-08-05	2018-09-16	41 dagar	502	502	Link 18
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-05-17	2018-11-16	183 dagar	409	409	Link 20
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2018-08-03	2018-10-01	59 dagar	401	401	Link 22
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2018-05-26	2018-09-13	110 dagar	412	412	Link 23
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2018-08-19	2018-09-19	31 dagar	1120	1120	Link 24
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2018-08-13	2018-08-31	18 dagar	320	320	Link 25
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 26
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2018-08-23	2018-09-18	26 dagar	1400	1400	Link 28
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G2	2018-08-13	2018-08-31	18 dagar	280	280	Link 29
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G2	2018-08-13	2018-08-24	11 dagar	350	350	Link 30
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-08-04	2018-08-27	23 dagar	409	409	Link 31
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2018-05-11	2018-10-14	156 dagar	254	254	Link 32
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 33
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 1	2018-08-21	2018-08-29	8 dagar	881	881	Link 34
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2018-08-14	2018-08-25	11 dagar	370	370	Link 40
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus	2018-08-20	2018-08-24	4 dagar	455	455	Link 42
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dagar	640	640	Link 45
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dagar	640	640	Link 47
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dagar	640	0-640	Link 49
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2018-08-15	2018-09-03	19 dagar	1113	1113	Link 50

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

Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2018-08-05	2018-09-16	42 dagar	496	496	<a href="#">Link 51</a>
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-06-14	2018-08-26	73 dagar	409	409	<a href="#">Link 52</a>
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-08-04	2018-08-26	22 dagar	409	409	<a href="#">Link 53</a>
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 2 G2	2018-08-12	2018-09-14	33 dagar	638	638	<a href="#">Link 54</a>

## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-20	2018-08-26	6 dagar	700	500	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-20	2018-08-26	6 dagar	600	450	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-20	2018-08-26	6 dagar	250	100	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-20	2018-08-26	6 dagar	300	150	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-20	2018-08-26	6 dagar	1200	300-450	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-20	2018-08-26	6 dagar	200	200	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-20	2018-08-26	6 dagar	600	0	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-20	2018-08-26	6 dagar	1000	300	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-08-20	2018-08-26	6 dagar	500	200	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-20	2018-08-26	6 dagar	500	200	<a href="#">Link 1</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-21	2018-08-23	2 dagar	300	300	<a href="#">Link 2</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-21	2018-08-23	2 dagar	250	250	<a href="#">Link 2</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	700	100	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	600	100	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	250	100	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	300	150	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	1200	200	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	200	100	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	600	0	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	1000	400	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	500	500	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	500	500	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	500	0	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	500	0	<a href="#">Link 3</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-08-22	2018-08-30	8 dagar	2145	1145	<a href="#">Link 5</a>
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2018-08-22	2018-08-30	8 dagar	2095	0	<a href="#">Link 5</a>
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-08-22	2018-08-30	8 dagar	6850	4250	<a href="#">Link 5</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-568	<a href="#">Link 6</a>
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-568	<a href="#">Link 6</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	<a href="#">Link 6</a>
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	<a href="#">Link 6</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-08-20	2018-10-04	45 dagar	2200	700-1200	<a href="#">Link 6</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-08-20	2018-10-04	45 dagar	3500	2300-3000	<a href="#">Link 6</a>
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-08-20	2018-10-04	45 dagar	6850	3950-4250	<a href="#">Link 6</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → SE3	2018-07-02	2018-08-31	60 dagar	7300	1100-3300	<a href="#">Link 7</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-04-30	2018-08-30	122 dagar	2145	0-645	<a href="#">Link 9</a>

Planned	Statnett SF	SE3 → NO1 NO1A →	2018-04-30	2018-08-30	122 dagar	2095	0	Link 9
Planned	Statnett SF	NO1	2018-04-30	2018-08-30	122 dagar	6850	550-4250	Link 9
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-04-30	2018-08-30	122 dagar	3900	1700	Link 9
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-30	122 dagar	3500	500	Link 9
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-30	122 dagar	2200	500	Link 9
Planned	Statnett SF Svenska kraftnät	SE1 → FI DE-TenneT → SE4 SE4 → DE- TenneT	2018-07-13	2018-09-03	52 dagar	1500	200-300	Link 10
Unplanned	TenneT TSO	→ SE4 SE4 → DE- TenneT	2018-08-06	2018-10-02	57 dagar	600	100-600	Link 11
Unplanned	TenneT TSO		2018-08-06	2018-10-02	57 dagar	615	115-615	Link 11
Planned	LITGRID AB	LT → SE4	2018-08-16	2018-10-28	73 dagar	700	700	Link 12
Planned	LITGRID AB	SE4 → LT	2018-08-16	2018-10-28	73 dagar	700	700	Link 12
Unplanned	Energinet	DK2 → SE4	2018-07-02	2018-09-03	62 dagar	1700	680-720	Link 15
Unplanned	Energinet	SE4 → DK2	2018-07-02	2018-09-03	62 dagar	1300	260-320	Link 15
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU DE-50Hertz → DK2 DK2 → DE- 50Hertz	2018-08-05	2018-08-31	26 dagar	320	320	Link 19
Planned	Energinet		2018-08-20	2018-09-28	39 dagar	600	600	Link 21
Planned	Energinet		2018-08-20	2018-09-28	39 dagar	585	585	Link 21
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-21	2018-08-23	2 dagar	700	300	Link 27
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-21	2018-08-23	2 dagar	600	450	Link 27
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-21	2018-08-23	2 dagar	250	250	Link 27
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-21	2018-08-23	2 dagar	300	300	Link 27
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-21	2018-08-23	2 dagar	1200	300	Link 27
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-21	2018-08-23	2 dagar	200	200	Link 27
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-21	2018-08-23	2 dagar	600	100	Link 27
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-21	2018-08-23	2 dagar	1000	500	Link 27
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-08-21	2018-08-23	2 dagar	500	200	Link 27
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-21	2018-08-23	2 dagar	500	200	Link 27
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-08-21	2018-08-23	2 dagar	500	0	Link 27
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-08-21	2018-08-23	2 dagar	500	0	Link 27
Planned	Statnett SF Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-08-21	2018-08-31	10 dagar	5400	1400	Link 35
Planned	Statnett SF Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-08-21	2018-08-31	10 dagar	1300	100	Link 35
Planned	Statnett SF Svenska kraftnät	DK2 → SE4 SE4 → DE- TenneT	2018-08-21	2018-08-31	10 dagar	1700	1100-1400	Link 35
Planned	Statnett SF Svenska kraftnät		2018-08-23	2018-08-28	4 dagar	615	465	Link 35
Planned	Statnett SF Svenska kraftnät	SE4 → PL	2018-08-23	2018-08-28	4 dagar	600	450	Link 35
Planned	Statnett SF Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-08-13	2018-08-31	18 dagar	5400	1400	Link 36
Planned	Statnett SF Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-08-13	2018-08-31	18 dagar	1700	1100	Link 36
Planned	Statnett SF Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-08-13	2018-08-31	18 dagar	1300	100	Link 36
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-568	Link 37
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-568	Link 37
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	Link 37
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	Link 37
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	700	100	Link 38
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	600	100	Link 38
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	250	100	Link 38



Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	300	150	Link 38
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	1200	200	Link 38
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	200	100	Link 38
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	600	0	Link 38
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	1000	400	Link 38
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	500	500	Link 38
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	500	500	Link 38
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	500	0	Link 38
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-08-20	2018-10-05	46 dagar	500	0	Link 38
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-08-13	2018-08-31	18 dagar	1300	100	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-08-13	2018-08-31	18 dagar	1700	1100	Link 39
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2018-07-23	2018-09-28	67 dagar	3300	200	Link 41
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-23	2018-09-28	67 dagar	7300	700-800	Link 41
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-368	Link 43
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-368	Link 43
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-30	2018-09-19	51 dagar	723	0-200	Link 43
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-30	2018-08-28	29 dagar	723	0	Link 43
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	3500	500	Link 44
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	2200	300	Link 44
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dagar	6850	550	Link 44
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	3500	400	Link 46
Unplanned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dagar	6850	550	Link 46
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1780	1080	Link 48
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dagar	1500	800	Link 48