Norges vassdrags- og energidirektorat

Kraftsituasjonen veke 34, 2019

Norske kraftprisar blant dei lågaste i Norden

Det var ingen store endringar i forbruk og kraftproduksjon i Norden samanlikna med førre veka. I Noreg låg kraftprisane mellom 33 og 35 øre/kWh som var blant dei lågaste i Norden. Meir kraftproduksjon i Noreg førte til ein eksportauke samanlikna med veka før. Alle terminprisar på kraft vart redusert samanlikna med veke 33, truleg grunna våtare varslar i vekene som kjem.

Vêr og hydrologi
I veke 34 var temperaturen om lag som normalt i heile landet. I veke 35 er det venta temperaturar på rundt 4 grader over normalen i heile landet.

For veke 34 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 3,7 TWh, det er 35 prosent over gjennomsnittet siste 20 år. Tilsiget i veke 35 er venta å bli 3,2 TWh, som er 20 prosent over gjennomsnittet.

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

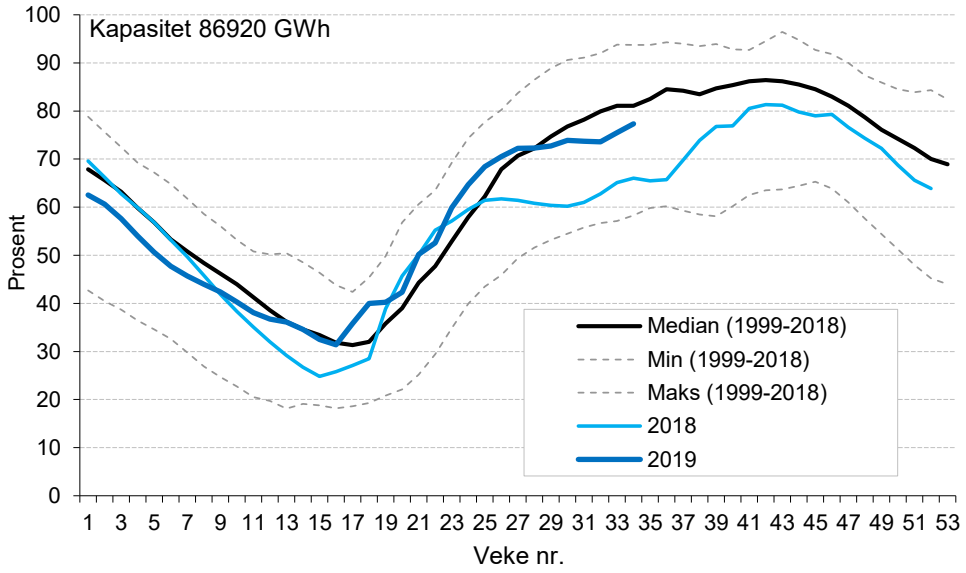
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

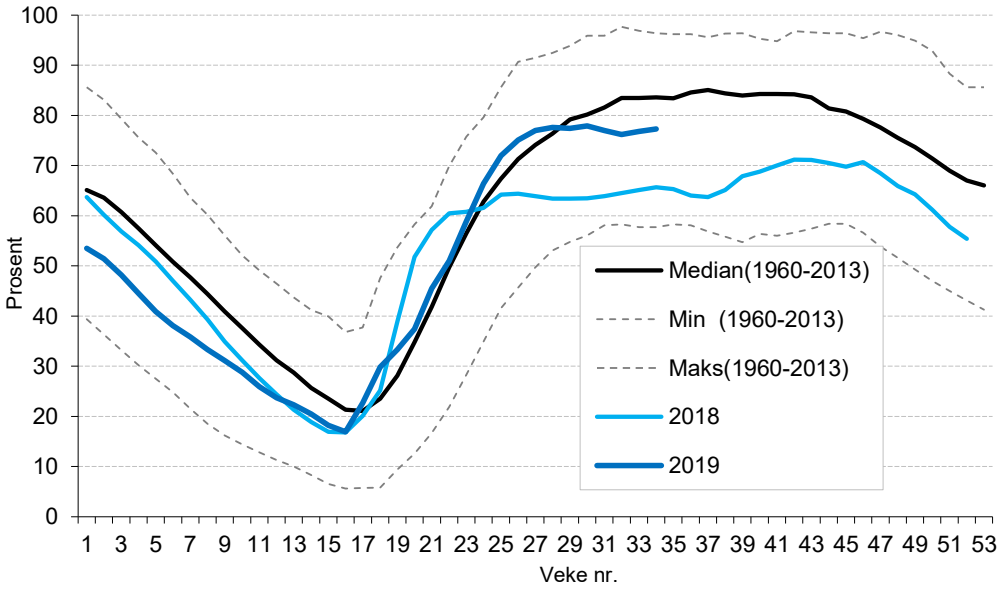
	Veke 34 2019	Veke 33 2019	Veke 34 2018	Median* veke 34	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	77,3	75,5	66,0	81,1	1,8	11,3	-3,8
NO1	85,9	84,6	77,8	88,1	1,3	8,1	-2,2
NO2	78,6	75,9	65,4	80,6	2,7	13,2	-2,0
NO3	81,8	81,2	68,9	83,9	0,6	12,9	-2,1
NO4	71,8	71,4	57,4	82,8	0,4	14,4	-11,0
NO5	76,0	73,7	71,6	82,9	2,3	4,4	-6,9
Sverige	77,3	76,8	65,7	83,6	0,5	11,6	-6,3

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

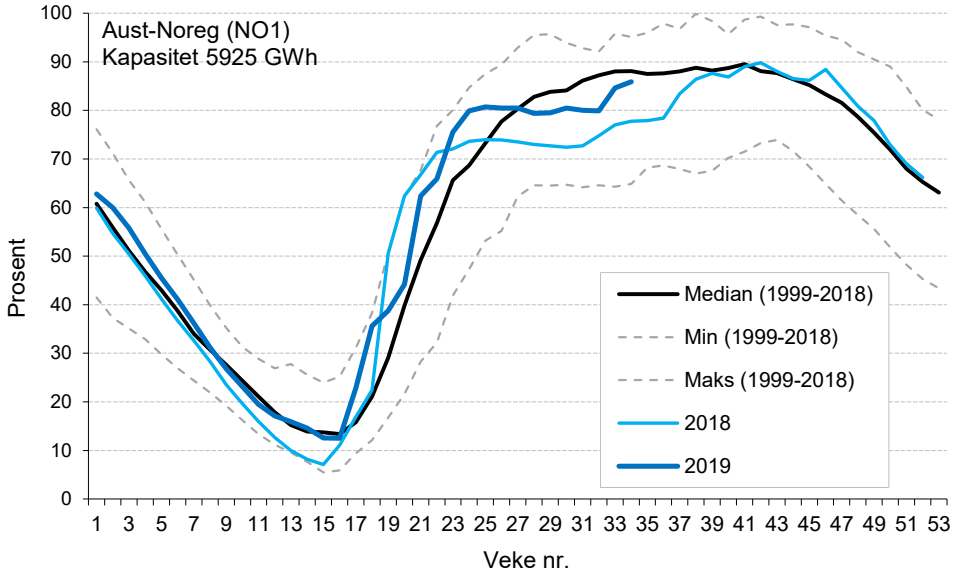
Figur 1: **Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE**

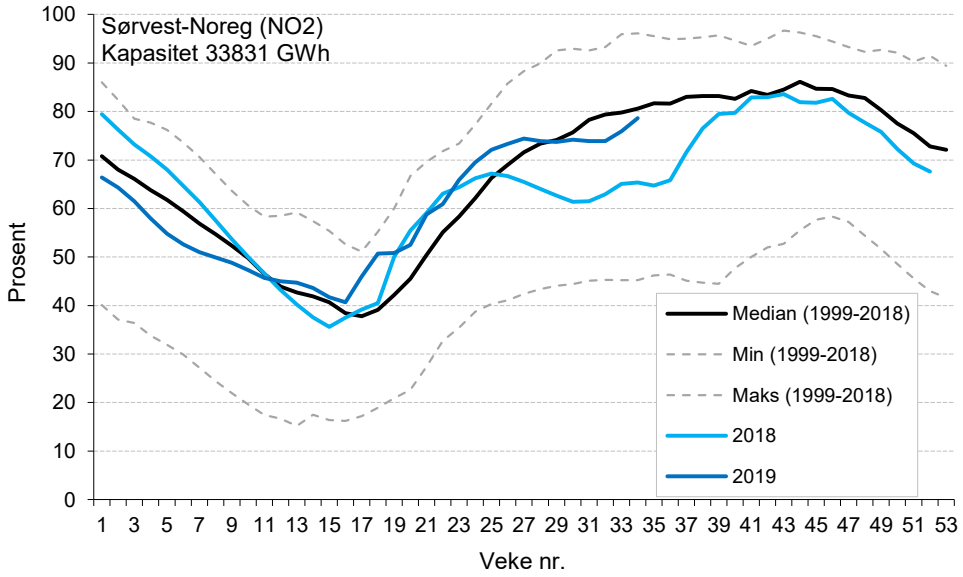


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi

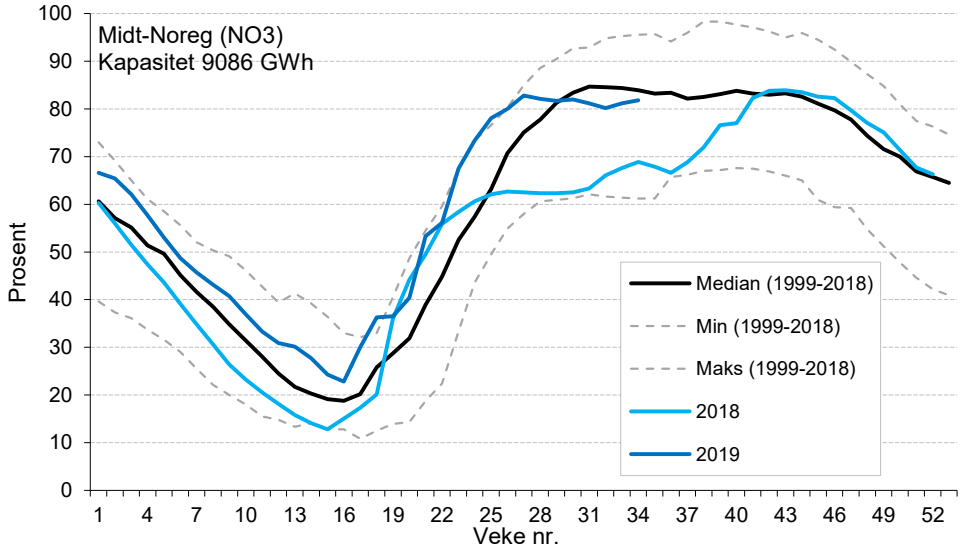


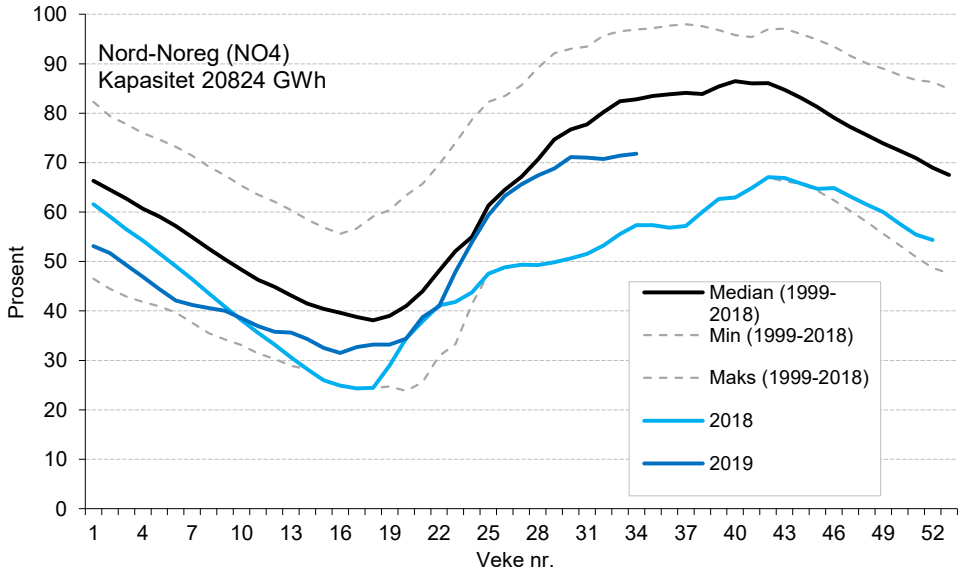
Figur 3 Fyllingsgraden til vassmagasina i elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE

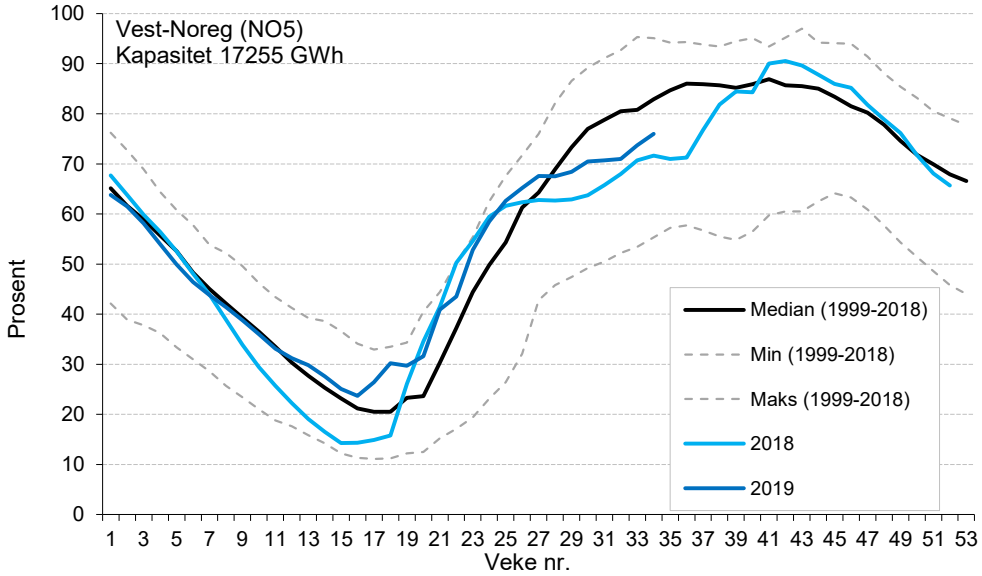




Kraftsituasjonen veke 34
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2019







Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 34 2019	Veke 34 2018	Veke 34 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilsig	3,7	3,5	2,7	0,2	136
Nedbør	2,8	2,3	2,0	0,5	139

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

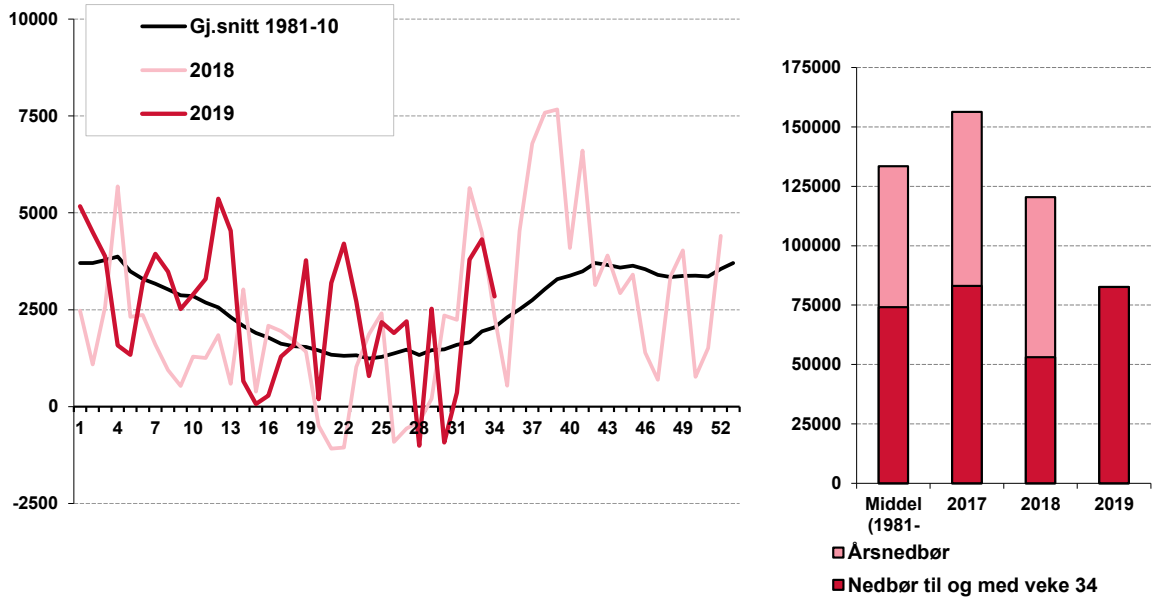
TWh	Veke 1-34 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	91,5	96,1	-4,6
Nedbør	82,6	74,1	8,5

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

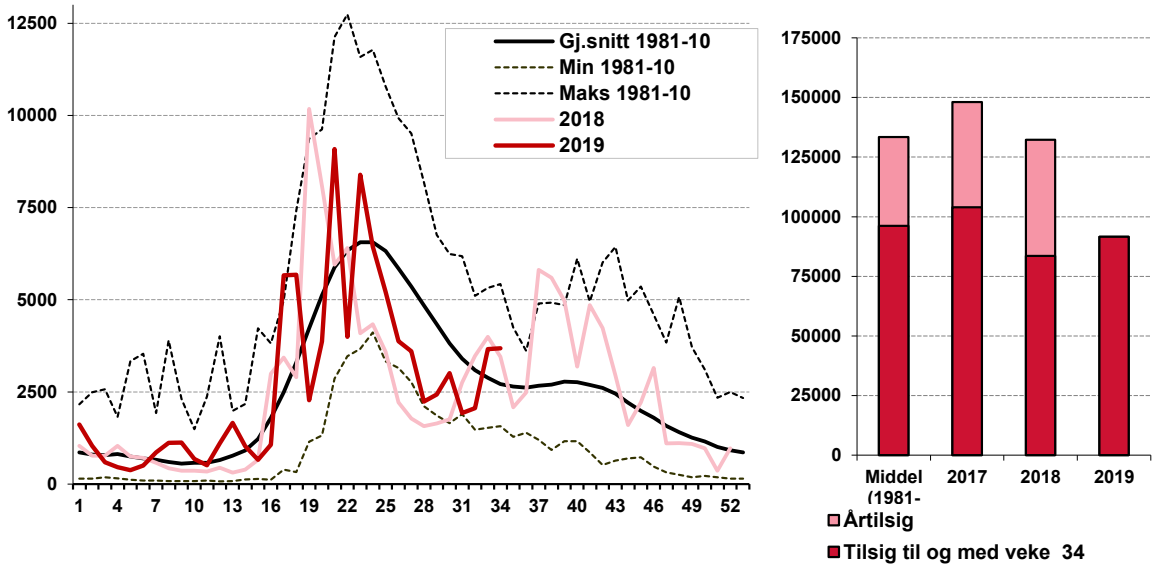
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	3,2	123
Nedbør	3,4	146

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

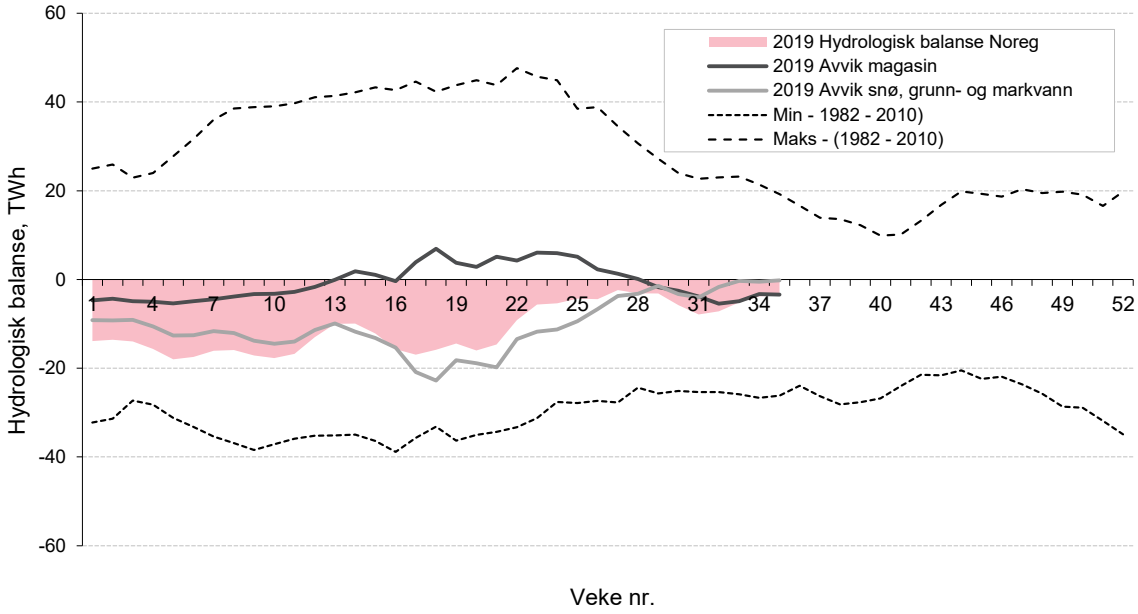
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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

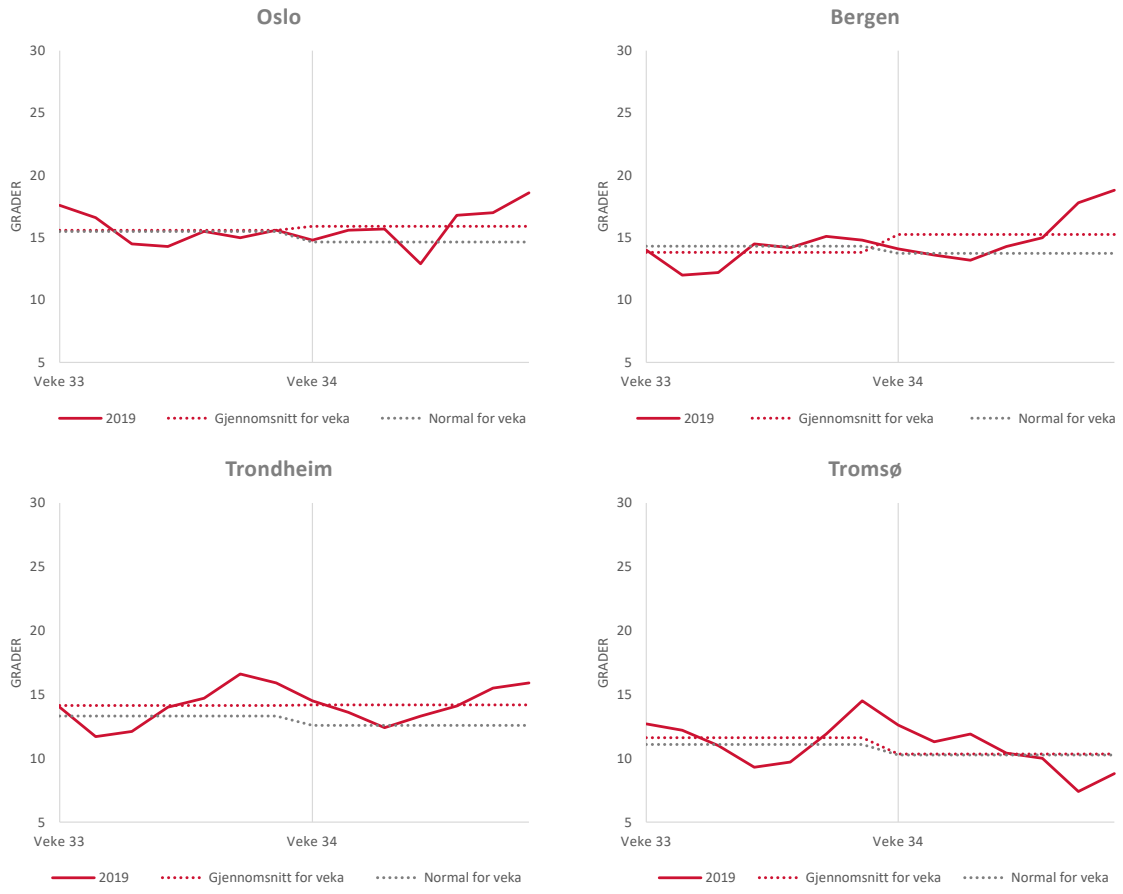


***Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt**

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 34 2019	Anslag veke 35 2019
Avvik magasin	-3,3	-3,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	-0,5	-0,2
Hydrologisk balanse	-3,8	-3,6

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



Produksjon, forbruk og utveksling

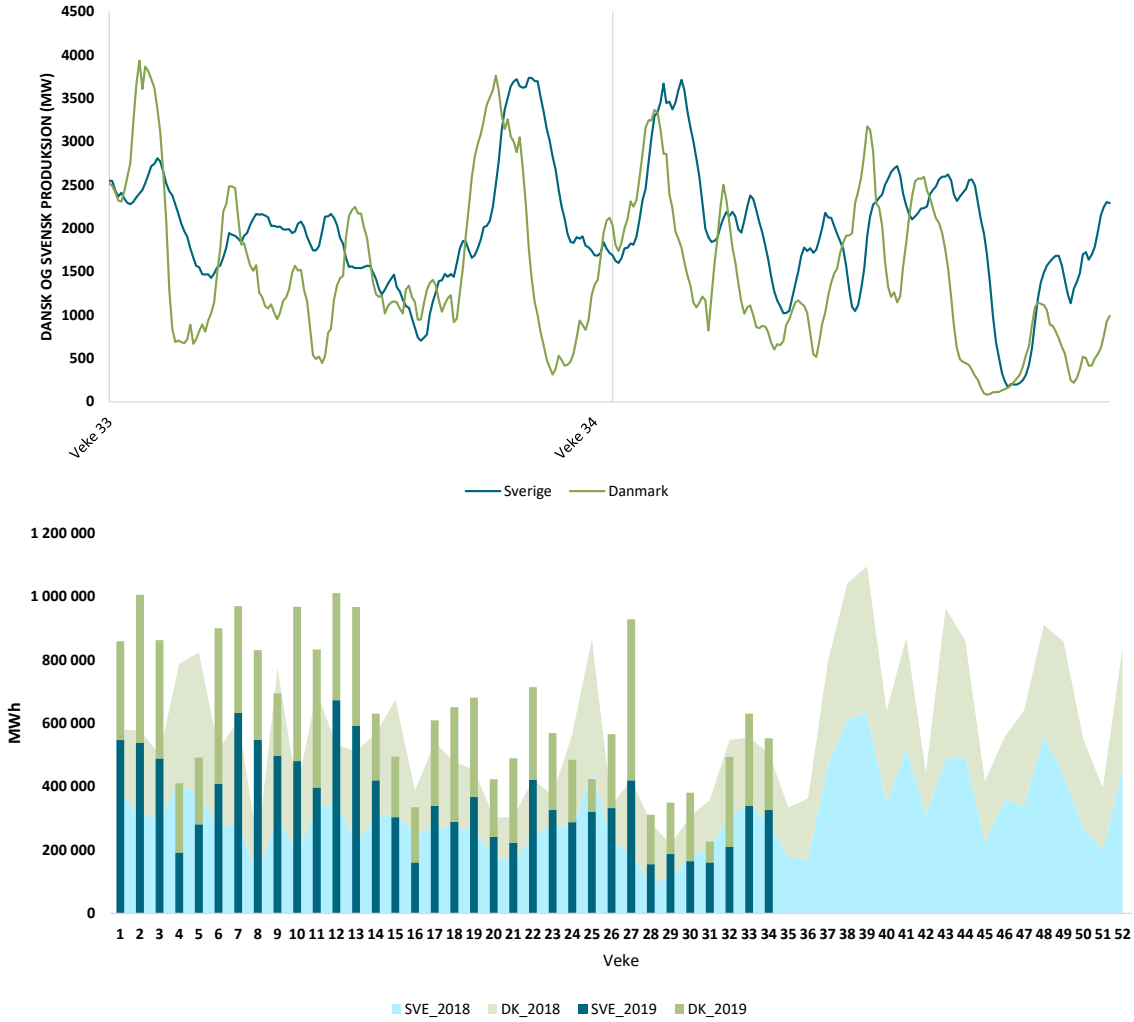
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 34	Veke 33	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
Produksjon				
Norge	2 265	2 106	159	8 %
NO1	363	348	15	4 %
NO2	671	615	56	9 %
NO3	298	320	-23	-7 %
NO4	432	359	72	20 %
NO5	502	463	39	8 %
Sverige	2 543	2 424	119	5 %
SE1	334	285	49	17 %
SE2	493	534	-41	-8 %
SE3	1 621	1 498	123	8 %
SE4	94	106	-12	-11 %
Danmark	347	376	-29	-8 %
Jylland	271	297	-26	-9 %
Sjælland	76	79	-3	-4 %
Finland	912	957	-45	-5 %
Norden	6 066	5 863	204	3 %
Forbruk				
Norge	2 023	1 980	44	2 %
NO1	497	482	15	3 %
NO2	562	563	-1	0 %
NO3	419	408	11	3 %
NO4	301	293	8	3 %
NO5	244	233	11	5 %
Sverige	2 132	2 109	23	1 %
SE1	176	163	13	8 %
SE2	250	244	6	2 %
SE3	1 341	1 323	18	1 %
SE4	366	379	-13	-3 %
Danmark	610	612	-3	0 %
Jylland	374	371	2	1 %
Sjælland	236	241	-5	-2 %
Finland	1 389	1 380	9	1 %
Norden	6 155	6 081	74	1 %
Nettoeksport				
Norge	241	126	115	
Sverige	410	315	96	
Danmark	-263	-236	-27	
Finland	-477	-423	-54	
Norden	-88	-218	130	

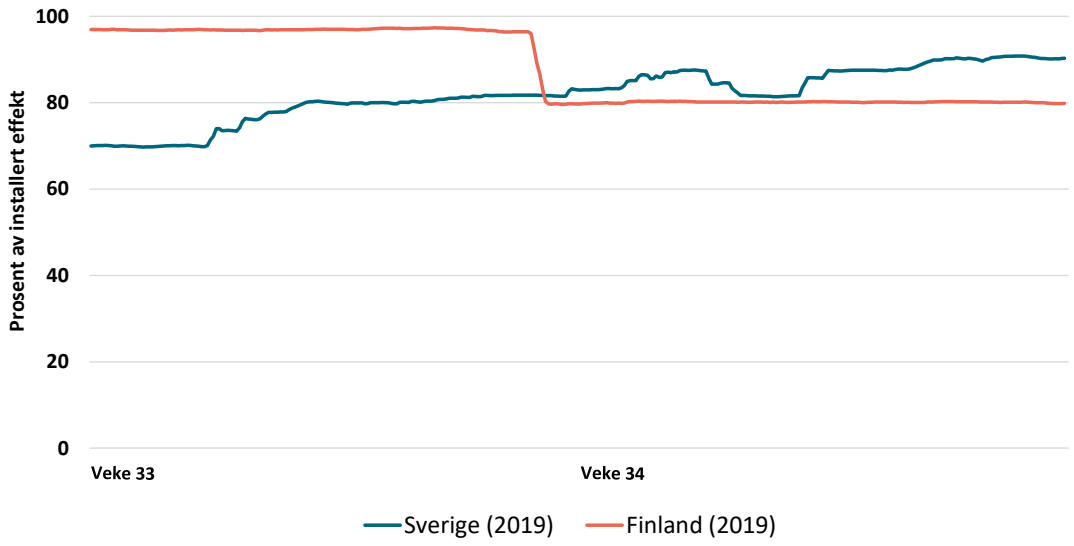
***Ikkje temperaturkorrigerte tal.**

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).



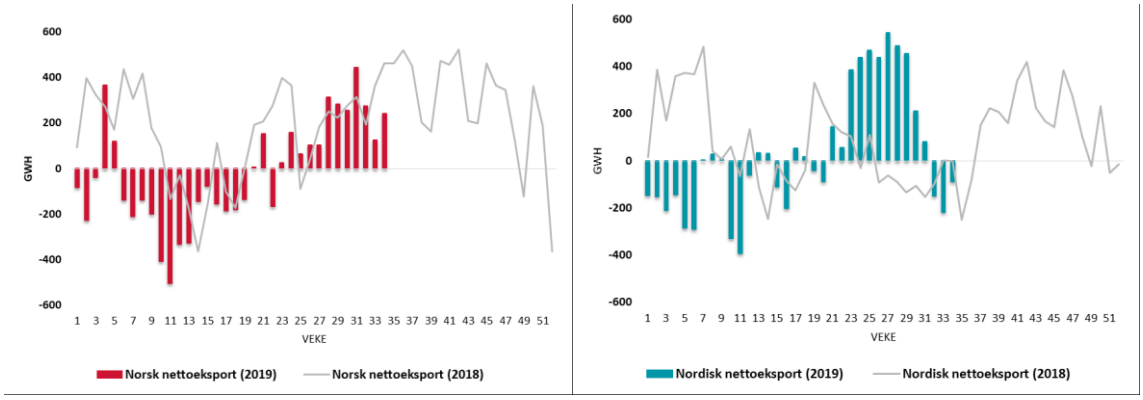
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

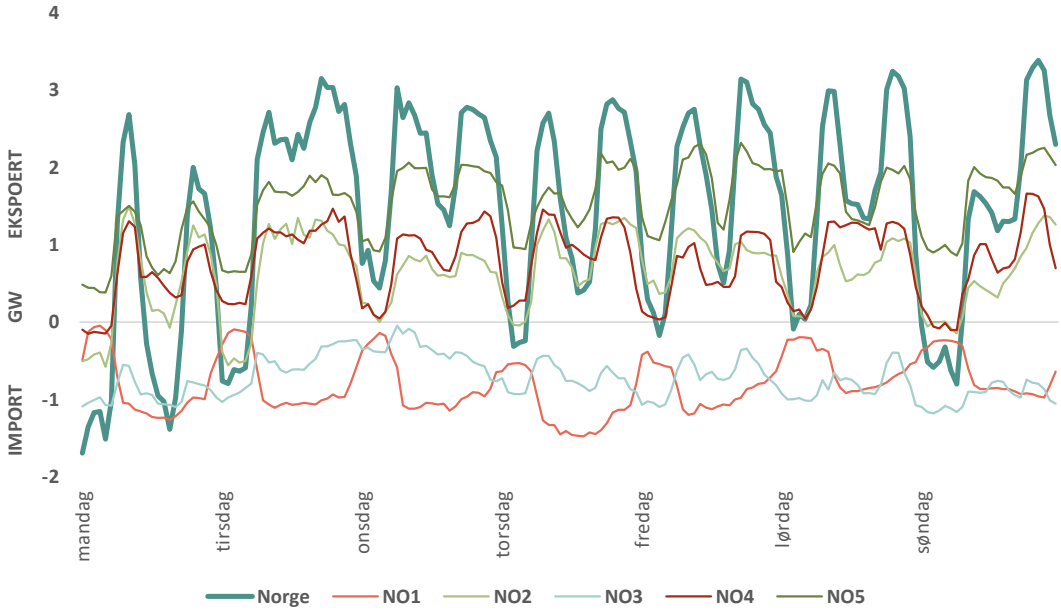
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	83,8	92,1	-9,8	-8,3
Forbruk	84,4	86,7	-2,7	-2,2
Nettoeksport	-0,6	5,4		-6,0
Norden (TWh)	**Til no i år**	**Same periode (2018)**	**Endring (%)**	**Endring (TWh)**
Produksjon	248,3	254,3	-2,4	-6,0
Forbruk	247,4	252,3	-2,0	-5,0
Nettoeksport	1,0	2,0		-1,0

Utveksling

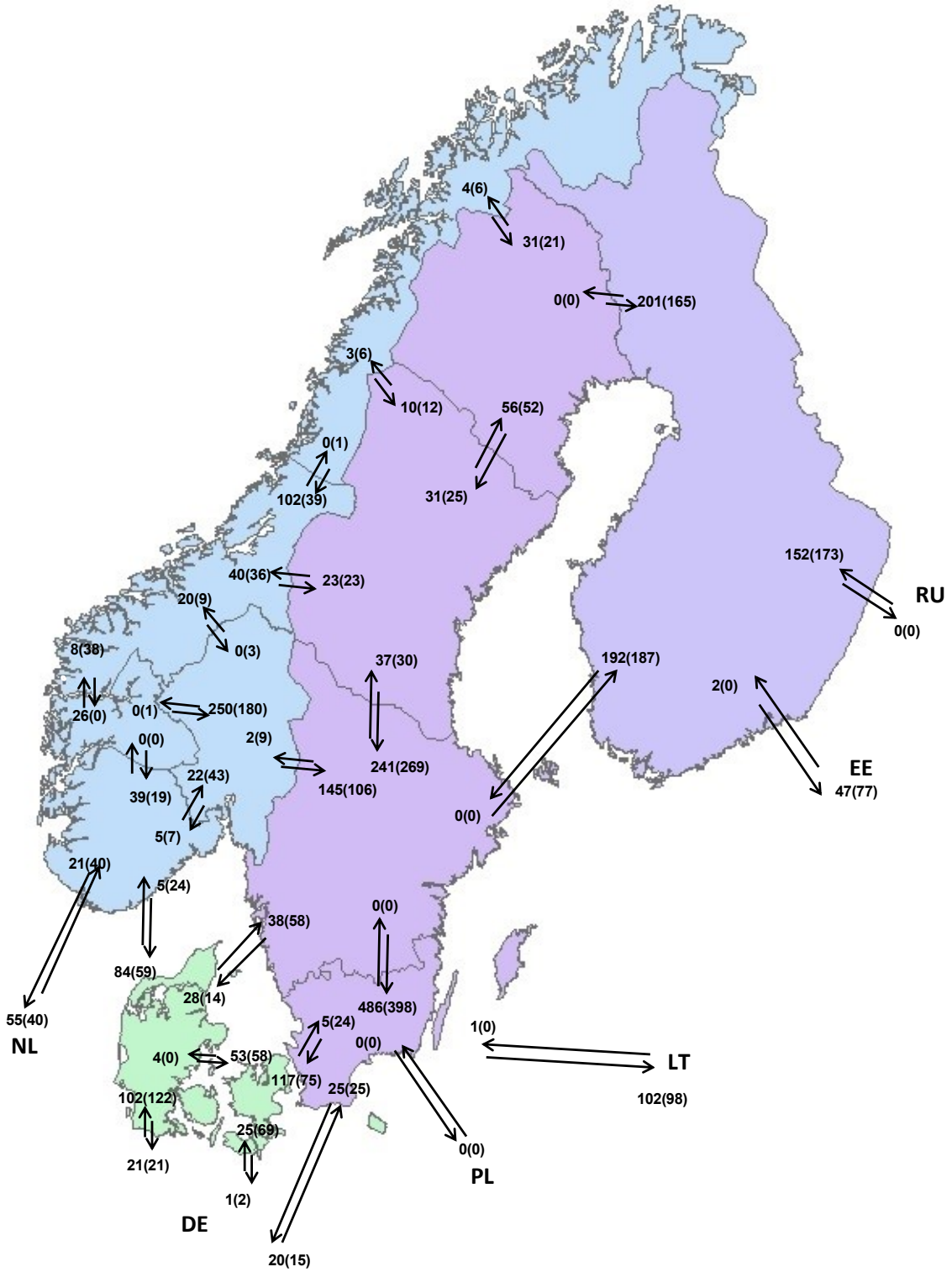
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2018 og 2019, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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 34	Veke 33 (2019)	Veke 34 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	328,8	335,6	486,1	-2,0	-32,4
NO2	328,8	335,6	484,5	-2,0	-32,1
NO3	349,6	345,4	483,2	1,2	-27,7
NO4	347,9	347,2	481,4	0,2	-27,7
NO5	328,8	335,6	482,6	-2,0	-31,9
SE1	347,6	343,0	530,0	1,4	-34,4
SE2	347,6	343,0	530,0	1,4	-34,4
SE3	347,6	343,0	532,2	1,4	-34,7
SE4	366,9	357,2	536,8	2,7	-31,6
Finland	476,7	469,8	532,2	1,5	-10,4
Jylland	369,1	355,2	548,6	3,9	-32,7
Sjælland	375,4	365,5	552,4	2,7	-32,1
Estland	476,7	479,6	530,4	-0,6	-10,1
System	343,0	344,0	495,1	-0,3	-30,7
Nederland	357,3	345,4	603,6	3,5	-40,8
Tyskland	359,4	339,9	570,7	5,7	-37,0
Polen	601,3	596,0	580,2	0,9	3,6
Litauen	476,7	483,8	570,5	-1,5	-16,4

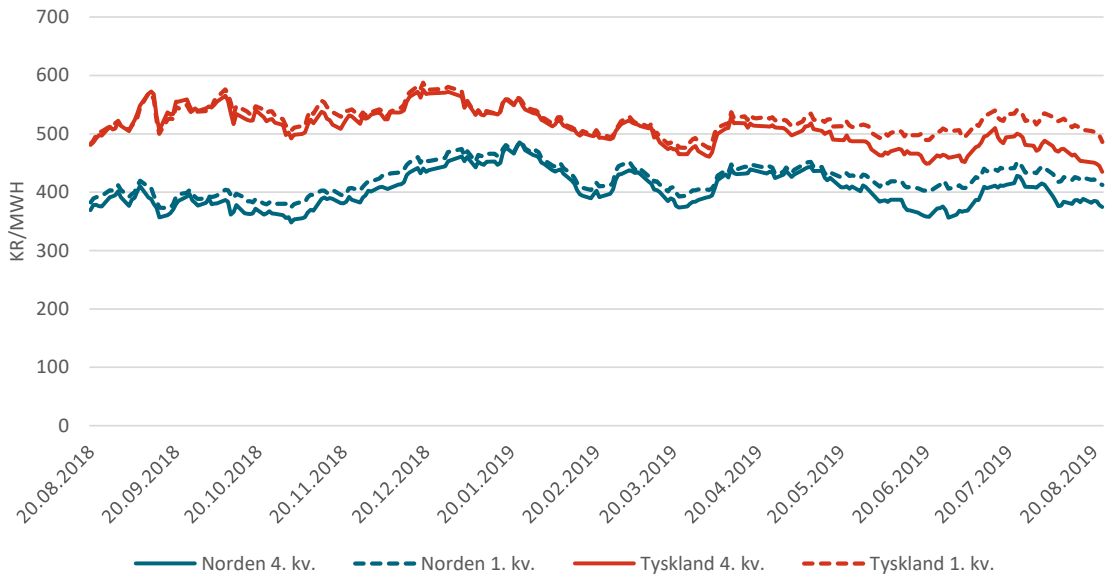
Figur 13 Spotprisar i Noreg og Norden, Nederland og Tyskland i førre veke, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor

Terminmarknaden

Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO_2-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 34	Veke 33	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	September	351,8	377,1	-6,7
	4. kvartal 2019	374,7	388,6	-3,6
	1. kvartal 2020	412,5	424,7	-2,9
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2019	434,6	452,9	-4,0
	1. kvartal 2020	486,0	506,8	-4,1
CO2 (kr/tonn)	Desember 2019	249,3	260,3	-4,2
	Desember 2020	251,9	262,9	-4,2

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 CO_2, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor

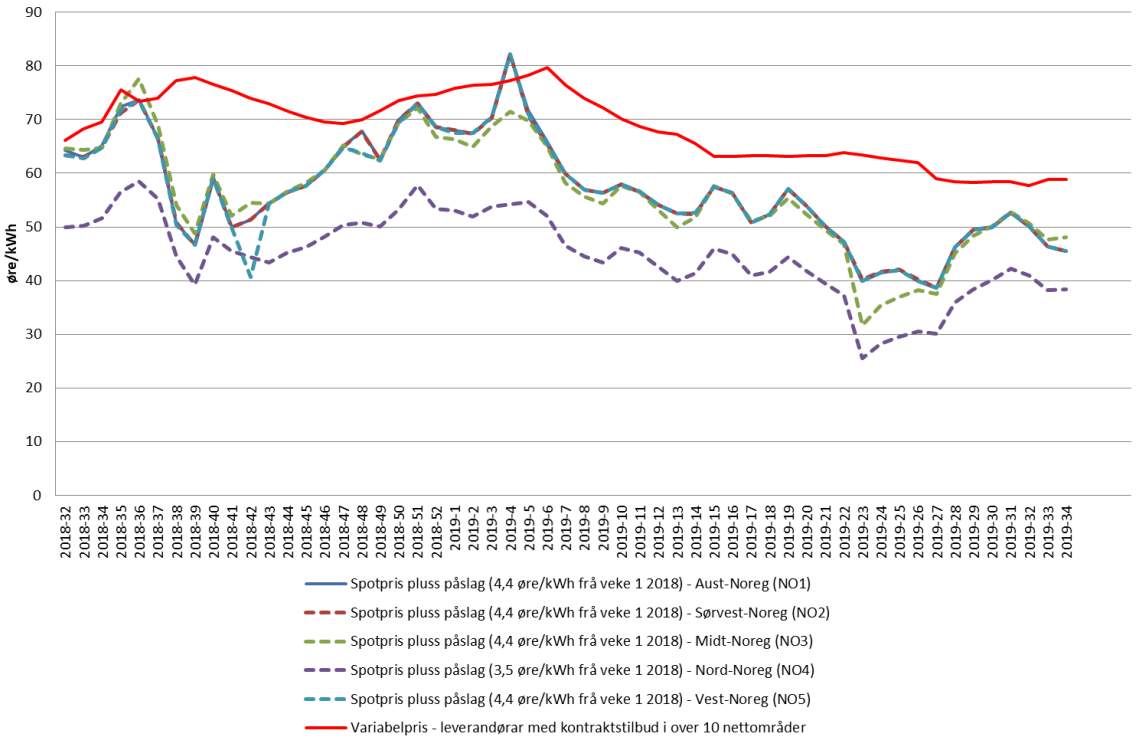
Sluttbrukarprisar

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, Energimarknadsinspektionen og NVE.

Øre/kWh		Veke 34 2019	Veke 33 2019	Veke 34 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	58,9	58,9	69,6	0,0	-10,7
		Veke 34 2019	Veke 33 2019	Veke 34 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	45,5	46,4	65,2	-0,9	-19,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	45,5	46,4	65,0	-0,9	-19,5
	Midt-Noreg (NO3)	48,1	47,6	64,8	0,5	-16,7
	Nord-Noreg (NO4)	38,3	38,2	51,7	0,1	-13,4
	Vest-Noreg (NO5)	45,5	46,4	64,7	-0,9	-19,2
		Veke 34 2019	Veke 33 2019	Veke 34 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	63,3	63,2	65,9	0,1	-2,6
	3 år (snitt Noreg)	56,7	57,5	60,0	-0,8	-3,3
	1 år (snitt Sverige)	61,3	62,2	71,9	-0,9	-10,6
	3 år (snitt Sverige)	59,3	60,0	61,1	-0,7	-1,8

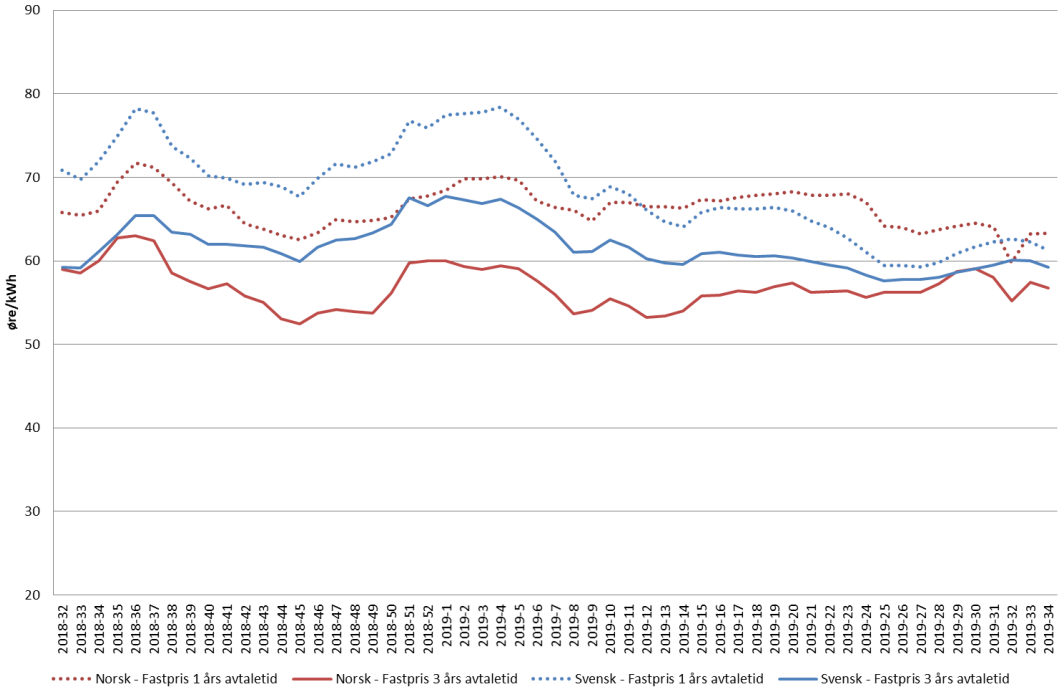
*** Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.**

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: Energimarknadsinspektionen 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 straumkostnad for veke 34 2019	Berekna straumkostnad for veke 33 2019	Endring frå førre veke	Berekna straumkostnad for veke 34 2018	Berekna straumkostnad hittil i 2019	Differanse frå 2018 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	54	52	2	77	3634	300
		20 000 kWh	107	104	3	154	7267	617
		40 000 kWh	214	208	7	307	14534	1198
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	54	52	2	77	3630	349
		20 000 kWh	107	104	3	153	7260	698
		40 000 kWh	214	208	7	306	14519	1396
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	57	53	3	76	3526	165
		20 000 kWh	113	107	7	153	7052	329
		40 000 kWh	227	213	13	305	14104	659
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	45	43	2	61	2805	149
		20 000 kWh	90	86	5	122	5609	299
		40 000 kWh	181	171	9	243	11218	597
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	54	52	2	76	3629	340
		20 000 kWh	107	104	3	152	7259	680
		40 000 kWh	214	208	7	305	14518	1360
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	75	72	4	87	4553	1052
		20 000 kWh	139	132	7	164	8717	2074
		40 000 kWh	266	253	13	317	17045	4113

*** NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatingsprofilen er berekna av konsulentselskapet 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 kraftsystemet[1]

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
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Aura	2019-08-24	2019-08-29	5 dagar	293	118-293	Link 2
Unplanned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2019-08-17	2019-08-26	8 dagar	240	240	Link 4
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2019-08-23	2019-09-06	14 dagar	320	320	Link 6
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G2	2019-08-05	2019-09-06	32 dagar	280	280	Link 7
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2019-05-08	2019-09-06	121 dagar	427	113-427	Link 9
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 2	2019-08-18	2019-09-04	16 dagar	507	507	Link 12
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2019-08-13	2019-08-21	8 dagar	230	95-205	Link 14
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2019-08-06	2019-08-30	24 dagar	1400	235	Link 16
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2019-07-26	2019-09-15	51 dagar	254	254	Link 20
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	2019-07-25	2019-09-29	66 dagar	1240	1170-1220	Link 21
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2019-05-15	2019-11-15	184 dagar	412	412	Link 22
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4	2019-07-06	2019-08-27	52 dagar	1103	423	Link 24
Planned	NO5	Equinor ASA	Energiverk Mongstad	2019-08-24	2019-09-05	12 dagar	270	270	Link 25
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagervaerket B3	2019-04-26	2020-03-31	340 dagar	250	250	Link 26
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2019-07-27	2019-09-02	37 dagar	230	230	Link 28
Planned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2019-08-02	2019-08-25	23 dagar	409	409	Link 30
Planned	NO5	Gassco AS	Kollsnes	2019-08-24	2019-09-05	12 dagar	270	270	Link 31
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G12	2019-07-29	2019-09-06	39 dagar	220	220	Link 32
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2019-08-12	2019-11-08	88 dagar	310	310	Link 33
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 34
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2019-07-25	2019-09-29	66 dagar	640	640	Link 35
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 36
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-08-18	2019-09-26	39 dagar	548	164-548	Link 37
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2019-08-12	2019-08-26	14 dagar	380	155-380	Link 38

[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	Energinet	DE-50Hertz → DK2	2019-08-19	2019-08-23	4 dagar	600	600	Link 1
Planned	Energinet	DK2 → DE-50Hertz	2019-08-19	2019-08-23	4 dagar	585	585	Link 1
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-08-21	2019-09-28	38 dagar	1632	0-345	Link 3
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-08-21	2019-09-28	38 dagar	1632	0-345	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-08-21	2019-09-28	38 dagar	723	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2019-08-21	2019-09-28	38 dagar	723	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-08-21	2019-09-28	38 dagar	2200	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-08-21	2019-09-28	38 dagar	3500	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-08-21	2019-09-28	38 dagar	6850	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-08-21	2019-09-28	38 dagar	2145	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-08-21	2019-09-28	38 dagar	3900	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-08-20	2019-08-22	2 dagar	2145	1000	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-08-12	2019-09-01	20 dagar	7300	1800-1900	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2019-08-12	2019-09-01	20 dagar	5400	1300-1400	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2019-08-12	2019-09-01	20 dagar	680	280-380	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2019-08-12	2019-09-01	20 dagar	2145	1195-1295	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-08-12	2019-09-01	20 dagar	2095	445	Link 8
Unplanned	Energinet	DK1 → NO2	2019-07-23	2019-09-04	42 dagar	1632	930	Link 10
Unplanned	Energinet	NO2 → DK1	2019-07-23	2019-09-04	42 dagar	1632	930	Link 10
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-08-19	2019-08-25	6 dagar	700	400	Link 11
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-08-19	2019-08-25	6 dagar	600	450	Link 11
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-08-19	2019-08-25	6 dagar	250	100	Link 11
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-08-19	2019-08-25	6 dagar	300	150	Link 11
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-08-19	2019-08-25	6 dagar	1200	200	Link 11
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-08-19	2019-08-25	6 dagar	200	100	Link 11
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-08-19	2019-08-25	6 dagar	600	0	Link 11
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-08-19	2019-08-25	6 dagar	1000	400	Link 11
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-08-19	2019-08-25	6 dagar	500	0	Link 11
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-08-19	2019-08-25	6 dagar	500	200	Link 11
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-08-19	2019-08-25	6 dagar	500	400	Link 11

Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-08-19	2019-08-25	6 dagar	500	400	Link 11
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2019-08-01	2019-08-30	28 dagar	600	600	Link 13
Unplanned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2019-08-01	2019-08-30	28 dagar	600	600	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-08-19	2019-09-10	22 dagar	7300	1900	Link 15
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	700	300-400	Link 17
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	600	450	Link 17
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	250	100	Link 17
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	300	150	Link 17
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	1200	200	Link 17
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	200	100	Link 17
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	600	0	Link 17
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	1000	300	Link 17
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	500	0	Link 17
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	500	200	Link 17
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	500	0	Link 17
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-08-06	2019-08-19	13 dagar	500	200	Link 17
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-07-30	2019-10-18	80 dagar	2145	200-500	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-08-19	2019-08-22	3 dagar	7300	1300	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2019-08-19	2019-08-22	3 dagar	1200	1200	Link 19
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2019-08-20	2019-08-22	2 dagar	2095	495	Link 23
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-08-20	2019-08-22	2 dagar	2145	0	Link 23
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-08-19	2019-08-30	11 dagar	3900	1000	Link 27
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-08-19	2019-08-30	11 dagar	6850	1000	Link 27
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-08-05	2019-08-19	14 dagar	3500	0	Link 29
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-08-05	2019-08-19	14 dagar	2200	0	Link 29
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-08-05	2019-08-19	14 dagar	3900	500	Link 29
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-08-05	2019-08-19	14 dagar	6850	0	Link 29
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-08-05	2019-08-19	14 dagar	2145	0	Link 29