

Kraftsituasjonen veke 35, 2018

Lågare vind og kjernekraft i Norden auka kraftprisane

Førre veke gjorde vedlikehald på kjernekraft i Sverige at kraftproduksjonen i Norden gjekk ned. Samstundes vart det mindre vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige. Dette medverka til at kraftbalansen Norden svekkja seg med om lag 400 GWh samanlikna med veke 34.

Mindre kraft på marknaden bidrog til at kraftprisane i Norden auka med over 10 prosent. Det medverka til at Norden importerte kraft frå Tyskland i sør og auka importen frå Russland og Estland i aust.

I Noreg vart kraftprisane over 50 øre/kWh i snitt for veka, men var framleis dei lågaste i Norden. Det bidrog til at Noreg eksporterte 18 prosent av kraftproduksjonen, der mesteparten gjekk til Sverige og Danmark.

Lågt tilsig

Tilsiget i veke 35 var om lag 1,9 TWh eller 30 prosent under normalen. Lågt tilsig skuldast at det kom lite nedbør i magasinområda.

Også i veke 36 er det venta relativt lite nedbør og høge temperaturar, slik at tilsiget ventest å gå ned til 1,5 TWh, det er 40 prosent under normalen.

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

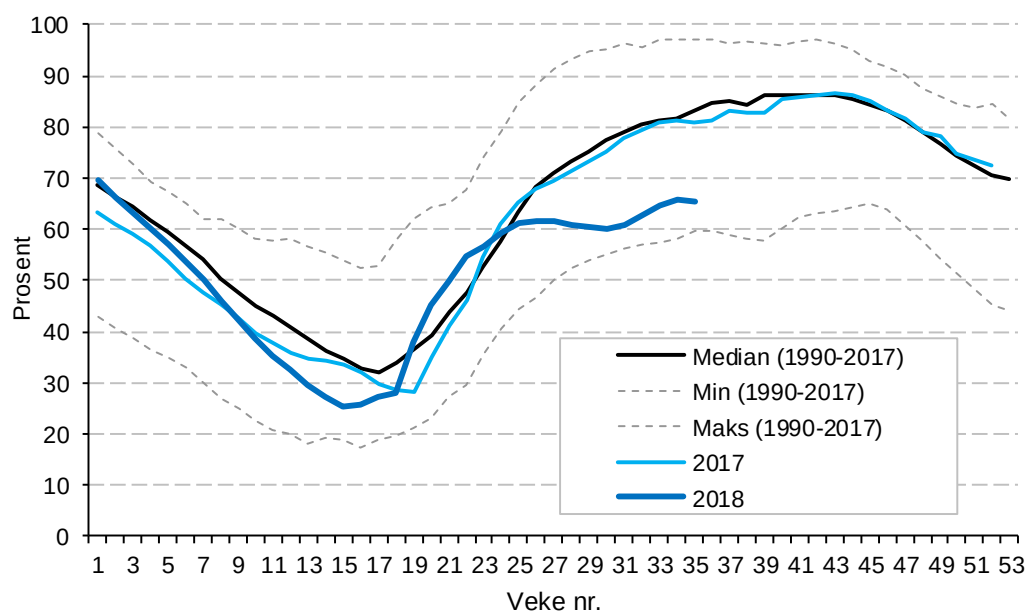
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

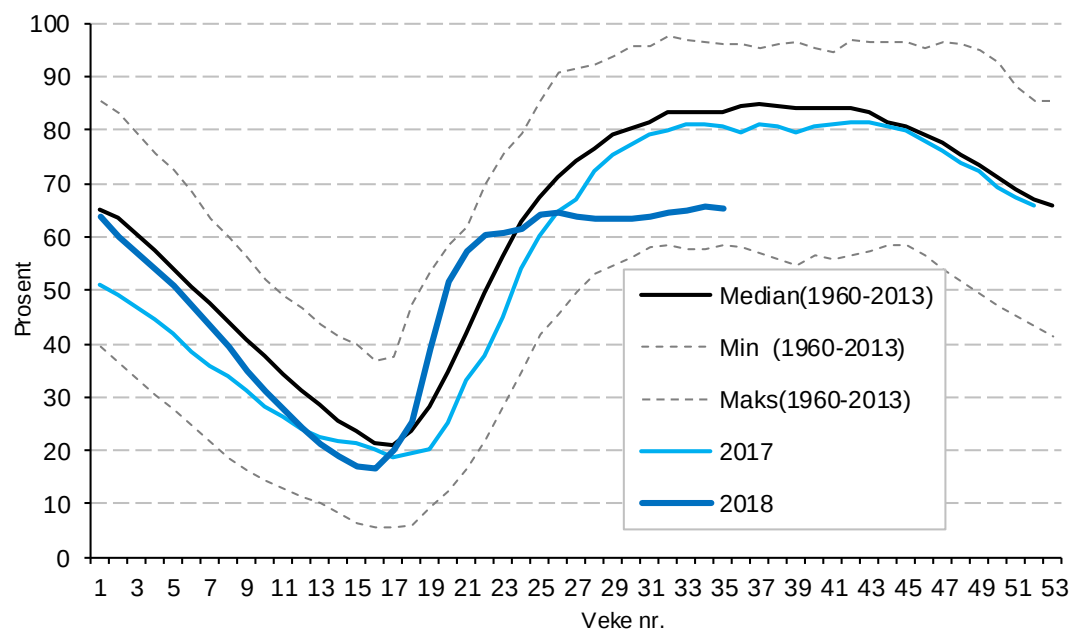
	Prosent				Prosenteneingar		
	Veke 35 2018	Veke 34 2018	Veke 35 2017	Median* veke 35	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	65,5	65,9	80,7	83,3	-0,4	-15,2	-17,8
NO1	77,4	77,4	83,9	88,0	0,0	-6,5	-10,6
NO2	64,9	65,5	78,2	81,6	-0,6	-13,3	-16,7
NO3	67,1	67,9	83,0	82,8	-0,8	-15,9	-15,7
NO4	57,3	57,3	84,8	79,3	0,0	-27,5	-22,0
NO5	71,2	71,8	78,6	85,0	-0,6	-7,4	-13,8
Sverige	65,3	65,7	80,9	83,4	-0,4	-15,6	-18,1

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

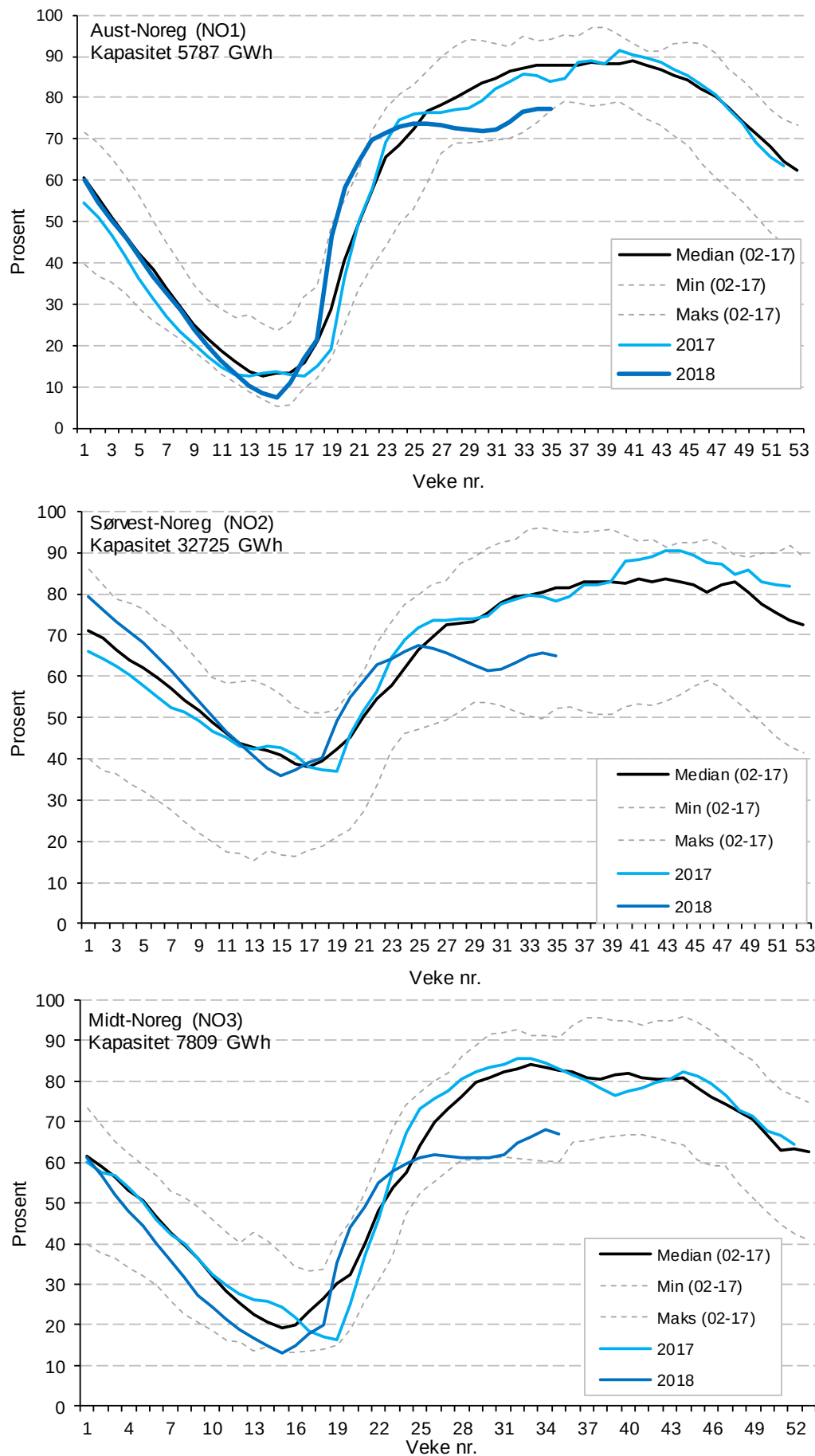
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=86,5 TWh. Kjelde: NVE

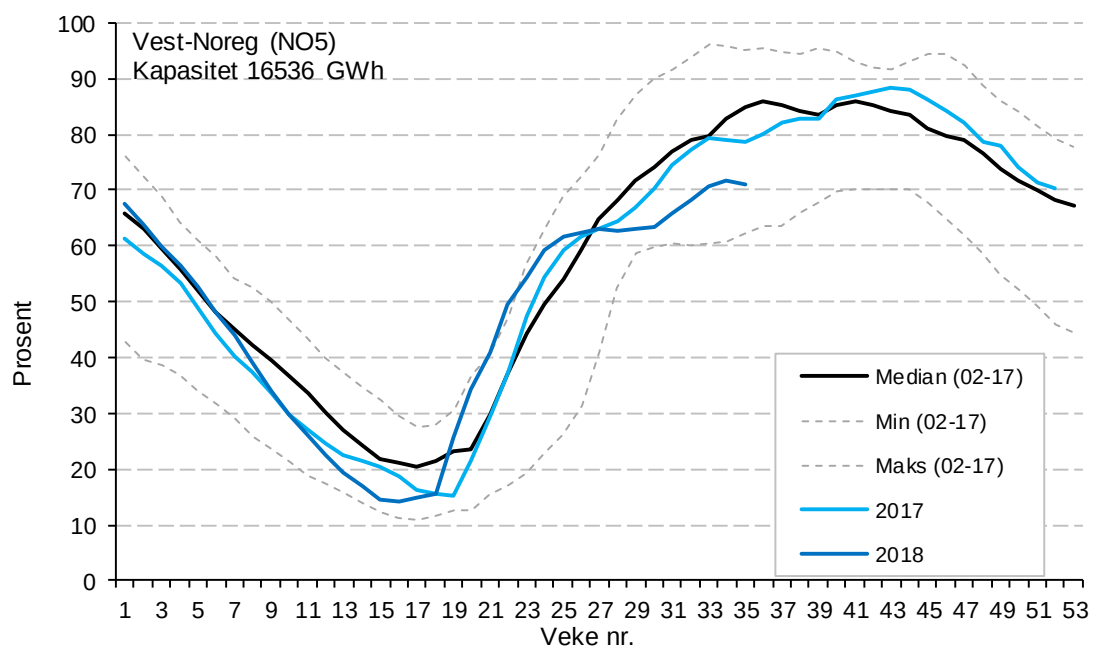
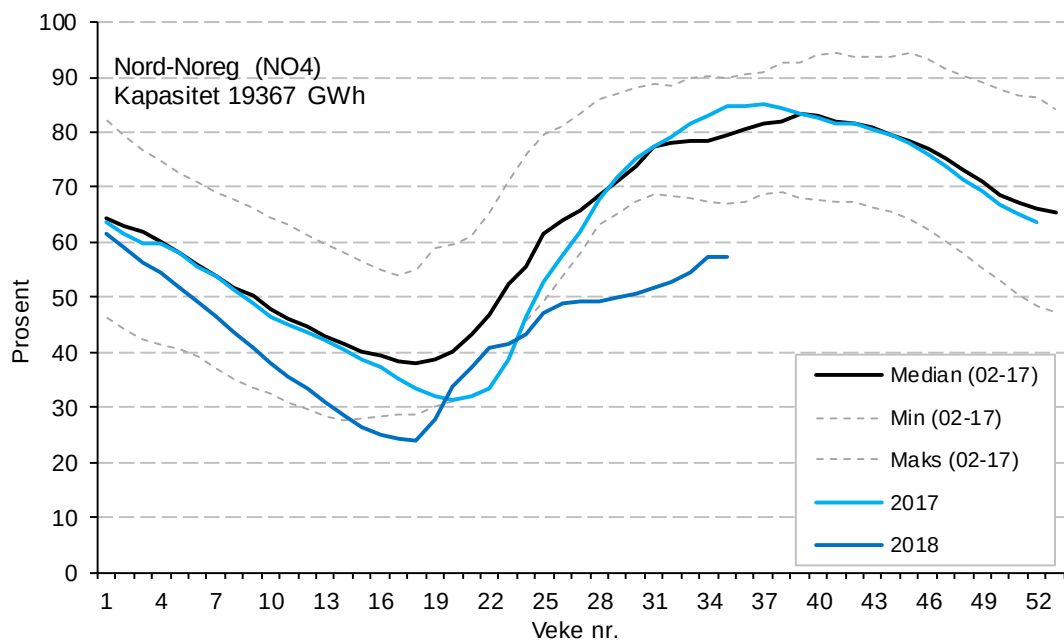


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 35 2018	Veke 35 2017	Veke 35 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilsig	2,1	2,2	2,6	-0,1	79
Nedbør	0,5	1,1	2,3	-0,6	23

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

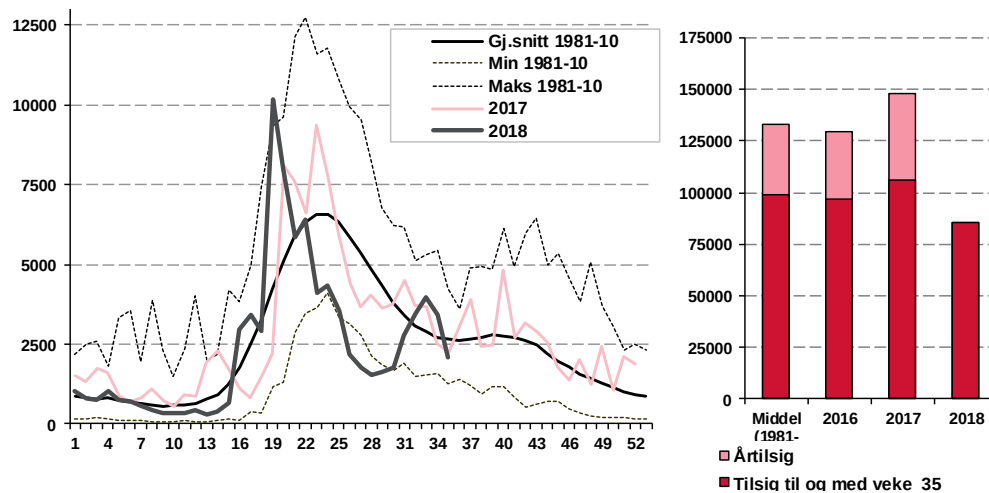
TWh	Veke 1-35 2018	Normal	Differanse fra normal
Tilsig	85,3	98,8	-13,5
Nedbør	53,7	76,4	-22,7

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

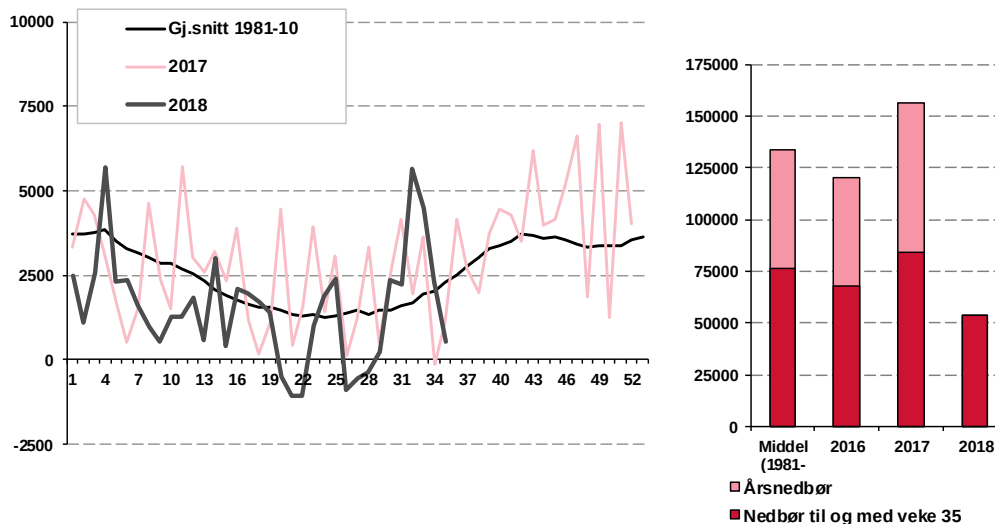
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	1,5	57
Nedbør	0,9	37

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

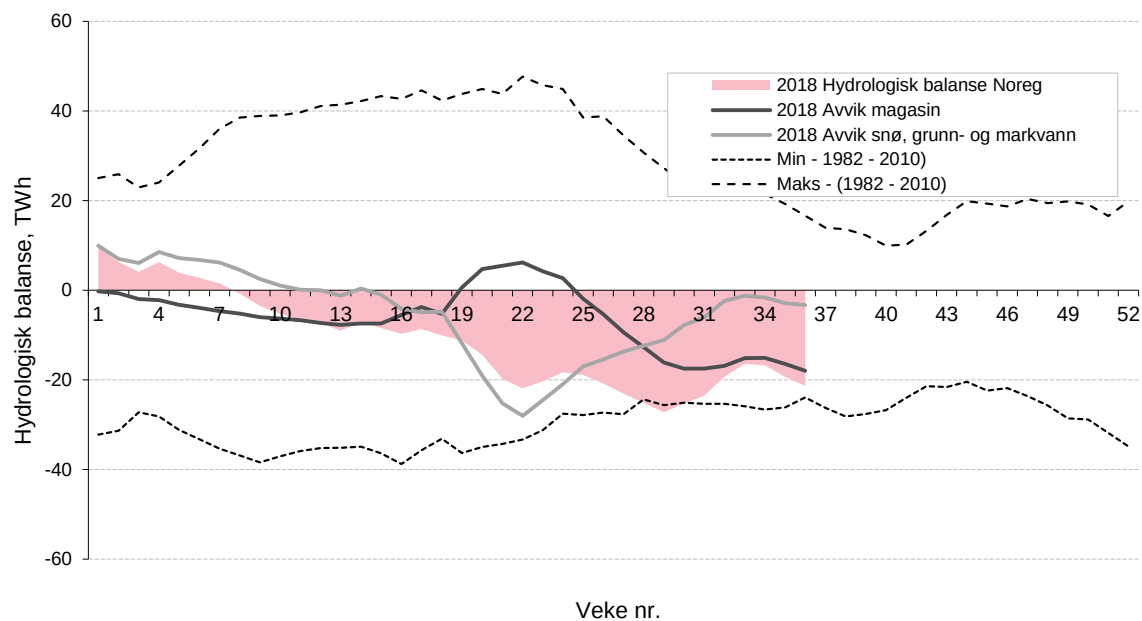
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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	Veke 35 2018	Anslag veke 36 2018
Avvik magasin	-16,5	-18,0
Avvik snø, grunn- og markvatn	-2,9	-3,4
Hydrologisk balanse	-19,4	-21,4

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



Produksjon, forbruk og utveksling

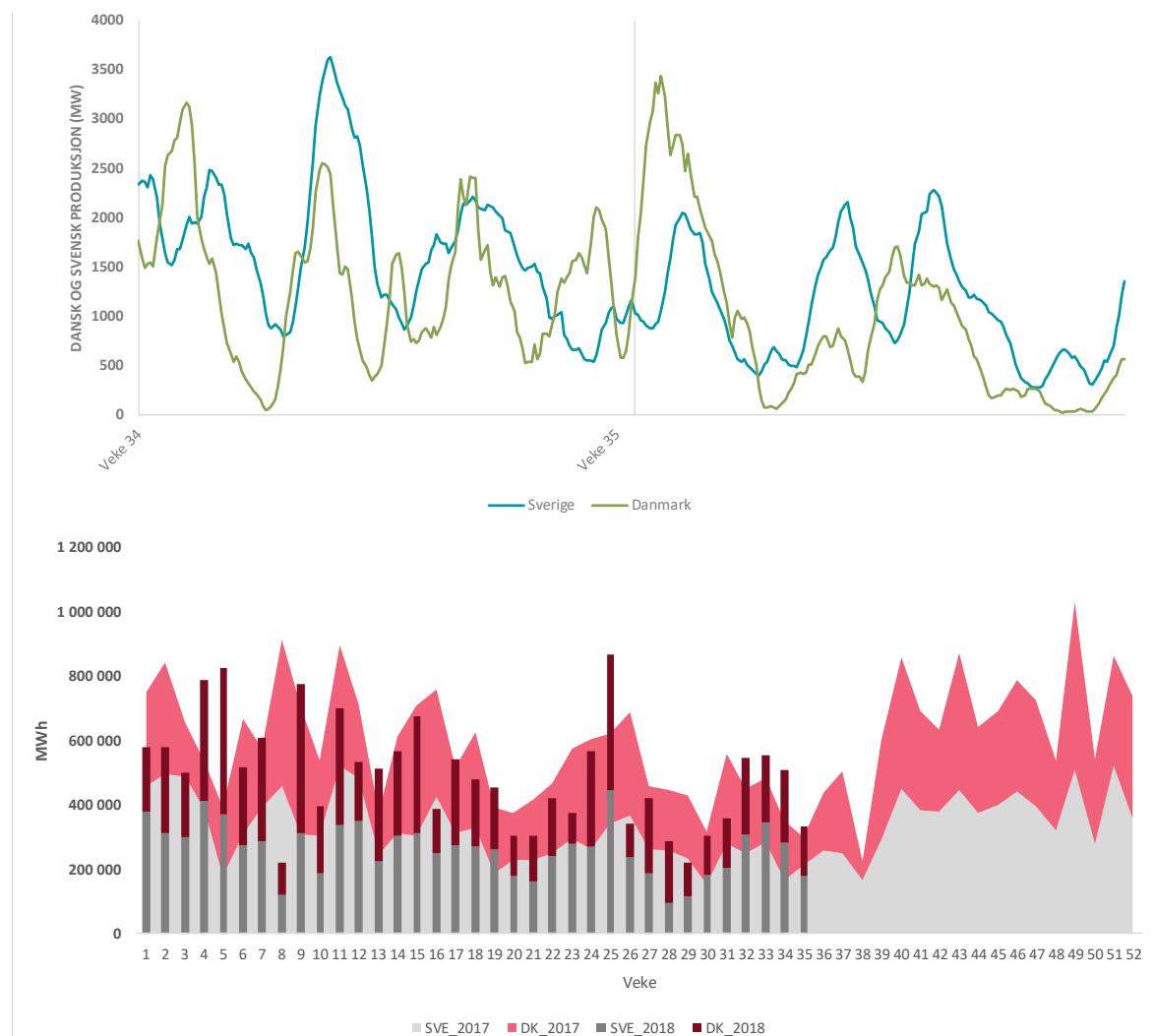
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 35	Veke 34	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 551	2 525	26	1 %
NO1	273	282	-9	-3 %
NO2	856	780	76	10 %
NO3	381	379	2	1 %
NO4	495	466	28	6 %
NO5	547	618	-71	-11 %
Sverige	2 149	2 294	-145	-6 %
SE1	477	435	42	10 %
SE2	668	587	81	14 %
SE3	929	1 182	-253	-21 %
SE4	75	90	-15	-16 %
Danmark	322	385	-63	-16 %
Jylland	232	279	-48	-17 %
Sjælland	90	105	-15	-14 %
Finland	1 048	1 044	4	0 %
Norden	6 070	6 248	-178	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 090	2 064	26	1 %
NO1	481	473	8	2 %
NO2	580	579	1	0 %
NO3	447	441	6	1 %
NO4	327	317	10	3 %
NO5	256	255	1	0 %
Sverige	2 214	2 173	41	2 %
SE1	174	165	9	5 %
SE2	262	262	1	0 %
SE3	1 396	1 378	18	1 %
SE4	382	369	14	4 %
Danmark	584	582	2	0 %
Jylland	361	363	-1	0 %
Sjælland	222	219	3	1 %
Finland	1 431	1 430	1	0 %
Norden	6 319	6 250	69	1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	461	461	0	
Sverige	-65	121	-186	
Danmark	-262	-198	-64	
Finland	-383	-386	3	
Norden	-249	-2	-247	

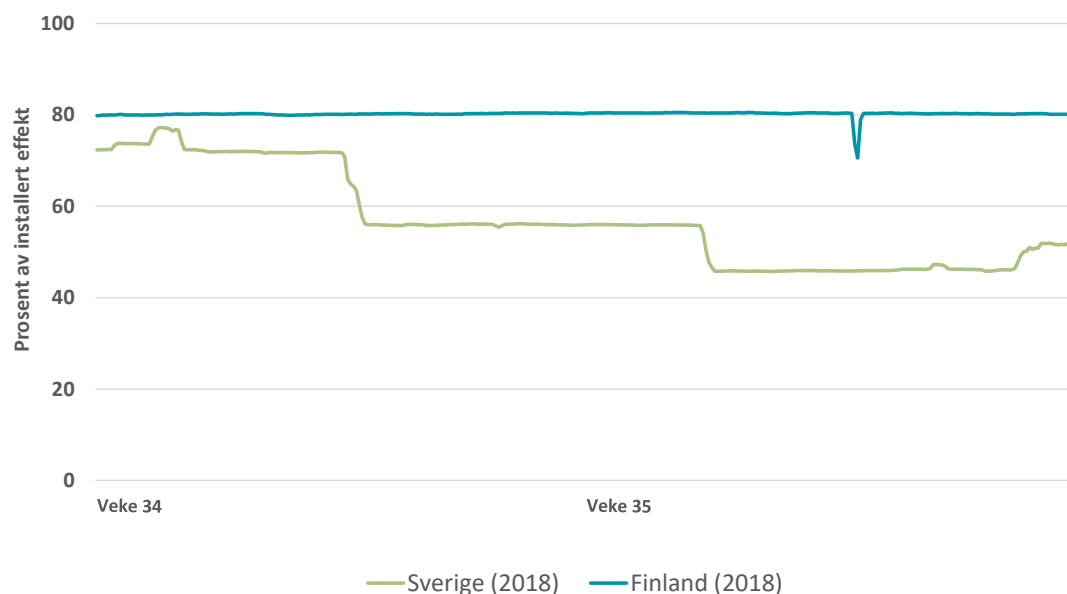
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

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

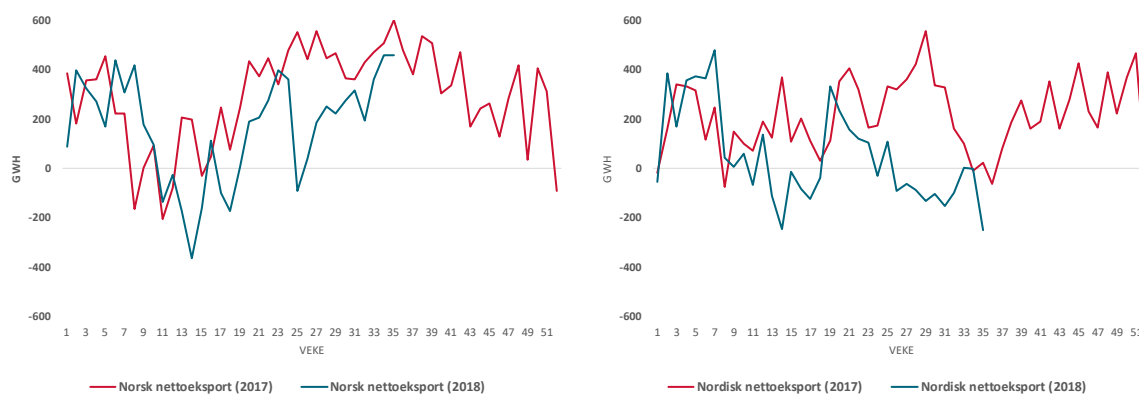
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	95,0	96,7	-1,8	-1,8
Forbruk	89,2	86,6	2,9	2,6
Nettoeksport	5,8	10,1		-4,3

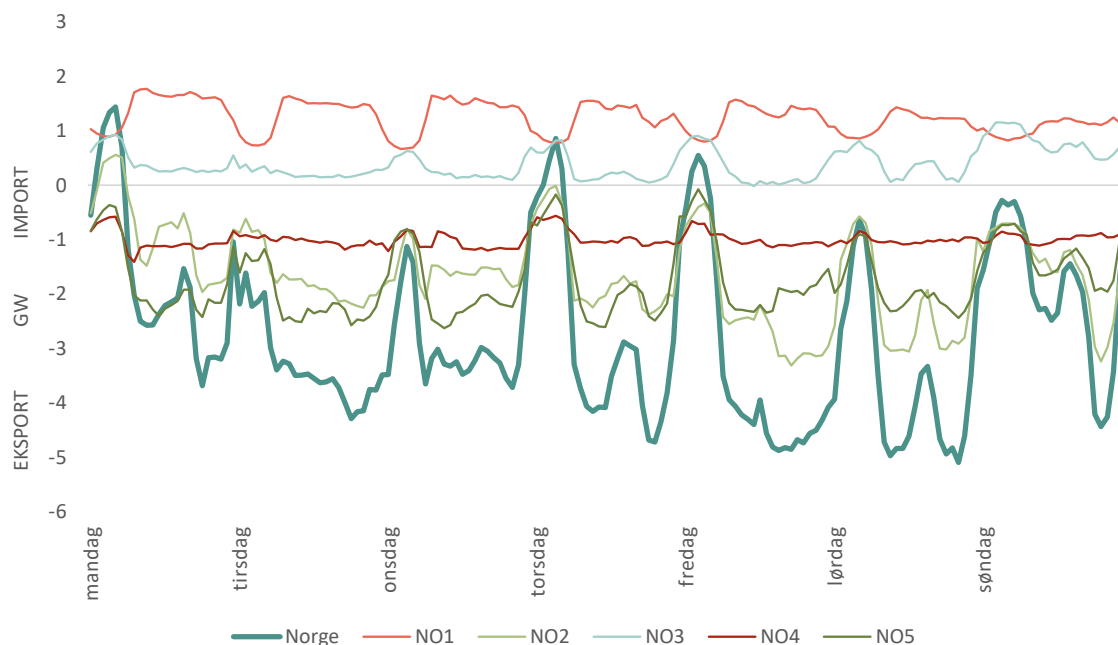
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	261,5	261,7	-0,1	-0,2
Forbruk	259,8	254,3	2,1	5,5
Nettoeksport	1,7	7,4		-5,7

Utteksling

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



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



The map illustrates the Baltic Sea region, with countries colored based on fish stock status: red for overfished and blue/green for sustainable. Trade flows are indicated by arrows with values in parentheses. The map includes labels for NL, DE, PL, LT, EE, and RU, with arrows indicating trade volumes and stock status.

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

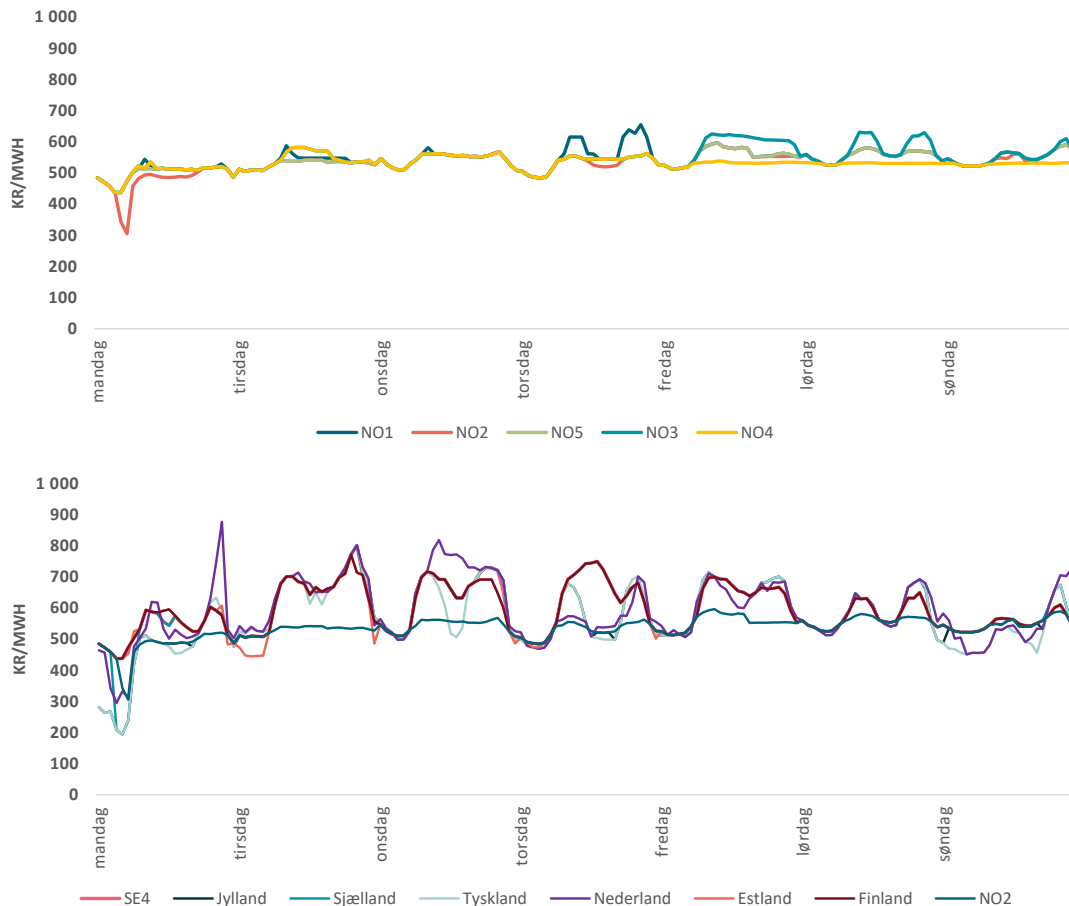
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 35	Veke 34	Veke 35 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	543,9	486,1	298,1	11,9	82,5
NO2	534,2	484,5	290,6	10,3	83,9
NO3	547,6	483,2	314,9	13,3	73,9
NO4	530,4	481,4	221,7	10,2	139,2
NO5	538,7	482,6	289,4	11,6	86,1
SE1	580,5	530,0	342,1	9,5	69,7
SE2	580,5	530,0	342,1	9,5	69,7
SE3	594,6	532,2	349,0	11,7	70,4
SE4	594,6	536,8	361,4	10,8	64,6
Finland	593,3	532,2	350,4	11,5	69,3
Jylland	576,8	548,6	348,2	5,1	65,7
Sjælland	594,4	552,4	361,9	7,6	64,2
Estland	590,8	530,4	350,4	11,4	68,6
System	557,8	495,1	306,3	12,7	82,1
Nederland	590,9	603,6	339,9	-2,1	73,8
Tyskland	568,3	570,7	337,1	-0,4	68,6
Polen	603,3	580,2	353,9	4,0	70,5
Litauen	597,8	570,5	361,4	4,8	65,4

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

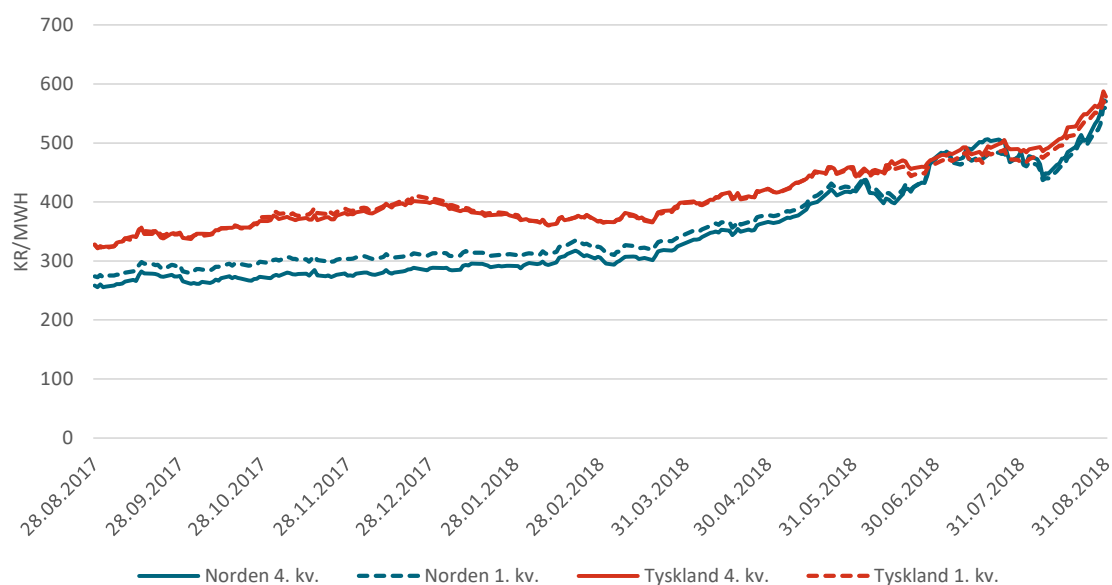


Terminmarknaden

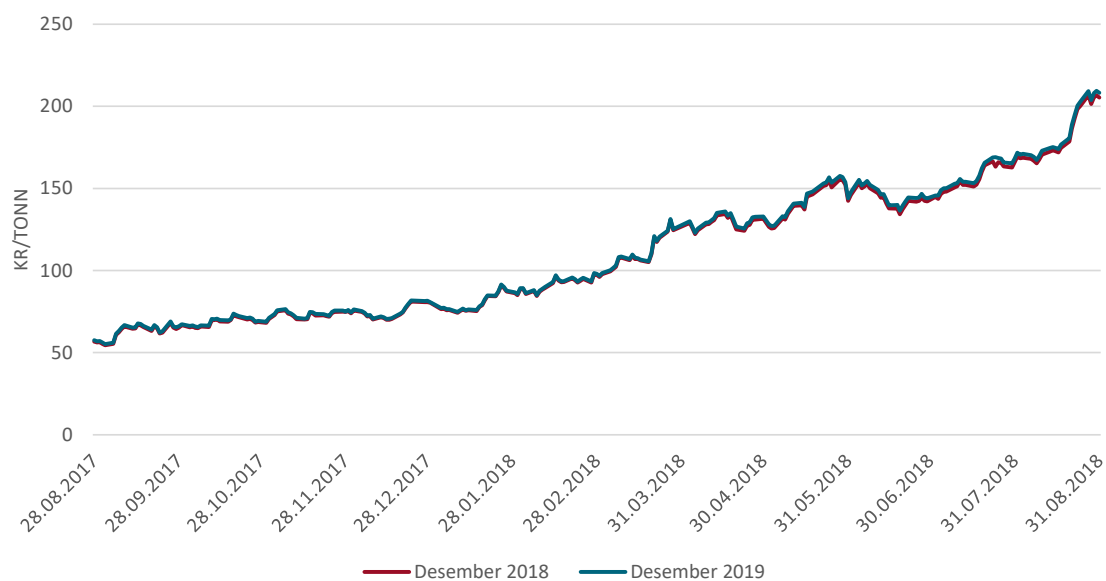
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 35	Veke 34	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	571,0	511,7	11,6
	4. kvartal 2018	570,5	504,9	13,0
	1. kvartal 2019	559,3	497,2	12,5
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2018	578,7	548,3	5,6
	1. kvartal 2019	566,2	535,5	5,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	205,4	200,2	2,6
	Desember 2019	208,2	202,7	2,7

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 CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

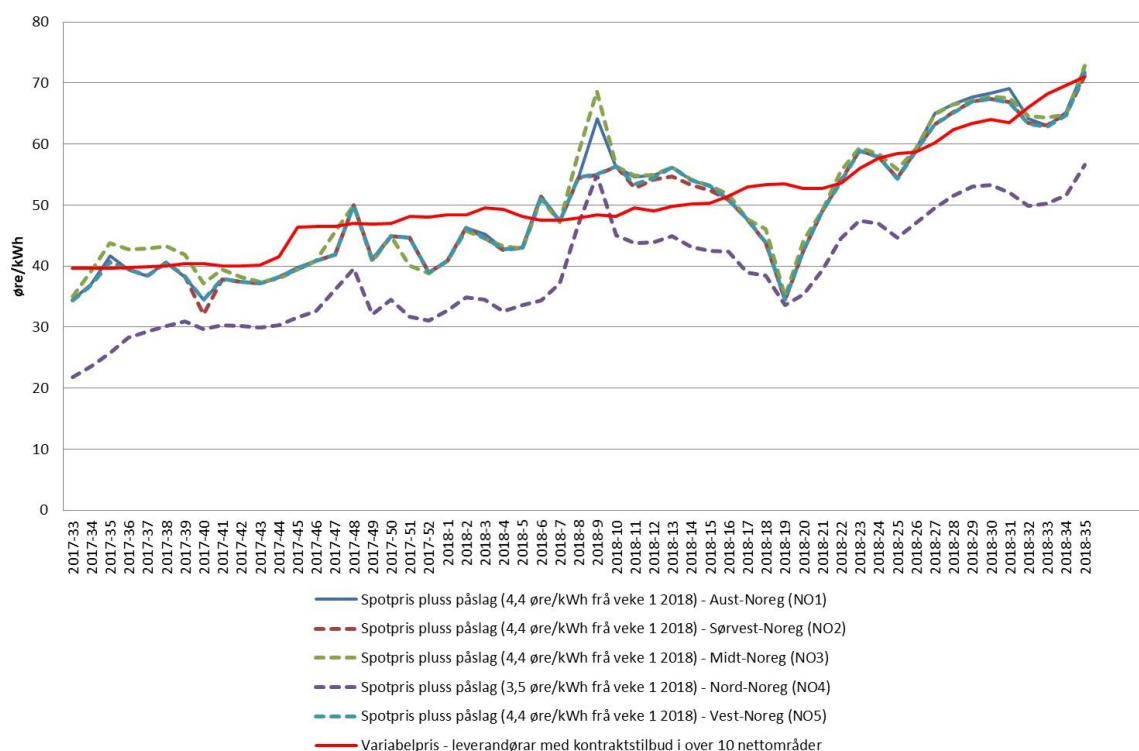
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 35 2018	Veke 34 2018	Veke 35 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	71,1	69,6	39,6	1,5	31,5
		Veke 35 2018	Veke 34 2018	Veke 35 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	72,4	65,2	41,7	7,2	30,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	71,2	65,0	40,7	6,2	30,5
	Midt-Noreg (NO3)	72,8	64,8	43,8	8,0	29,0
	Nord-Noreg (NO4)	56,6	51,7	25,7	4,9	30,9
	Vest-Noreg (NO5)	71,7	64,7	40,6	7,0	31,1
		Veke 35 2018	Veke 34 2018	Veke 35 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	69,4	65,9	42,7	3,5	26,7
	3 år (snitt Noreg)	62,7	60,0	39,3	2,7	23,4
	1 år (snitt Sverige)	74,9	71,9	52,2	3,0	22,7
	3 år (snitt Sverige)	63,2	61,1	49,7	2,1	13,5

* 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.

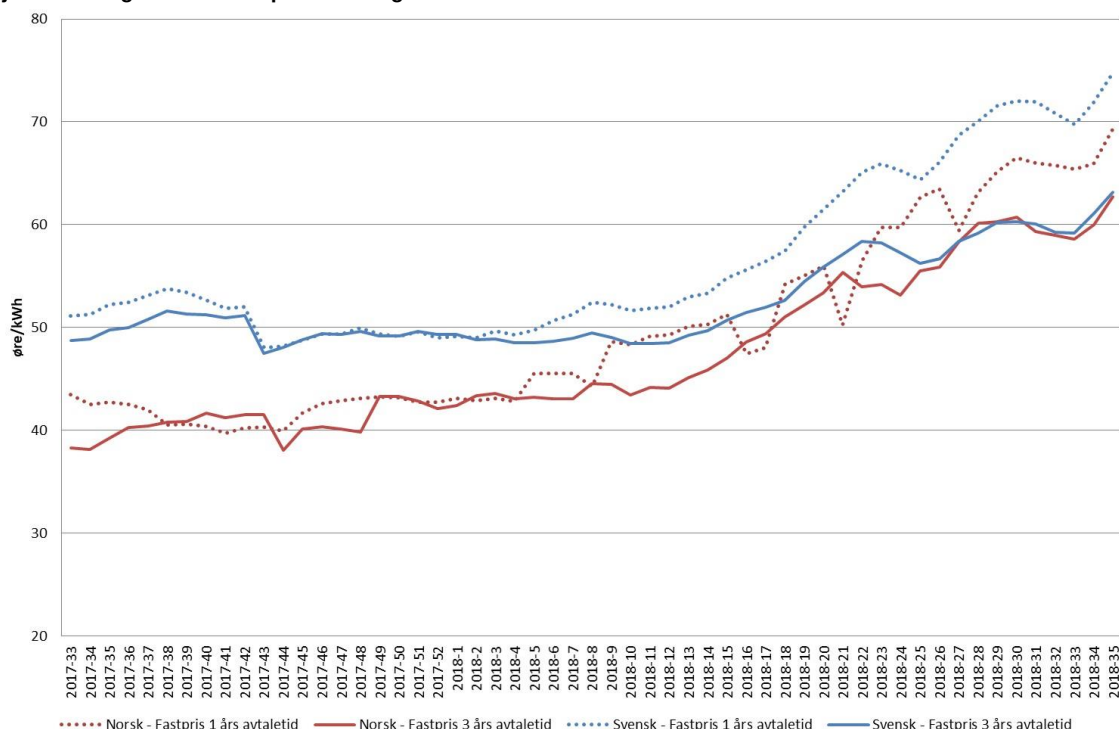


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

**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 nettlege** og forbruksavgift, men inkl. mva. bortsett frå elspotområdet Nord-Noreg.*** Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.

NOK			Berekna straumkost nad for veke 35 2018	Berekna straumkost nad for veke 34 2018	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 35 2017	Berekna straumkost nad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	88	77	11	51	3417	950
		20 000 kWh	176	154	22	101	6834	1900
		40 000 kWh	351	307	44	202	13668	3801
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	86	77	10	49	3367	923
		20 000 kWh	173	153	20	99	6735	1846
		40 000 kWh	345	306	39	198	13469	3692
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	88	76	12	53	3450	966
		20 000 kWh	177	153	24	106	6899	1933
		40 000 kWh	353	305	48	212	13799	3865
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	69	61	8	31	2724	1035
		20 000 kWh	137	122	15	62	5448	2069
		40 000 kWh	274	243	31	125	10895	4138
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	87	76	11	49	3376	937
		20 000 kWh	174	152	22	98	6753	1875
		40 000 kWh	348	305	43	197	13506	3750
Variabelpris kontrakt		10 000 kWh	92	87	4	50	3592	857
		20 000 kWh	172	164	8	96	6815	1473
		40 000 kWh	334	317	17	189	13265	2710

* 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 nettlege 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 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)	Utlagjengeleg (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 Vannkraft AS	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
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2018-08-05	2018-09-16	42 dagar	496	496	Link 51
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-06-14	2018-08-26	73 dagar	409	409	Link 52
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-08-04	2018-08-26	22 dagar	409	409	Link 53
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 2 G2	2018-08-12	2018-09-14	33 dagar	638	638	Link 54

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-20	2018-08-26	6 dagar	700	500	Link 1
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-20	2018-08-26	6 dagar	600	450	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-20	2018-08-26	6 dagar	250	100	Link 1
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-20	2018-08-26	6 dagar	300	150	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-20	2018-08-26	6 dagar	1200	300-450	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-20	2018-08-26	6 dagar	200	200	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-20	2018-08-26	6 dagar	600	0	Link 1
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-20	2018-08-26	6 dagar	1000	300	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-08-20	2018-08-26	6 dagar	500	200	Link 1
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-20	2018-08-26	6 dagar	500	200	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2018-08-21	2018-08-23	2 dagar	300	300	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2018-08-21	2018-08-23	2 dagar	250	250	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	700	100	Link 3
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	600	100	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	250	100	Link 3
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	300	150	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	1200	200	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	200	100	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	600	0	Link 3
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	1000	400	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	500	500	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	500	500	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	500	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-08-21	2018-08-24	3 dagar	500	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-08-22	2018-08-30	8 dagar	2145	1145	Link 5
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2018-08-22	2018-08-30	8 dagar	2095	0	Link 5
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-08-22	2018-08-30	8 dagar	6850	4250	Link 5
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-568	Link 6
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2018-07-30	2018-10-04	66 dagar	1632	0-568	Link 6
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	Link 6
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-31	2018-09-22	53 dagar	723	0-403	Link 6
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-08-20	2018-10-04	45 dagar	2200	700-1200	Link 6
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-08-20	2018-10-04	45 dagar	3500	2300-3000	Link 6
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-08-20	2018-10-04	45 dagar	6850	3950-4250	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-02	2018-08-31	60 dagar	7300	1100-3300	Link 7
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-04-30	2018-08-30	122 dagar	2145	0-645	Link 9
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2018-04-30	2018-08-30	122 dagar	2095	0	Link 9
Planned	Statnett SF	NO1A → 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	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2018-07-13	2018-09-03	52 dagar	1500	200-300	Link 10
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-TenneT → SE4	2018-08-06	2018-10-02	57 dagar	600	100-600	Link 11
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE- TenneT	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	2018-08-05	2018-08-31	26 dagar	320	320	Link 19
Planned	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2018-08-20	2018-09-28	39 dagar	600	600	Link 21
Planned	Energinet	DK2 → DE- 50Hertz	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	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-08-21	2018-08-31	10 dagar	5400	1400	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-08-21	2018-08-31	10 dagar	1300	100	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-08-21	2018-08-31	10 dagar	1700	1100-1400	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE- TenneT	2018-08-23	2018-08-28	4 dagar	615	465	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2018-08-23	2018-08-28	4 dagar	600	450	Link 35
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2018-08-13	2018-08-31	18 dagar	5400	1400	Link 36
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-08-13	2018-08-31	18 dagar	1700	1100	Link 36
Planned	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