



Kraftsituasjonen veke 37, 2019

Ny kraftkabel mellom det nordiske kraftsystemet og Nederland

I veke 37 var det høg vindkraftproduksjon i Norden. Mellom anna, bidrog dette til lågare prisar i Norden i førre veke. Noreg har framleis dei lågaste prisane i regionen.

Den høge produksjonen medverka til en auke i eksporten ut av Norden. Den nye kraftkabelen mellom Danmark og Nederland bidrog til å eksportere det nordiske overskotet i førre veke.

Vêr og hydrologi

I veke 37 var temperaturen 1 til 2 grader under gjennomsnittet for siste 20 år i Sør-Noreg og om lag som normalt i Nord-Noreg. I veke 38 er det venta temperaturar som er 1 til 4 grader under gjennomsnittet for heile landet.

For veke 37 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 4,1 TWh, det er 50 prosent over gjennomsnittet siste 20 år. Også i veke 37 er tilsiget venta å bli 4,1 TWh, som er 50 prosent over gjennomsnittet.

Ut frå dagens meteorologiske prognosar ventest litt snø i høgfjellet i Sør-Noreg i løpet av veke 38. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

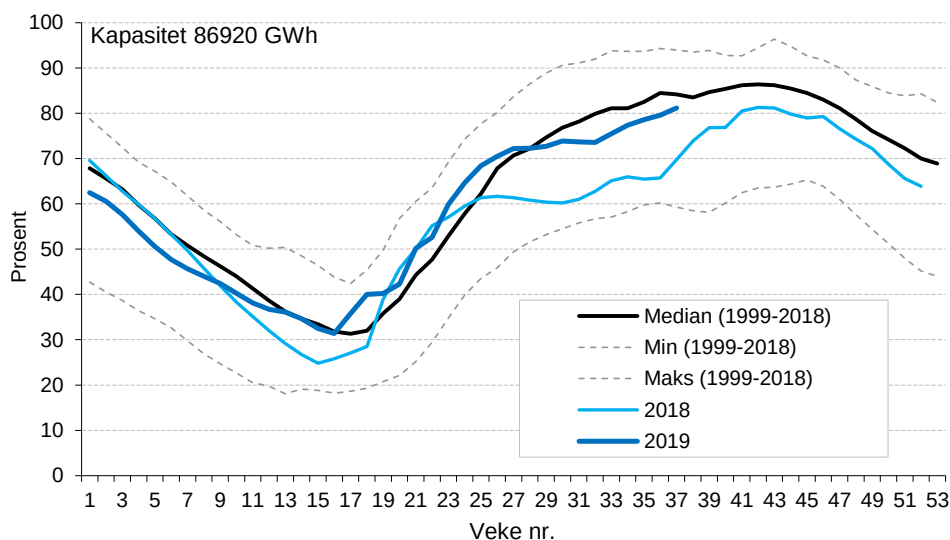
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

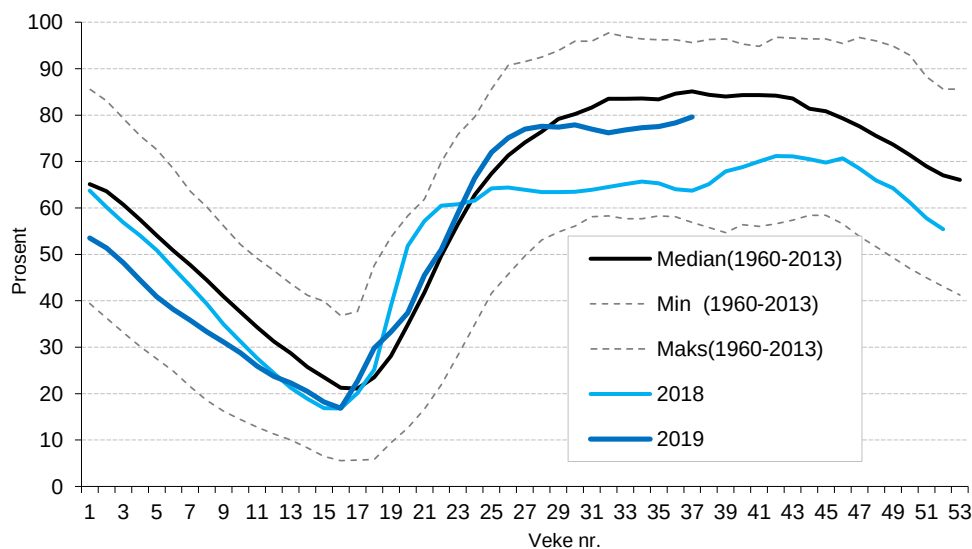
	Veke 37 2019	Veke 36 2019	Veke 37 2018	Median* veke 37	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	81,2	79,6	69,8	84,2	1,6	11,4	-3,0
NO1	87,9	88,2	83,4	88,0	-0,3	4,5	-0,1
NO2	83,1	80,9	71,6	83,0	2,2	11,5	0,1
NO3	84,0	82,4	68,8	82,2	1,6	15,2	1,8
NO4	74,3	73,6	57,2	84,1	0,7	17,1	-9,8
NO5	82,0	79,6	76,8	85,9	2,4	5,2	-3,9
Sverige	79,6	78,3	63,7	85,1	1,3	15,9	-5,5

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

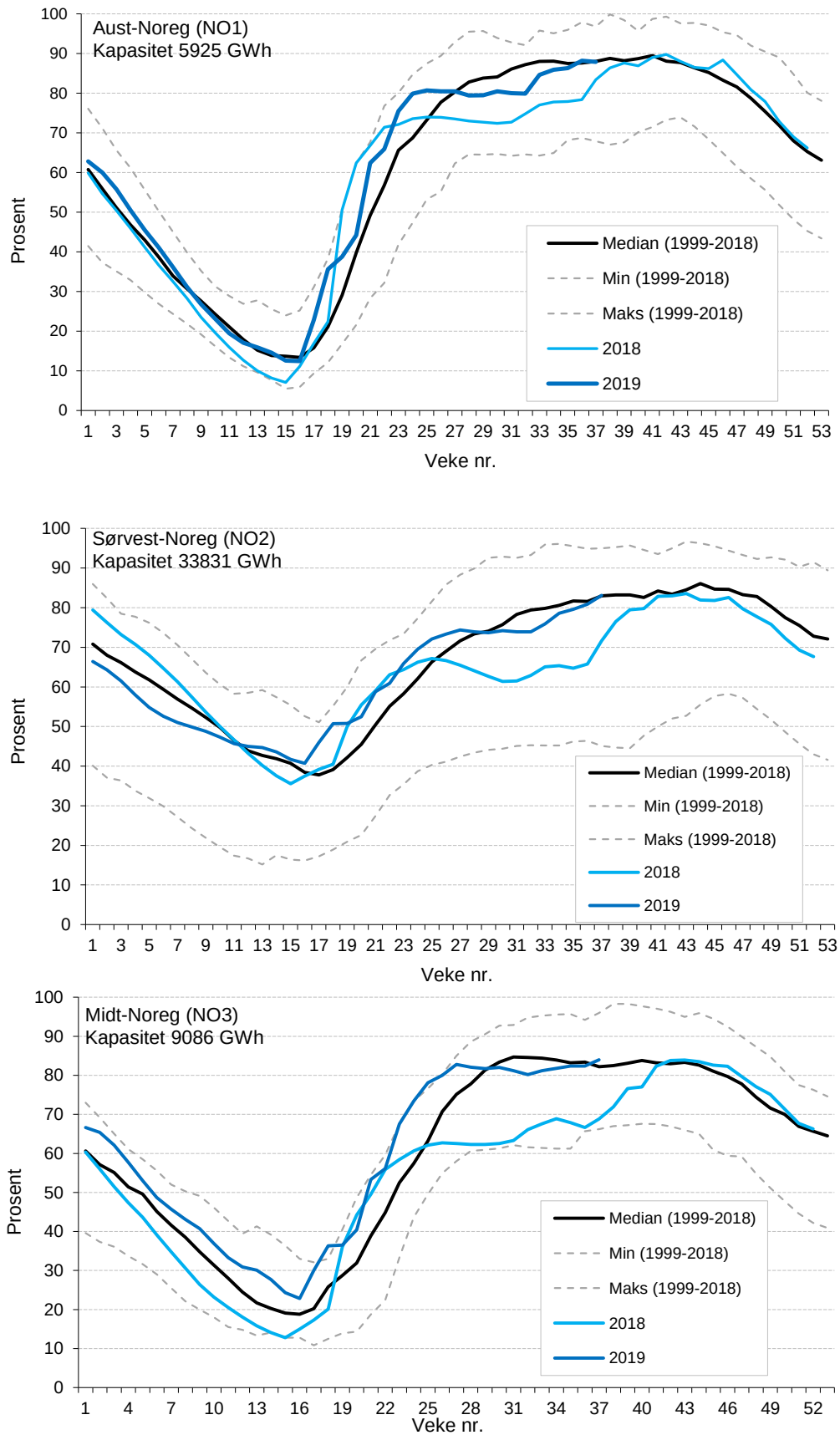
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE



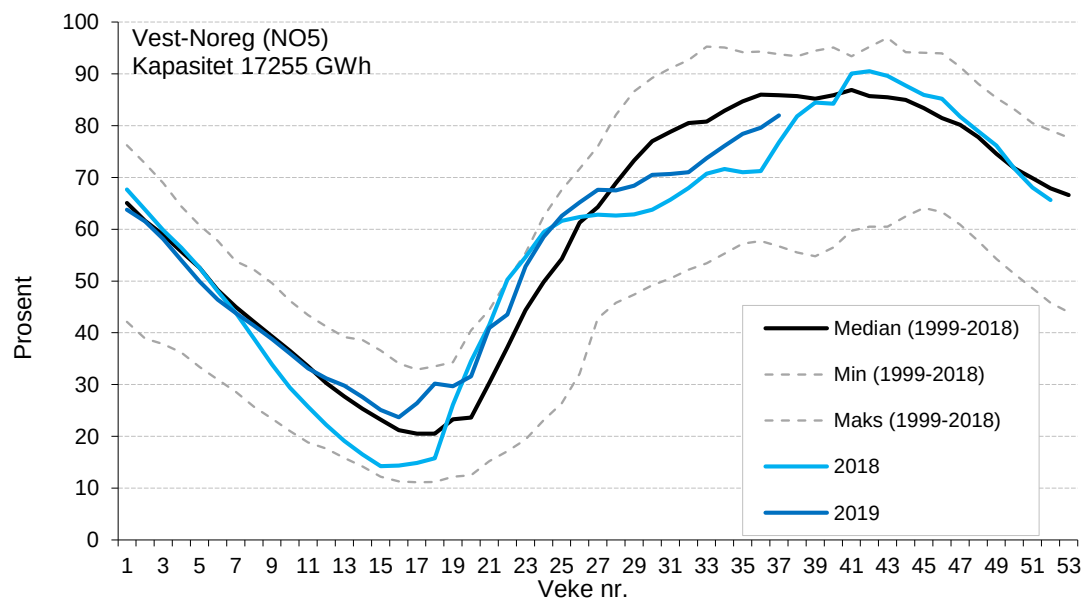
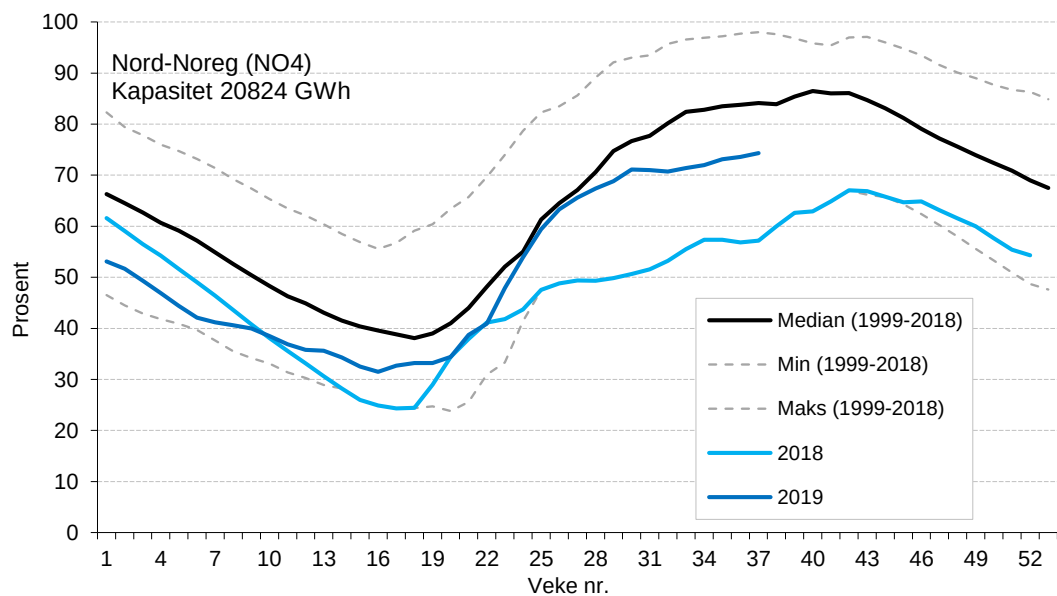
Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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



Kraftsituasjonen veke 37
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2019



Tilslig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilslig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 37 2019	Veke 37 2018	Veke 37 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilslig	3,7	5,8	2,7	-2,1	140
Nedbør	7,3	6,8	2,8	0,5	267

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

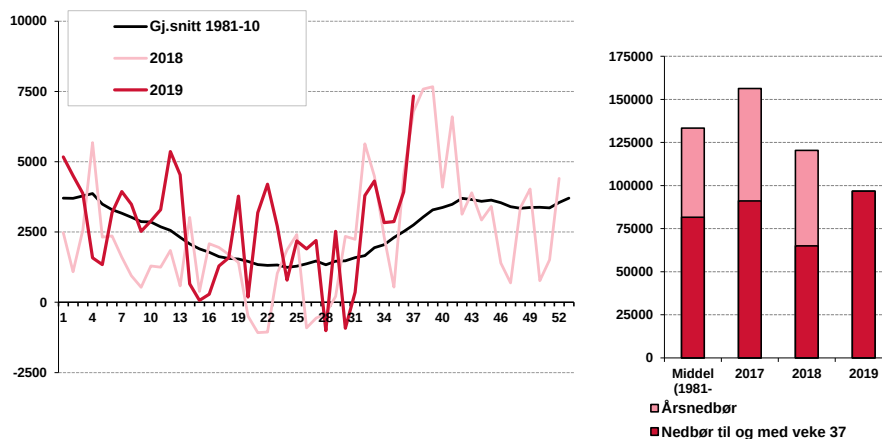
TWh	Veke 1-37 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilslig	101,9	104,1	-2,2
Nedbør	96,8	81,7	15,1

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

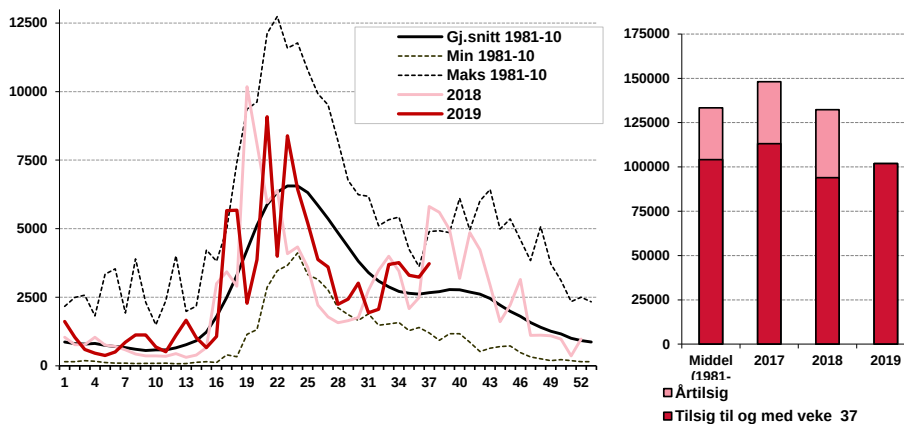
	TWh	Prosent av normal
Tilslig	4,1	152
Nedbør	2,6	84

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

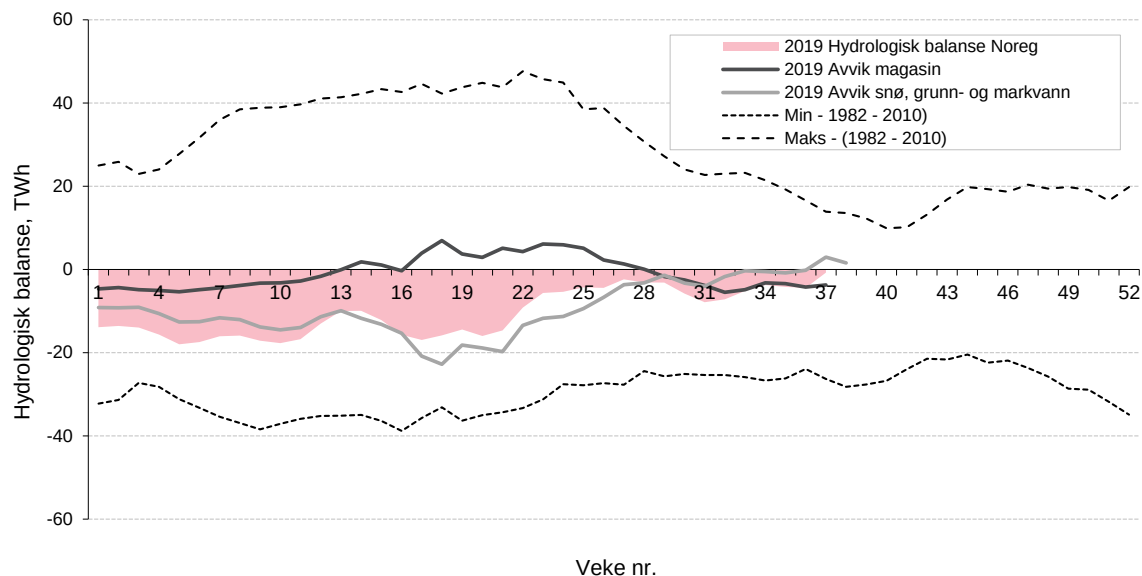
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilslig 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 37 2019	Anslag veke 38 2019
Avvik magasin	-3,7	0,0
Avvik snø, grunn- og markvatn	3,0	1,6
Hydrologisk balanse	-0,8	#I/T

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



Produksjon, forbruk og utveksling

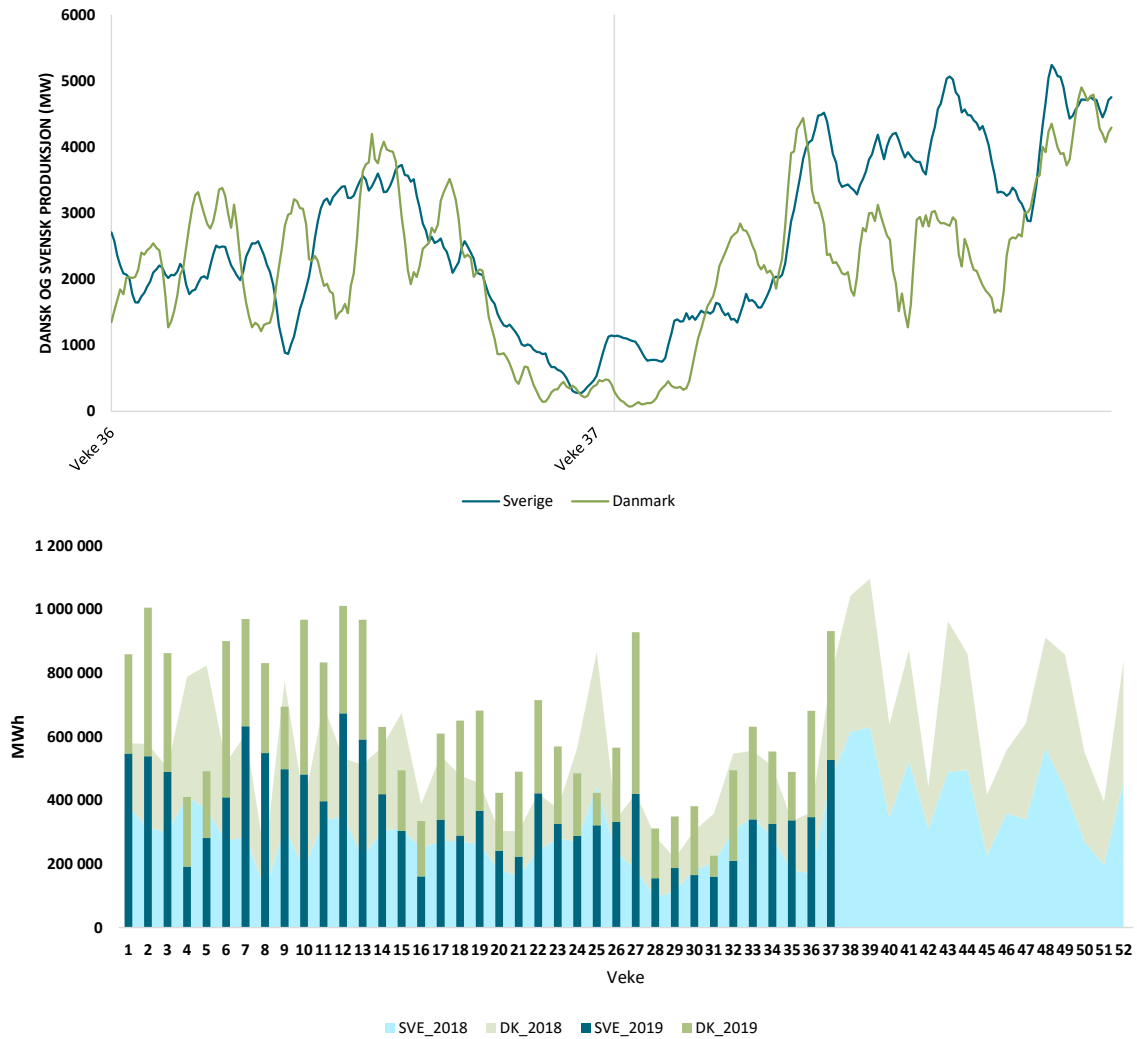
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 37	Veke 36	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 481	2 505	-24	-1 %
NO1	419	374	45	12 %
NO2	709	737	-28	-4 %
NO3	383	345	38	11 %
NO4	409	509	-100	-20 %
NO5	562	540	22	4 %
Sverige	2 642	2 535	107	4 %
SE1	299	389	-91	-23 %
SE2	666	642	24	4 %
SE3	1 507	1 380	127	9 %
SE4	170	123	47	38 %
Danmark	522	416	106	25 %
Jylland	387	317	70	22 %
Sjælland	135	99	36	36 %
Finland	937	933	4	0 %
Norden	6 582	6 389	193	3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 139	2 124	15	1 %
NO1	563	555	8	1 %
NO2	594	586	9	1 %
NO3	424	447	-22	-5 %
NO4	312	316	-5	-2 %
NO5	247	221	26	12 %
Sverige	2 211	2 221	-9	0 %
SE1	176	179	-3	-2 %
SE2	267	257	9	4 %
SE3	1 376	1 402	-26	-2 %
SE4	392	382	10	3 %
Danmark	611	602	10	2 %
Jylland	377	370	6	2 %
Sjælland	235	232	3	1 %
Finland	1 384	1 395	-10	-1 %
Norden	6 347	6 342	5	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	342	381	-39	
Sverige	431	314	117	
Danmark	-89	-186	96	
Finland	-448	-462	14	
Norden	235	47	188	

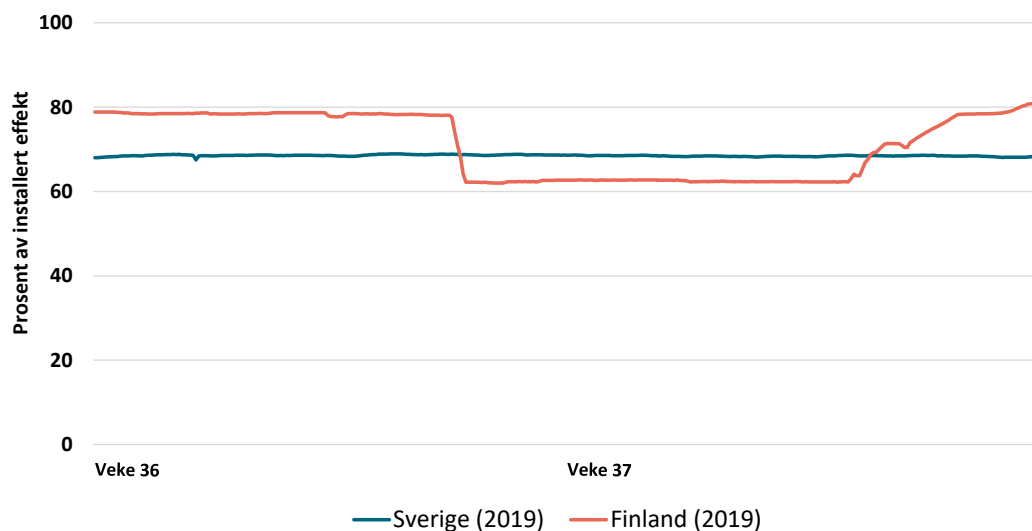
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

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

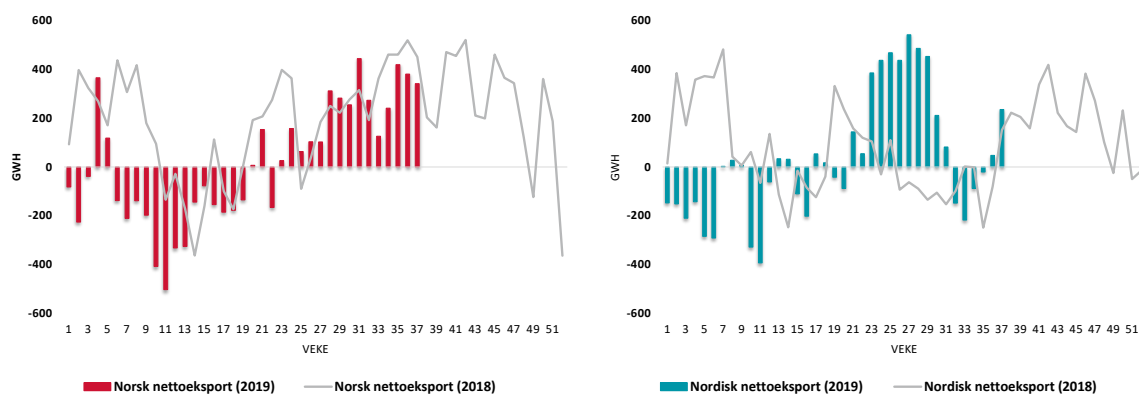
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	91,2	99,9	-9,5	-8,7
Forbruk	90,7	93,0	-2,6	-2,3
Nettoeksport	0,5	6,8		-6,3

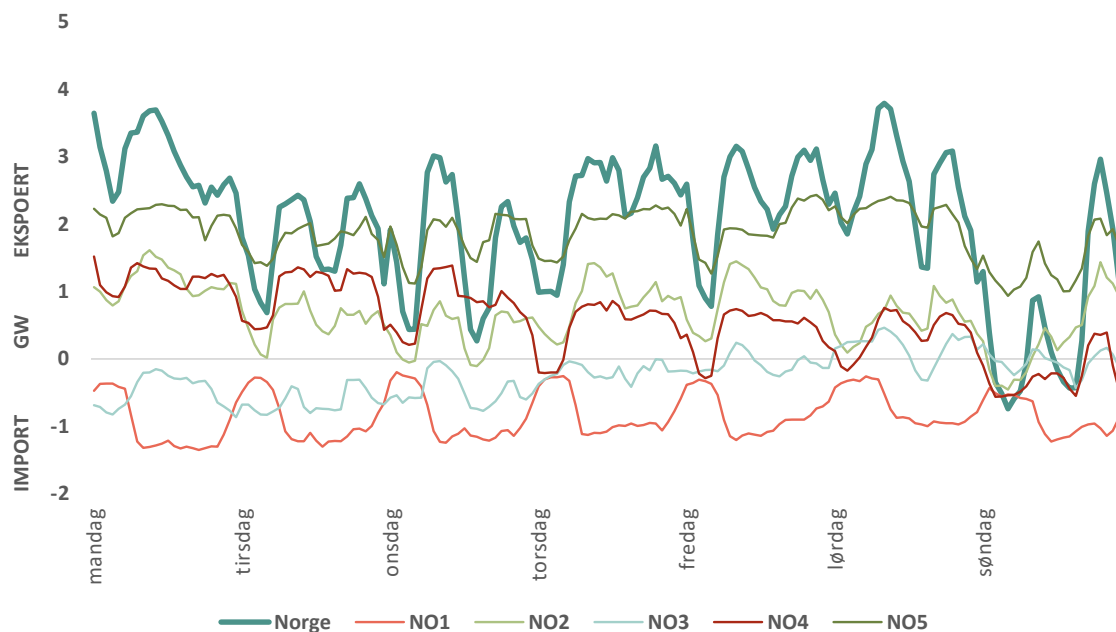
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	267,4	273,3	-2,2	-5,8
Forbruk	266,2	271,5	-2,0	-5,3
Nettoeksport	1,2	1,8		-0,6

Utteksling

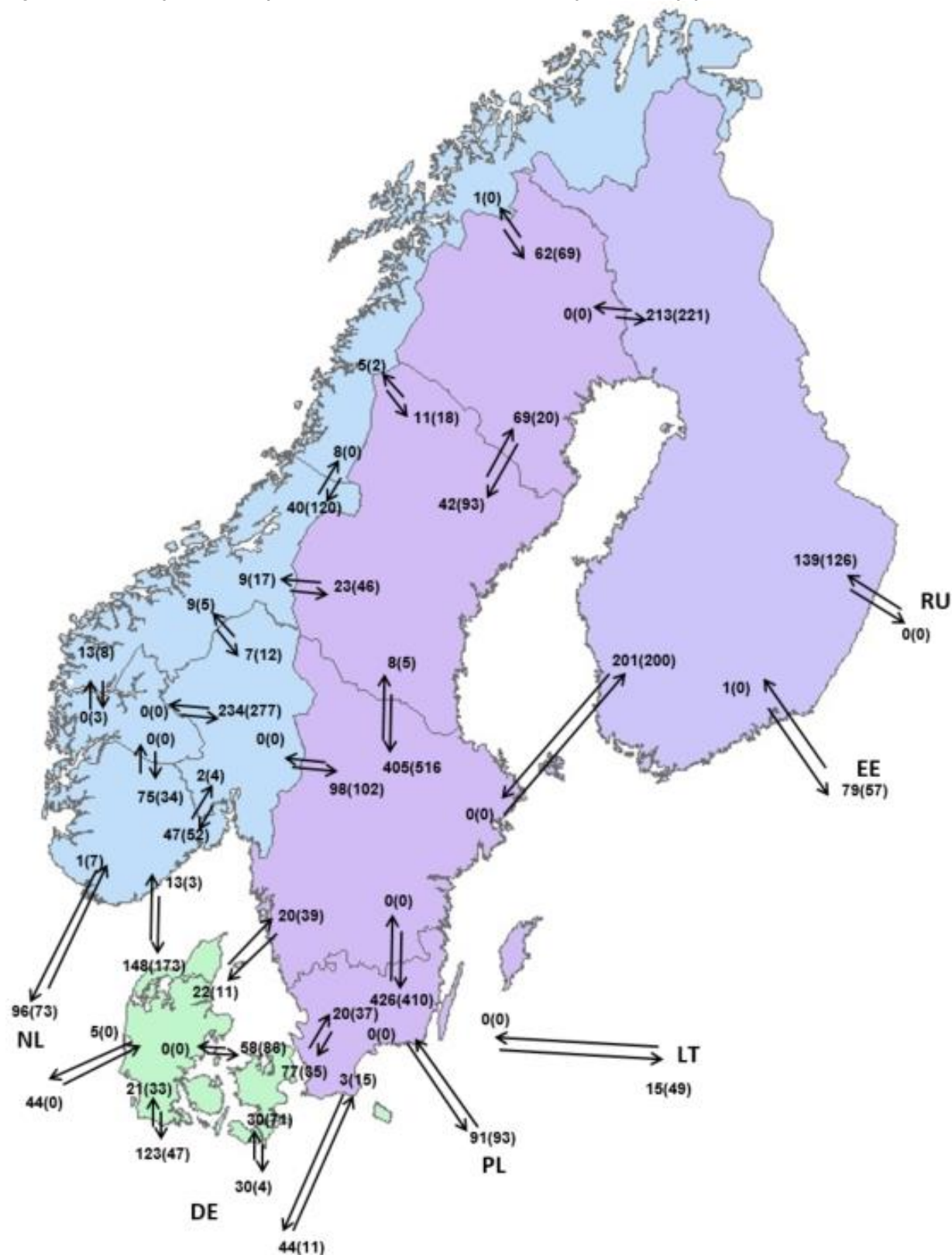
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2018 og 2019, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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 oppgjeve tal for fysisk flyt.

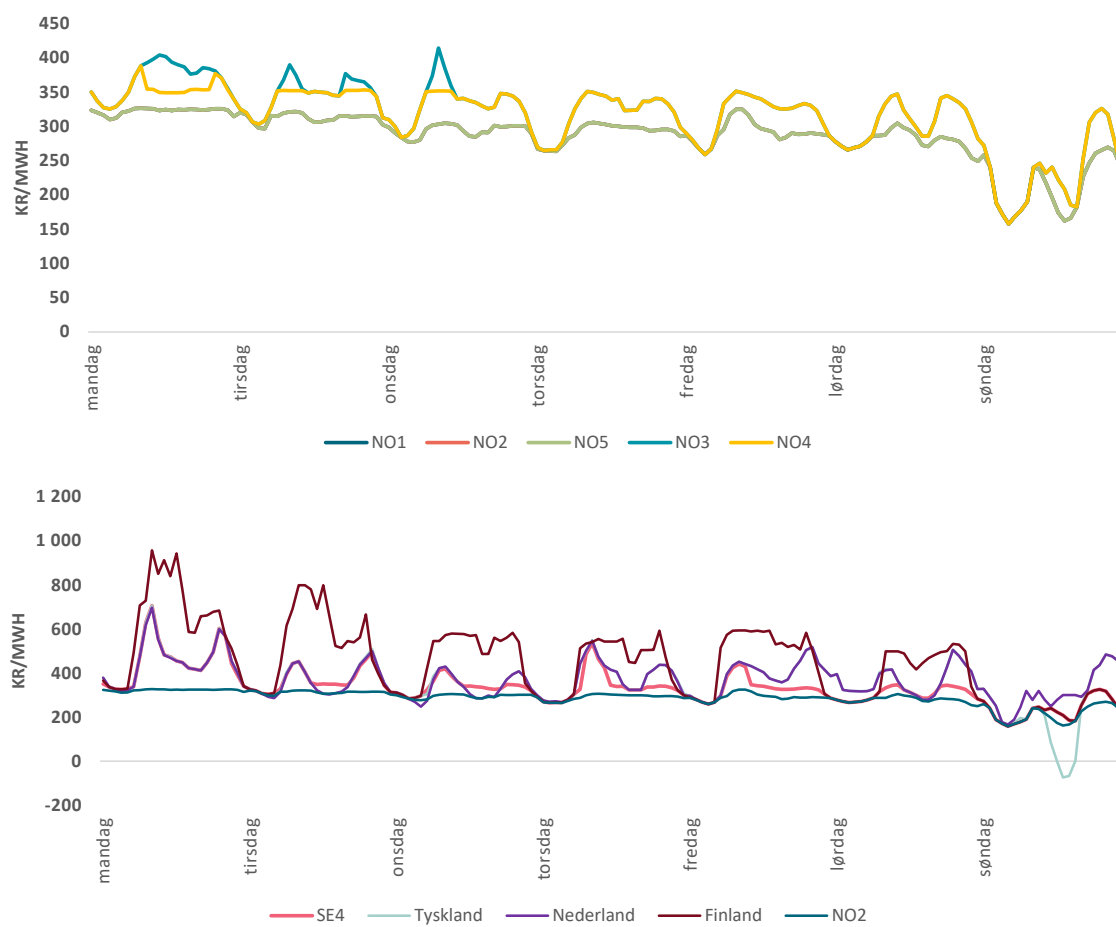
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 37	Veke 36 (2019)	Veke 37 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	286,1	298,6	496,9	-4,2	-42,4
NO2	286,1	306,3	496,9	-6,6	-42,4
NO3	317,7	354,9	515,7	-10,5	-38,4
NO4	313,5	352,4	516,4	-11,0	-39,3
NO5	286,1	298,6	495,3	-4,2	-42,2
SE1	317,8	357,5	523,7	-11,1	-39,3
SE2	317,8	357,5	523,7	-11,1	-39,3
SE3	320,5	365,7	525,0	-12,3	-38,9
SE4	337,6	373,5	548,3	-9,6	-38,4
Finland	448,8	505,4	526,7	-11,2	-14,8
Jylland	336,4	346,7	546,0	-3,0	-38,4
Sjælland	355,5	375,0	561,7	-5,2	-36,7
Estland	449,4	505,4	526,6	-11,1	-14,6
System	308,6	340,7	510,9	-9,4	-39,6
Nederland	367,6	347,9	630,5	5,7	-41,7
Tyskland	357,6	349,7	580,9	2,3	-38,4
Polen	512,1	582,9	666,9	-12,1	-23,2
Litauen	458,1	507,7	625,5	-9,8	-26,8

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

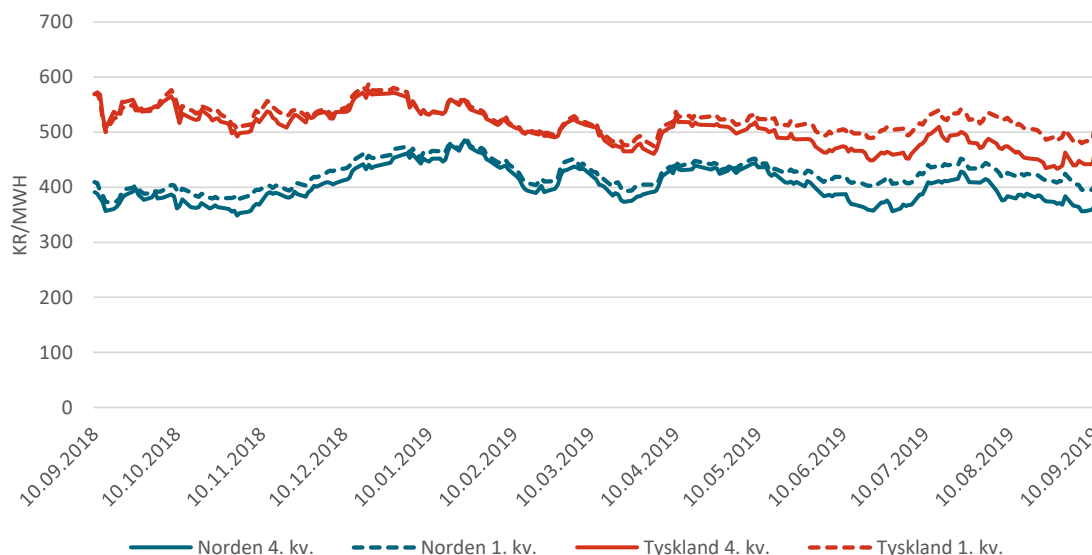


Terminmarknaden

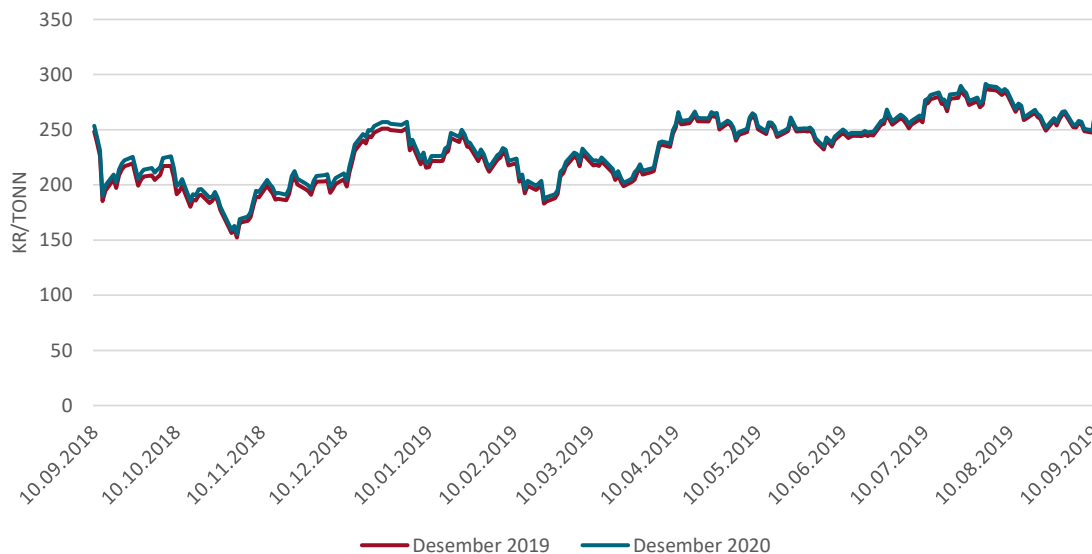
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 37	Veke 36	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Oktober	345,8	331,4	4,3
	4. kvartal 2019	374,1	356,3	5,0
	1. kvartal 2020	419,0	395,1	6,1
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2019	481,4	442,1	8,9
	1. kvartal 2020	525,7	482,6	8,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2019	261,1	248,8	5,0
	Desember 2020	262,5	250,8	4,6

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.

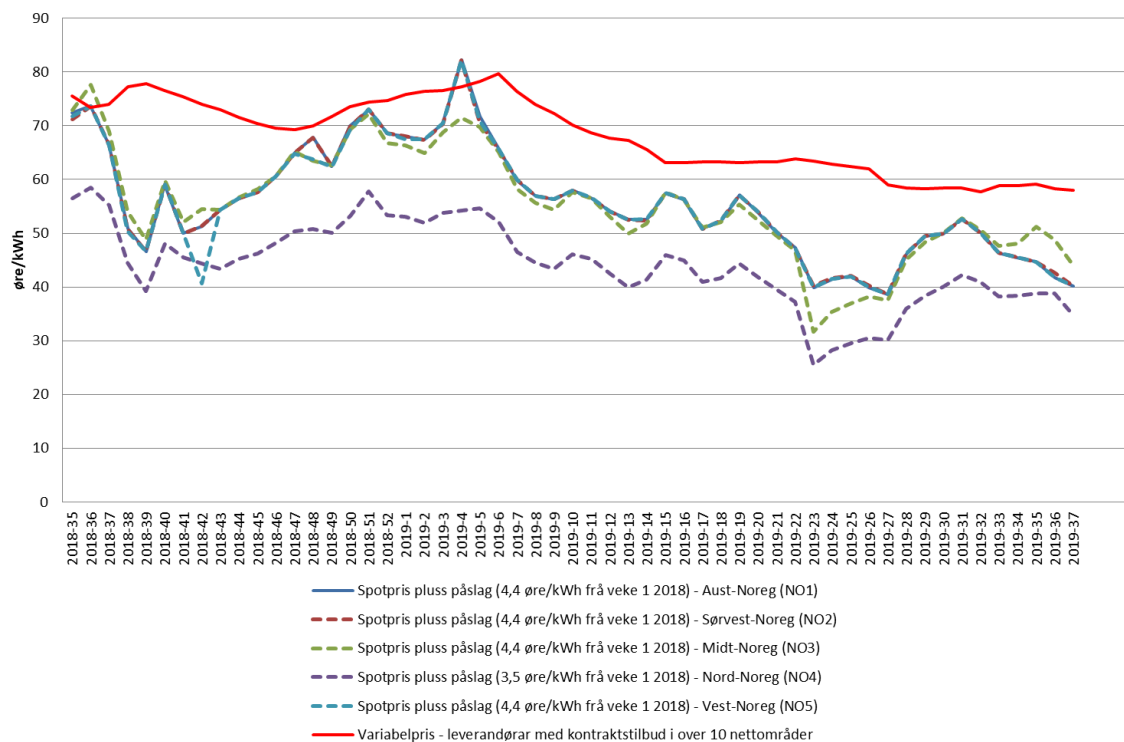
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 37 2019	Veke 36 2019	Veke 37 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	58,0	58,3	73,9	-0,3	-15,9
		Veke 37 2019	Veke 36 2019	Veke 37 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	40,2	41,7	66,5	-1,5	-26,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	40,2	42,7	66,5	-2,5	-26,3
	Midt-Noreg (NO3)	44,1	48,8	68,9	-4,7	-24,8
	Nord-Noreg (NO4)	34,9	38,8	55,2	-3,9	-20,3
	Vest-Noreg (NO5)	40,2	41,7	66,3	-1,5	-26,1
		Veke 37 2019	Veke 36 2019	Veke 37 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt**	1 år (snitt Noreg)	61,3	62,1	71,2	-0,8	-9,9
	3 år (snitt Noreg)	53,8	54,5	62,4	-0,7	-8,6
	1 år (snitt Sverige)	59,5	59,6	77,7	-0,1	-18,2
	3 år (snitt Sverige)	58,0	58,2	65,4	-0,2	-7,4

* 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.



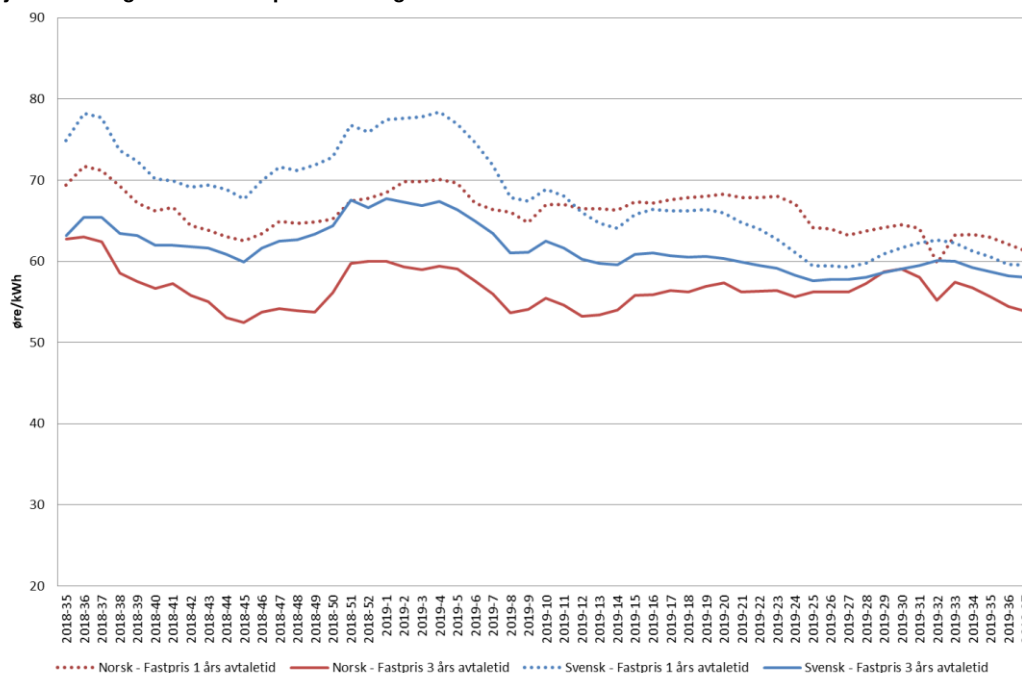
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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			Berekena straumkost nad for veke 37 2019	Berekena straumkost nad for veke 36 2019	Endring frå førre veke	Berekena straumkost nad for veke 37 2018	Berekena straumkost nad hittil i 2019	Differanse frå 2018 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	56	54	2	93	3798	189
		20 000 kWh	112	110	2	185	7598	397
		40 000 kWh	224	220	3	370	15195	757
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	56	55	1	93	3795	240
		20 000 kWh	112	110	2	185	7590	480
		40 000 kWh	224	220	3	370	15180	961
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	61	63	-2	96	3712	67
		20 000 kWh	123	126	-3	192	7425	133
		40 000 kWh	246	252	-6	383	14850	267
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	49	50	-1	77	2950	74
		20 000 kWh	97	100	-3	154	5900	148
		40 000 kWh	194	200	-6	307	11801	296
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	56	54	2	92	3793	230
		20 000 kWh	112	108	4	185	7587	459
		40 000 kWh	224	215	8	369	15174	919
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	87	81	6	109	4799	997
		20 000 kWh	162	150	11	206	9172	1951
		40 000 kWh	311	289	22	400	17919	3887

* 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)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2019-09-06	2019-10-06	30 dagar	427	427	Link 24
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2019-05-15	2019-11-15	184 dagar	412	412	Link 25
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2019-07-26	2019-09-15	51 dagar	254	254	Link 23
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-08-18	2019-09-26	38 dagar	548	134-548	Link 31
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-04-26	2020-03-31	340 dagar	250	250	Link 32
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2019-08-18	2019-09-13	25 dagar	507	507	Link 4
Planned	FI	Gasum Consulting Oy	Tornio / TW	2019-09-10	2019-09-13	3 dagar	396	102-253	Link 5
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2019-07-27	2019-09-12	47 dagar	230	230	Link 7
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2019-09-07	2019-09-25	18 dagar	507	507	Link 11
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	2019-07-25	2019-09-20	57 dagar	1240	1170-1220	Link 6
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2019-07-25	2019-09-29	66 dagar	640	640	Link 28
Planned	NO3	Gassco AS	Nyhamna	2019-09-08	2019-09-25	17 dagar	220	220	Link 21
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Aura	2019-08-29	2019-09-20	22 dagar	293	293	Link 30
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2019-09-02	2019-10-18	46 dagar	300	300	Link 29
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal G1	2019-09-12	2019-10-11	29 dagar	275	175-275	Link 1
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G1	2019-09-09	2019-09-27	18 dagar	280	280	Link 18
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2019-08-12	2019-11-08	88 dagar	310	310	Link 27
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2019-07-29	2019-10-18	81 dagar	220	220	Link 14
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	2019-09-07	2019-12-30	115 dagar	852	552	Link 12
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2019-08-30	2019-09-23	24 dagar	1400	1400	Link 16
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4	2019-08-28	2019-10-01	34 dagar	1103	1103	Link 26

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

Kraftsituasjonen veke 37
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2019

Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 33
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 34

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	1632	0-345	Link 3
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-09-09	2019-09-11	2 dagar	1632	930	Link 8
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2019-09-09	2019-09-15	6 dagar	740	325	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2019-09-02	2019-09-29	27 dagar	740	370-375	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2019-09-02	2019-09-23	21 dagar	1700	720	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2019-09-10	2019-09-12	2 dagar	1100	800	Link 35
Planned	LITGRID AB	LT → SE4	2019-09-05	2019-09-13	8 dagar	700	700	Link 2
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	723	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	2200	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-09-09	2019-09-11	2 dagar	500	200	Link 9
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	2145	0	Link 3
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2019-09-02	2019-09-29	27 dagar	2145	1545	Link 17
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-07-30	2019-10-18	80 dagar	2145	200-500	Link 22
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	6850	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	1632	0-432	Link 3
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-09-09	2019-09-11	2 dagar	1632	930	Link 8
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	723	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	3500	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-09-09	2019-09-11	2 dagar	500	0	Link 9
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-09-09	2019-09-11	2 dagar	200	100	Link 9
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-09-09	2019-09-11	2 dagar	500	0	Link 9
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-09-09	2019-09-11	2 dagar	600	0-100	Link 9
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-09-09	2019-09-11	2 dagar	1200	600-700	Link 9

Kraftsituasjonen veke 37
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2019

Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-09-09	2019-09-11	2 dagar	700	100	Link 9
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-09-09	2019-09-11	2 dagar	250	100-150	Link 9
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-08-21	2019-10-04	44 dagar	3900	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-09-09	2019-09-11	2 dagar	3900	800	Link 10
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-09-09	2019-09-11	2 dagar	500	100	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2019-09-10	2019-09-12	2 dagar	1500	1100	Link 35
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-09-09	2019-09-11	2 dagar	600	350	Link 9
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-09-09	2019-09-11	2 dagar	1000	200-500	Link 9
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-09-09	2019-09-11	2 dagar	300	150-200	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-09-02	2019-09-29	27 dagar	7300	1600	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-08-19	2019-09-10	22 dagar	7300	1900	Link 20
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2019-09-09	2019-09-15	6 dagar	680	395	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2019-09-02	2019-09-29	27 dagar	680	340	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2019-09-02	2019-09-29	27 dagar	680	380	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2019-09-02	2019-09-29	27 dagar	5400	1800	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2019-09-02	2019-09-29	27 dagar	1300	550	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2019-09-02	2019-09-23	21 dagar	1300	320	Link 19
Planned	LITGRID AB	SE4 → LT	2019-09-05	2019-09-13	8 dagar	700	700	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2019-09-02	2019-09-29	27 dagar	2000	2000	Link 17