



Kraftsituasjonen veke 18, 2019

Auka krafttetterspurnad

Kaldt vêr bidrog til auka krafttetterspurnad og ein liten oppgang i norske kraftprisar sist veke. Noreg var framleis nettoimportør av kraft i veke 18. Redusert kapasitet mellom Aust-Noreg (NO1) og Sverige (SE3) bidrog til å dempe nettoimporten, og til at prisskilnaden mellom Noreg og Sverige gjekk opp.

Vêr og hydrologi

Dei to siste vekene i april var varme med temperaturar på 3 – 7 grader over normalen i heile landet. Starten av mai har derimot vore kald. I veke 18 var temperaturen 0 – 4 grader under normalen i heile landet. Også i veke 19 er det venta temperaturar ned mot 4 grader under normalen.

For veke 18 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 5,9 TWh eller 179 prosent over normalen. Kjølig vêr gjer at snøsmeltinga har stansa opp, slik at tilsiget i veke 19 er venta å gå ned til 2,3 TWh, som er 54 prosent av normalen.

Snømengda i magasinområda er omlag 33 TWh, det er 23 TWh mindre enn normalen.

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

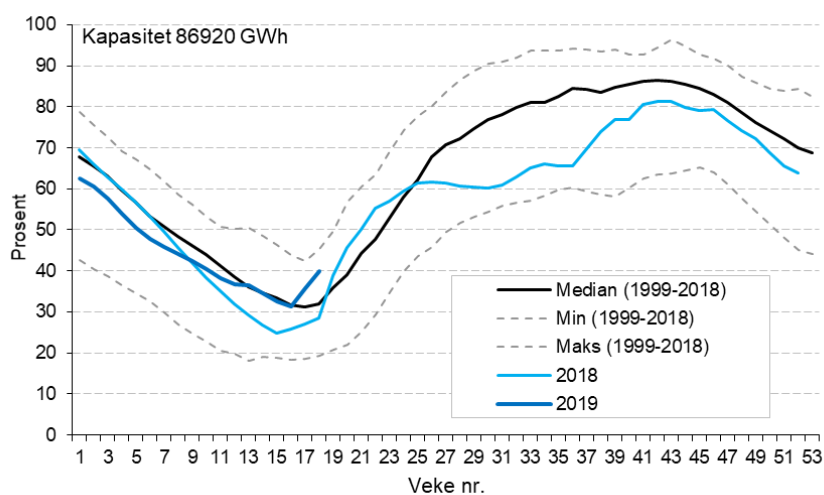
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

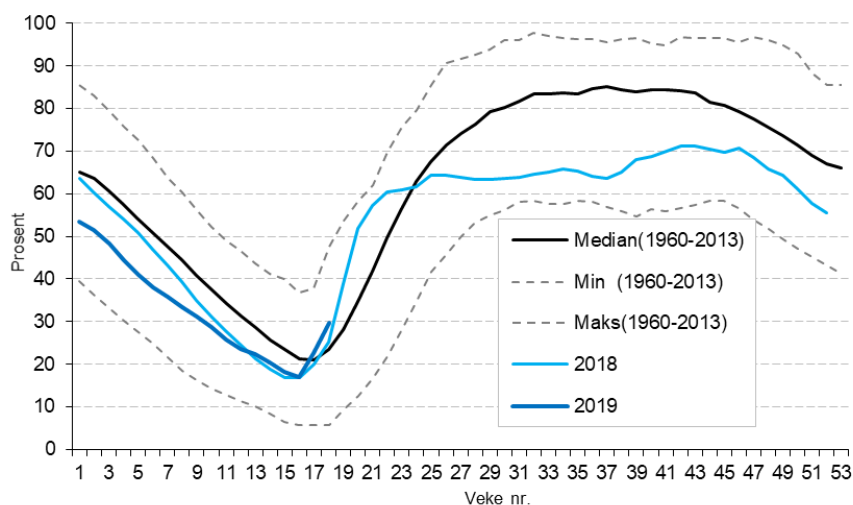
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 18 2019	Veke 17 2019	Veke 18 2018	Median* veke 18	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	40,0	35,8	28,5	32,0	4,2	11,5	8,0
NO1	35,4	22,8	22,4	21,1	12,6	13,0	14,3
NO2	50,6	46,0	40,5	39,1	4,6	10,1	11,5
NO3	36,4	30,0	20,1	25,8	6,4	16,3	10,6
NO4	33,4	32,7	24,4	38,1	0,7	9,0	- 4,7
NO5	30,0	26,4	15,8	20,5	3,6	14,2	9,5
Sverige	29,8	22,7	25,2	23,5	7,1	4,6	6,3

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

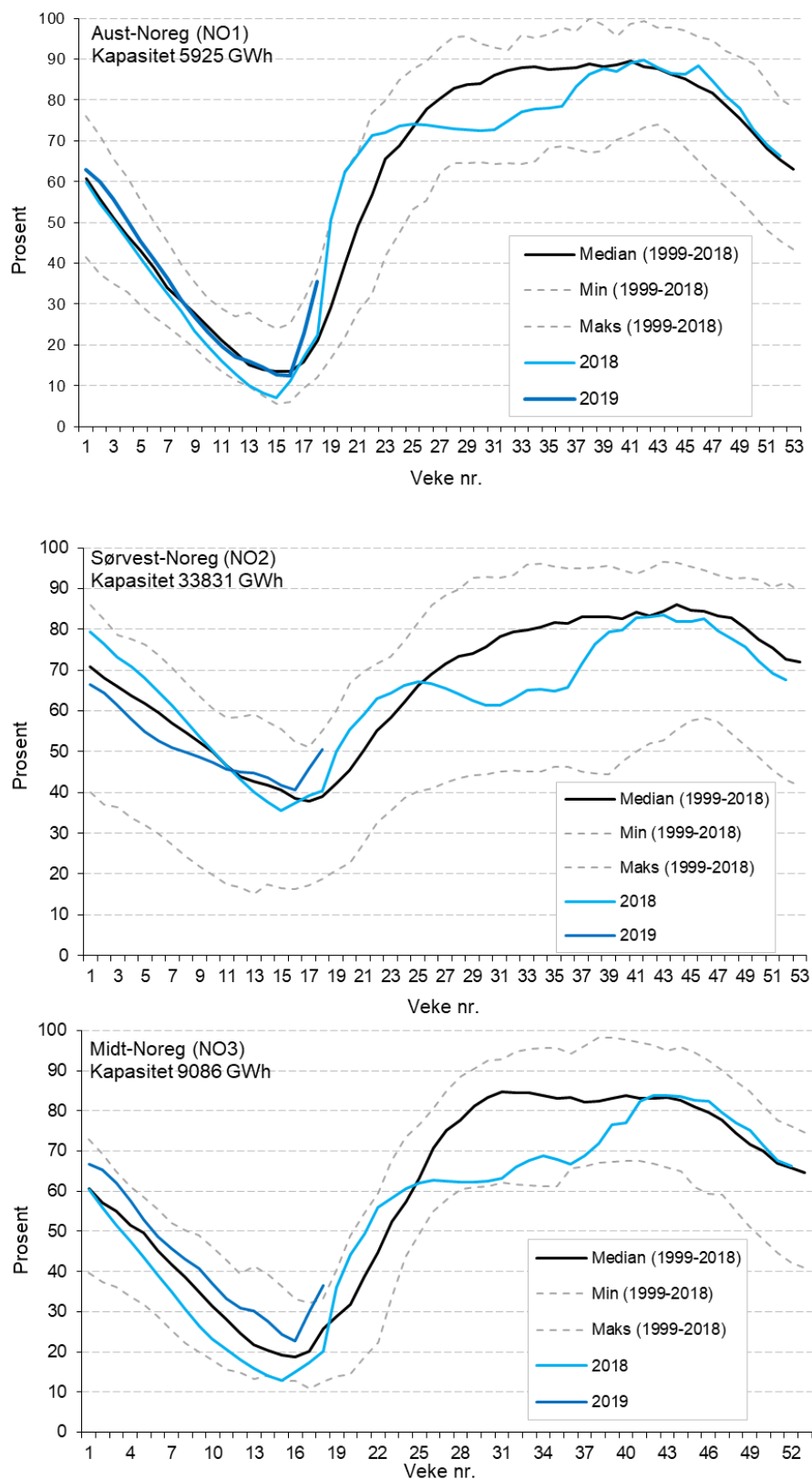
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

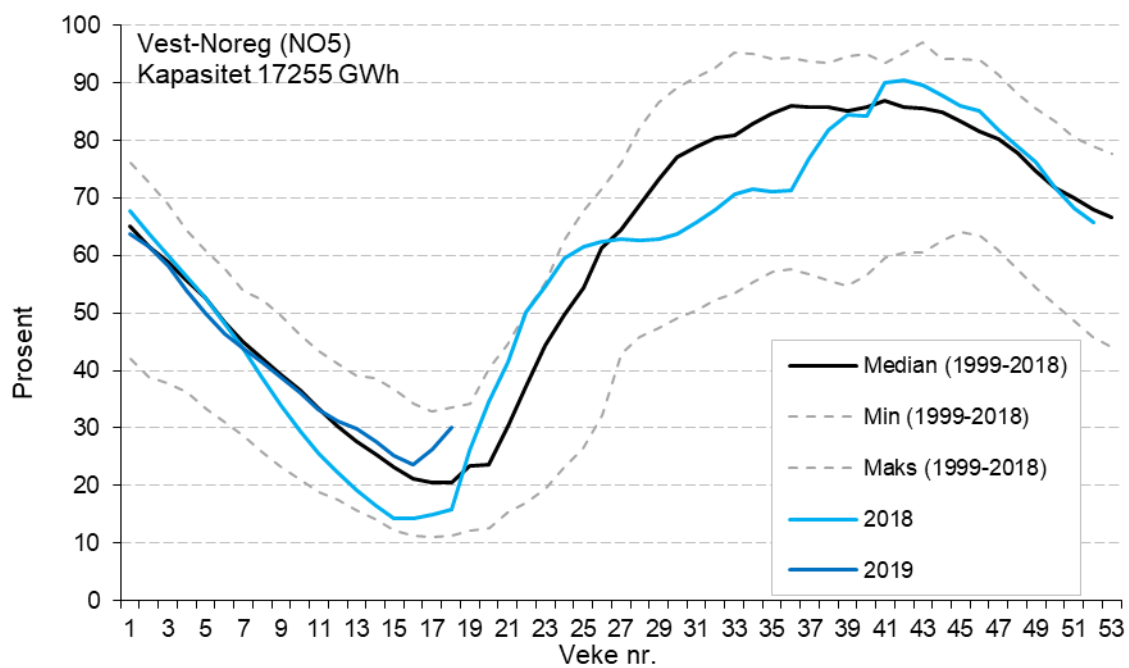
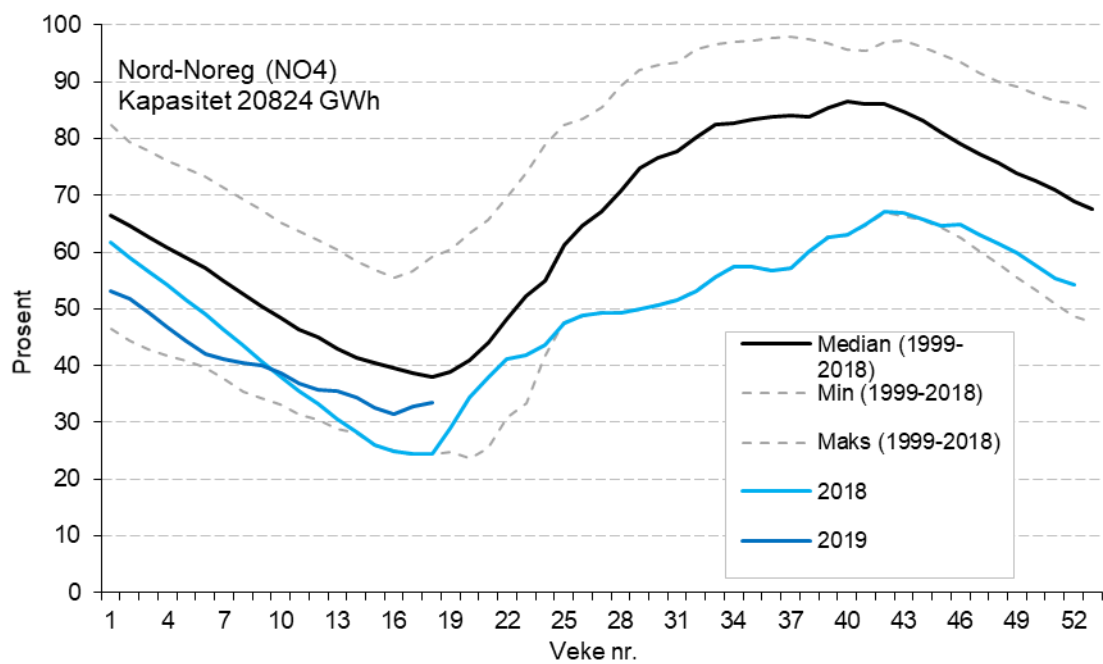


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 18 2019	Veke 18 2018	Veke 18 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilsig	5,9	2,9	3,3	3,0	179
Nedbør	1,6	1,7	1,6	-0,1	102

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

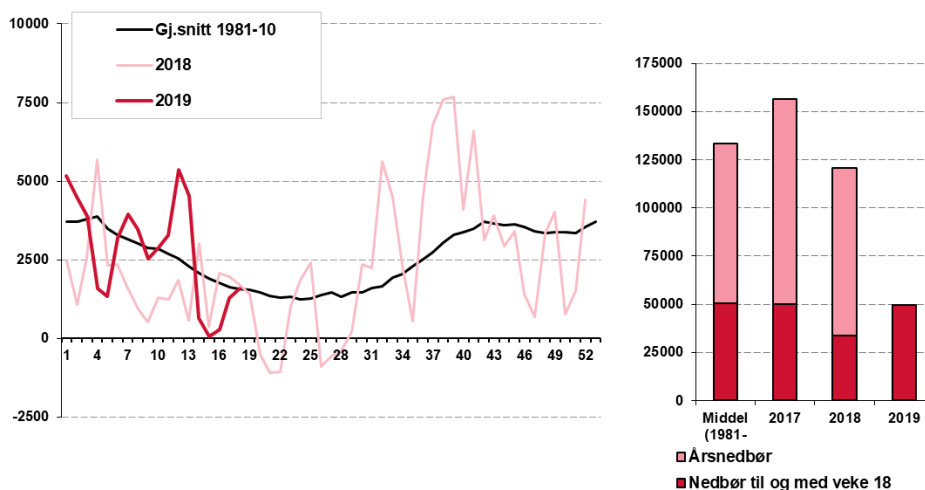
TWh	Veke 1- 18 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	27,1	18,8	8,3
Nedbør	49,6	50,3	-0,7

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

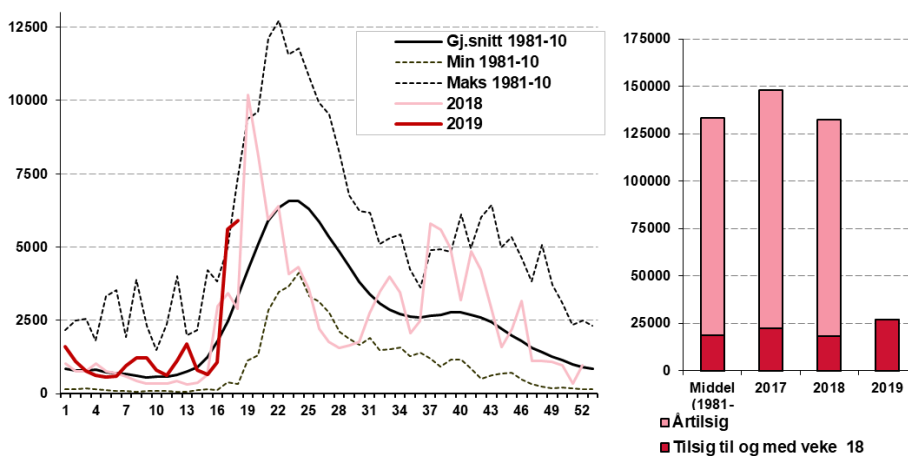
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	2,3	54
Nedbør	2,3	149

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

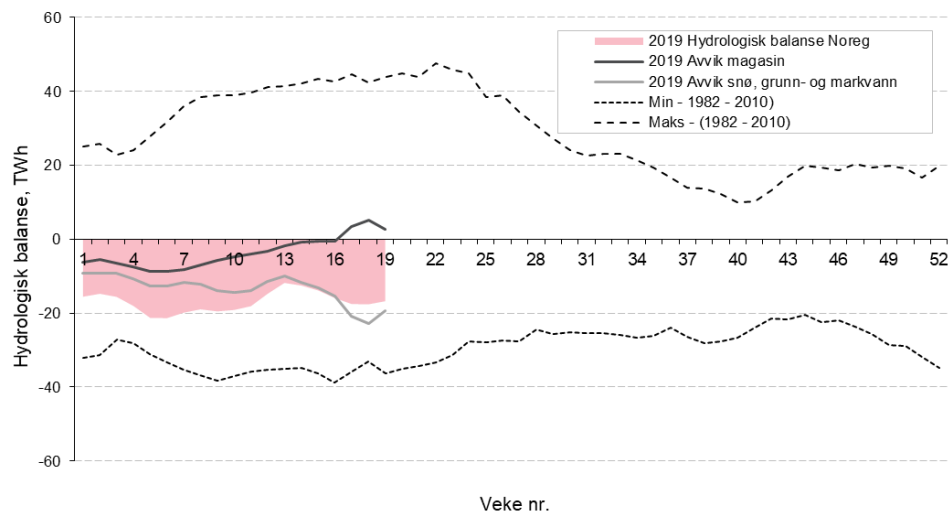
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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

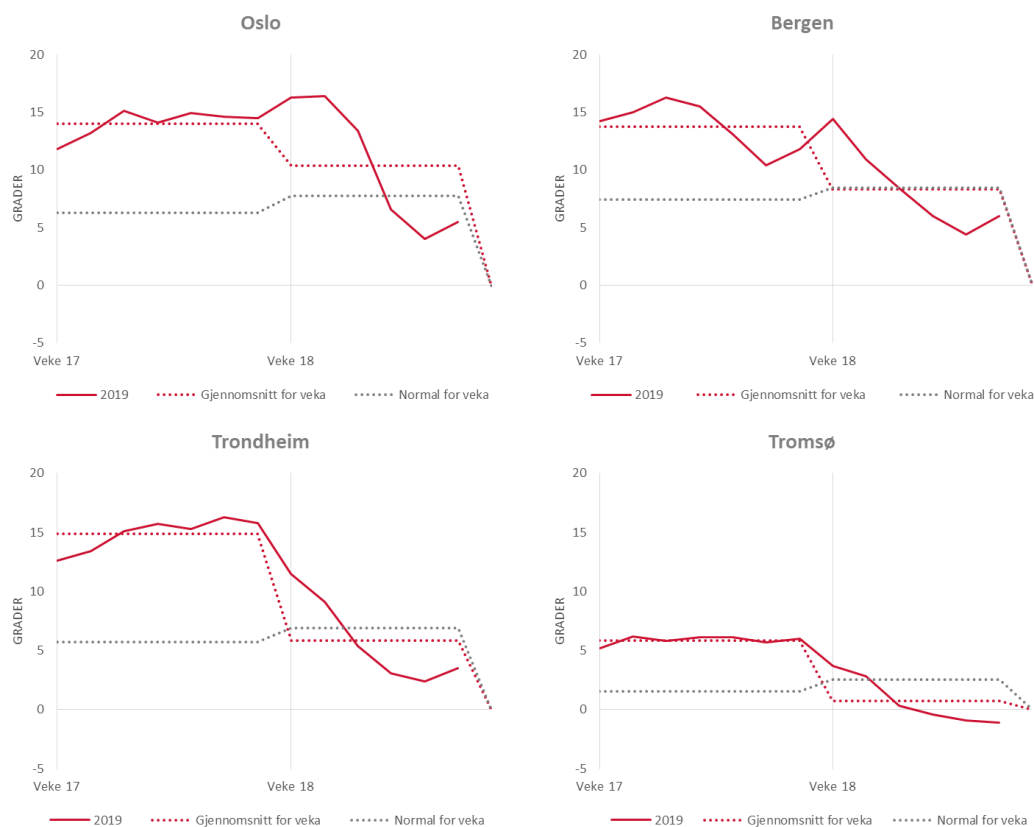


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

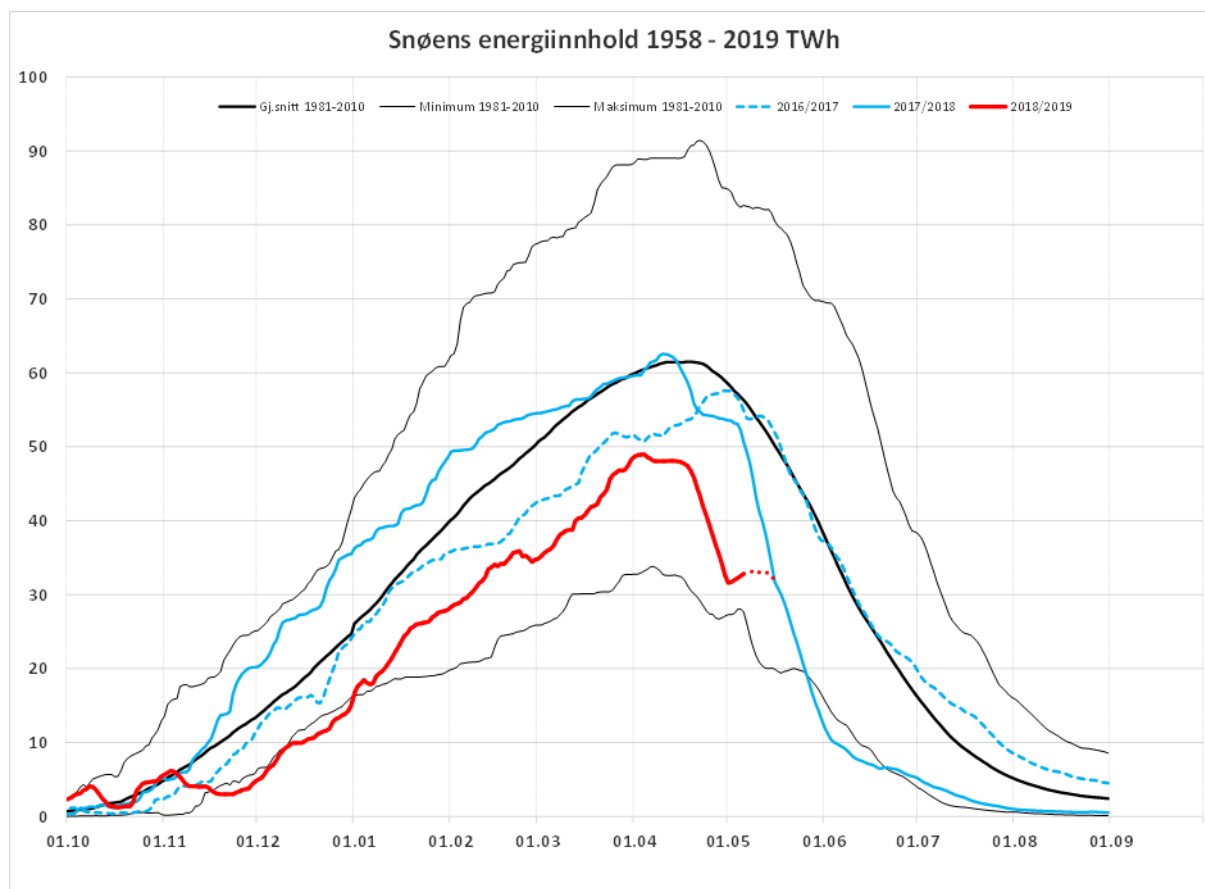
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 18 2019	Anslag veke 19 2019
Avvik magasin	5,2	2,6
Avvik snø, grunn- og markvatn	- 22,8	- 19,4
Hydrologisk balanse	- 17,6	- 16,8

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

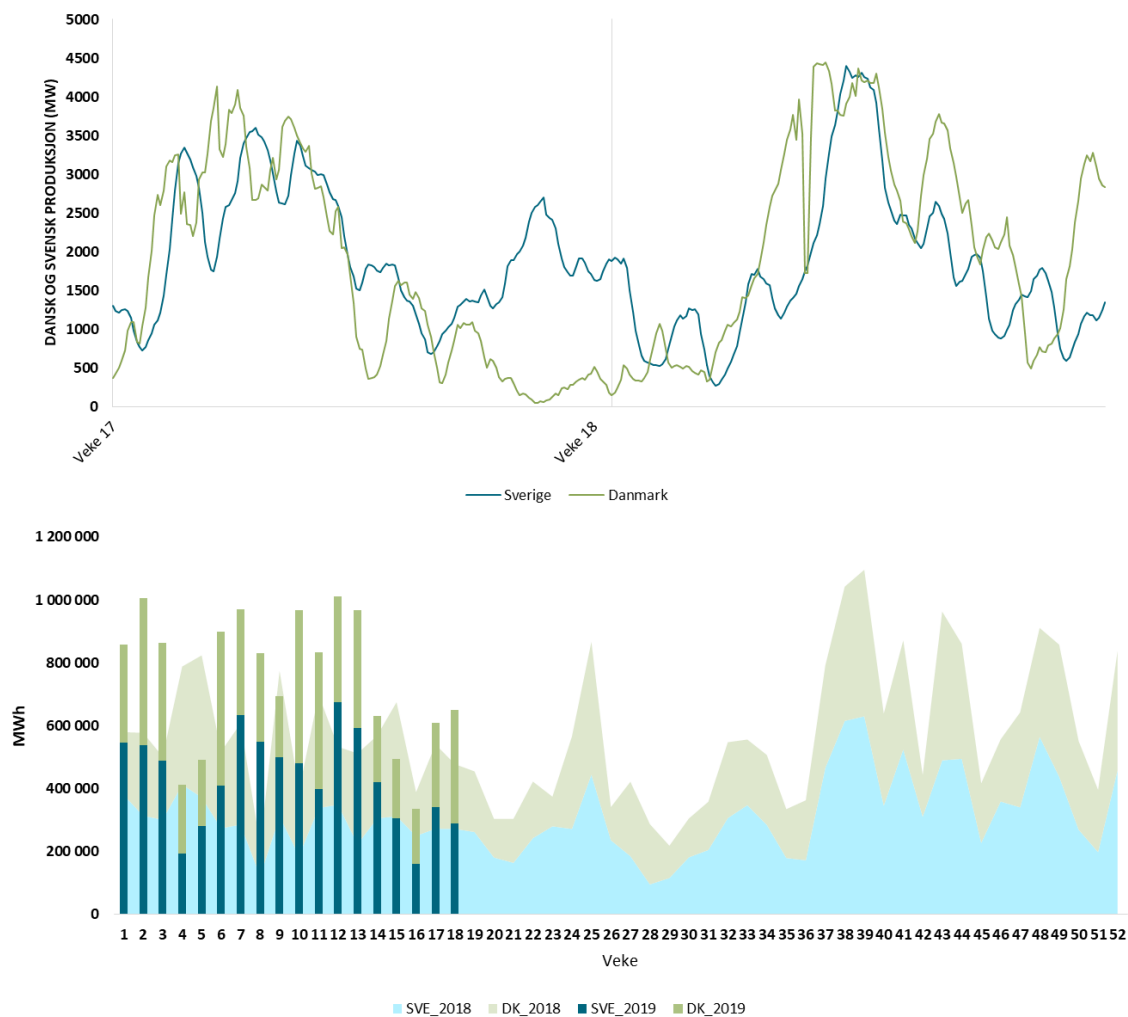
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 18	Veke 17 (2019)	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 107	1 963	144	7 %
NO1	394	324	69	21 %
NO2	542	632	-90	-14 %
NO3	373	354	19	5 %
NO4	380	328	52	16 %
NO5	418	325	93	29 %
Sverige	2 933	2 907	26	1 %
SE1	348	301	47	16 %
SE2	941	851	90	11 %
SE3	1 515	1 607	-93	-6 %
SE4	130	148	-18	-12 %
Danmark	613	448	166	37 %
Jylland	453	328	124	38 %
Sjælland	161	119	41	35 %
Finland	1 187	1 146	41	4 %
Norden	6 839	6 464	376	6 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 285	2 148	137	6 %
NO1	545	529	16	3 %
NO2	608	601	8	1 %
NO3	486	432	55	13 %
NO4	363	337	27	8 %
NO5	282	250	31	13 %
Sverige	2 401	2 251	150	7 %
SE1	183	187	-4	-2 %
SE2	300	271	28	11 %
SE3	1 515	1 399	116	8 %
SE4	404	394	10	3 %
Danmark	608	588	20	3 %
Jylland	368	361	7	2 %
Sjælland	240	227	13	6 %
Finland	1 522	1 422	100	7 %
Norden	6 817	6 410	406	6 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-178	-185	7	
Sverige	531	656	-124	
Danmark	6	-141	146	
Finland	-336	-276	-60	
Norden	23	53	-31	

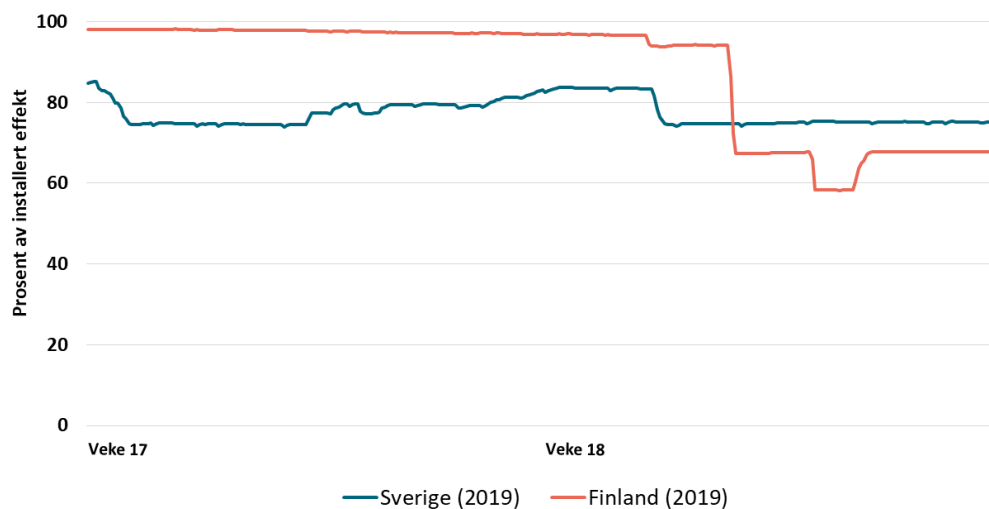
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 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

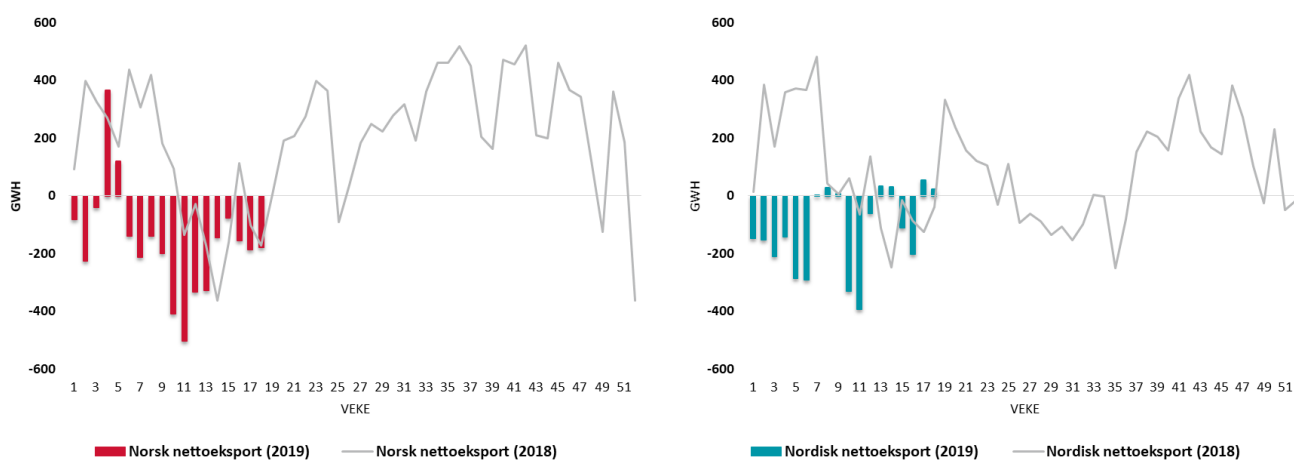
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	49,1	56,6	-15,3	-7,5
Forbruk	51,9	54,9	-5,6	-2,9
Nettoeksport	-2,9	1,7		-4,6

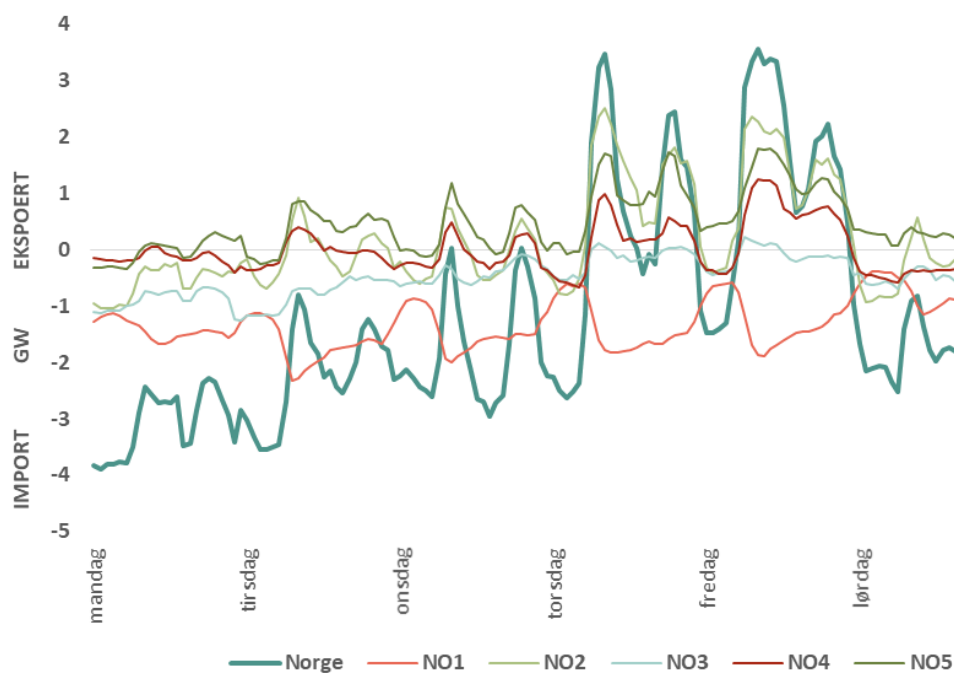
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	147,8	157,3	-6,4	-9,5
Forbruk	150,0	155,6	-3,8	-5,7
Nettoeksport	-2,1	1,7		-3,8

Utteksling

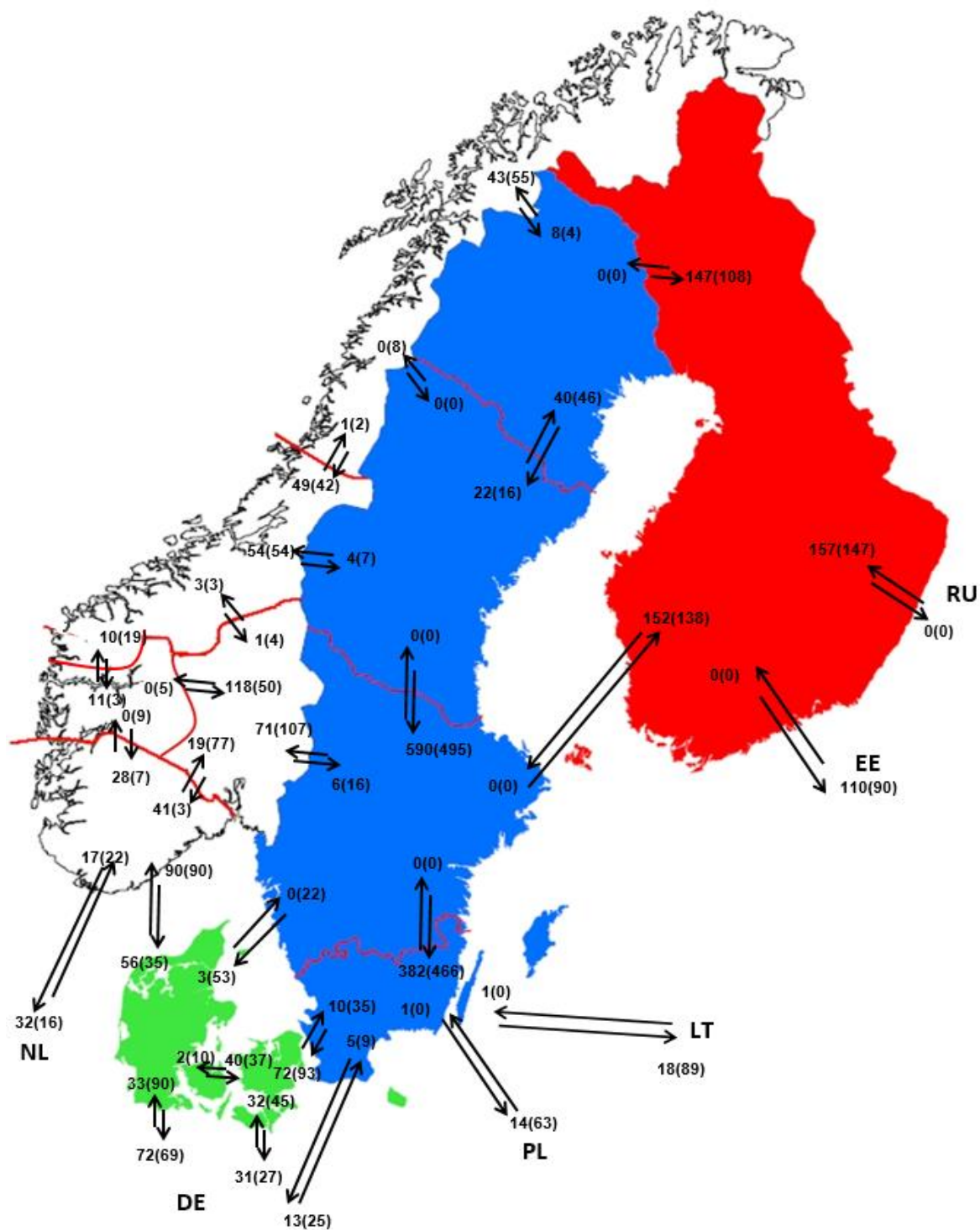
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2018 og 2019, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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 Syspower



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

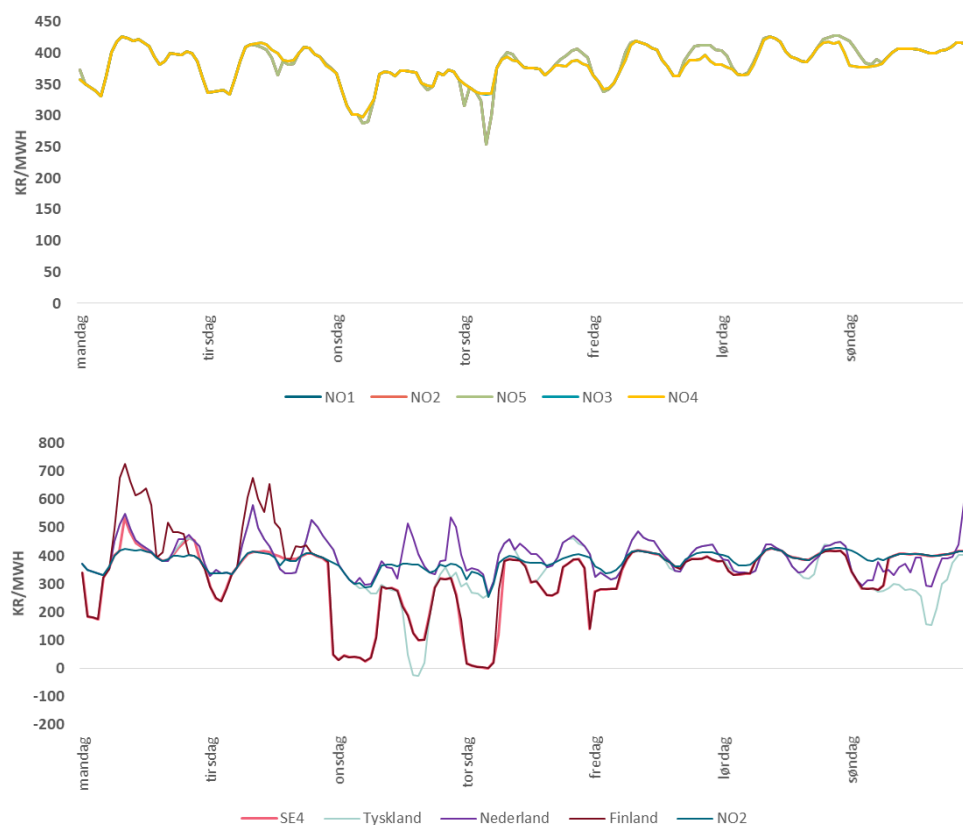
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 18	Veke 17 (2019)	Veke 18 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	383,2	371,4	314,5	3,2	21,9
NO2	383,2	371,4	314,5	3,2	21,9
NO3	381,8	373,7	333,7	2,2	14,4
NO4	381,8	373,7	349,0	2,2	9,4
NO5	383,2	371,4	316,4	3,2	21,1
SE1	323,9	331,1	294,0	-2,2	10,2
SE2	323,9	331,1	294,0	-2,2	10,2
SE3	323,9	331,1	294,0	-2,2	10,2
SE4	326,3	335,5	298,0	-2,8	9,5
Finland	346,4	344,6	331,7	0,5	4,4
Jylland	349,3	295,5	291,2	18,2	19,9
Sjælland	351,1	313,8	305,5	11,9	14,9
Estland	370,0	344,6	331,7	7,4	11,5
System	361,6	354,2	317,7	2,1	13,8
Nederland	397,2	376,3	398,2	5,5	-0,3
Tyskland	361,6	255,4	242,9	41,5	48,9
Polen	484,7	502,9	392,6	-3,6	23,4
Litauen	373,6	387,9	341,4	-3,7	9,4

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

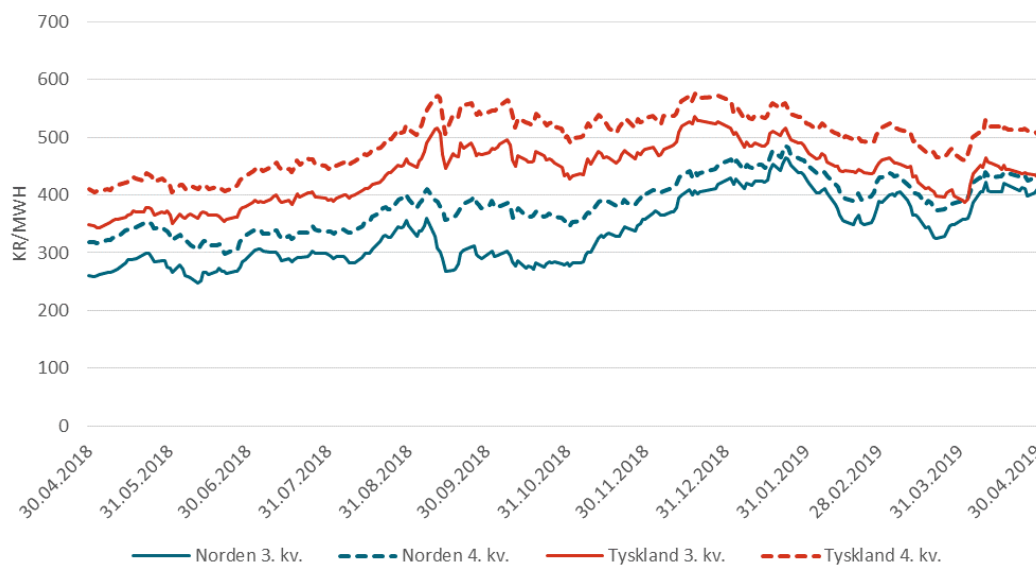


Terminmarknaden

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 18	Veke 17	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	401,2	389,3	3,1
	3. kvartal 2019	403,2	397,6	1,4
	4. kvartal 2019	430,3	424,2	1,4
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2019	423,4	436,3	-3,0
	4. kvartal 2019	499,4	510,7	-2,2
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2019	245,2	250,1	-2,0
	Desember 2020	247,9	253,0	-2,1

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.

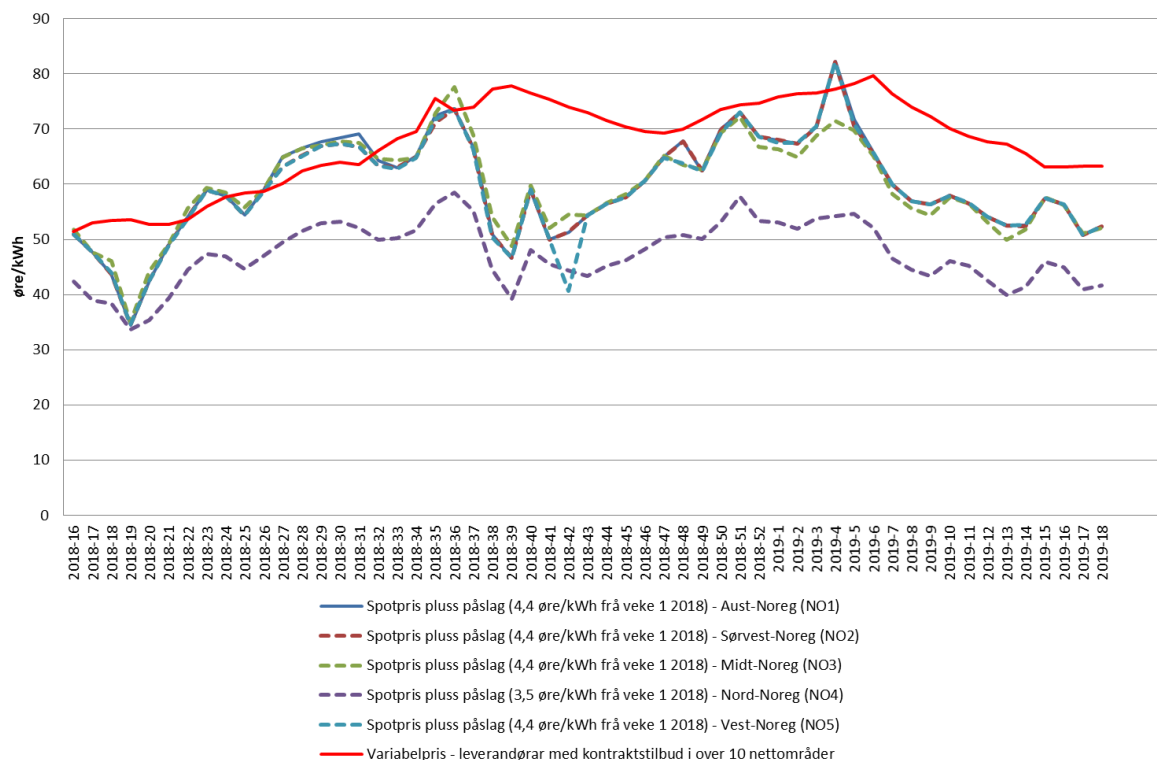
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 18 2019	Veke 17 2019	Veke 18 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	63,3	63,3	53,4	0,0	9,9
		Veke 18 2019	Veke 17 2019	Veke 18 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	52,3	50,8	43,7	1,5	8,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	52,3	50,8	43,7	1,5	8,6
	Midt-Noreg (NO3)	52,1	51,1	46,1	1,0	6,0
	Nord-Noreg (NO4)	41,7	40,9	38,4	0,8	3,3
	Vest-Noreg (NO5)	52,3	50,8	44,0	1,5	8,3
		Veke 18 2019	Veke 17 2019	Veke 18 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	67,8	67,6	54,2	0,2	13,6
	3 år (snitt Noreg)	56,2	56,4	51,0	-0,2	5,2
	1 år (snitt Sverige)	66,2	66,2	57,5	0,0	8,7
	3 år (snitt Sverige)	60,6	60,7	52,6	-0,1	8,0

* 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.

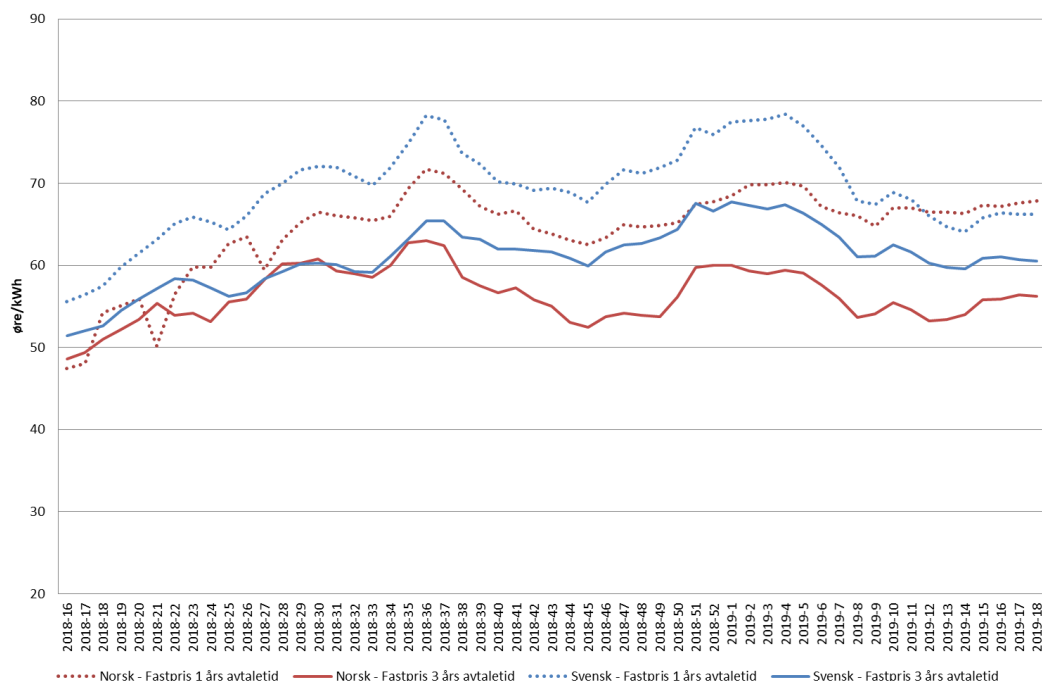


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva.

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

Figur 17 Utviklinga det siste året 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 18 2019	Bereknastraumkostnad for veke 17 2019	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 18 2018	Bereknastraumkostnad hittil i 2019	Differanse frå 2018 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	89	93	-4	74	2736	494
		20 000 kWh	178	185	-7	149	5468	1002
		40 000 kWh	356	371	-14	298	10937	1969
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	89	93	-4	74	2731	533
		20 000 kWh	178	185	-7	149	5461	1066
		40 000 kWh	356	371	-14	298	10922	2132
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	89	93	-4	79	2657	394
		20 000 kWh	178	186	-9	157	5313	788
		40 000 kWh	355	373	-17	314	10627	1576
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	71	75	-3	65	2110	331
		20 000 kWh	142	149	-7	131	4219	661
		40 000 kWh	284	298	-14	262	8439	1322
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	89	93	-4	75	2731	523
		20 000 kWh	178	185	-7	150	5462	1047
		40 000 kWh	356	371	-14	299	10924	2093
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	114	121	-8	96	3301	1019
		20 000 kWh	216	230	-15	182	6462	2081
		40 000 kWh	420	450	-30	354	12590	4010

* 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 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 2018 og 2019, 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 fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO1	Eidsiva Vannkraft AS	Nedre Vinstra	2019-03-24	2019-05-02	39 dagar	332	332	Link 1
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2019-05-01	2019-05-03	2 dagar	409	409	Link 4
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2019-04-30	2019-05-02	2 dagar	310	310	Link 5
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2019-04-30	2019-05-26	25 dagar	890	150-890	Link 6
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2019-05-02	2019-06-14	43 dagar	260	260	Link 8
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-04-14	2019-06-07	54 dagar	548	110-226	Link 10
Planned	DK1	Vattenfall AB	Horns Rev C	2018-12-24	2019-07-24	211 dagar	407	33-307	Link 12
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2019-04-26	2019-05-26	30 dagar	254	254	Link 13
Planned	SE3	Mälarenergi AB	Kraftvärmeverket Västerås	2019-04-25	2019-05-07	12 dagar	243	243	Link 14
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-04-15	2019-05-07	22 dagar	250	250	Link 15
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2019-04-22	2019-06-07	46 dagar	984	984	Link 16
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2019-04-24	2019-05-26	32 dagar	240	240	Link 18
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2019-04-01	2019-05-10	39 dagar	225	225	Link 19
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2019-04-29	2019-06-07	39 dagar	310	310	Link 20
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2019-04-30	2019-05-25	25 dagar	1063	1063	Link 21
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 3	2019-03-05	2019-04-30	55 dagar	1063	293	Link 23
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-04-26	2020-03-31	340 dagar	250	250	Link 24
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2019-04-23	2019-06-07	45 dagar	230	230	Link 25
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 26
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 28

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	700	100-200	Link 2
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	600	0-200	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	250	250	Link 2
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	300	300	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	1200	300	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	200	100	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	600	0-100	Link 2
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	1000	400-500	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	0	Link 2
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	200	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	0	Link 2
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	0-100	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2019-04-10	2019-06-21	72 dagar	1000	400-600	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-04-09	2019-06-21	72 dagar	2095	695-845	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2019-04-30	2019-05-19	19 dagar	5400	2000	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2019-04-30	2019-05-19	19 dagar	740	740	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2019-04-30	2019-05-19	19 dagar	680	680	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2019-04-30	2019-05-19	19 dagar	1700	1200-1350	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2019-04-30	2019-05-19	19 dagar	1300	800	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-04-30	2019-05-19	19 dagar	2095	1595	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2019-04-30	2019-05-19	19 dagar	2145	1645	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	DE-TenneT → SE4	2019-04-30	2019-05-19	19 dagar	600	400-500	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2019-04-30	2019-05-19	19 dagar	600	400-500	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2019-04-30	2019-05-19	19 dagar	700	470-583	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2019-04-29	2019-05-10	11 dagar	5400	1900	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2019-04-29	2019-05-10	11 dagar	1700	1450	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2019-04-29	2019-05-10	11 dagar	615	515	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2019-04-29	2019-05-10	11 dagar	600	500	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2019-04-29	2019-05-10	11 dagar	700	583	Link 9
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-03-25	2019-05-21	57 dagar	1632	0-779	Link 11
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-03-26	2019-05-21	56 dagar	1632	0-779	Link 11
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-03-29	2019-05-20	52 dagar	723	303-723	Link 17
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2019-03-29	2019-05-20	52 dagar	723	303-723	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2019-05-03	2019-05-08	5 dagar	1300	1300	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2019-05-03	2019-05-08	5 dagar	1700	1350	Link 22
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2019-04-29	2019-05-19	20 dagar	740	740	Link 27
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2019-04-29	2019-05-19	20 dagar	680	680	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-03-25	2019-06-21	88 dagar	7300	500-800	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-03-25	2019-06-21	88 dagar	3300	300-800	Link 29

