

Kraftsituasjonen veke 26, 2019

Små endringar i Noreg

Straumforbruket i Noreg var tilnærma likt i førre veka samanlikna med veka før, straumproduksjonen auka med to prosentpoeng frå veka før. Områdeprisane i Noreg låg mellom 27 og 29 øre/kWh, det er 35 – 38 % lågare enn på same tid i fjor.

Fyllingsgraden i Noreg er på 70,2 %, det er 2,3 prosentpoeng over median på denne tida av året. Den berekna hydrologiske balansen, energi lagra i vassmagasin, snø og grunnvatn, er 4,7 TWh under normalen.

Vêr og hydrologi

I veke 26 var temperaturen 1 – 2 grader over normalen i Sør-Noreg og Trøndelag. I Nord-Noreg var temperaturen 3 - 4 grader under normalen. I veke 27 er det venta 3 – 5 grader under normalen i Sør-Noreg, 6 – 7 grader under normalen i Trøndelag og 3 – 4 grader under normalen i Nord-Noreg.

For veke 26 er det eit tilsig til kraftmagasina på 3,6 TWh, som er 40 prosent under normalen. Tilsiget i veke 27 er venta å bli 4,2 TWh, som er 20 prosent under normalen.

I veke 27 er det venta ei lita netto snøakkumulering. Snømengda i magasinområda er i følgje våre berekningar om lag 10 TWh. Det er 2 TWh mindre en førre veke og 6 TWh mindre enn normalen.

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

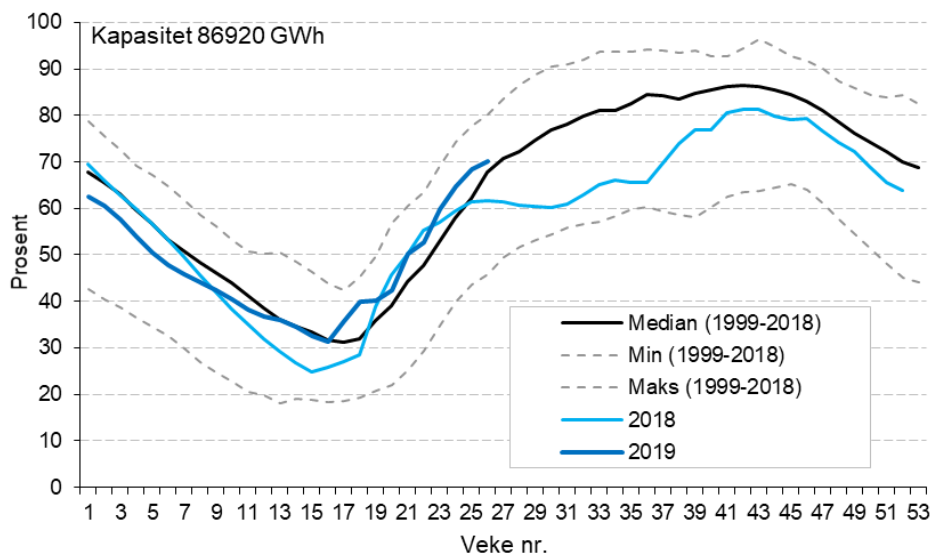
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

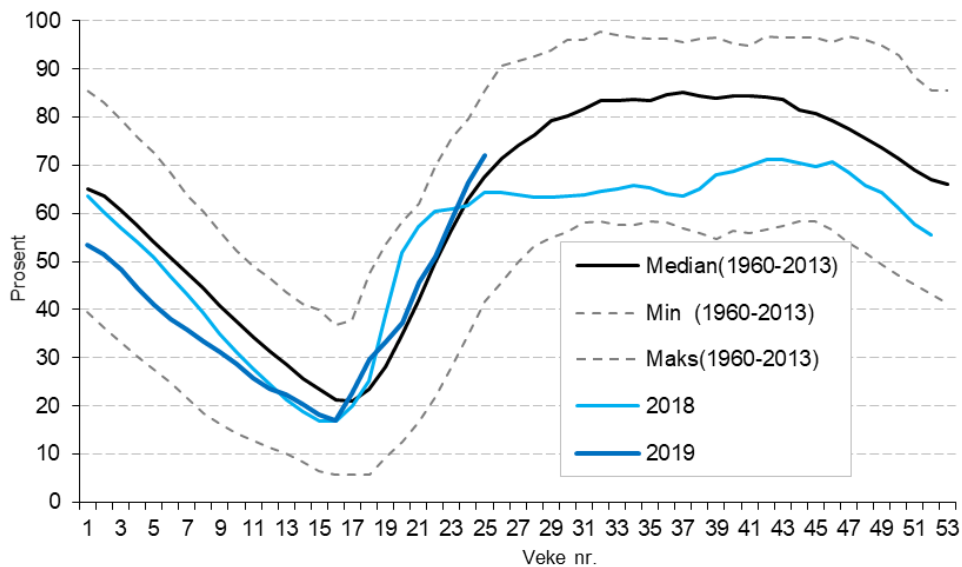
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 26 2019	Veke 25 2019	Veke 26 2018	Median* veke 26	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	70,2	68,4	61,7	67,9	1,8	8,5	2,3
NO1	80,5	80,7	73,9	77,7	-0,2	6,6	2,8
NO2	73,1	72,1	66,7	69,0	1,0	6,4	4,1
NO3	79,6	78,1	62,7	70,7	1,5	16,9	8,9
NO4	62,8	59,4	48,8	64,5	3,4	14,0	-1,7
NO5	64,9	62,6	62,4	61,3	2,3	2,5	3,6
Sverige	75,1	72,0	64,4	71,3	3,1	10,7	3,8

*Referanseperioden for medianen er 1999-2018 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

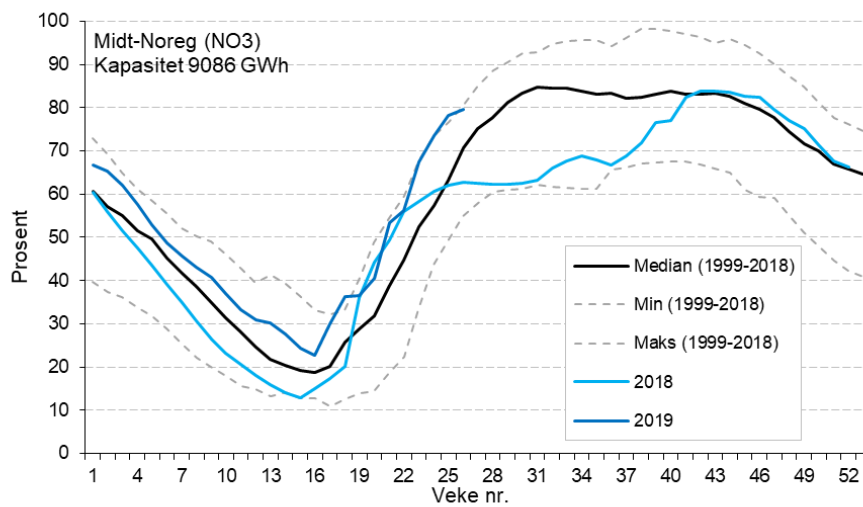
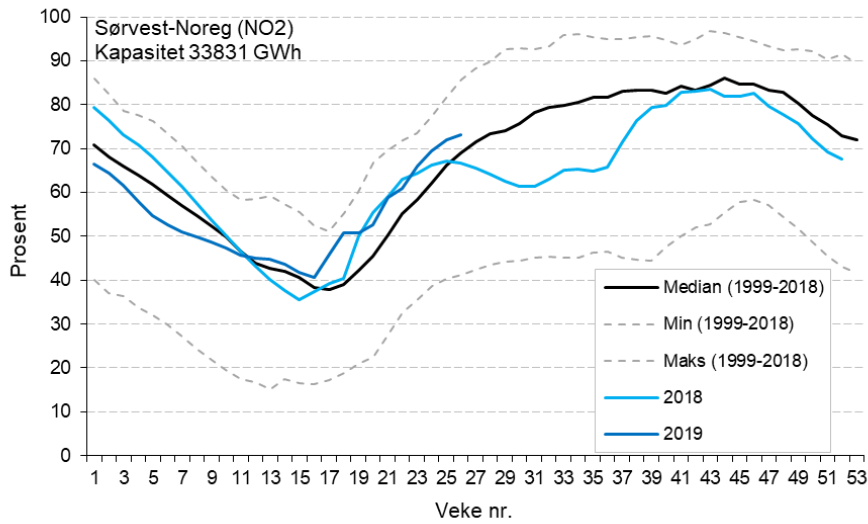
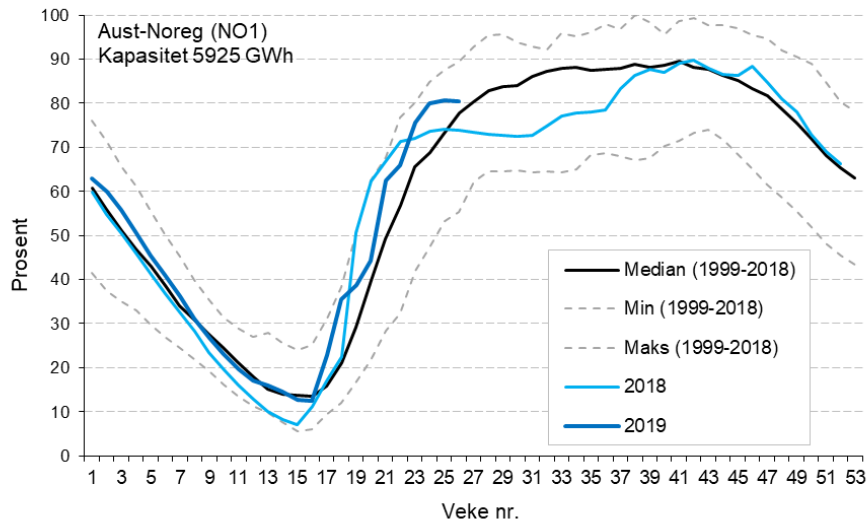
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

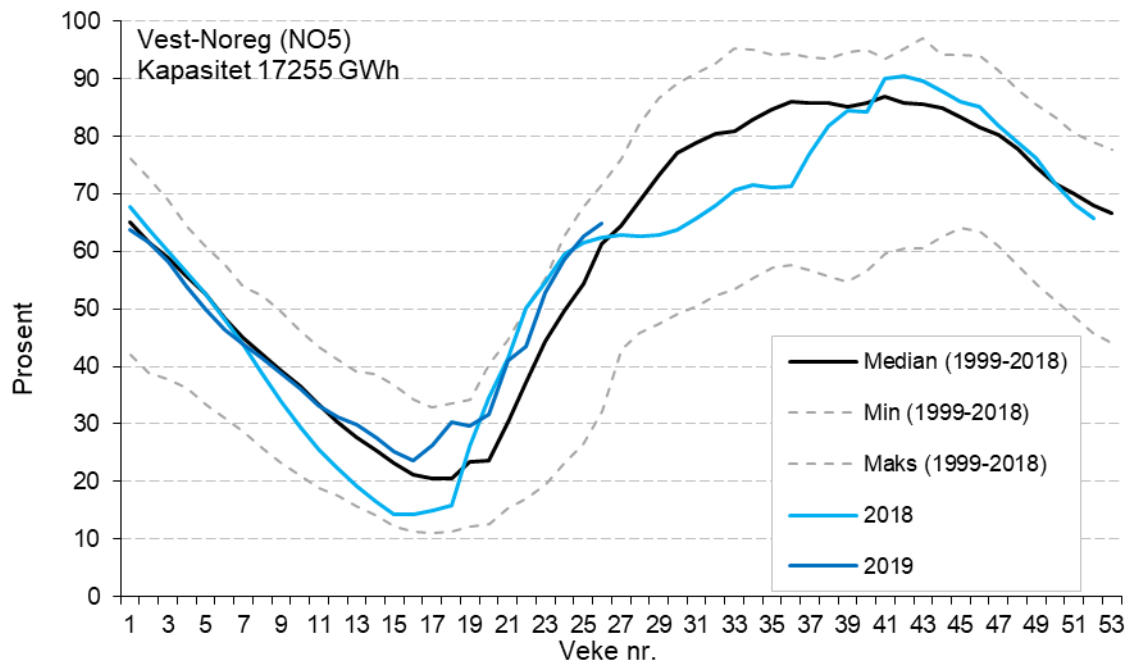
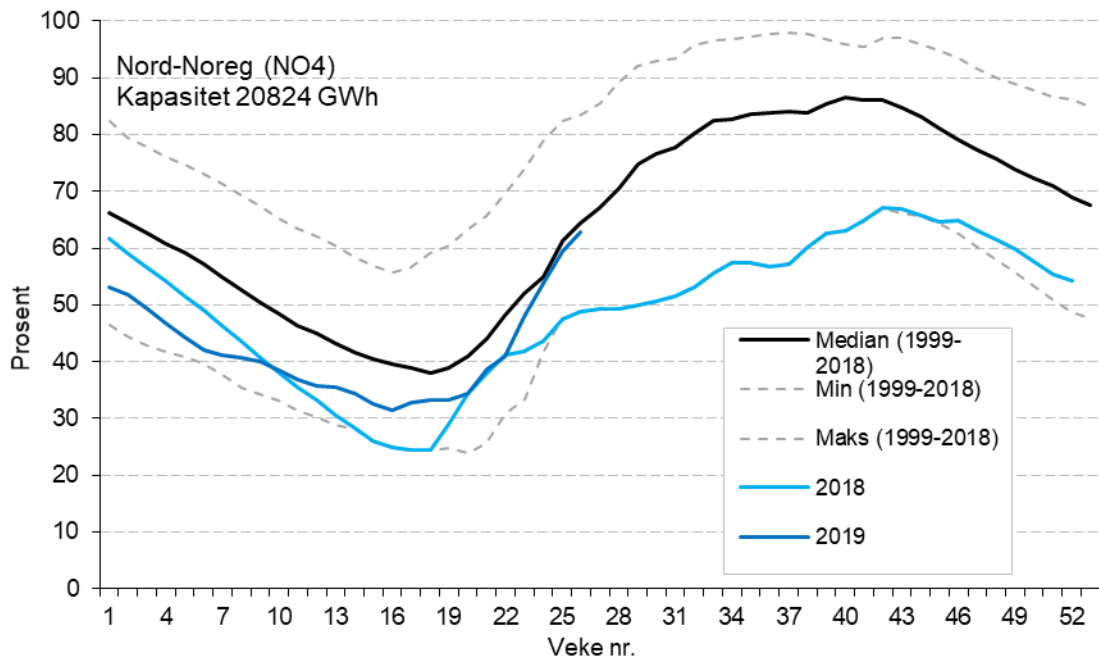


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 26 2019	Veke 26 2018	Veke 26 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilsig	3,6	2,2	5,9	1,4	61
Nedbør	1,9	-0,9	1,4	2,8	136

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

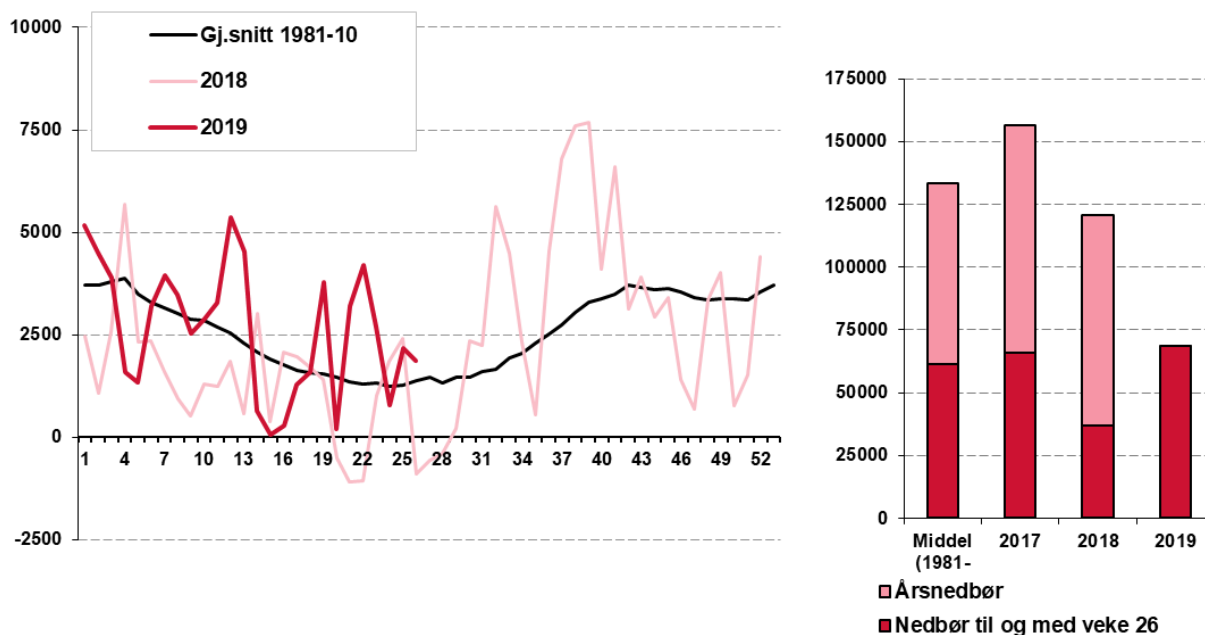
TWh	Veke 1-26 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	68,5	65,7	2,8
Nedbør	68,5	61,1	7,4

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

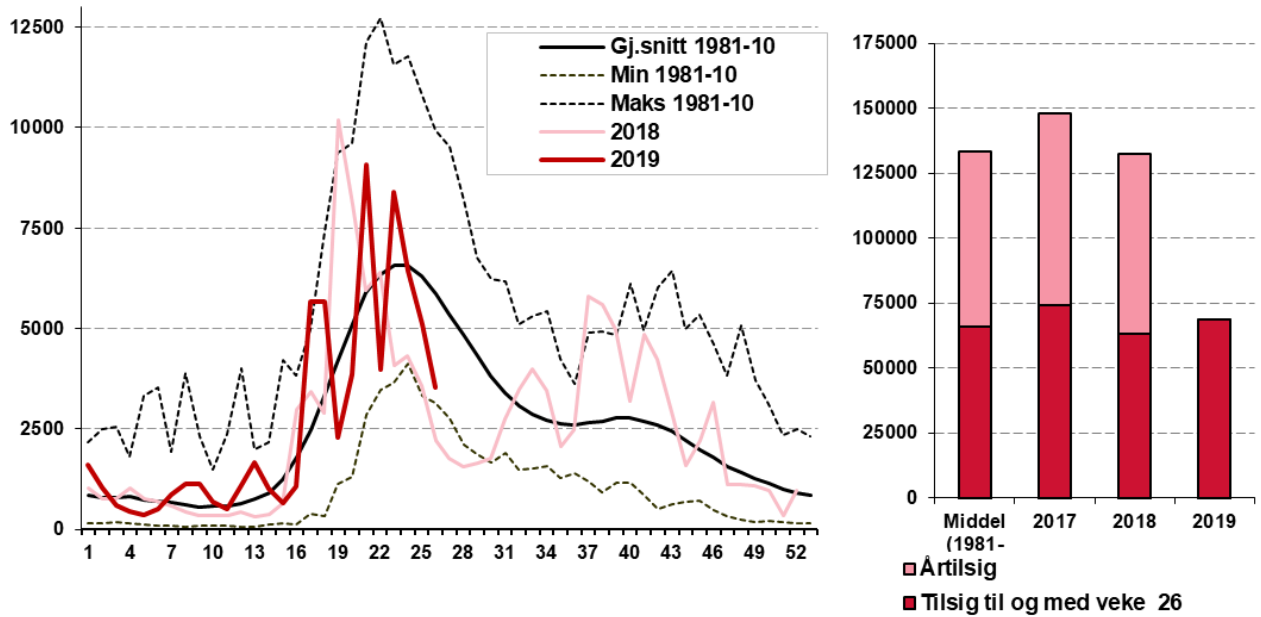
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	4,2	78
Nedbør	3,2	219

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

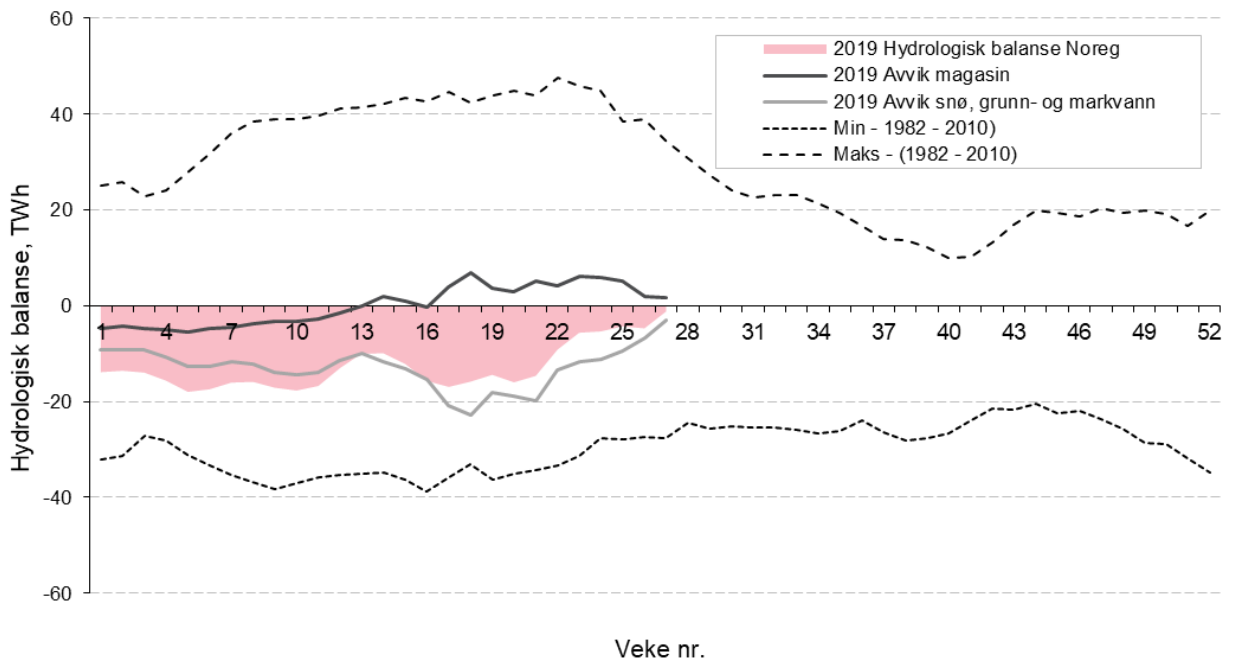
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2018 og 2019, 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

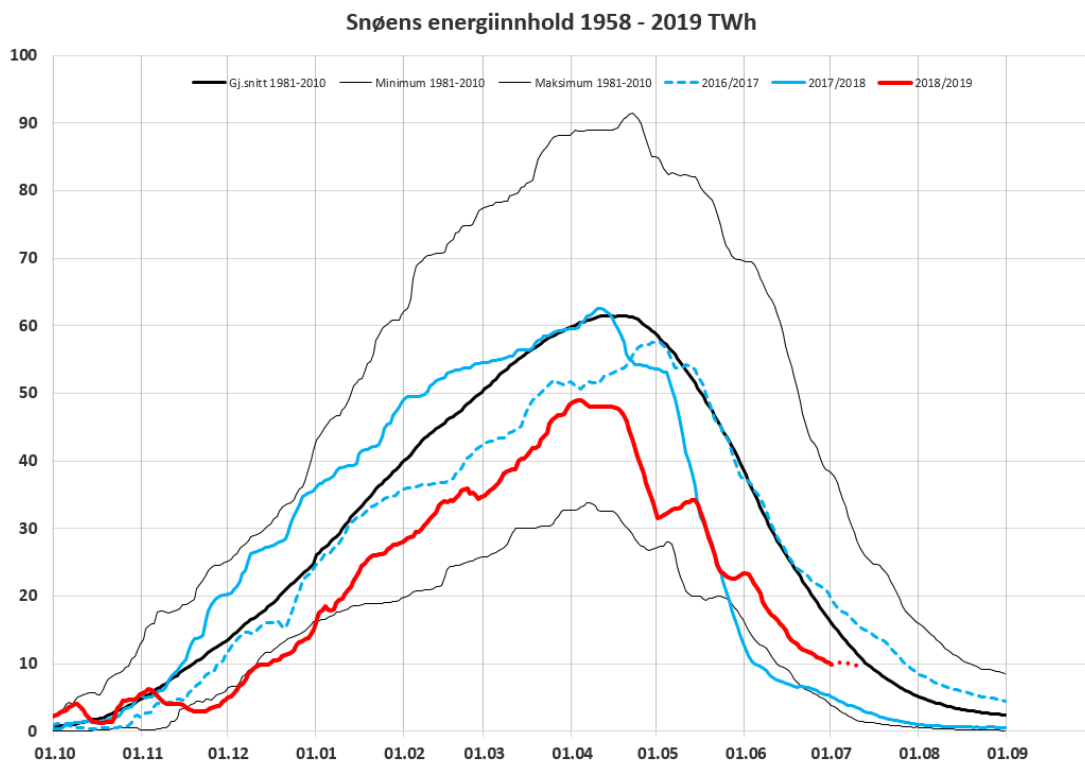
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 26 2019	Anslag veke 27 2019
Avvik magasin	2,0	1,7
Avvik snø, grunn- og markvatn	-6,7	-2,9
Hydrologisk balanse	-4,7	-1,2

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2019, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2016/17, 2017/18 og 2018/19 i TWh. Median, maksimum og minimum er for 30-års-perioden 1981-2010. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

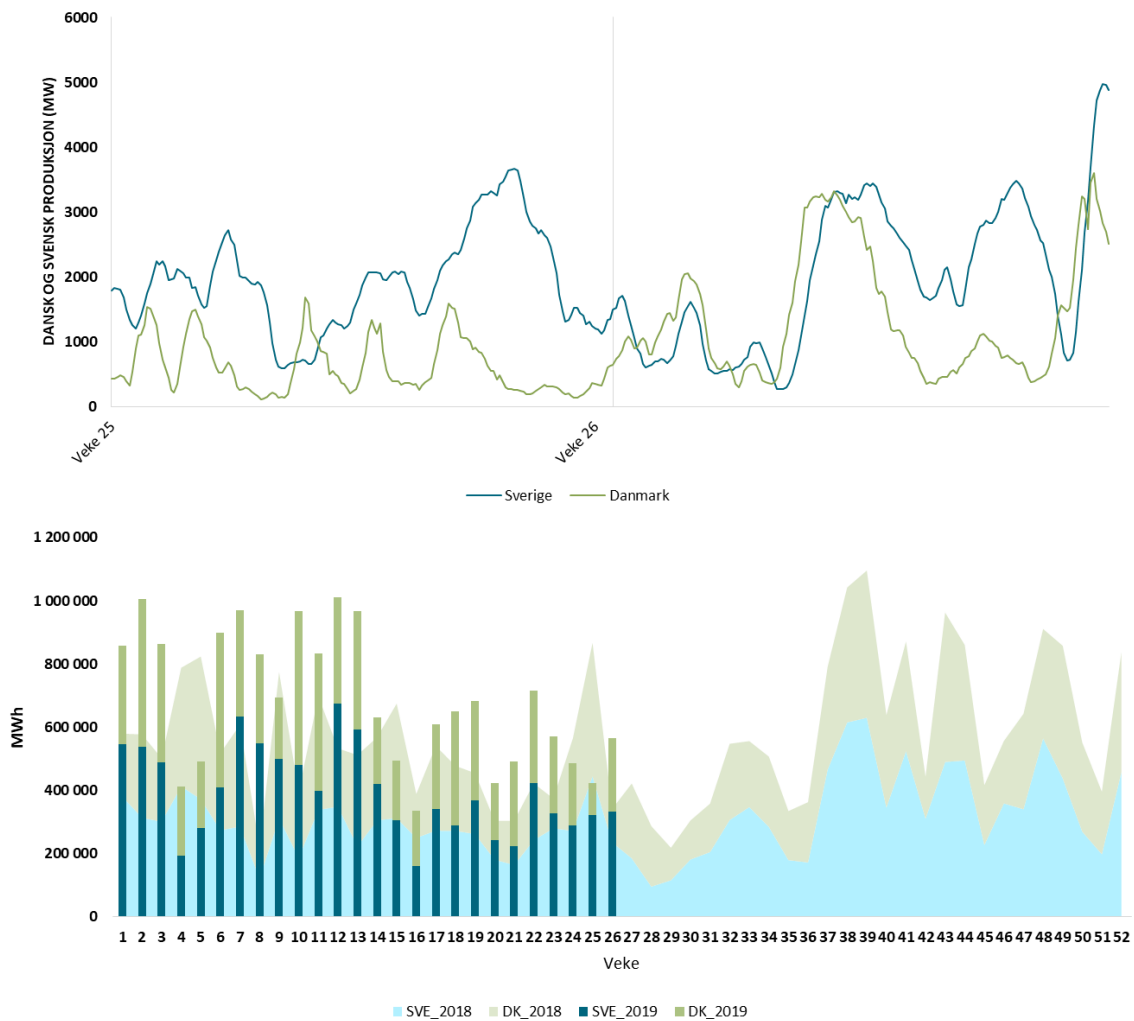
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 26	Veke 25	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 148	2 109	38	2 %
NO1	396	462	-66	-14 %
NO2	440	477	-37	-8 %
NO3	396	389	7	2 %
NO4	422	353	68	19 %
NO5	494	428	66	15 %
Sverige	2 979	3 014	-35	-1 %
SE1	257	225	32	14 %
SE2	933	905	28	3 %
SE3	1 689	1 791	-101	-6 %
SE4	100	93	7	7 %
Danmark	400	235	165	70 %
Jylland	315	175	140	80 %
Sjælland	85	59	26	43 %
Finland	1 038	1 012	26	3 %
Norden	6 564	6 370	195	3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 044	2 046	-2	0 %
NO1	471	488	-17	-3 %
NO2	561	571	-10	-2 %
NO3	436	434	2	0 %
NO4	321	304	17	6 %
NO5	254	249	6	2 %
Sverige	2 154	2 074	80	4 %
SE1	172	162	9	6 %
SE2	259	252	7	3 %
SE3	1 346	1 294	52	4 %
SE4	378	366	12	3 %
Danmark	618	603	15	3 %
Jylland	384	370	14	4 %
Sjælland	233	232	1	0 %
Finland	1 311	1 178	133	11 %
Norden	6 127	5 901	226	4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	104	63	40	
Sverige	825	939	-114	
Danmark	-218	-368	150	
Finland	-273	-166	-107	
Norden	437	468	-31	

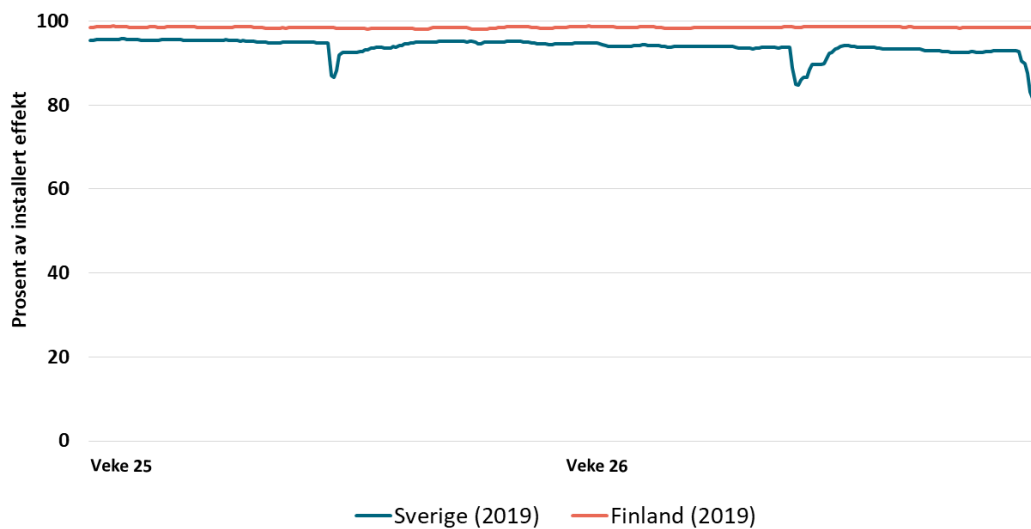
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2018 og 2019. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



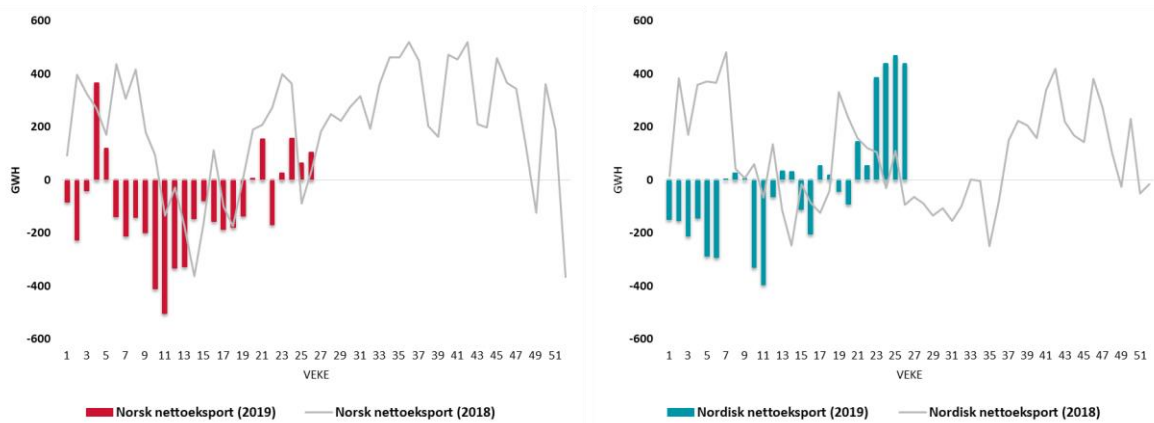
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

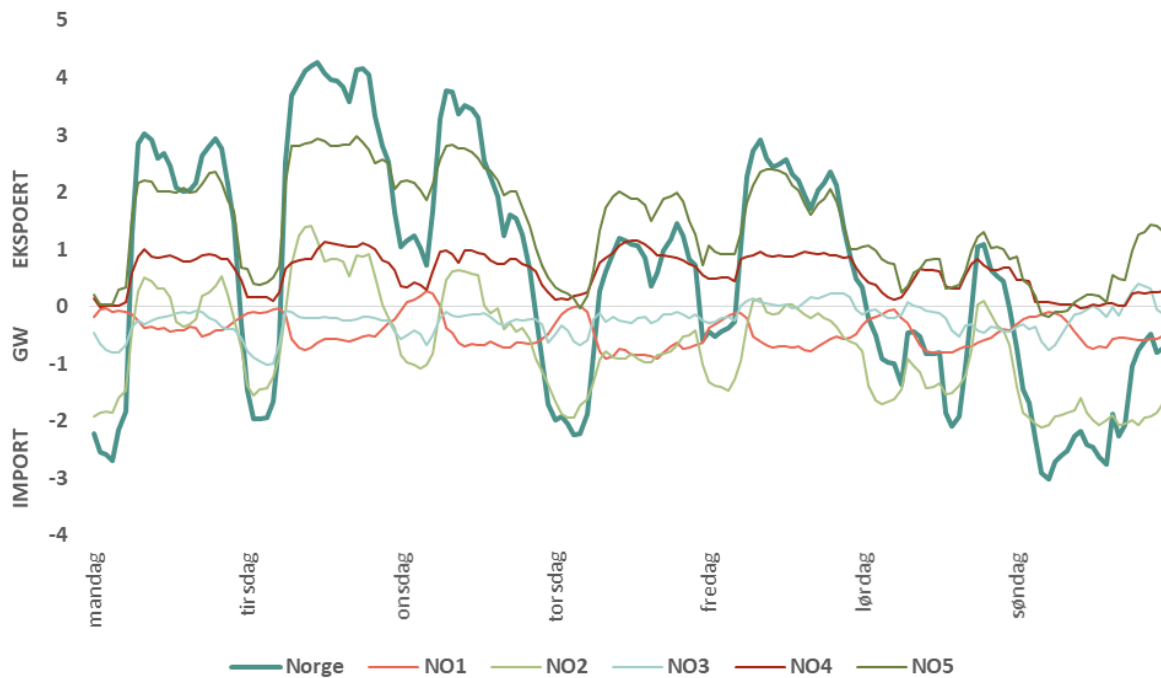
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	66,3	74,4	-12,2	-8,1
Forbruk	69,0	71,2	-3,3	-2,3
Nettoeksport	-2,7	3,1		-5,8
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	199,9	207,5	-3,8	-7,6
Forbruk	200,2	204,9	-2,3	-4,6
Nettoeksport	-0,4	2,6		-3,0

Utvexling

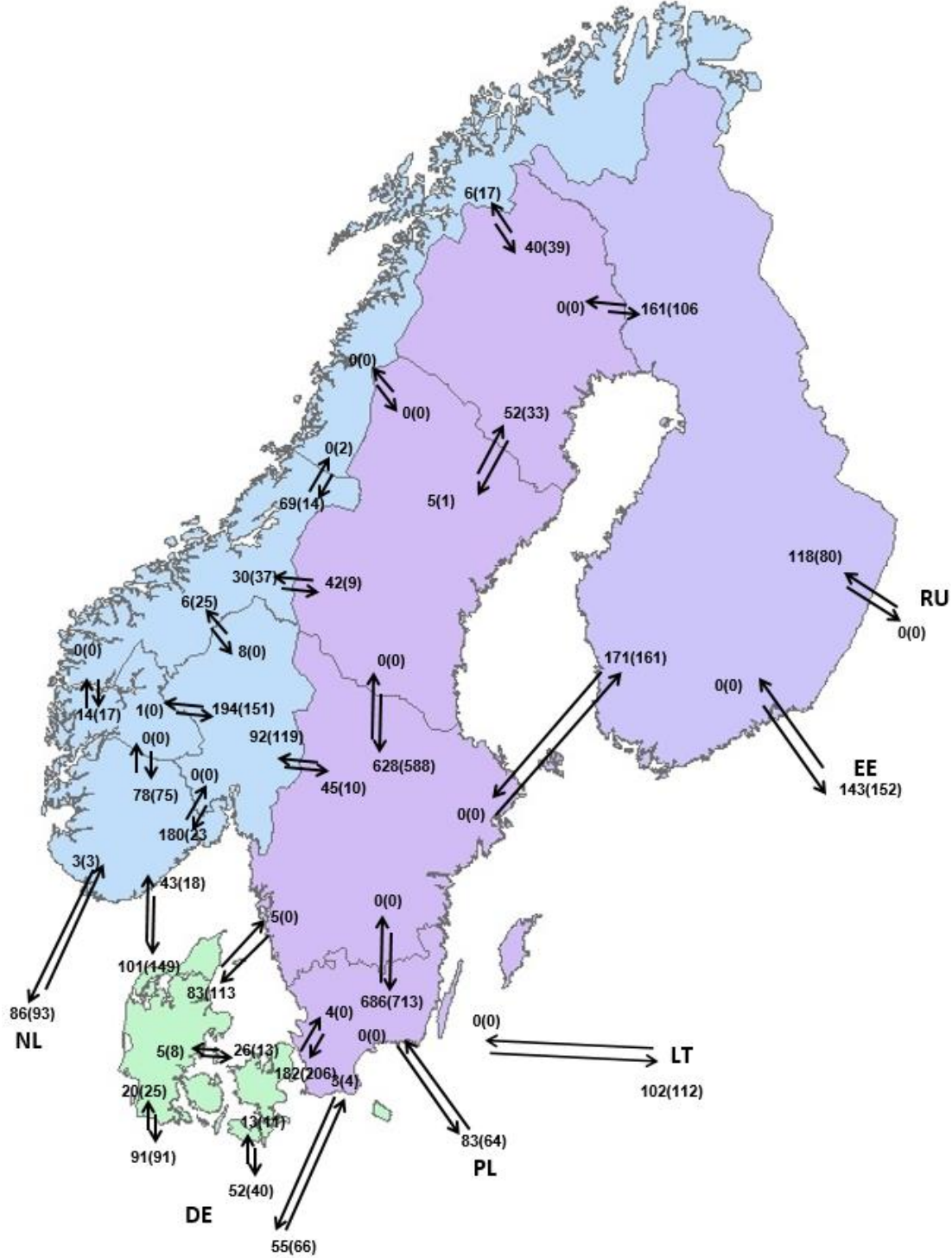
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2018 og 2019, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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

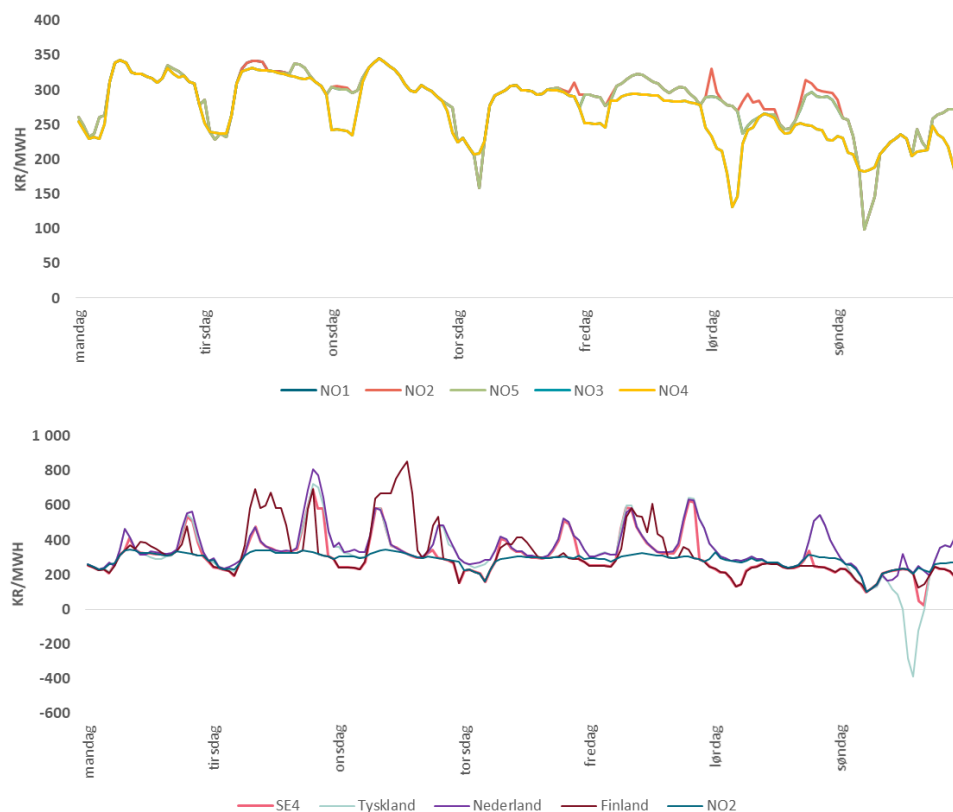


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 26	Veke 25 (2019)	Veke 26 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	284,2	300,6	437,3	-5,4	-35,0
NO2	286,4	301,6	437,2	-5,0	-34,5
NO3	270,2	260,2	438,6	3,8	-38,4
NO4	270,2	260,2	436,0	3,8	-38,0
NO5	283,9	300,6	435,5	-5,6	-34,8
SE1	266,9	252,9	434,6	5,5	-38,6
SE2	266,9	252,9	434,6	5,5	-38,6
SE3	266,9	252,9	434,6	5,5	-38,6
SE4	304,4	277,3	468,6	9,8	-35,1
Finland	322,8	263,8	446,6	22,4	-27,7
Jylland	309,8	352,9	469,0	-12,2	-34,0
Sjælland	329,5	353,9	483,4	-6,9	-31,8
Estland	407,1	445,0	446,6	-8,5	-8,8
System	279,7	286,3	436,8	-2,3	-36,0
Nederland	352,9	367,2	469,0	-3,9	-24,8
Tyskland	332,9	351,9	407,5	-5,4	-18,3
Polen	571,5	588,9	486,3	-3,0	17,5
Litauen	407,1	447,5	491,1	-9,0	-17,1

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

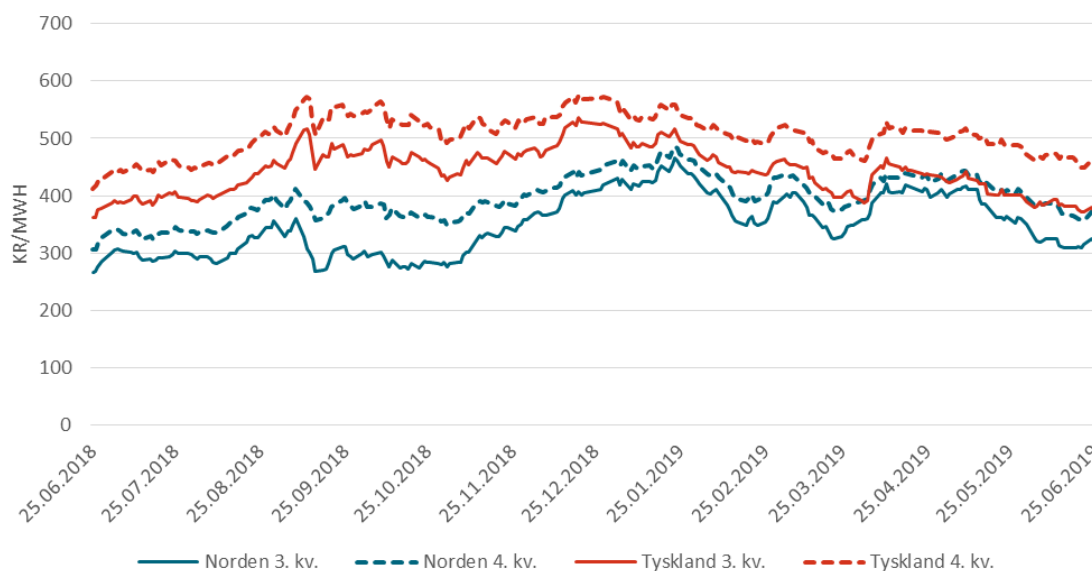


Terminmarknaden

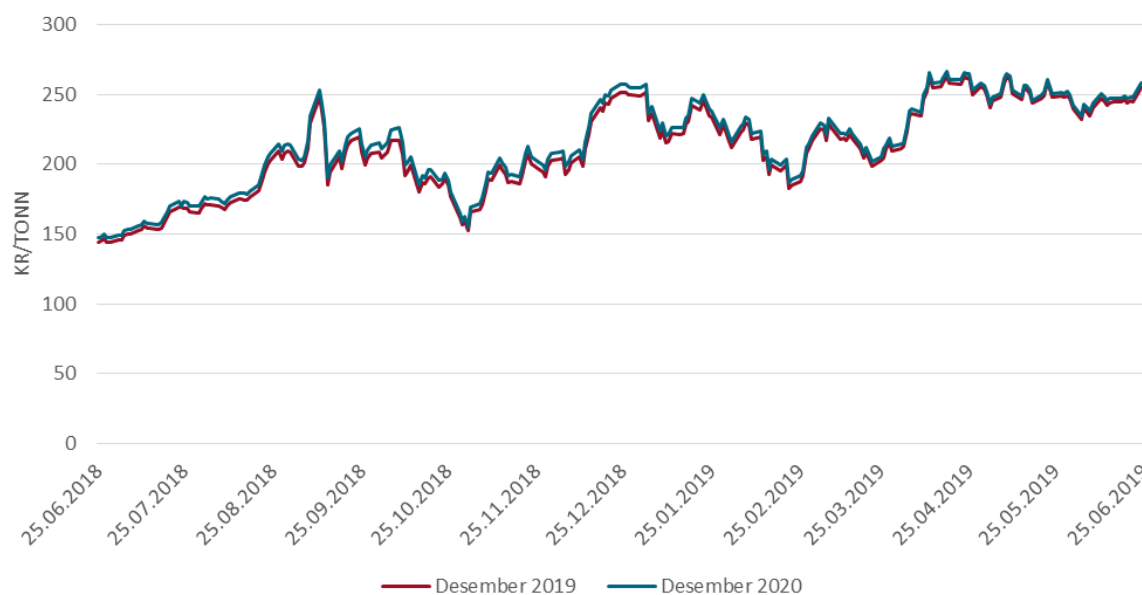
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 26	Veke 25	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	264,9	297,6	-11,0
	3. kvartal 2019	292,0	314,0	-7,0
	4. kvartal 2019	356,5	357,6	-0,3
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2019	373,4	371,6	0,5
	4. kvartal 2019	459,0	449,1	2,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2019	254,6	244,7	4,0
	Desember 2020	257,8	247,8	4,0

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

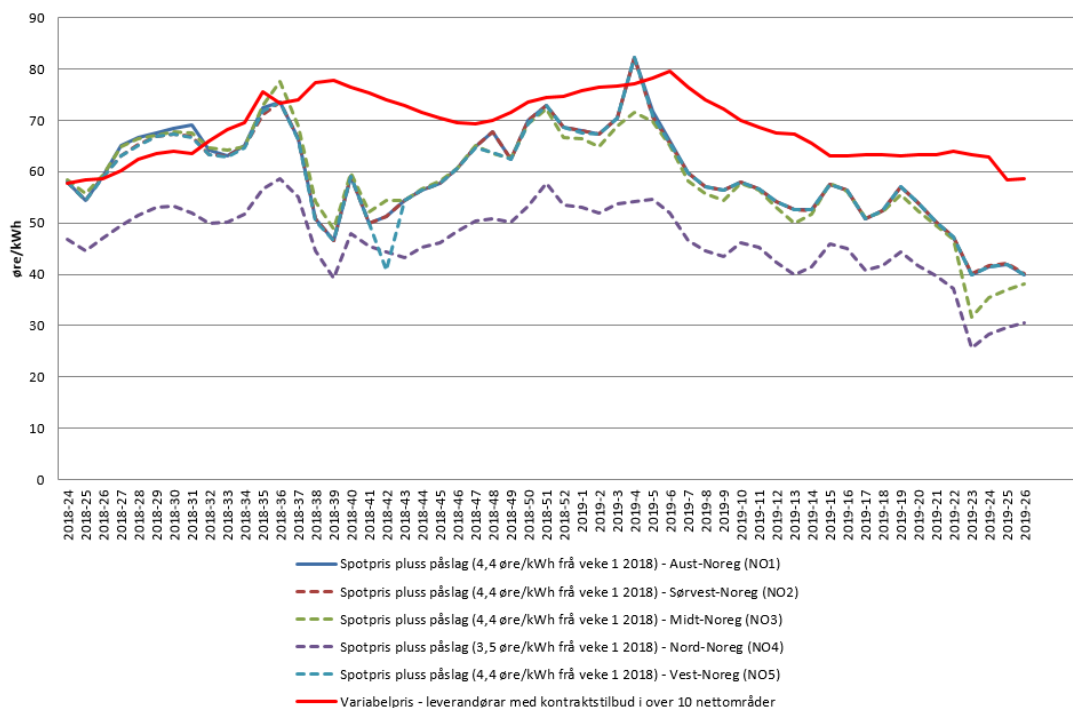
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 26 2019	Veke 25 2019	Veke 26 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	58,7	58,4	58,7	0,3	0,0
		Veke 26 2019	Veke 25 2019	Veke 26 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	39,9	42,0	59,1	-2,1	-19,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	40,2	42,1	59,0	-1,9	-18,8
	Midt-Noreg (NO3)	38,2	36,9	59,2	1,3	-21,0
	Nord-Noreg (NO4)	30,5	29,5	47,1	1,0	-16,6
	Vest-Noreg (NO5)	39,9	42,0	58,8	-2,1	-18,9
		Veke 26 2019	Veke 25 2019	Veke 26 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	63,5	62,6	63,5	0,9	0,0
	3 år (snitt Noreg)	55,8	55,5	55,8	0,3	0,0
	1 år (snitt Sverige)	59,4	59,5	66,1	-0,1	-6,7
	3 år (snitt Sverige)	57,8	57,6	56,7	0,2	1,1

* 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.

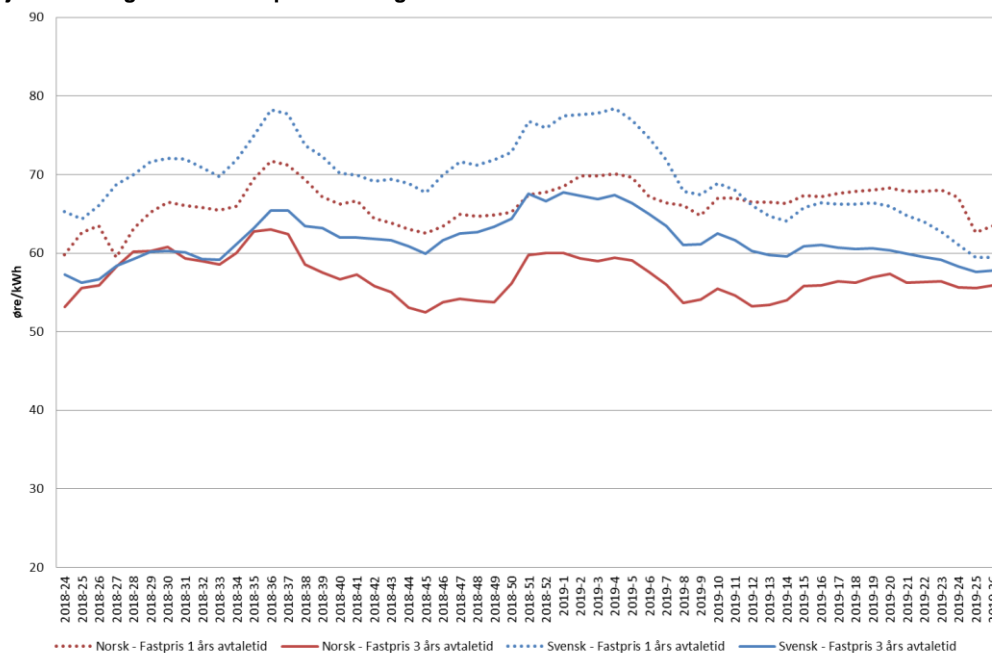


* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

**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 fastpris kontraktar, 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 fastpris kontraktar 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 26 2019	Bereknastraumkostnad for veke 25 2019	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 26 2018	Bereknastraumkostnad hittil i 2019	Differanse frå 2018 til no i år
Marknadspris-/spotpris kontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	44	47	-3	66	3227	463
		20 000 kWh	90	95	-5	132	6452	942
		40 000 kWh	179	189	-10	263	12904	1847
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	45	47	-2	66	3222	503
		20 000 kWh	90	95	-5	132	6445	1005
		40 000 kWh	179	189	-10	263	12889	2010
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	43	41	1	66	3116	323
		20 000 kWh	85	83	2	132	6233	646
		40 000 kWh	170	166	4	264	12466	1293
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	34	33	1	52	2477	265
		20 000 kWh	68	66	2	105	4954	530
		40 000 kWh	136	133	3	210	9909	1059
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	44	47	-3	66	3222	493
		20 000 kWh	89	94	-5	131	6444	986
		40 000 kWh	178	189	-11	262	12888	1971
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	71	71	0	71	3993	1095	
	20 000 kWh	130	141	-11	131	7765	2239	
	40 000 kWh	251	251	-1	251	15088	4301	

* 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 spotpris kontraktar i 2017 og 2018 og, bortsett frå spotpris kontraktar 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 fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork	2019-06-11	2019-06-28	17 dagar	202	202	Link 1
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2019-06-20	2019-06-30	10 dagar	254	254	Link 2
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3 G31	2019-06-30	2019-07-16	15 dagar	1167	1167	Link 4
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2019-05-08	2019-07-26	79 dagar	427	113-427	Link 7
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla G1	2019-06-03	2019-07-12	39 dagar	206	206	Link 8
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2019-06-11	2019-07-01	20 dagar	409	249	Link 9
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2019-05-16	2019-06-24	38 dagar	401	0-401	Link 11
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2019-06-13	2019-06-28	15 dagar	225	225	Link 14
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2019-05-15	2019-09-29	137 dagar	412	412	Link 15
Planned	DK1	Vattenfall AB	Horns Rev C	2018-12-24	2019-07-24	211 dagar	407	33-307	Link 16
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2019-06-30	2019-07-05	5 dagar	254	254	Link 19
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-04-26	2020-03-31	340 dagar	250	250	Link 20
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2019-06-01	2019-06-30	29 dagar	412	412	Link 22

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

Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2019-06-07	2019-08-11	65 dagar	380	380	Link 23
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2019-06-24	2019-06-28	4 dagar	310	310	Link 25
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-06-07	2019-09-15	100 dagar	548	548	Link 26
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2019-06-19	2019-06-24	4 dagar	255	235	Link 27
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2019-06-19	2019-06-24	4 dagar	235	215	Link 28
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 29
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 30
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2019-05-27	2019-07-01	35 dagar	320	320	Link 31

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2019-06-24	2019-06-28	4 dagar	1780	1280	Link 3
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2019-06-24	2019-06-28	4 dagar	1500	900	Link 3
Unplanned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-06-22	2019-06-28	5 dagar	7300	500	Link 5
Unplanned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-06-22	2019-06-23	1 dagar	3300	0	Link 5
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-06-24	2019-06-27	3 dagar	500	500	Link 6
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-06-24	2019-06-27	3 dagar	500	400	Link 6
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-06-11	2019-06-25	14 dagar	3500	0	Link 10
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-06-11	2019-06-25	14 dagar	2200	0	Link 10
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-06-11	2019-06-25	14 dagar	3900	0-1400	Link 10
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-06-11	2019-06-25	14 dagar	6850	0	Link 10
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-06-11	2019-06-25	14 dagar	2145	0-500	Link 10

Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-06-24	2019-07-05	11 dagar	700	300	Link 12
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-06-24	2019-07-05	11 dagar	600	450	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-06-24	2019-07-05	11 dagar	250	250	Link 12
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-06-24	2019-07-05	11 dagar	300	300	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-06-24	2019-07-05	11 dagar	1200	200	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-06-24	2019-07-05	11 dagar	200	100	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-06-24	2019-07-05	11 dagar	600	0	Link 12
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-06-24	2019-07-05	11 dagar	1000	400-600	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-06-24	2019-07-05	11 dagar	500	0	Link 12
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-06-24	2019-07-05	11 dagar	500	0	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-06-24	2019-07-05	11 dagar	500	0	Link 12
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-06-24	2019-07-05	11 dagar	500	0	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	700	200	Link 13
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	600	200	Link 13
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	250	250	Link 13
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	300	300	Link 13
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	1200	300	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	200	100	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	600	0	Link 13
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	1000	400-600	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	500	0	Link 13
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	500	200	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	500	0	Link 13
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-06-21	2019-06-24	2 dagar	500	0	Link 13
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-29	2019-07-01	33 dagar	1632	368	Link 17
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-29	2019-07-01	33 dagar	1632	368	Link 17
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-29	2019-07-24	56 dagar	1632	345	Link 18
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-29	2019-07-24	56 dagar	1632	345	Link 18

Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-06-24	2019-07-05	11 dagar	1632	345-368	Link 21
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-06-24	2019-07-05	11 dagar	1632	345-368	Link 21
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2019-06-30	2019-07-31	31 dagar	1300	900	Link 24
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2019-06-30	2019-07-31	31 dagar	320	320	Link 24
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-06-28	2019-07-05	7 dagar	700	300	Link 32
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-06-28	2019-07-05	7 dagar	600	450	Link 32
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-06-28	2019-07-05	7 dagar	250	100	Link 32
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-06-28	2019-07-05	7 dagar	300	150	Link 32
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-06-28	2019-07-05	7 dagar	1200	200	Link 32
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-06-28	2019-07-05	7 dagar	200	100	Link 32
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-06-28	2019-07-05	7 dagar	600	0	Link 32
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-06-28	2019-07-05	7 dagar	1000	300	Link 32
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-06-28	2019-07-05	7 dagar	500	0	Link 32
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-06-28	2019-07-05	7 dagar	500	200	Link 32
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-06-28	2019-07-05	7 dagar	500	0	Link 32
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-06-28	2019-07-05	7 dagar	500	200	Link 32