

Kraftsituasjonen veke 20, 2019

Redusert kraftteterspurnad og nettoeksport

Mildare vår medverka til redusert kraftteterspurnad og lågare kraftpris for alle prisområder i Noreg. Kraftprisen låg på 38-40 øre/kWh, om lag seks prosent ned samanlikna med førre veke. Noreg hadde redusert utveksling av straum med Danmark og Sverige. Dette resulterte i at Noreg vart nettoeksportør for første gang på 14 veker.

Det er framleis redusert kapasitet på mange nettforbindelsar i Noreg og mot våre naboland grunna planlagde revisjonar av kraftnettet.

Vår og hydrologi

I veke 20 var temperaturen 2 – 4 grader over normalen i heile landet. I veke 21 vil temperaturar ligge rundt 1 – 2 grader over normalen i heile landet.

For veke 20 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 3,4 TWh eller 30 prosent under normalen. Tilsiget i veke 21 er venta å bli 7,9 TWh, som er 30 prosent over normalen.

Snømengda i magasinområda er omlag 27 TWh, som er 20 TWh mindre enn normalen.

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

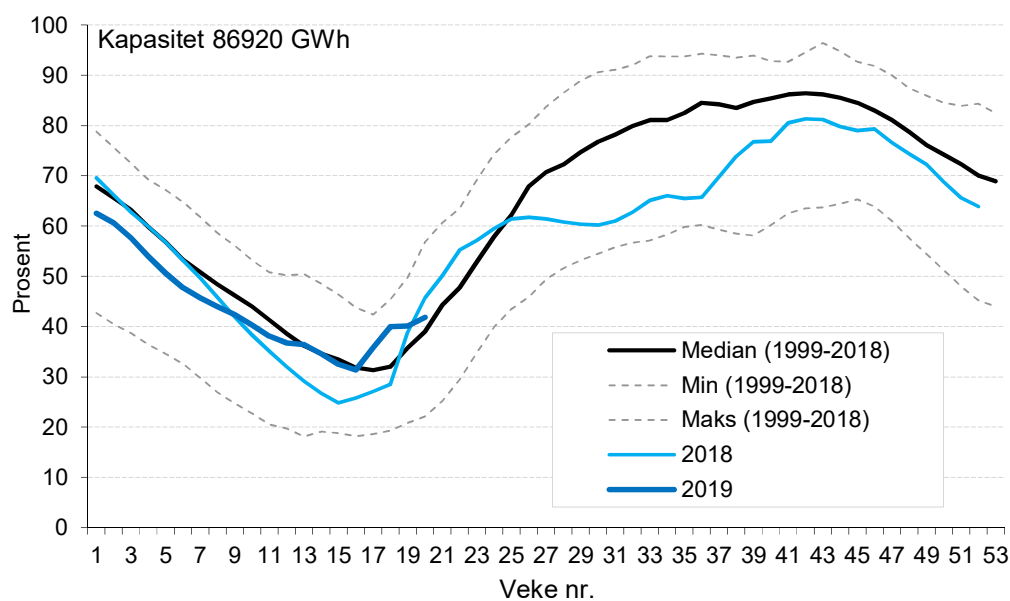
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

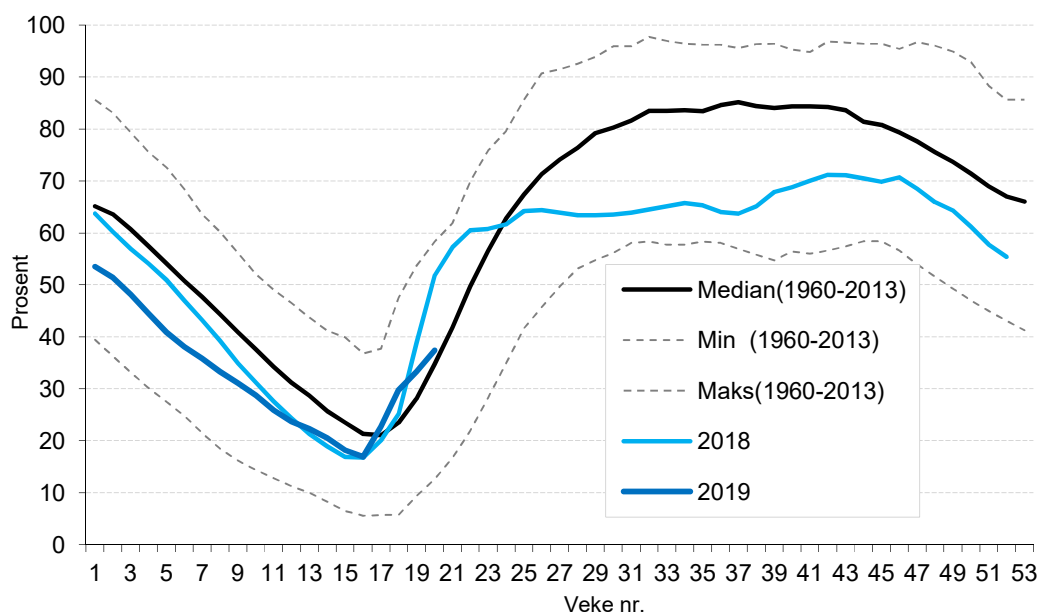
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 20 2019	Veke 19 2019	Veke 20 2018	Median* veke 20	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	41,8	40,1	45,7	39,0	1,7	-3,9	2,8
NO1	44,0	38,7	62,4	39,7	5,3	-18,4	4,3
NO2	52,1	50,8	55,5	45,5	1,3	-3,4	6,6
NO3	39,5	36,5	44,2	31,9	3,0	-4,7	7,6
NO4	33,9	33,1	34,4	41,0	0,8	-0,5	-7,1
NO5	31,1	29,7	34,5	23,6	1,4	-3,4	7,5
Sverige	37,4	33,3	51,8	34,8	4,1	-14,4	2,6

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

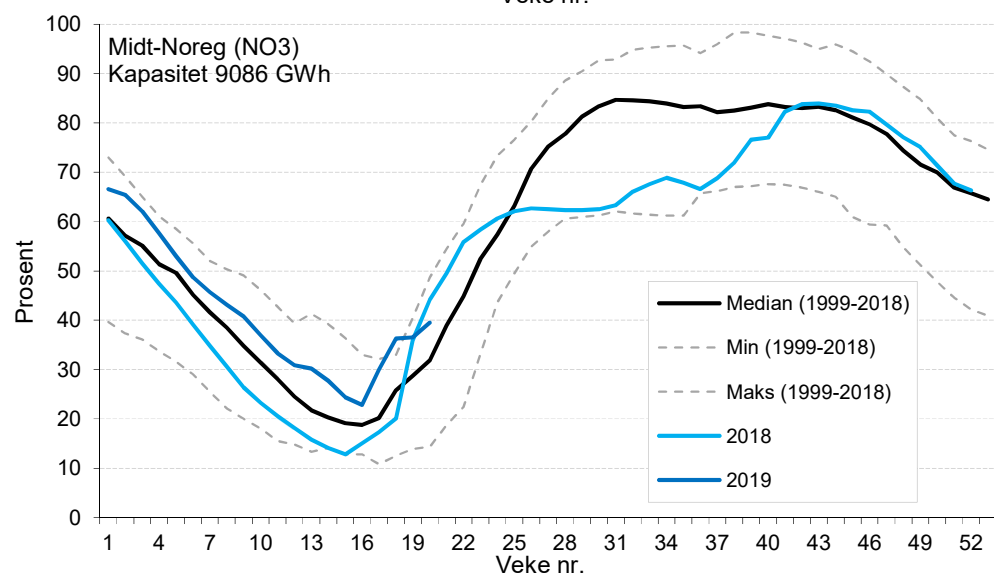
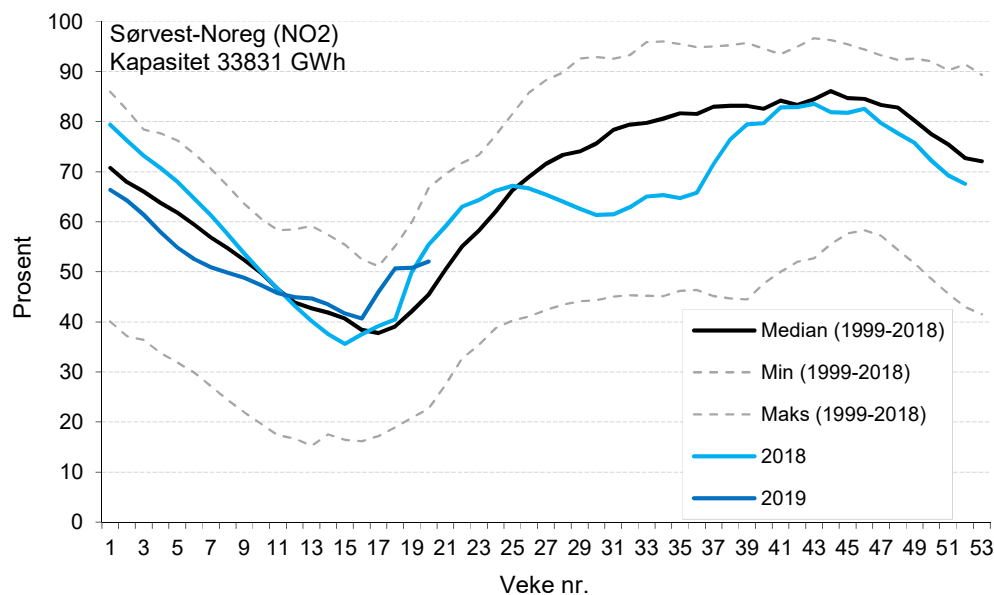
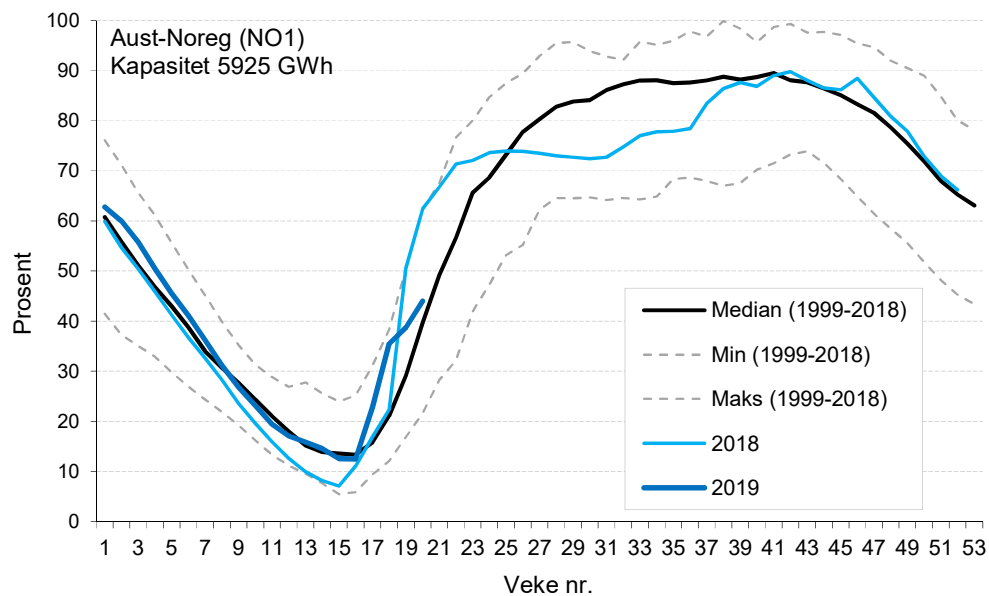
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

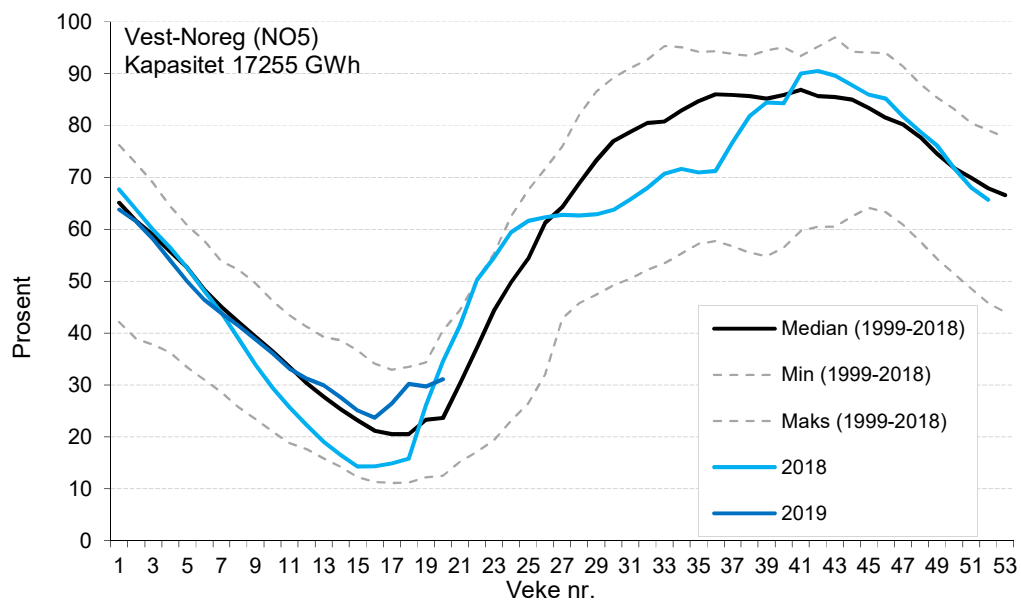
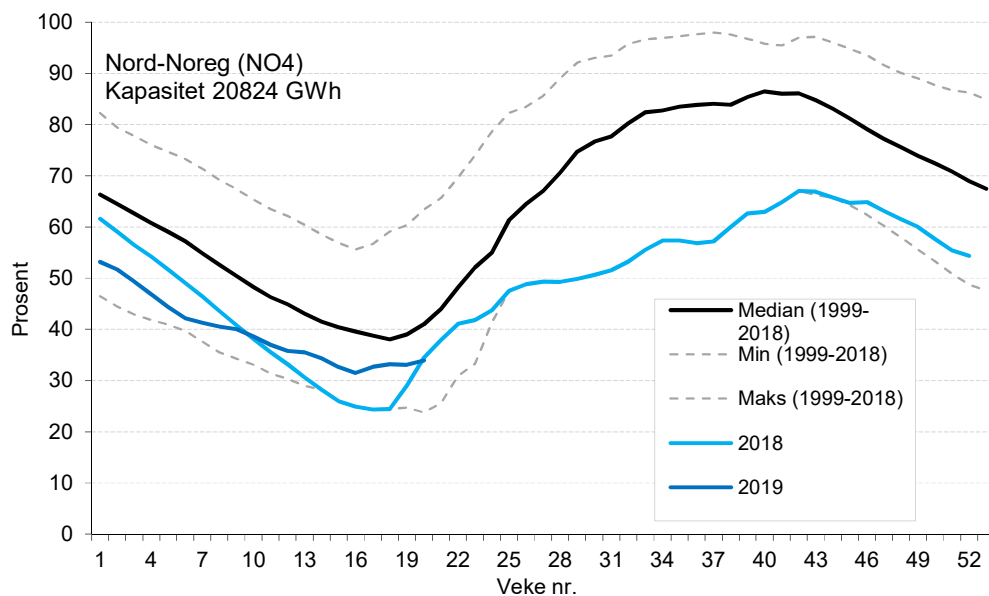


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 20 2019	Veke 20 2018	Veke 20 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilsig	3,4	8,1	5,1	-4,7	67
Nedbør	0,2	-0,5	1,5	0,7	13

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

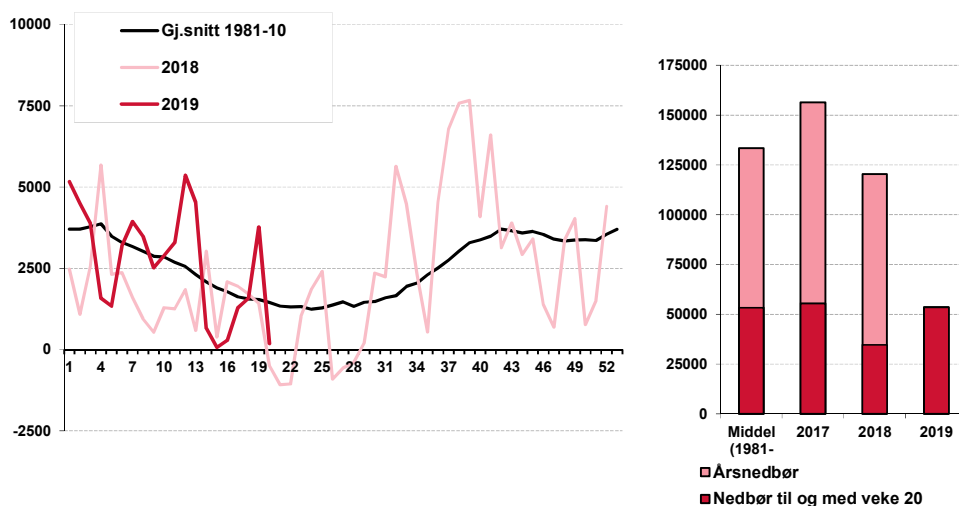
TWh	Veke 1-20 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	32,5	28,2	4,3
Nedbør	53,5	53,3	0,2

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

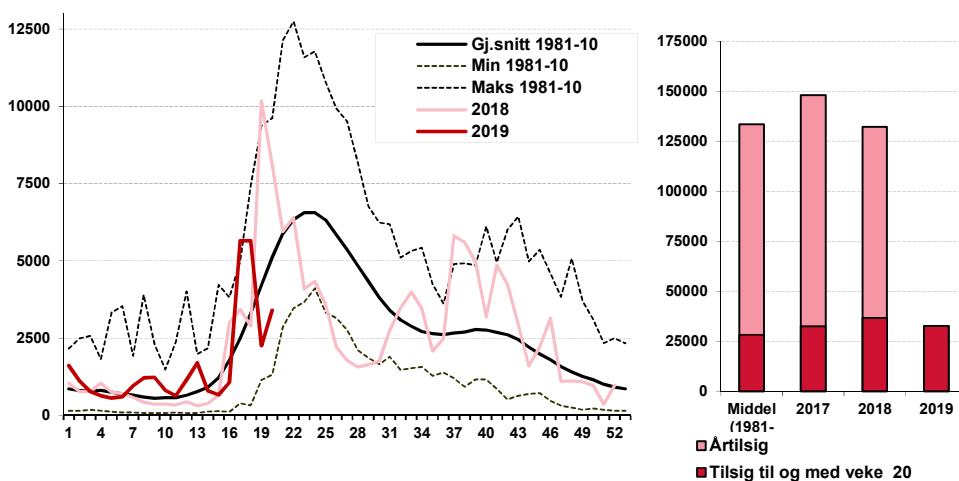
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	7,9	134
Nedbør	1,8	135

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

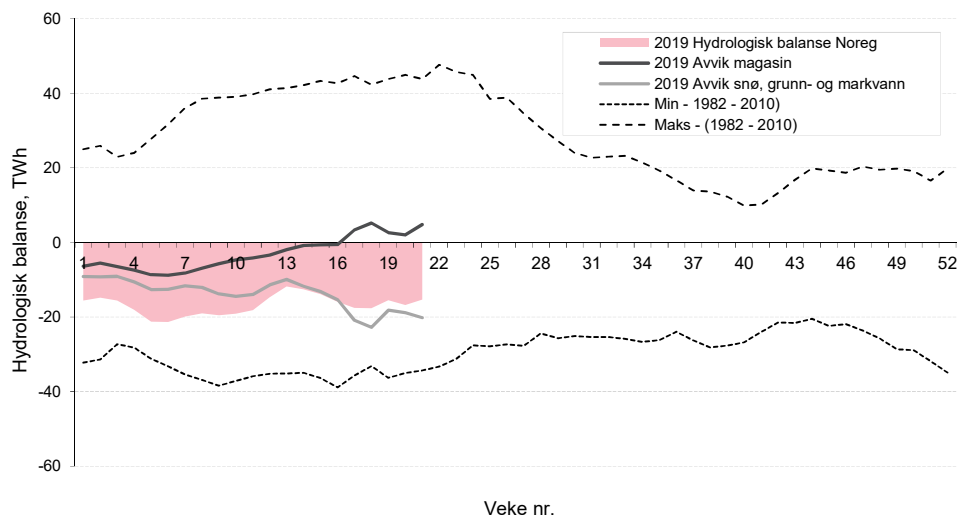
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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

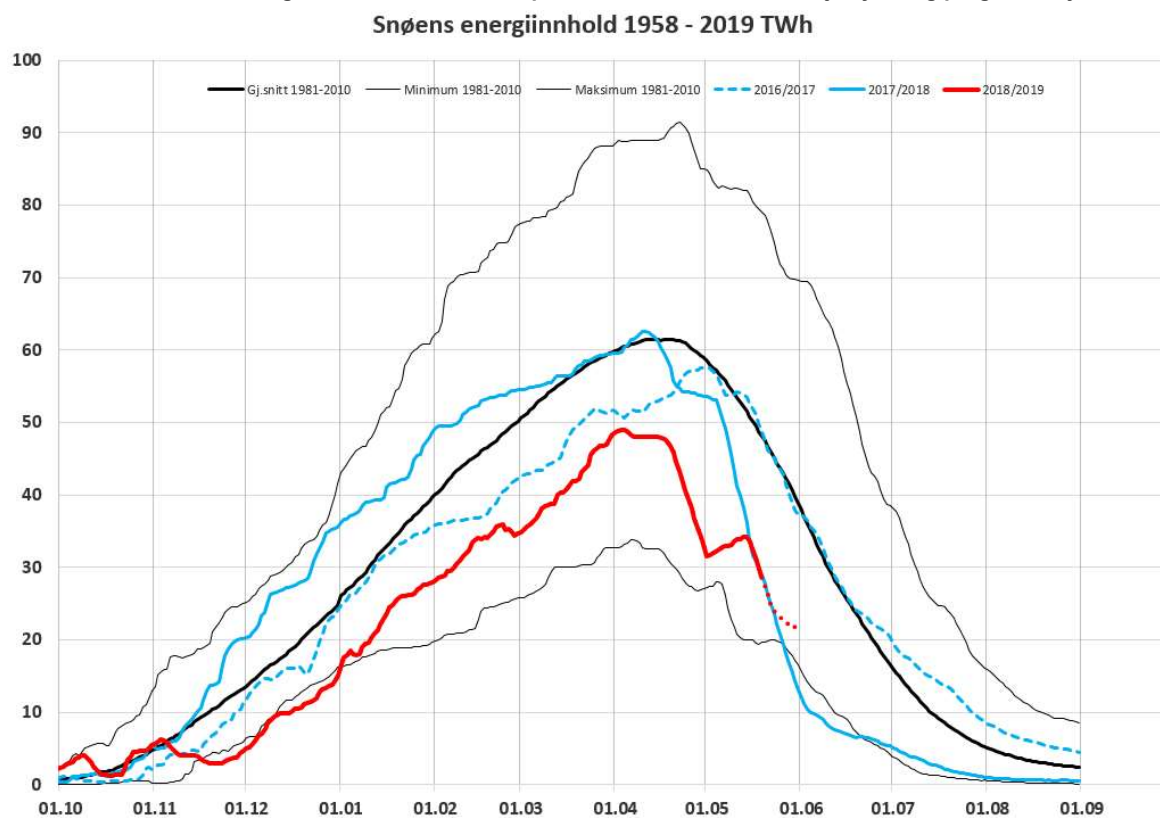
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 20 2019	Anslag veke 21 2019
Avvik magasin	2,0	4,8
Avvik snø, grunn- og markvatn	- 18,9	- 20,2
Hydrologisk balanse	- 16,8	- 15,4

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

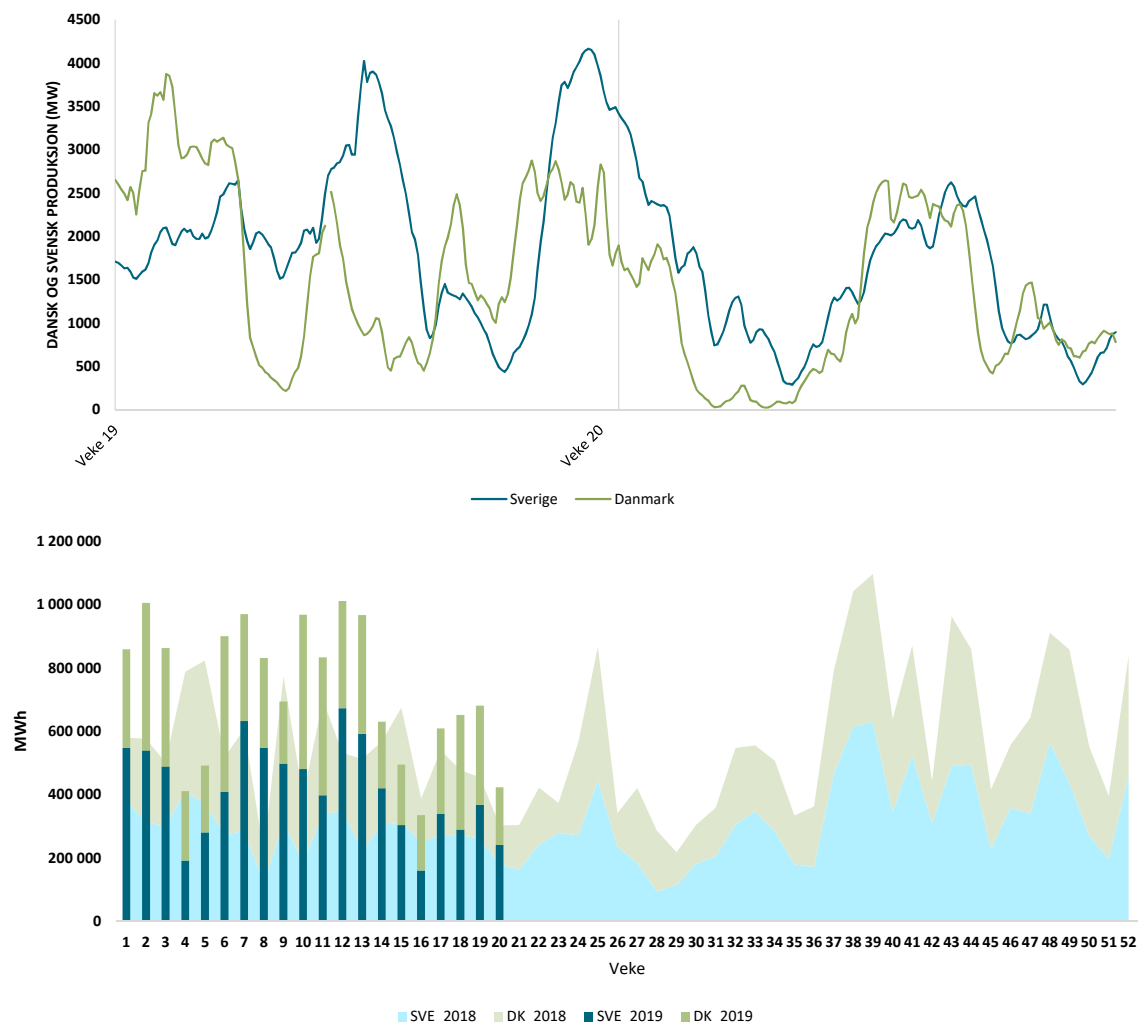
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 20	Veke 19 (2019)	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 131	2 283	-152	-7 %
NO1	426	404	22	5 %
NO2	537	676	-138	-20 %
NO3	367	330	37	11 %
NO4	411	434	-24	-5 %
NO5	390	440	-50	-11 %
Sverige	2 733	2 895	-162	-6 %
SE1	354	348	6	2 %
SE2	816	867	-51	-6 %
SE3	1 437	1 530	-94	-6 %
SE4	126	150	-24	-16 %
Danmark	380	586	-206	-35 %
Jylland	266	446	-180	-40 %
Sjælland	114	140	-26	-18 %
Finland	1 036	1 152	-117	-10 %
Norden	6 279	6 916	-637	-9 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 124	2 418	-295	-12 %
NO1	507	633	-126	-20 %
NO2	570	636	-65	-10 %
NO3	455	497	-42	-8 %
NO4	341	353	-11	-3 %
NO5	250	301	-51	-17 %
Sverige	2 275	2 461	-186	-8 %
SE1	167	177	-10	-6 %
SE2	259	293	-35	-12 %
SE3	1 440	1 556	-116	-7 %
SE4	409	435	-26	-6 %
Danmark	607	621	-14	-2 %
Jylland	374	379	-5	-1 %
Sjælland	232	242	-9	-4 %
Finland	1 362	1 457	-95	-7 %
Norden	6 368	6 958	-590	-8 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	7	-135	142	
Sverige	457	434	24	
Danmark	-227	-35	-192	
Finland	-326	-305	-21	
Norden	-89	-42	-47	

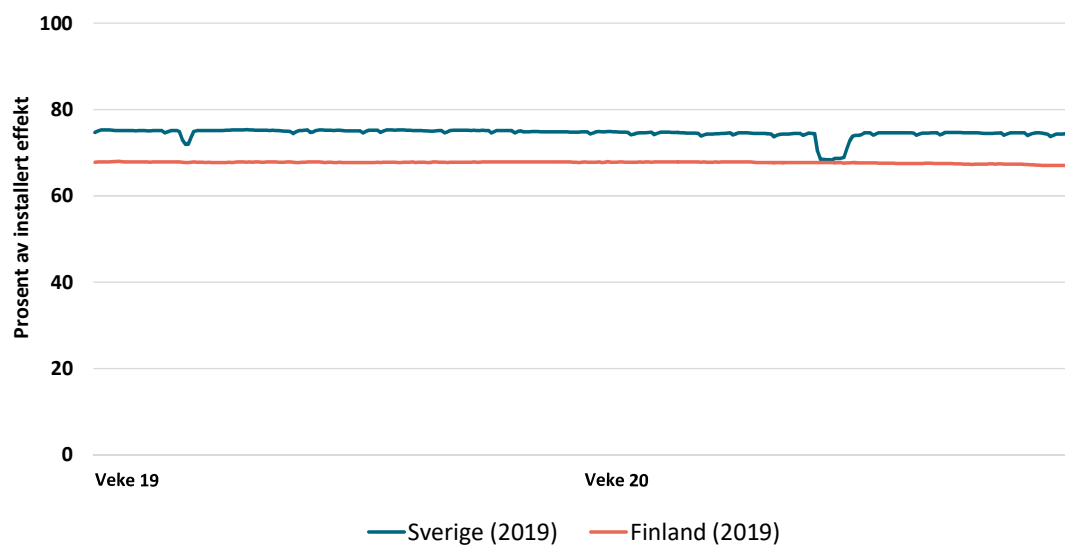
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

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

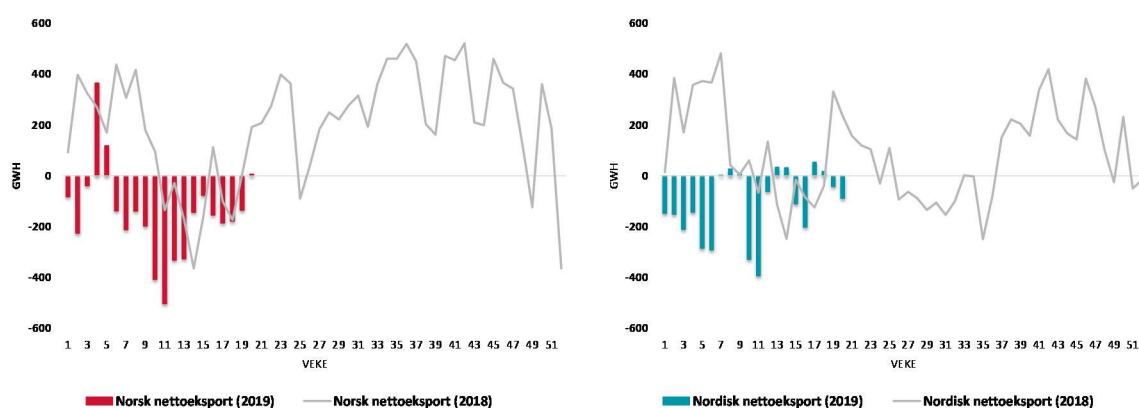
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	53,5	61,0	-14,1	-7,5
Forbruk	56,5	59,1	-4,6	-2,6
Nettoeksport	-3,0	1,9		-4,9

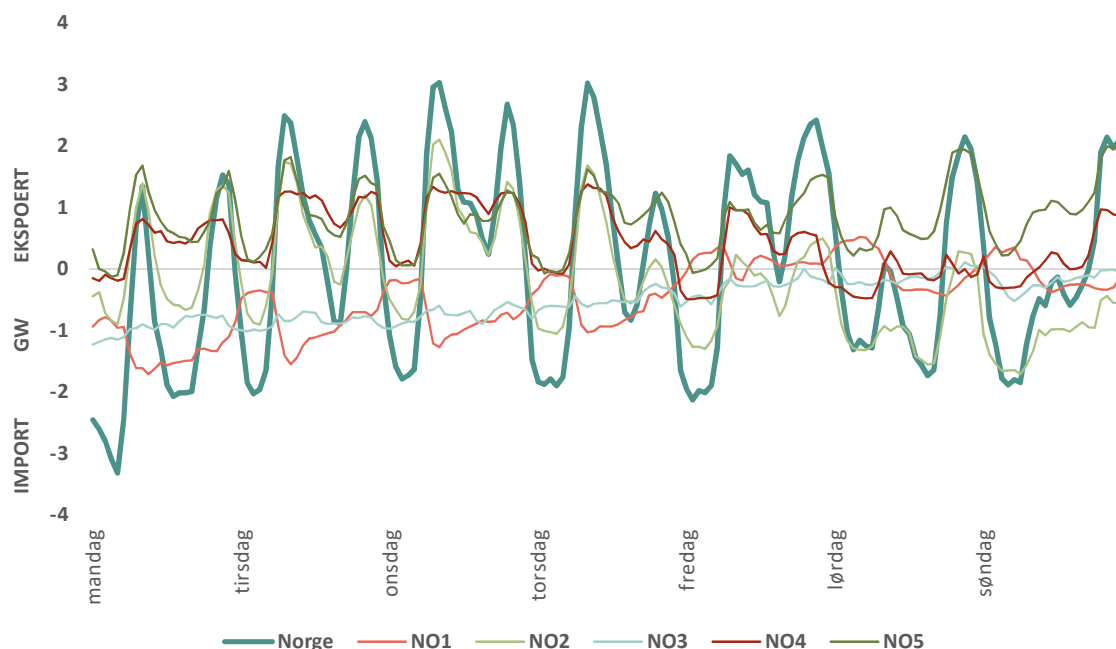
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	161,0	170,4	-5,8	-9,4
Forbruk	163,3	168,2	-3,0	-4,8
Nettoeksport	-2,3	2,3		-4,5

Utvexling

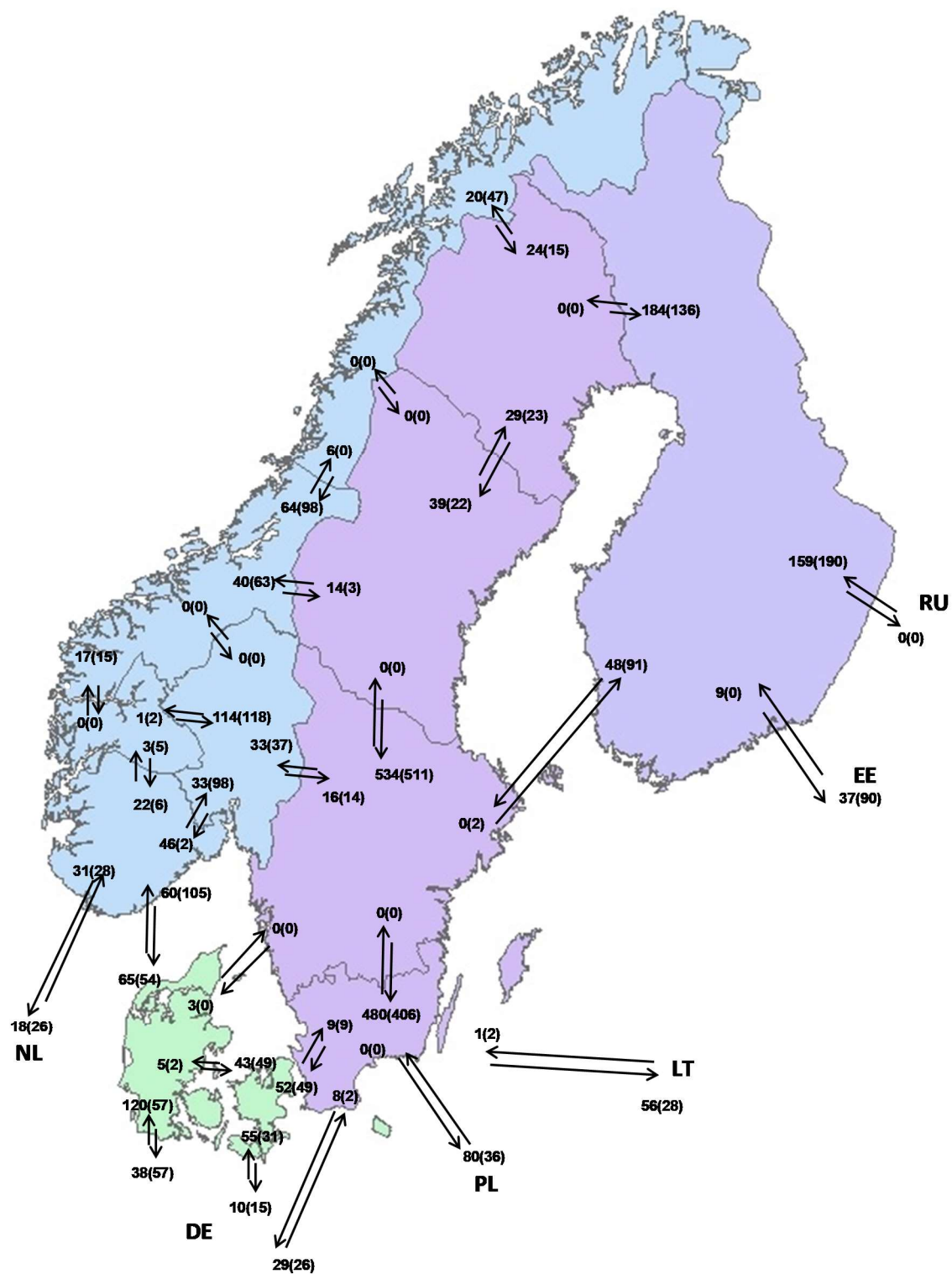
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2018 og 2019, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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 Syspower



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

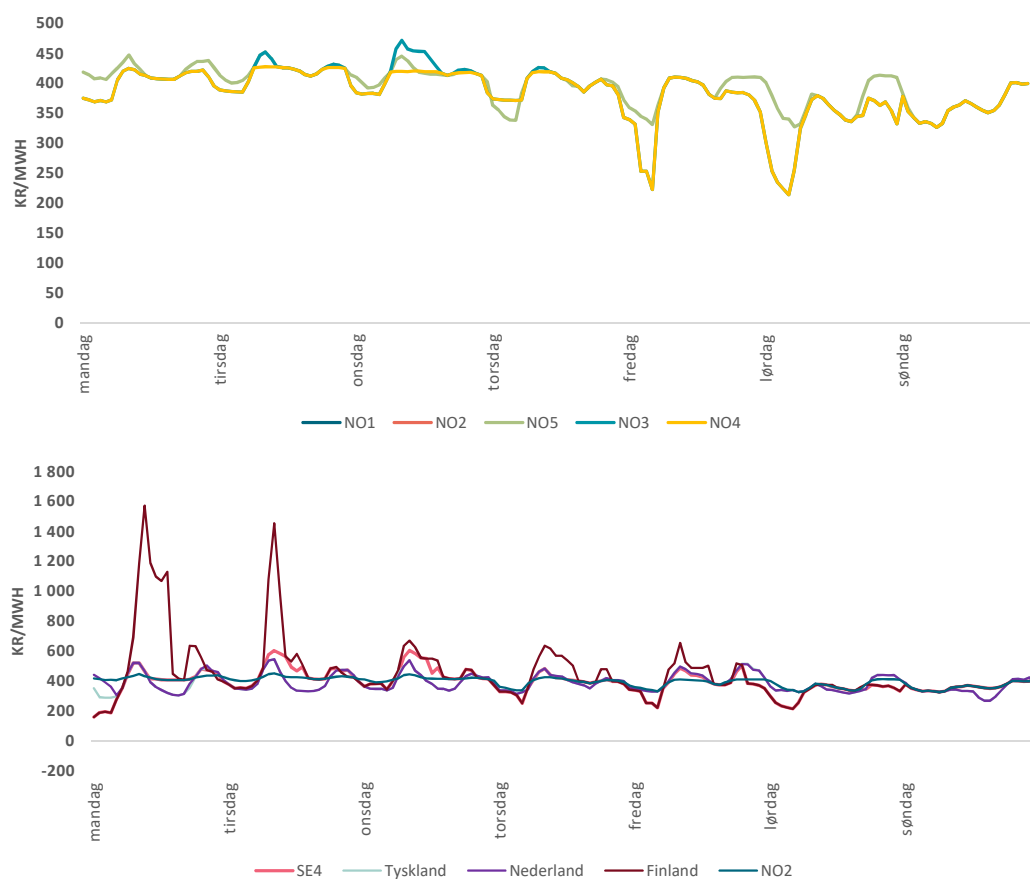
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 20	Veke 19 (2019)	Veke 20 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	396,0	421,6	305,4	-6,1	29,7
NO2	396,0	421,6	305,4	-6,1	29,7
NO3	384,1	408,1	319,1	-5,9	20,4
NO4	382,0	408,0	319,1	-6,4	19,7
NO5	396,0	421,6	305,4	-6,1	29,7
SE1	375,8	354,7	322,4	5,9	16,6
SE2	375,8	354,7	322,4	5,9	16,6
SE3	375,8	354,7	322,4	5,9	16,6
SE4	392,7	356,2	391,9	10,2	0,2
Finland	449,0	373,8	418,1	20,1	7,4
Jylland	396,4	384,1	339,2	3,2	16,9
Sjælland	407,8	396,3	397,1	2,9	2,7
Estland	449,0	414,8	418,1	8,3	7,4
System	391,9	405,7	316,9	-3,4	23,7
Nederland	389,0	430,5	442,3	-9,6	-12,1
Tyskland	386,6	393,8	336,8	-1,8	14,8
Polen	548,9	552,0	533,0	-0,6	3,0
Litauen	445,3	432,4	548,7	3,0	-18,8

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

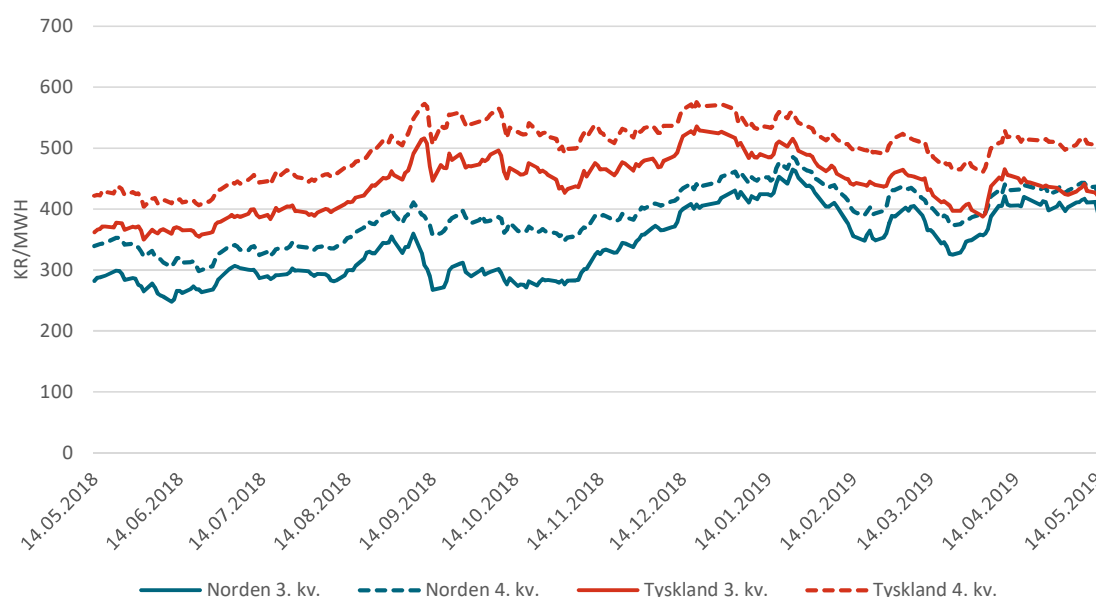


Terminmarknaden

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 20	Veke 19	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	372,5	403,3	-7,7
	3. kvartal 2019	385,7	410,7	-6,1
	4. kvartal 2019	424,9	436,1	-2,6
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2019	403,7	429,7	-6,0
	4. kvartal 2019	490,0	507,9	-3,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2019	243,5	250,5	-2,8
	Desember 2020	245,8	253,3	-3,0

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.

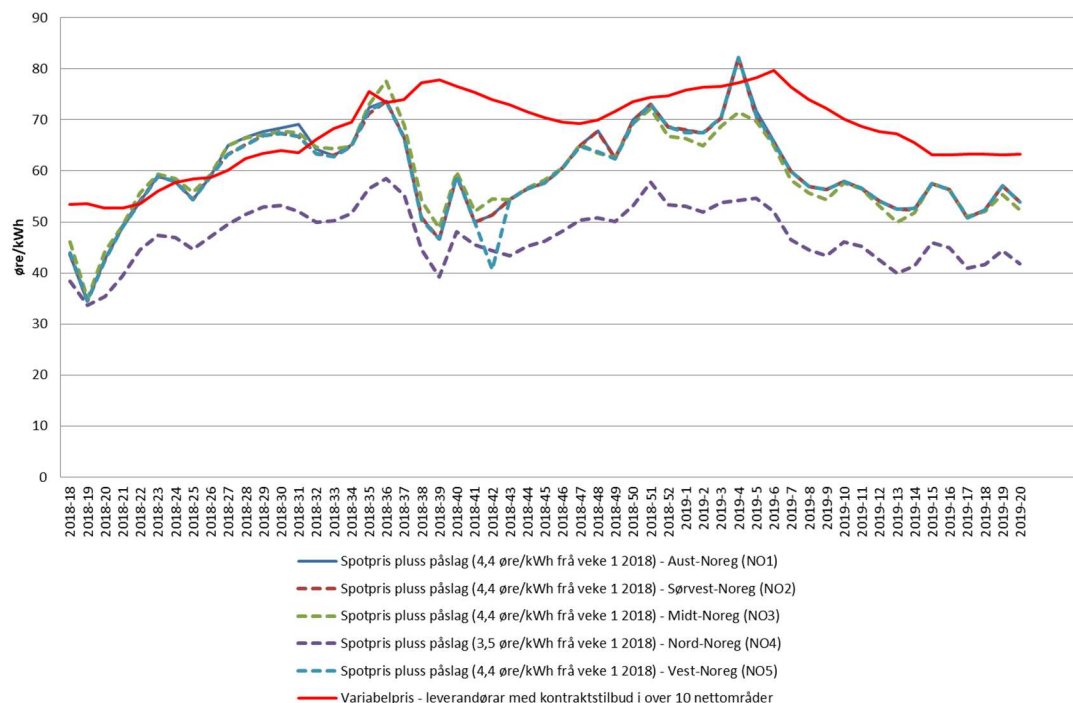
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 20 2019	Veke 19 2019	Veke 20 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	63,2	63,1	52,7	0,1	10,5
		Veke 20 2019	Veke 19 2019	Veke 20 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	53,9	57,1	42,6	-3,2	11,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	53,9	57,1	42,6	-3,2	11,3
	Midt-Noreg (NO3)	52,4	55,4	44,3	-3,0	8,1
	Nord-Noreg (NO4)	41,7	44,3	35,4	-2,6	6,3
	Vest-Noreg (NO5)	53,9	57,1	42,6	-3,2	11,3
		Veke 20 2019	Veke 19 2019	Veke 20 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	68,3	68,0	56,0	0,3	12,3
	3 år (snitt Noreg)	57,4	56,9	53,4	0,5	4,0
	1 år (snitt Sverige)	65,9	66,4	61,5	-0,5	4,4
	3 år (snitt Sverige)	60,3	60,6	55,9	-0,3	4,4

* 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.

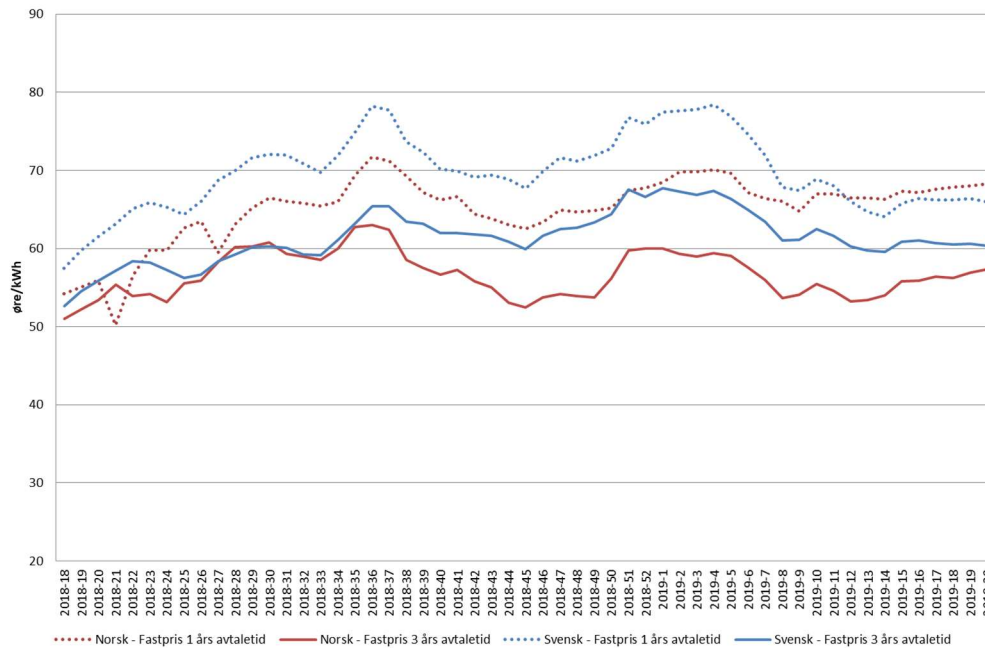


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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			Berekna straumkost nad for veke 20 2019	Berekna straumkost nad for veke 19 2019	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 20 2018	Berekna straumkost nad hittil i 2019	Differanse frå 2018 til no i år
Marknadspot/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	81	91	-10	64	2908	547
		20 000 kWh	162	182	-20	128	5812	1108
		40 000 kWh	324	364	-41	256	11625	2181
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	81	91	-10	64	2902	586
		20 000 kWh	162	182	-20	128	5805	1172
		40 000 kWh	324	364	-41	256	11610	2344
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	79	88	-10	66	2824	439
		20 000 kWh	157	177	-19	133	5647	878
		40 000 kWh	315	353	-39	266	11295	1755
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	63	71	-8	53	2243	357
		20 000 kWh	125	141	-16	106	4486	714
		40 000 kWh	250	283	-32	213	8972	1428
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	81	91	-10	64	2903	576
		20 000 kWh	162	182	-20	128	5806	1153
		40 000 kWh	324	364	-41	256	11612	2306
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh		101	106	-6	84	3508	1051
	20 000 kWh		189	202	-13	158	6853	2144
	40 000 kWh		368	391	-23	306	13350	4132

* 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 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 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2019-05-15	2019-06-30	46 dagar	412	412	Link 5
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2019-05-09	2019-05-14	5 dagar	310	310	Link 7
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2019-04-29	2019-06-14	46 dagar	310	310	Link 9
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-04-14	2019-06-07	54 dagar	548	110-273	Link 11
Planned	SE3	Mälarenergi AB	Kraftvärmeverket Västerås	2019-04-25	2019-06-13	49 dagar	243	243	Link 13
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2019-04-30	2019-05-26	25 dagar	890	150-890	Link 15
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2019-05-02	2019-06-14	43 dagar	260	260	Link 16
Planned	DK1	Vattenfall AB	Horns Rev C	2018-12-24	2019-07-24	211 dagar	407	33-307	Link 19
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2019-04-26	2019-05-26	30 dagar	254	254	Link 20
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2019-04-22	2019-06-07	46 dagar	984	984	Link 21
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2019-04-24	2019-05-26	32 dagar	240	240	Link 22
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2019-05-13	2019-05-24	11 dagar	275	275	Link 24
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2019-04-30	2019-05-25	25 dagar	1063	1063	Link 25
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-04-26	2020-03-31	340 dagar	250	250	Link 26
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2019-04-23	2019-06-07	45 dagar	230	230	Link 27
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2019-05-16	2019-06-11	25 dagar	401	401	Link 29
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 30
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 32

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	Fingrid Oyj	FI → SE3	2019-05-11	2019-05-19	8 dagar	1200	900-1200	Link 1
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2019-05-11	2019-05-19	8 dagar	1200	550-850	Link 1
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2019-04-10	2019-06-21	72 dagar	1000	400-600	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-04-09	2019-06-21	72 dagar	2095	695-845	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2019-04-30	2019-05-17	17 dagar	5400	2000	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2019-04-30	2019-05-17	17 dagar	740	740	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2019-04-30	2019-05-17	17 dagar	680	680	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2019-04-30	2019-05-17	17 dagar	1700	1200-1350	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2019-04-30	2019-05-17	17 dagar	1300	800	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-04-30	2019-05-17	17 dagar	2095	1595	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2019-04-30	2019-05-17	17 dagar	2145	1645	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	DE-TenneT → SE4	2019-04-30	2019-05-17	17 dagar	600	400-500	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2019-04-30	2019-05-17	17 dagar	600	400-500	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2019-04-30	2019-05-17	17 dagar	700	470-583	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-05-14	2019-05-16	2 dagar	700	300	Link 4
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-05-14	2019-05-16	2 dagar	600	450	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-05-14	2019-05-16	2 dagar	250	250	Link 4
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-05-14	2019-05-16	2 dagar	600	0	Link 4
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-05-14	2019-05-16	2 dagar	1000	300	Link 4
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-05-14	2019-05-16	2 dagar	1200	300	Link 4
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-05-14	2019-05-16	2 dagar	400	300	Link 4
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-05-14	2019-05-16	2 dagar	300	300	Link 4
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-03-29	2019-05-25	56 dagar	723	23-723	Link 6
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2019-03-29	2019-05-20	52 dagar	723	303-723	Link 6
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-05-14	2019-05-16	2 dagar	700	300	Link 8
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-05-14	2019-05-16	2 dagar	600	450	Link 8

Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-05-14	2019-05-16	2 dagar	250	250	Link 8
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-05-14	2019-05-16	2 dagar	600	0	Link 8
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-05-14	2019-05-16	2 dagar	1000	300	Link 8
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-05-14	2019-05-16	2 dagar	1200	300	Link 8
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-05-14	2019-05-16	2 dagar	400	300	Link 8
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-05-14	2019-05-16	2 dagar	300	300	Link 8
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	600	0	Link 10
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	1000	400	Link 10
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	1200	200	Link 10
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	200	100	Link 10
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	500	500	Link 10
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	500	500	Link 10
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	500	0	Link 10
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	500	0	Link 10
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	700	200	Link 12
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	600	0-200	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	250	250	Link 12
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	300	300	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	1200	300	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	200	100	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	600	0	Link 12
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	1000	400	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	0	Link 12
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	200	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	0	Link 12
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	100	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-03-25	2019-06-17	84 dagar	7300	500-800	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-03-25	2019-06-17	84 dagar	3300	300-800	Link 14
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-03-25	2019-05-21	57 dagar	1632	0-779	Link 17

Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-03-26	2019-05-21	56 dagar	1632	0-779	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2019-05-14	2019-05-16	2 dagar	2145	0-1395	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2019-05-14	2019-05-16	2 dagar	680	0-680	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2019-05-14	2019-05-16	2 dagar	5400	0-1600	Link 18
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	1632	368	Link 23
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	1632	368	Link 23
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	723	0	Link 23
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	723	0	Link 23
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	2200	0	Link 23
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	3500	0	Link 23
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	6850	0	Link 23
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	2145	0	Link 23
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	3900	0	Link 23
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2019-05-06	2019-05-19	13 dagar	740	480	Link 28
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2019-05-06	2019-05-19	13 dagar	680	405	Link 28
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2019-04-29	2019-05-19	20 dagar	740	740	Link 31
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2019-04-29	2019-05-19	20 dagar	680	680	Link 31
Unplanned	Energinet	DK1 → SE3	2019-05-19	2019-05-20	1 dagar	740	400	Link 33
Unplanned	Energinet	SE3 → DK1	2019-05-19	2019-05-20	1 dagar	680	340	Link 33