

Kraftsituasjonen veke 28, 2018

Framleis tørt vêr og prisauke

Prisane gjekk noko opp i alle nordiske prisområde i førre veke. Dette er tredje veke på rad med prisauke. Utviklinga heng saman med tørt vêr og høge prisar på brensel og CO₂-utslipp.

For tredje veke på rad har det vore meir fordamping enn nedbør, og det er venta tørt vêr også i veke 29.

Vêr og hydrologi

I veke 28 kom det lite nedbør. Netto fordamping/nedbør for veka er berekna til -0,4 TWh nedbøreneergi. Hittil i år har det kome 36,0 TWh, eller 28,0 TWh mindre enn normalen. I veke 29 er det og venta lite nedbør. Mest nedbør er venta på Vestlandet med opp mot 10 – 20 mm. I sum for veka er det venta totalt 0 TWh nedbøreneergi.

Etter våre berekningar er det i magasinområda lagra ei snømengd på om lag 2,7 TWh ved starten av veke 29. Det er lite samanlikna med normalen som er på 9 TWh. Samstundes er det mange stader spesielt i Sør-Noreg turrare i bakken enn normalt, slik at sum avvik frå normalt i snø, mark- og grunnvatn er om lag -9,6 TWh.

I veke 28 var temperaturen 3 – 5 grader over normalen Sør-Noreg og 0 – 2 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 29 er det venta 3 – 5 grader over normalen i Sør-Noreg og 5 – 7 grader over normalen i Nord-Noreg.

Berekna tilsig for veke 28 er 1,6 TWh, eller 30 prosent av normalen. Sum tilsig hittil i år er 66,2 TWh eller 9,7 TWh mindre enn normalen. Prognosert tilsig for veke 28 er 1,6 TWh, som er 40 prosent av normalen for veka.

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

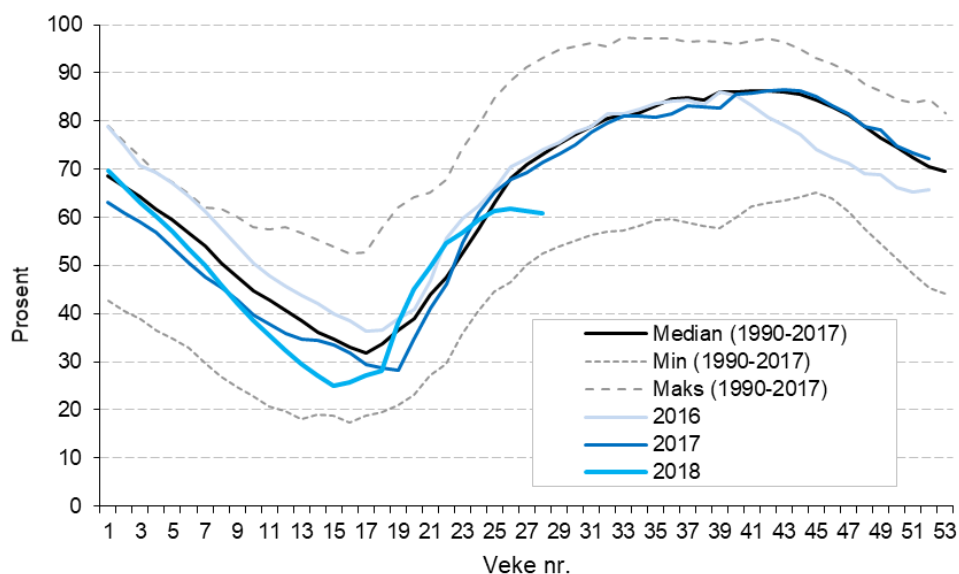
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

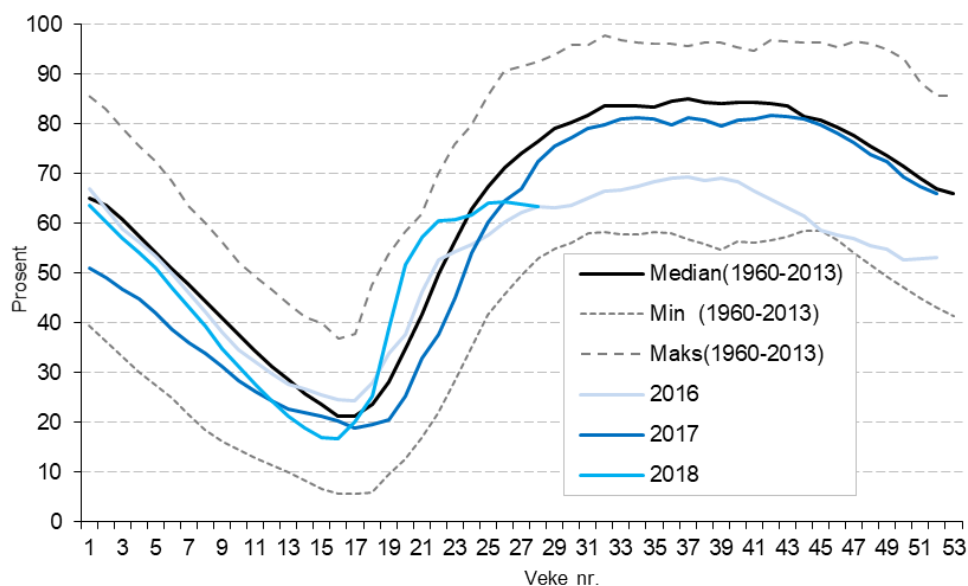
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 28 2018	Veke 27 2018	Veke 28 2017	Median* veke 28	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2017	Differanse frå median
Norge	60,8	61,4	71,4	73,1	-0,6	-10,6	-12,3
NO1	72,7	73,2	77,2	80,0	-0,5	-4,5	-7,3
NO2	64,3	65,6	73,8	72,9	-1,3	-9,5	-8,6
NO3	61,3	61,4	80,6	76,2	-0,1	-19,3	-14,9
NO4	49,4	49,4	67,8	68,7	0,0	-18,4	-19,3
NO5	62,8	62,9	64,6	68,3	-0,1	-1,8	-5,5
Sverige	63,3	63,9	72,5	76,4	-0,6	-9,2	-13,1

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

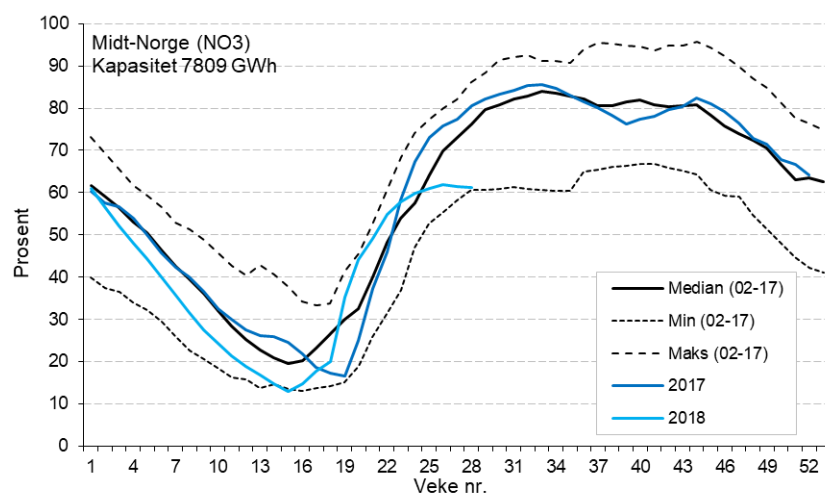
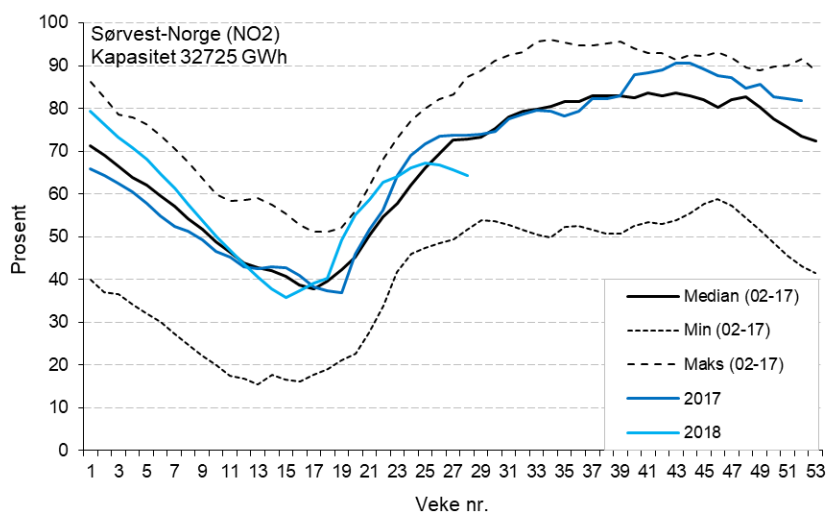
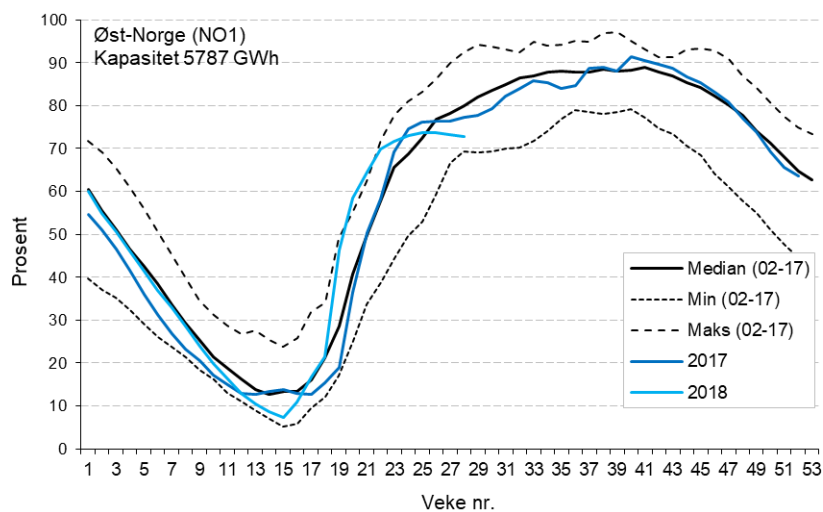
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE III

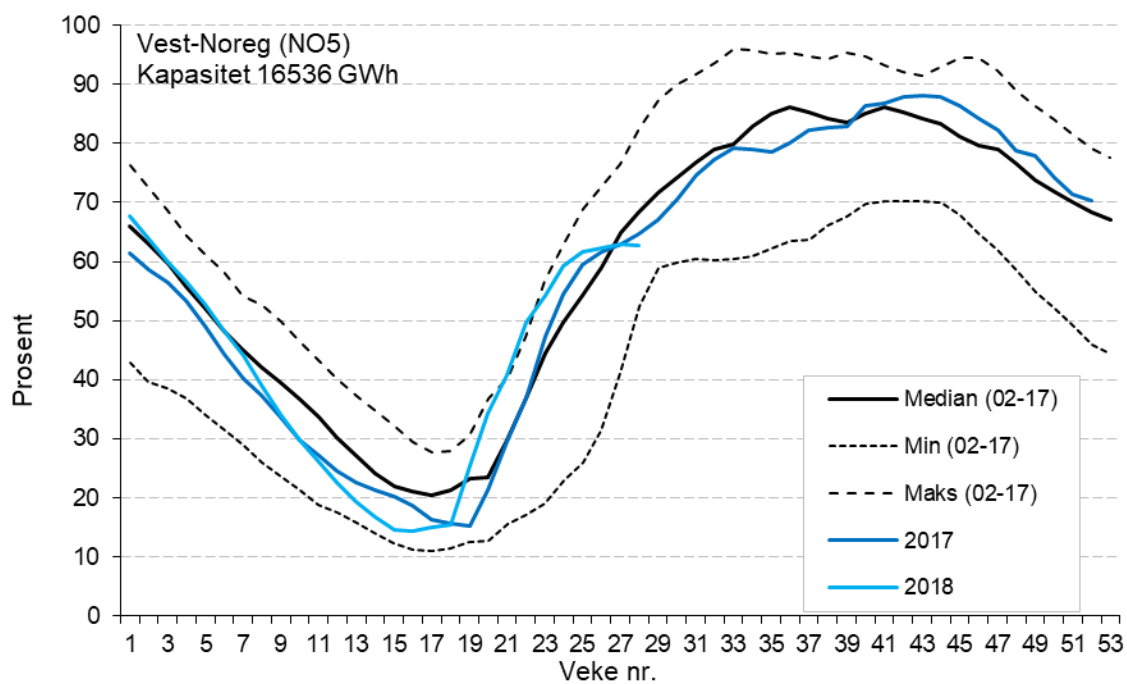
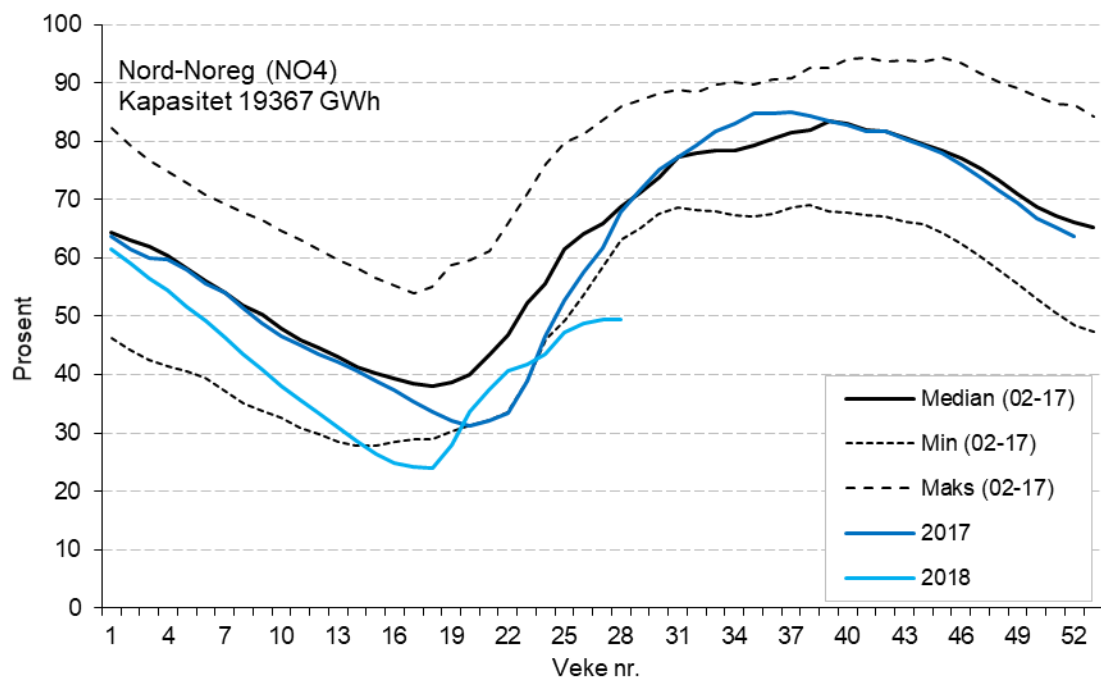


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Vassmagasina sin fyllingsgrad for elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 28 2018	Veke 28 2017	Veke 28 Normal	Differanse frå same veke i 2017	Prosent av normal veke
Tilsig	1,6	4,0	4,9	-2,4	32
Nedbør	-0,4	3,3	1,3	-3,7	-30

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

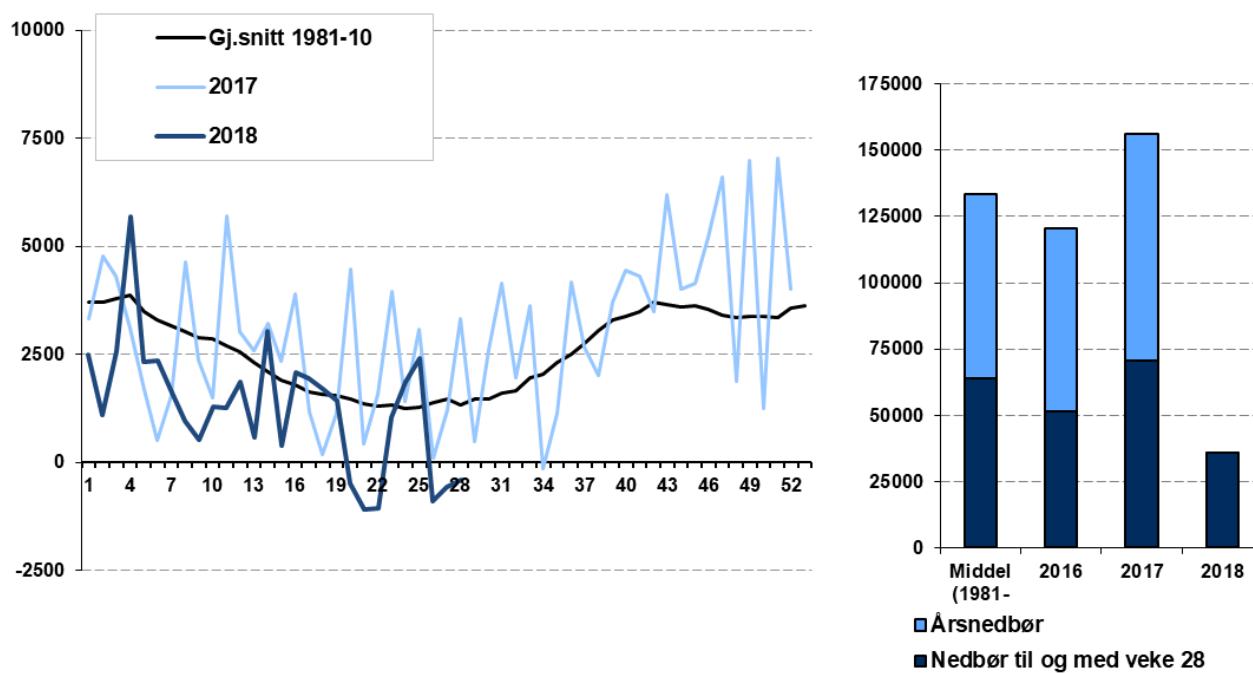
TWh	Veke 1-28 2018	Normal	Differanse fra normal
Tilsig	66,2	75,9	-9,7
Nedbør	35,9	63,9	-28,0

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

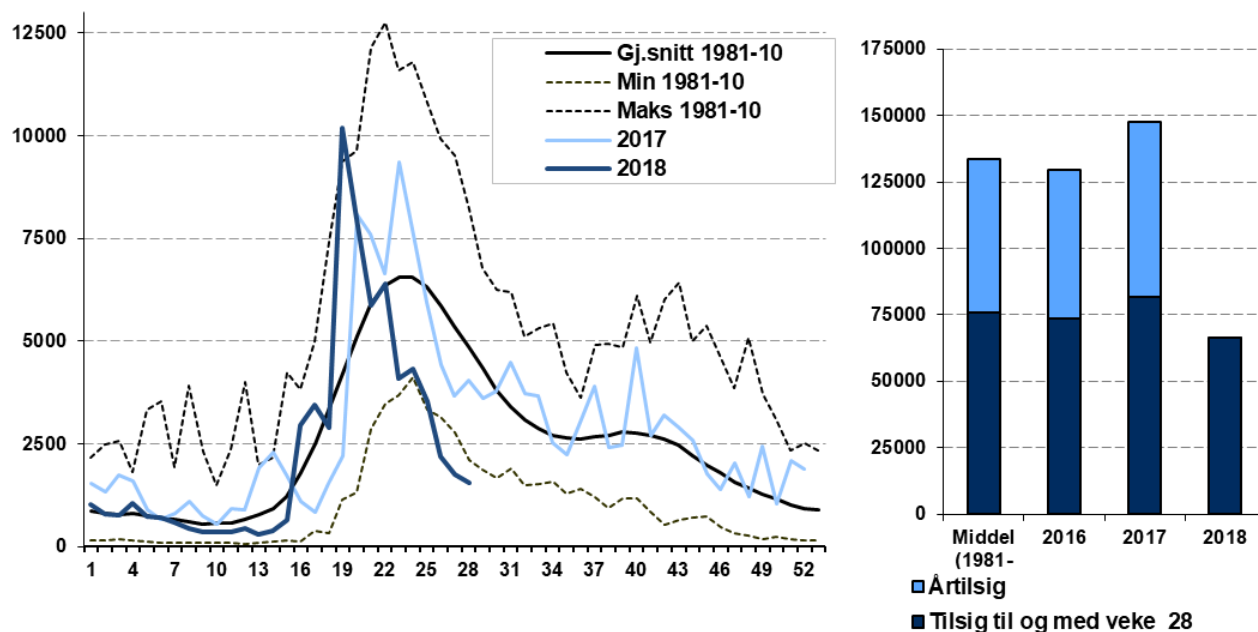
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	1,6	36
Nedbør	0,0	1

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

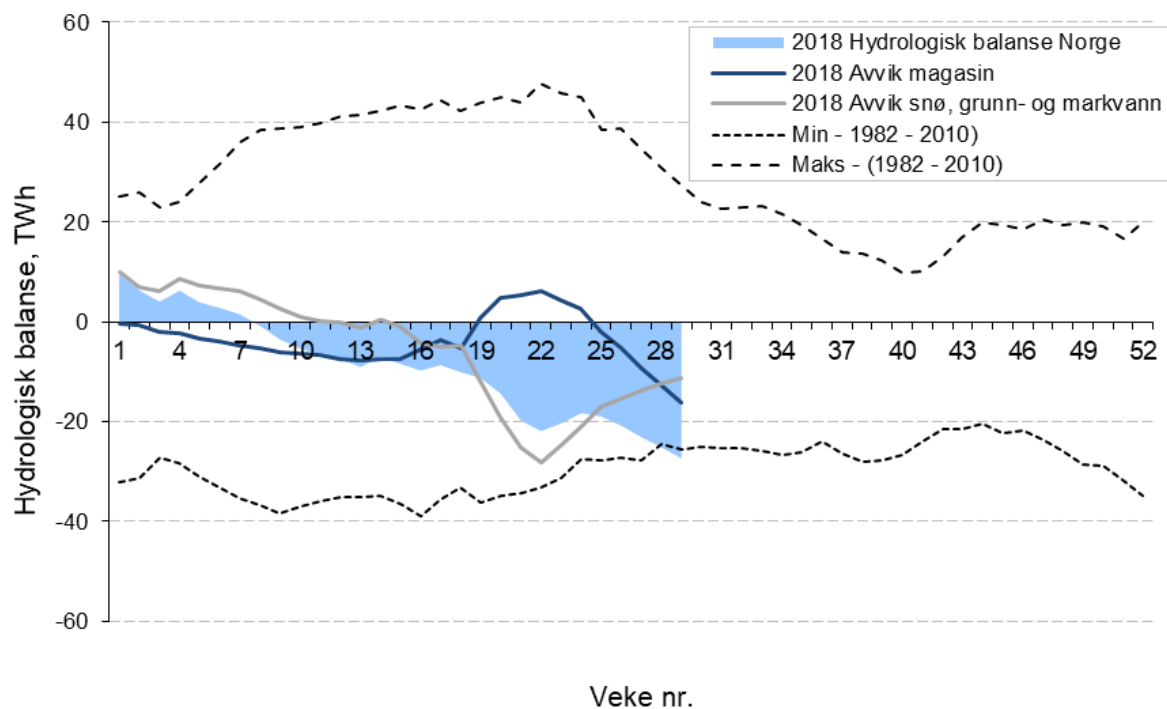
Figur 4 Nedbør i Noreg 2017 og 2018, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



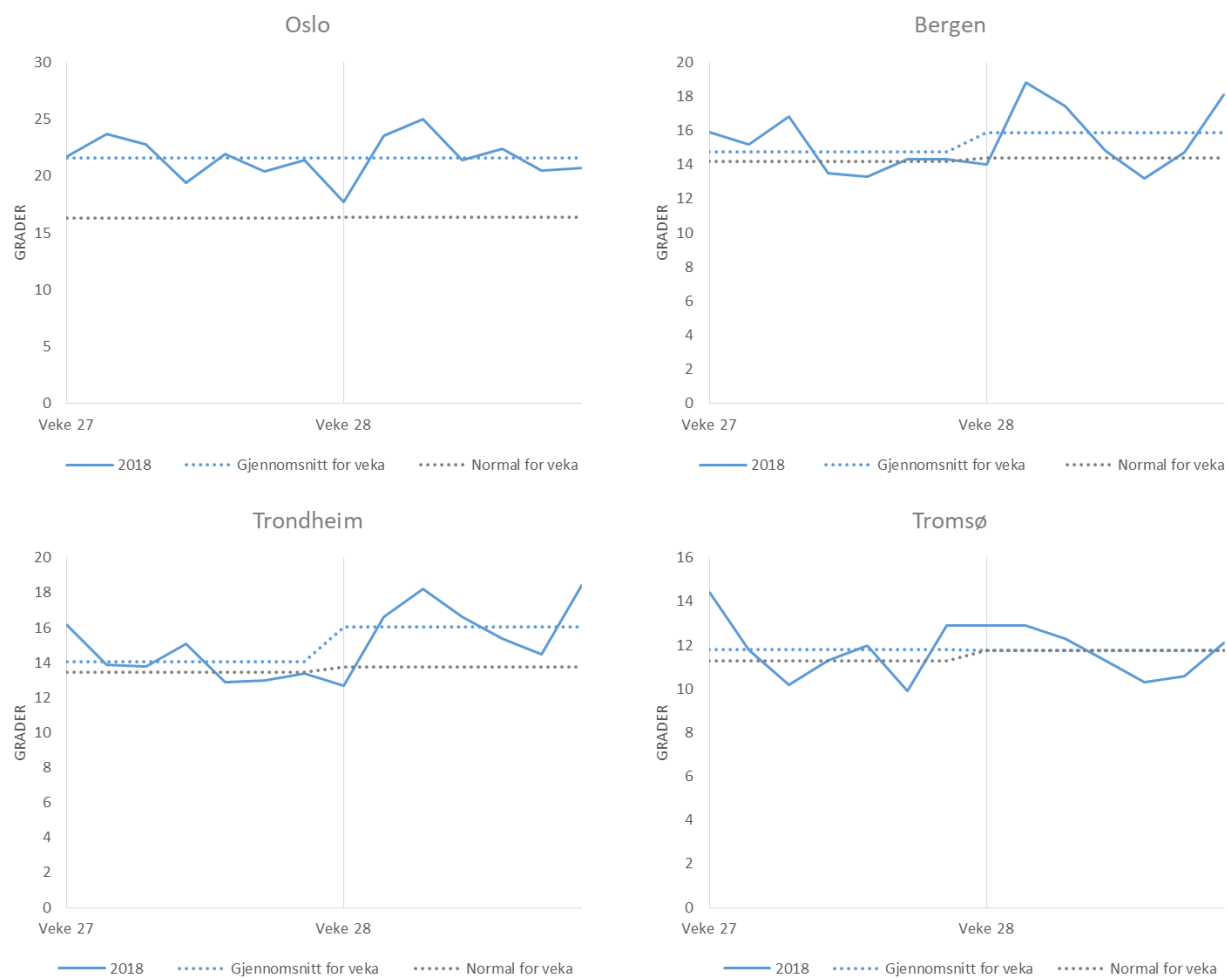
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2017 og 2018, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (1982-2010). Kjelde: NVE



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



Produksjon, forbruk og utveksling

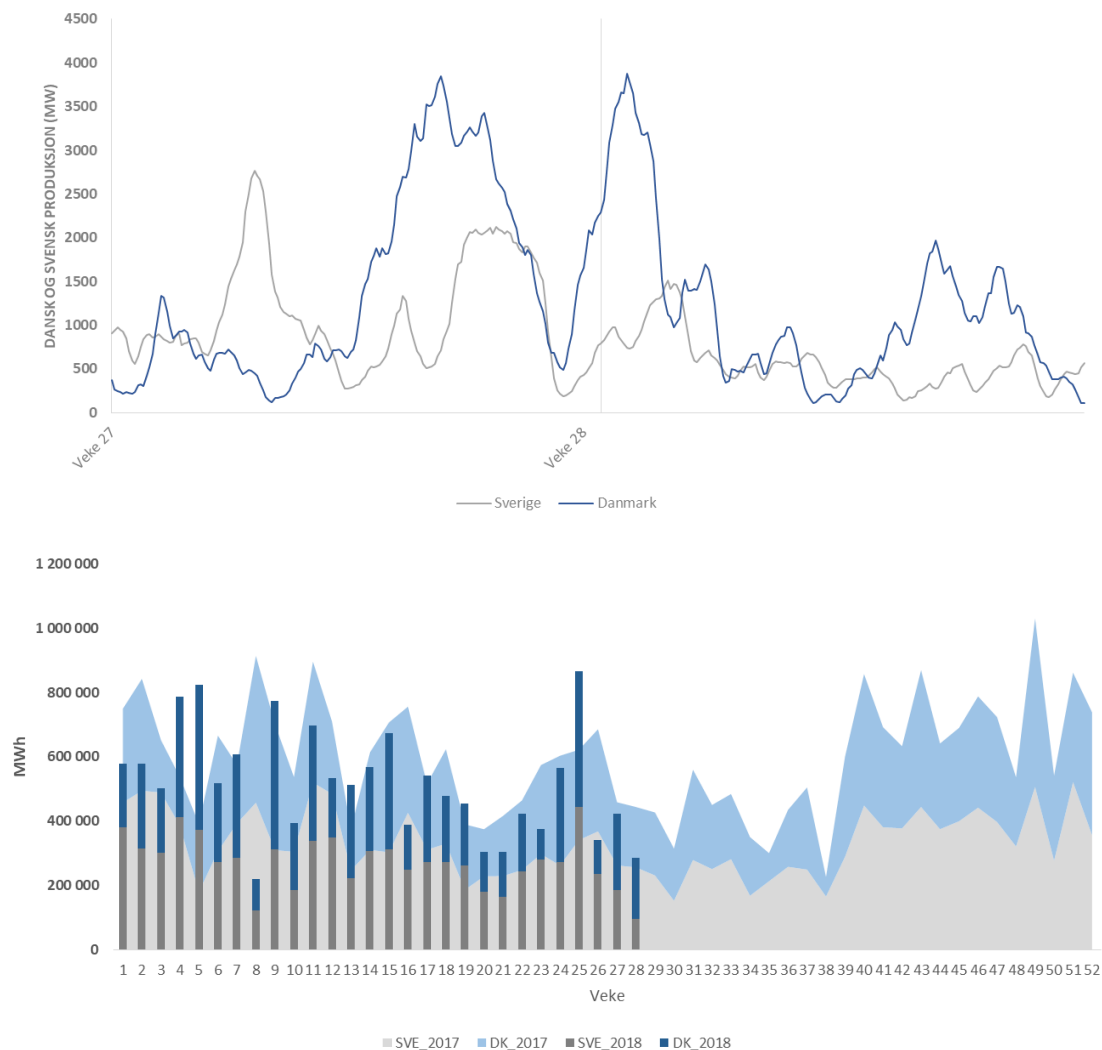
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 28	Veke 27	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 156	2 126	30	1 %
NO1	150	148	1	1 %
NO2	739	759	-21	-3 %
NO3	248	258	-9	-4 %
NO4	496	467	29	6 %
NO5	524	494	30	6 %
Sverige	2 239	2 404	-165	-7 %
SE1	301	402	-101	-25 %
SE2	436	557	-120	-22 %
SE3	1 440	1 380	60	4 %
SE4	62	66	-3	-5 %
Danmark	378	386	-8	-2 %
Jylland	271	287	-16	-6 %
Sjælland	107	99	8	8 %
Finland	993	1 061	-68	-6 %
Norden	5 766	5 977	-211	-4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 906	1 942	-35	-2 %
NO1	401	419	-17	-4 %
NO2	540	553	-12	-2 %
NO3	409	414	-5	-1 %
NO4	299	299	0	0 %
NO5	257	258	-1	0 %
Sverige	2 007	2 105	-97	-5 %
SE1	152	156	-5	-3 %
SE2	246	261	-15	-6 %
SE3	1 254	1 316	-62	-5 %
SE4	355	371	-16	-4 %
Danmark	589	605	-16	-3 %
Jylland	366	377	-12	-3 %
Sjælland	223	227	-4	-2 %
Finland	1 352	1 389	-37	-3 %
Norden	5 855	6 040	-185	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	250	184	65	
Sverige	232	300	-68	
Danmark	-211	-219	8	
Finland	-359	-328	-31	
Norden	-89	-63	-26	

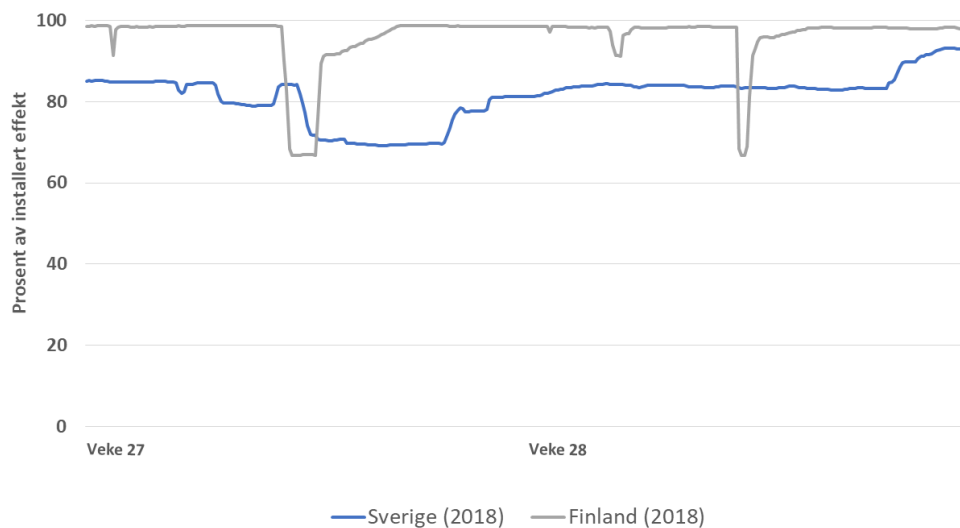
*Ikkje temperaturkorrigererte tal.

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

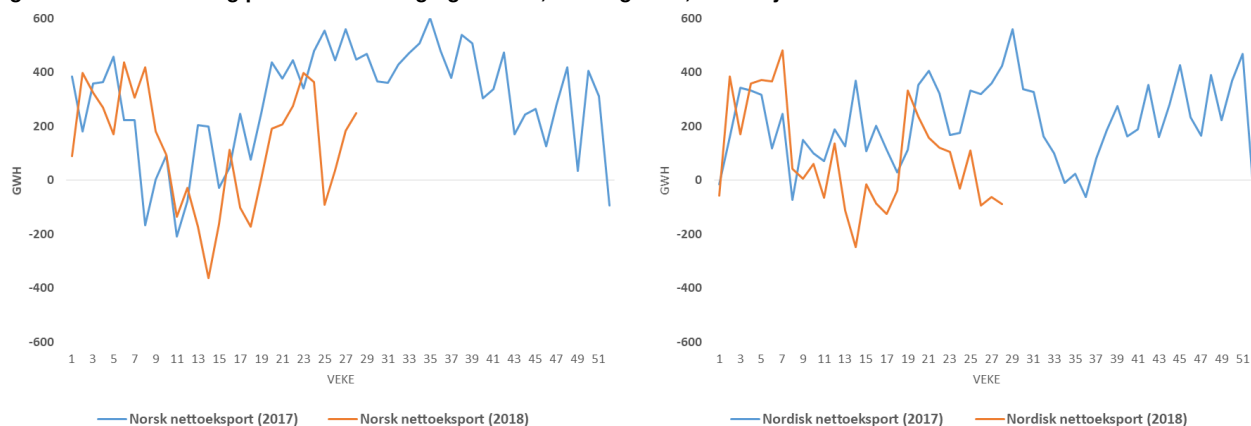
Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	79,0	79,8	-1,0	-0,8
Forbruk	75,5	72,8	3,5	2,7
Nettoeksport	3,5	6,9		-3,4

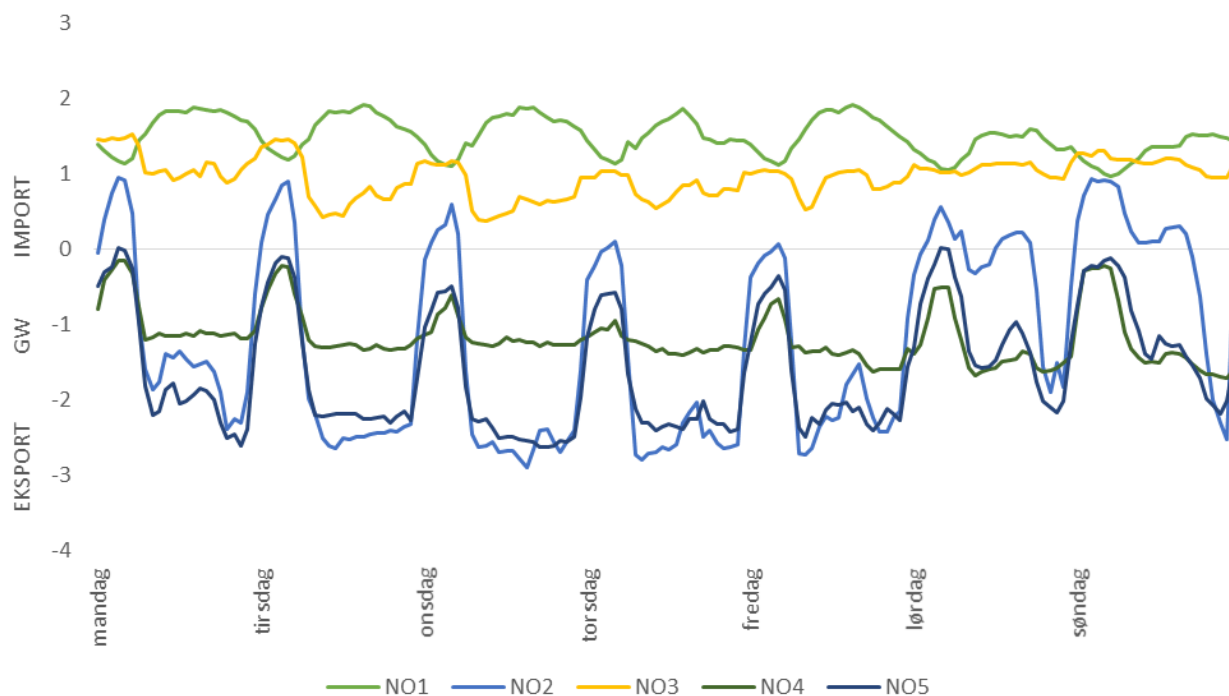
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2017)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	220,3	218,4	0,9	1,9
Forbruk	217,9	212,6	2,5	5,3
Nettoeksport	2,4	5,9		-3,4

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.



A map of the Baltic Sea region showing fish stock and catch data for various countries. The map is color-coded: blue for the Baltic Sea, red for Russia (RU), green for Germany (DE), and white for other countries. Arrows indicate the direction of data flow, and numbers in parentheses represent the data values. The data is as follows:

Country	Stock	Catch
RU	156(190)	76(76)
EE	16(0)	27(35)
LT	6(8)	71(55)
PL	43(39)	3(7)
DE	108(123)	31(27)
NL	31(54)	24(24)
SE	389(444)	15(9)
DK	259(372)	21(2)
NO	120(105)	23(42)
FI	53(94)	5(3)
IS	0(0)	0(0)
UK	0(0)	0(0)
IT	0(0)	0(0)
FR	0(0)	0(0)
ES	0(0)	0(0)
PT	0(0)	0(0)
GR	0(0)	0(0)
TR	0(0)	0(0)
CY	0(0)	0(0)
MT	0(0)	0(0)
LU	0(0)	0(0)
BE	0(0)	0(0)
IE	0(0)	0(0)
UK	0(0)	0(0)
SE	115(102)	28(20)
DK	239(211)	1(0)
NO	23(21)	9(8)
FI	14(12)	1(2)
IS	5(3)	0(0)
UK	0(0)	0(0)
EE	160(102)	0(0)
LT	6(8)	71(55)
PL	43(39)	3(7)
DE	108(123)	31(27)
NL	31(54)	24(24)
SE	389(444)	15(9)
DK	259(372)	21(2)
NO	120(105)	23(42)
FI	53(94)	5(3)
IS	0(0)	0(0)
UK	0(0)	0(0)
IT	0(0)	0(0)
FR	0(0)	0(0)
ES	0(0)	0(0)
PT	0(0)	0(0)
GR	0(0)	0(0)
TR	0(0)	0(0)
CY	0(0)	0(0)
MT	0(0)	0(0)
LU	0(0)	0(0)
BE	0(0)	0(0)
IE	0(0)	0(0)
UK	0(0)	0(0)
SE	115(102)	28(20)
DK	239(211)	1(0)
NO	23(21)	9(8)
FI	14(12)	1(2)
IS	5(3)	0(0)
UK	0(0)	0(0)
EE	160(102)	0(0)
LT	6(8)	71(55)
PL	43(39)	3(7)
DE	108(123)	31(27)
NL	31(54)	24(24)
SE	389(444)	15(9)
DK	259(372)	21(2)
NO	120(105)	23(42)
FI	53(94)	5(3)
IS	0(0)	0(0)
UK	0(0)	0(0)
IT	0(0)	0(0)
FR	0(0)	0(0)
ES	0(0)	0(0)
PT	0(0)	0(0)
GR	0(0)	0(0)
TR	0(0)	0(0)
CY	0(0)	0(0)
MT	0(0)	0(0)
LU	0(0)	0(0)
BE	0(0)	0(0)
IE	0(0)	0(0)
UK	0(0)	0(0)
SE	115(102)	28(20)
DK	239(211)	1(0)
NO	23(21)	9(8)
FI	14(12)	1(2)
IS	5(3)	0(0)
UK	0(0)	0(0)
EE	160(102)	0(0)
LT	6(8)	71(55)
PL	43(39)	3(7)
DE	108(123)	31(27)
NL	31(54)	24(24)
SE	389(444)	15(9)
DK	259(372)	21(2)
NO	120(105)	23(42)
FI	53(94)	5(3)
IS	0(0)	0(0)
UK	0(0)	0(0)
IT	0(0)	0(0)
FR	0(0)	0(0)
ES	0(0)	0(0)
PT	0(0)	0(0)
GR	0(0)	0(0)
TR	0(0)	0(0)
CY	0(0)	0(0)
MT	0(0)	0(0)
LU	0(0)	0(0)
BE	0(0)	0(0)
IE	0(0)	0(0)
UK	0(0)	0(0)
SE	115(102)	28(20)
DK	239(211)	1(0)
NO	23(21)	9(8)
FI	14(12)	1(2)
IS	5(3)	0(0)
UK	0(0)	0(0)
EE</		

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

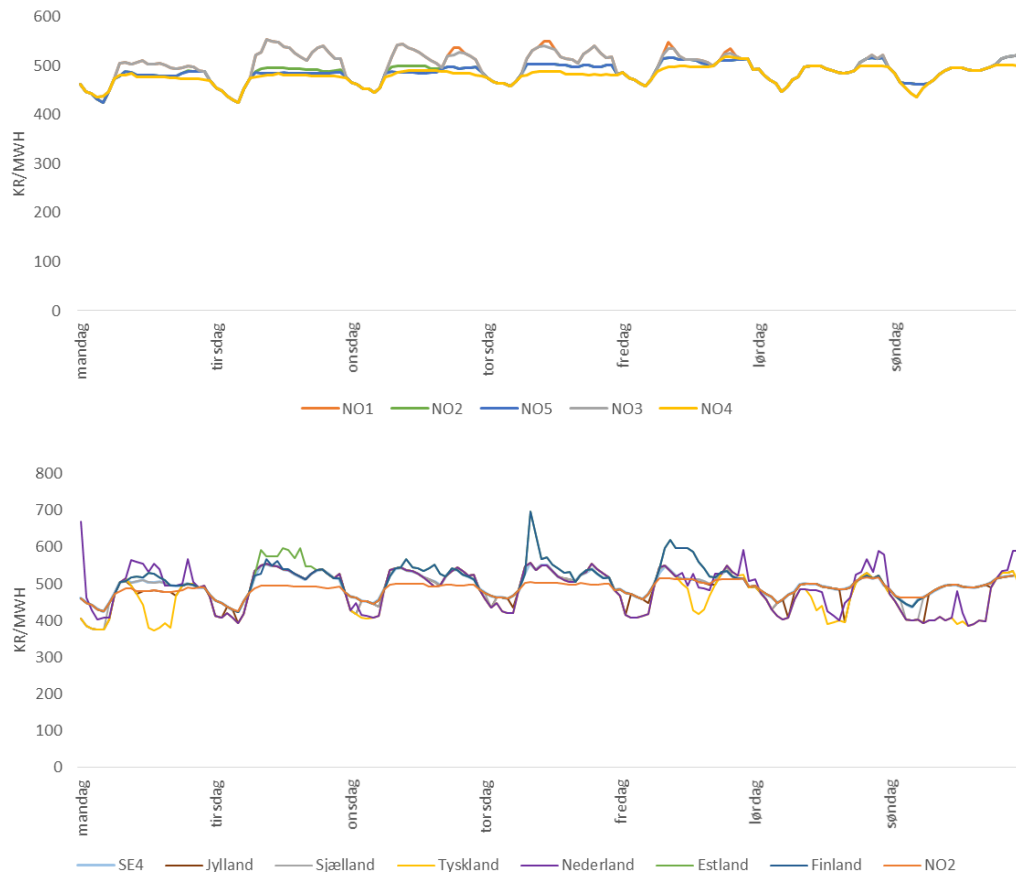
Kraftprisar

Engrosmarknaden

Tabell 5 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 28	Veke 27	Veke 28 (2017)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	497,8	485,0	252,7	2,6	97,0
NO2	486,7	470,4	252,7	3,5	92,6
NO3	497,1	483,8	234,3	2,7	112,1
NO4	480,3	460,2	173,9	4,4	176,2
NO5	485,4	470,2	252,7	3,2	92,1
SE1	497,4	483,2	316,1	2,9	57,3
SE2	497,4	483,2	316,1	2,9	57,3
SE3	497,4	483,2	316,1	2,9	57,3
SE4	497,8	485,2	316,1	2,6	57,5
Finland	505,2	485,5	330,7	4,0	52,7
Jylland	490,0	467,6	323,2	4,8	51,6
Sjælland	495,4	485,2	323,7	2,1	53,0
Estland	507,5	485,5	330,7	4,5	53,5
System	489,2	472,0	255,6	3,7	91,4
Nederland	488,9	511,9	327,4	-4,5	49,3
Tyskland	472,7	429,8	330,9	10,0	42,9
Polen	489,7	477,4	348,0	2,6	40,7
Litauen	511,0	492,7	339,2	3,7	50,7

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

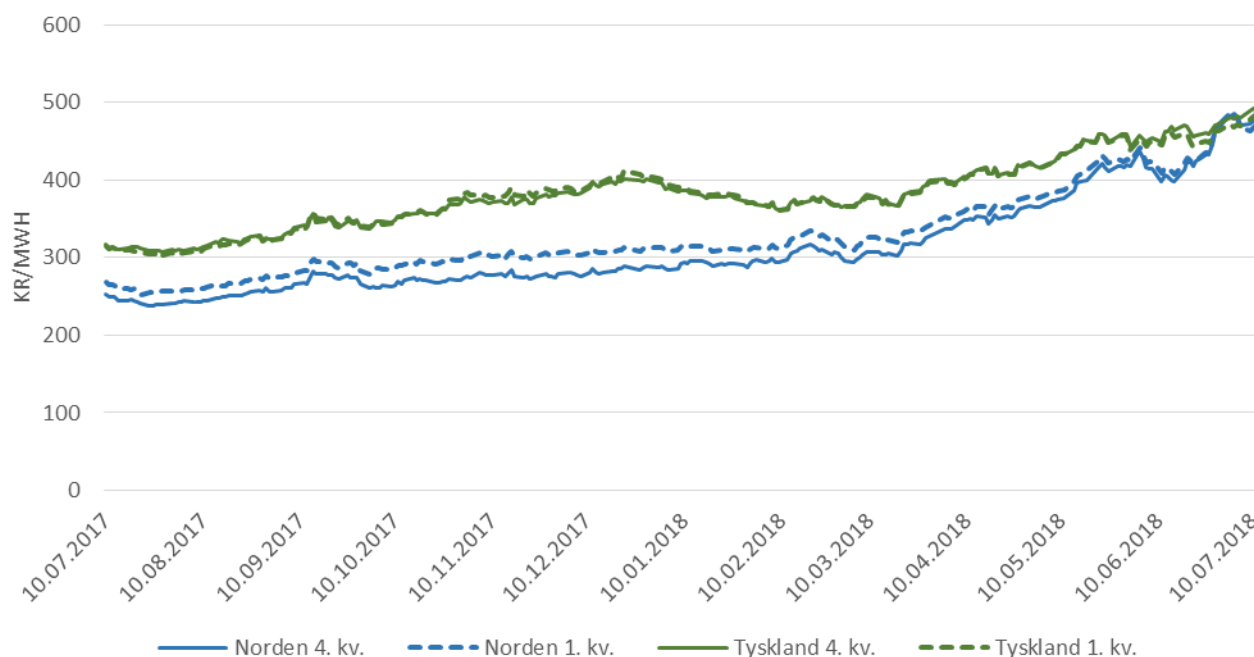


Terminmarknaden

Tabell 6 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 28	Veke 27	Endring (%)
Nasdaq OMX	August	501,6	461,8	8,6
	4. kvartal 2018	488,2	470,1	3,9
	1. kvartal 2019	469,9	467,3	0,6
EEX OMX	4. kvartal 2018	480,5	481,0	-0,1
	1. kvartal 2019	468,7	469,5	-0,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2018	152,1	148,1	2,7
	Desember 2019	154,1	150,2	2,6

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

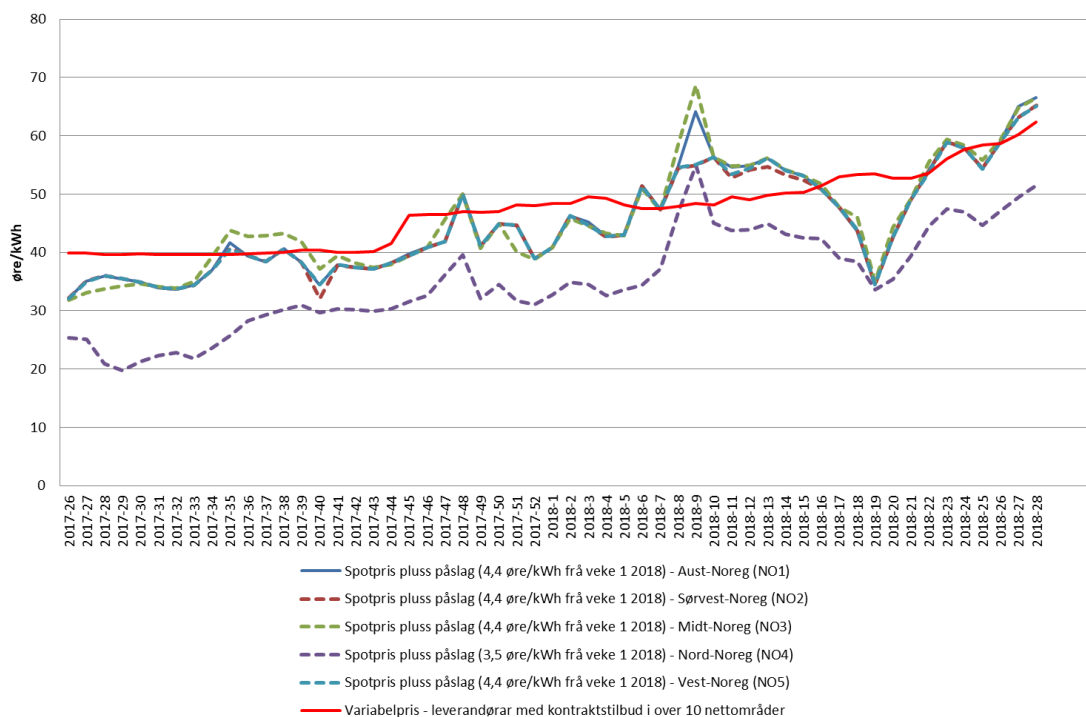
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 28 2018	Veke 27 2018	Veke 28 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	62,4	60,2	39,6	2,2	22,8
		Veke 28 2018	Veke 27 2018	Veke 28 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	66,6	65,0	36,0	1,6	30,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	65,2	63,2	36,0	2,0	29,2
	Midt-Noreg (NO3)	66,5	64,9	33,7	1,6	32,8
	Nord-Noreg (NO4)	51,6	49,5	20,9	2,1	30,7
	Vest-Noreg (NO5)	65,1	63,2	36,0	1,9	29,1
		Veke 28 2018	Veke 27 2018	Veke 28 2017	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	63,1	59,5	44,0	3,6	19,1
	3 år (snitt Noreg)	60,1	58,3	38,7	1,8	21,4
	1 år (snitt Sverige)	70,0	68,7	51,9	1,3	18,1
	3 år (snitt Sverige)	59,2	58,4	49,1	0,8	10,1

* 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.

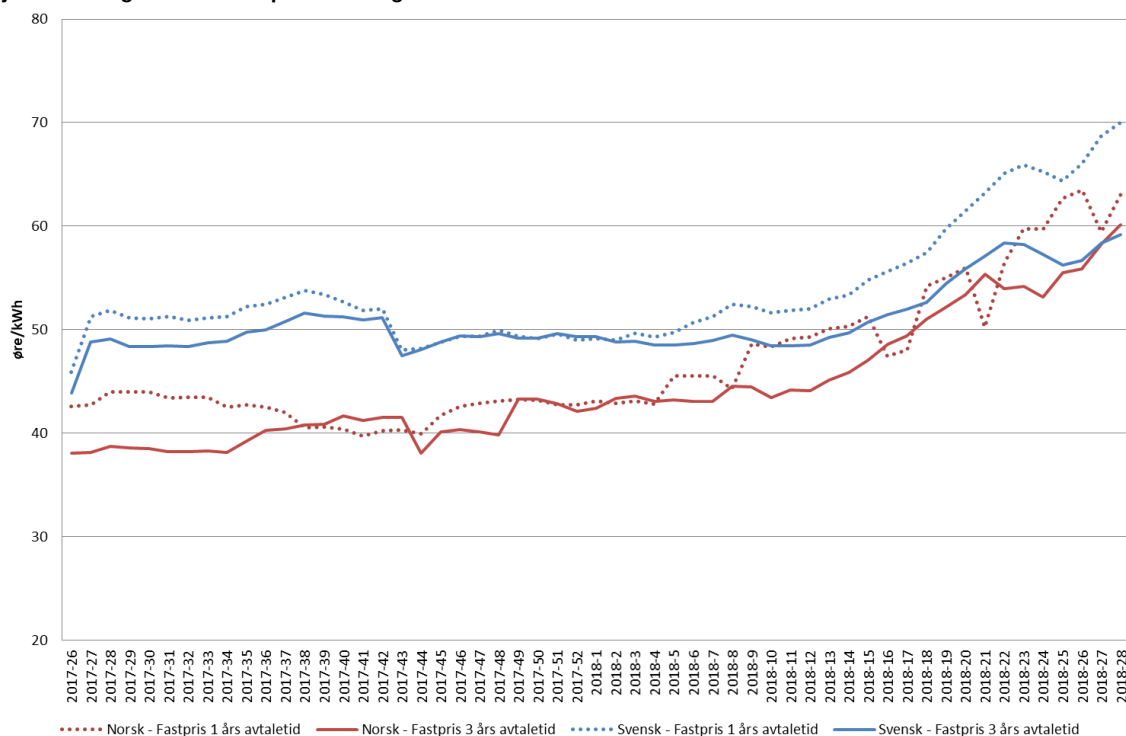


* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

**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 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			Bereknastraumkostnad for veke 28 2018	Bereknastraumkostnad for veke 27 2018	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 28 2017	Bereknastraumkostnad hittil i 2018	Differanse frå 2017 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	68	71	-3	37	2899	710
		20 000 kWh	137	142	-6	74	5798	1419
		40 000 kWh	273	284	-11	147	11595	2839
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	67	69	-2	37	2856	688
		20 000 kWh	134	138	-5	74	5712	1376
		40 000 kWh	267	276	-9	147	11423	2752
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	68	71	-3	35	2932	731
		20 000 kWh	136	142	-6	69	5865	1463
		40 000 kWh	273	284	-11	138	11730	2925
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	53	54	-1	21	2319	804
		20 000 kWh	106	108	-3	43	4639	1608
		40 000 kWh	211	217	-5	86	9278	3216
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	67	69	-2	37	2865	702
		20 000 kWh	133	138	-5	74	5730	1405
		40 000 kWh	267	276	-10	147	11460	2810
Variabelpris kontrakt		10 000 kWh	70	71	-2	42	3038	621
		20 000 kWh	128	132	-4	81	5786	1055
		40 000 kWh	244	252	-8	159	11283	1930

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatningsprofilen er berekna av konsulentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatningsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

** Oversikt over nettlege per fylke (inkl. mva og forbruksavgift) finnes på NVEs nettsider:

<https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten-for-energi-rme-marked-og-monopol/nettjenester/nettleie/nettleiestatistikk/nettleiestatistikk-for-husholdninger/>

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2017 og 2018 og, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Tilstanden til kraftsystemet¹

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer og kraftverk viser vi til heimesidane til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket	2018-05-18	2018-08-07	80 dager	427	427	Link 5
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-05-17	2018-10-08	144 dager	409	409	Link 6
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2018-06-23	2018-07-15	22 dager	548	548	Link 7
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2018-07-15	2018-09-09	56 dager	548	548	Link 10
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2018-07-09	2018-07-27	18 dager	320	320	Link 11
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dager	448	448	Link 12
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2018-04-20	2018-07-15	86 dager	548	116-548	Link 13
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2018-05-26	2018-09-02	99 dager	412	412	Link 14
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2	2018-04-27	2018-07-19	83 dager	370	370	Link 15
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2018-06-29	2018-07-29	30 dager	380	380	Link 16
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dager	448	448	Link 17
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2018-07-01	2018-07-14	13 dager	984	984	Link 19
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-04-01	2018-12-31	275 dager	640	640	Link 23
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2018-03-31	2019-01-01	275 dager	640	640	Link 26

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

Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Asnæsværket ASV5	2013-03-05	2018-12-01	2097 dager	640	0-640	Link 29
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2018-06-14	2018-08-26	73 dager	409	409	Link 30

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato frå	Dato til	Varigheit	Installert (MW)	Utlagjegeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2018-07-01	2018-07-31	30 dager	1300	900-1092	Link 1
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2018-07-01	2018-07-31	30 dager	350	350	Link 1
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2018-07-04	2018-07-20	16 dager	723	123-303	Link 2
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2018-07-04	2018-07-20	16 dager	723	123-303	Link 2
Unplanned	Energinet	DK2 → SE4	2018-07-02	2018-10-01	90 dager	1700	680-720	Link 3
Unplanned	Energinet	SE4 → DK2	2018-07-02	2018-10-01	90 dager	1300	260-320	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-06-11	2018-07-12	31 dager	700	300	Link 4
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-06-11	2018-07-12	31 dager	600	450	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-06-11	2018-07-12	31 dager	250	100	Link 4
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-06-11	2018-07-12	31 dager	300	150	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-06-11	2018-07-12	31 dager	1200	400-600	Link 4
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-06-11	2018-07-12	31 dager	200	200	Link 4
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-06-11	2018-07-12	31 dager	600	0	Link 4
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-06-11	2018-07-12	31 dager	1000	300	Link 4
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-06-11	2018-07-12	31 dager	500	0	Link 4
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-06-11	2018-07-12	31 dager	500	200	Link 4
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-06-11	2018-07-12	31 dager	500	0	Link 4
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-06-11	2018-07-12	31 dager	500	0	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-02	2018-08-31	60 dager	7300	1100	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2018-07-14	2018-07-22	8 dager	3300	1200	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2018-07-14	2018-07-22	8 dager	7300	900	Link 9
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	2145	0	Link 18
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	2095	0	Link 18
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	6850	550-3850	Link 18
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	3900	1700	Link 18
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	3500	500	Link 18
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	2200	500	Link 18
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	700	300	Link 20
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	600	450	Link 20
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	250	100	Link 20
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	300	150	Link 20
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	1200	200	Link 20
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	200	100	Link 20
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	600	0	Link 20
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	1000	300	Link 20
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	500	0	Link 20

Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	500	200	Link 20
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	500	0	Link 20
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2018-07-02	2018-07-13	11 dager	500	200	Link 20
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2018-07-03	2018-07-13	10 dager	3900	1400	Link 21
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-07-03	2018-07-13	10 dager	6850	1400	Link 21
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2018-07-03	2018-07-13	10 dager	2145	500	Link 21
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	3500	500	Link 22
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	2200	300	Link 22
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2018-04-30	2018-08-31	123 dager	6850	550	Link 22
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dager	3500	400	Link 24
Unplanned	Statnett SF	NO1A → NO1	2017-10-02	2018-08-31	332 dager	6850	550	Link 24
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2018-06-29	2018-07-13	14 dager	1700	720	Link 25
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2018-06-29	2018-07-13	14 dager	1300	320	Link 25
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2018-01-01	2018-12-31	364 dager	1780	1080	Link 27
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2018-01-01	2018-12-31	364 dager	1500	800	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2018-05-02	2018-07-13	72 dager	1700	1350	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2018-05-02	2018-07-13	72 dager	1300	1200	Link 28