

Kraftsituasjonen veke 11, 2020

Lågaste vekepris hittil i år

Kraftprisen vart redusert i både Noreg og Norden i veke 11 samanlikna med veka før. Noreg hadde den lågaste vekeprisen hittil i år, med ein gjennomsnittleg kraftpris på 9,8 øre/kWh. Dette var den lågaste kraftprisen i Norden førre veke.

Kraftproduksjonen i Noreg var 10 prosent lågare i veke 11 enn i veka før. Trass redusert kraftproduksjon var Noreg framleis nettoeksportør av kraft førre veke.

Vêr og hydrologi

I veke 11 var temperaturen om lag som gjennomsnittet for siste 20 år i heile landet. Også i veke 12 er det venta temperaturar om lag som gjennomsnittet.

I veke 11 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 1,0 TWh. Det er 50 prosent over normalen for veka. I veke 12 er det venta eit tilsig på 0,7 TW, det er i 15 prosent under normalen for veka.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 11 er om lag 75 TWh. Det er det største snømagasinet på denne tida av året sidan år 2000, då var det om lag 78 TWh. Ut frå dagens meteorologiske prognosar er det venta eit auka snømagasin med om lag 2 TWh i løpet av veka. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

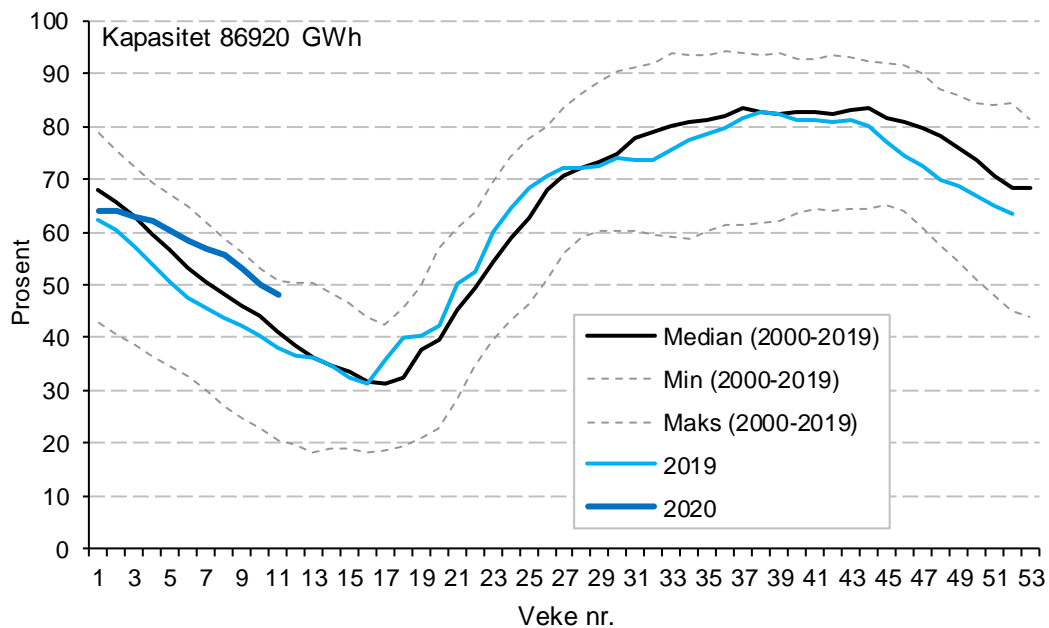
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

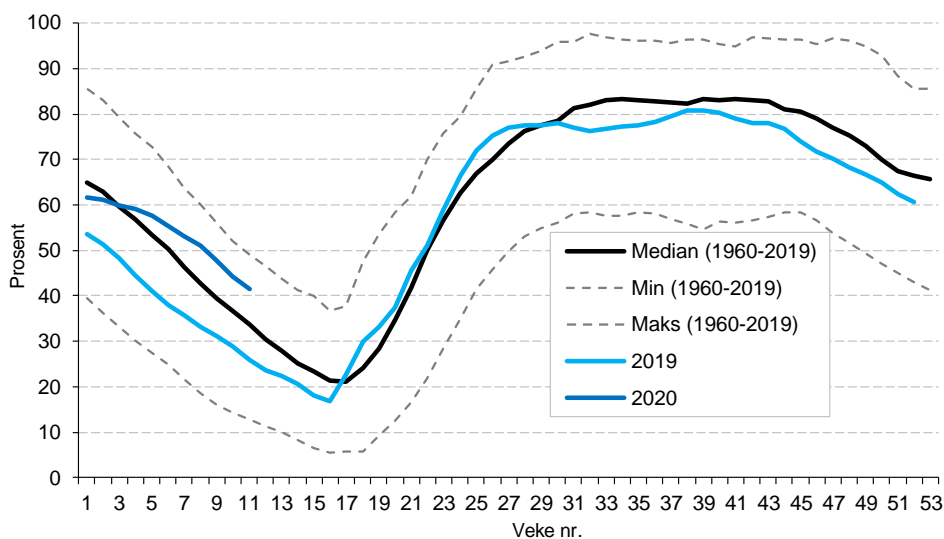
	Veke 11 2020	Veke 10 2020	Veke 11 2019	Median* veke 11	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	48,0	50,0	38,0	41,3	-2,0	10,0	6,7
NO1	34,7	38,6	19,5	19,3	-3,9	15,1	15,4
NO2	59,9	61,9	45,7	46,5	-1,9	14,2	13,4
NO3	39,6	42,1	33,1	27,8	-2,5	6,4	11,8
NO4	38,6	39,7	36,8	46,0	-1,1	1,8	-7,3
NO5	44,1	46,6	33,1	33,5	-2,5	11,0	10,6
Sverige	41,5	44,3	25,9	33,6	-2,8	15,6	7,9

*Referanseperioden for medianen er 2000-2019 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

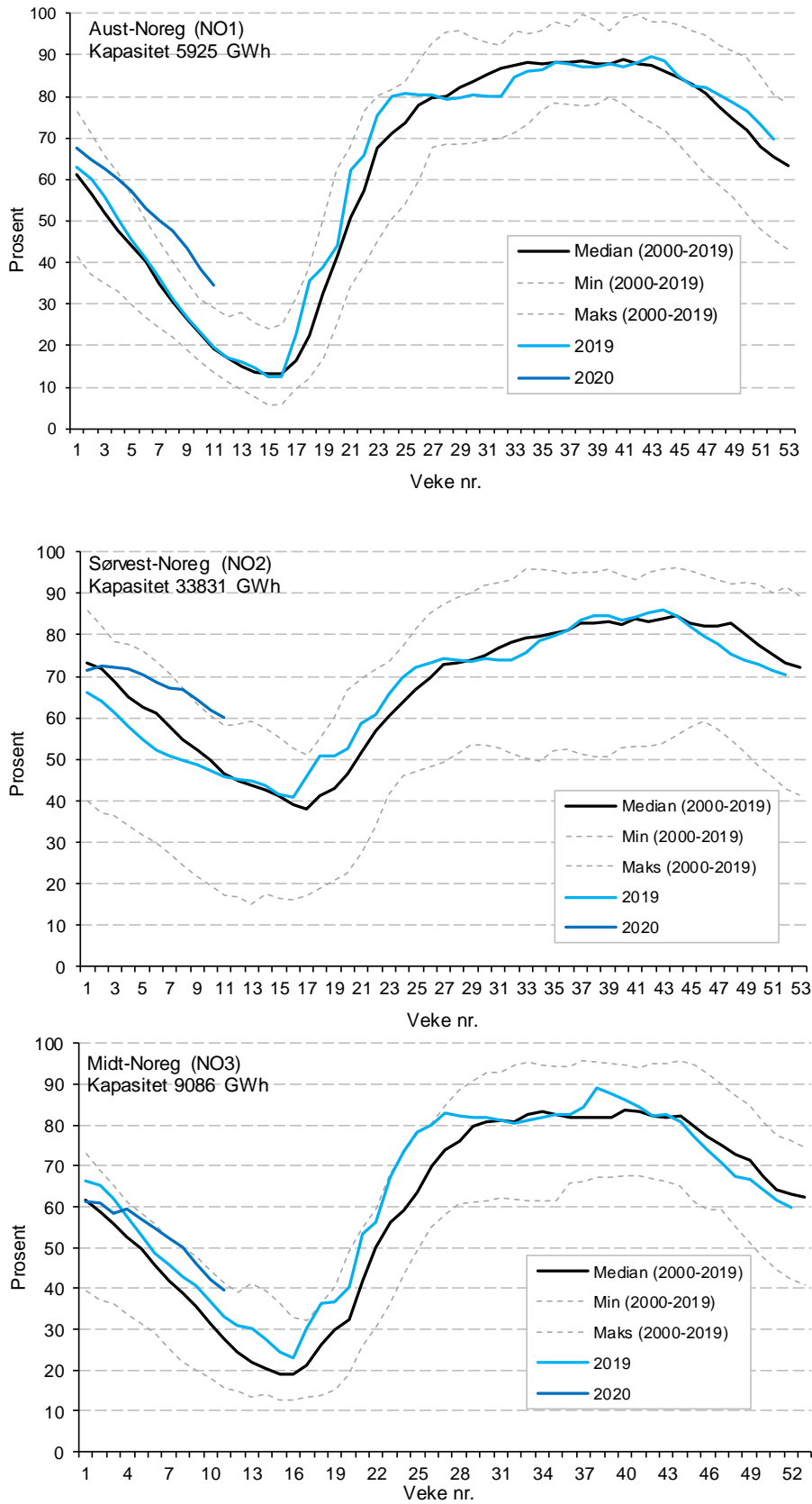
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

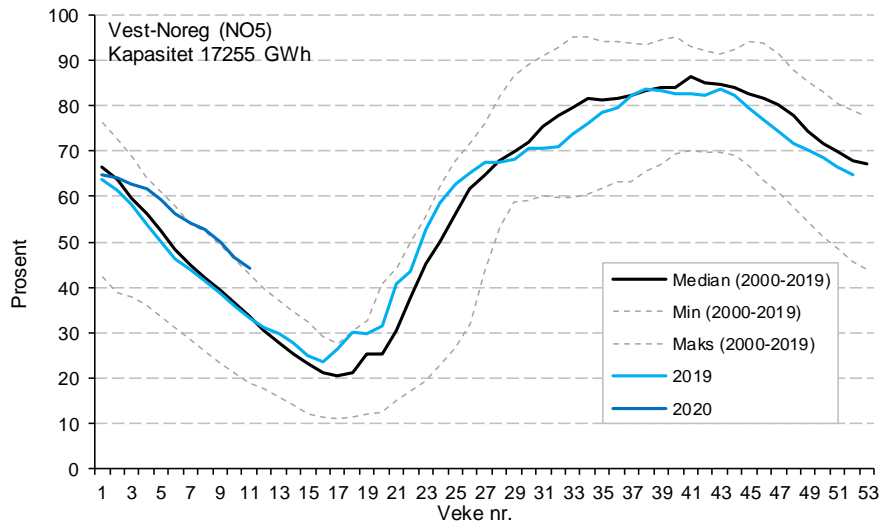
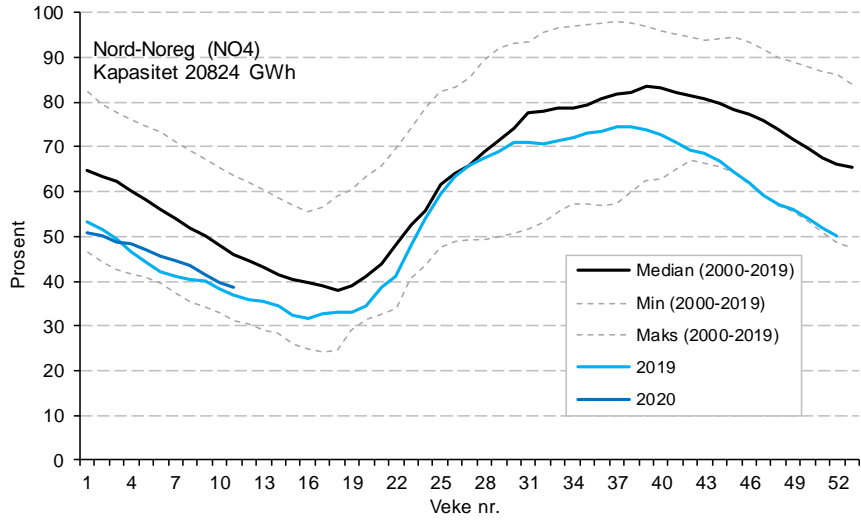


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 11 2020	Veke 11 2019	Veke 11 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	1,0	0,5	0,7	0,5	147
Nedbør	4,7	3,3	2,7	1,4	170

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

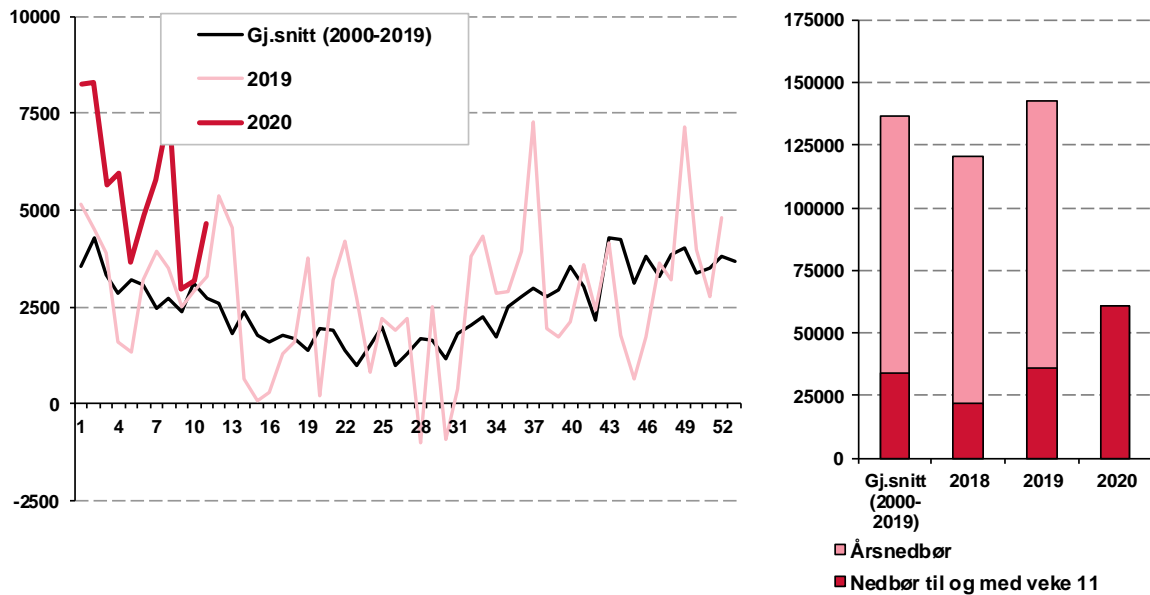
TWh	Veke 1-11 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	17,3	7,6	9,7
Nedbør	60,8	33,6	27,2

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

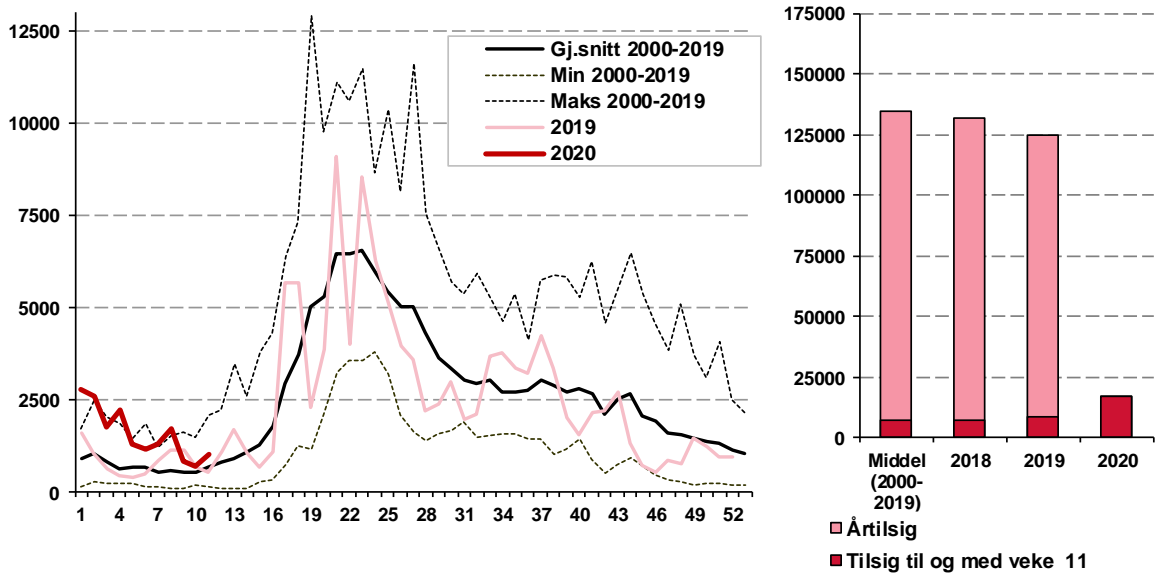
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	0,7	85
Nedbør	2,5	97

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

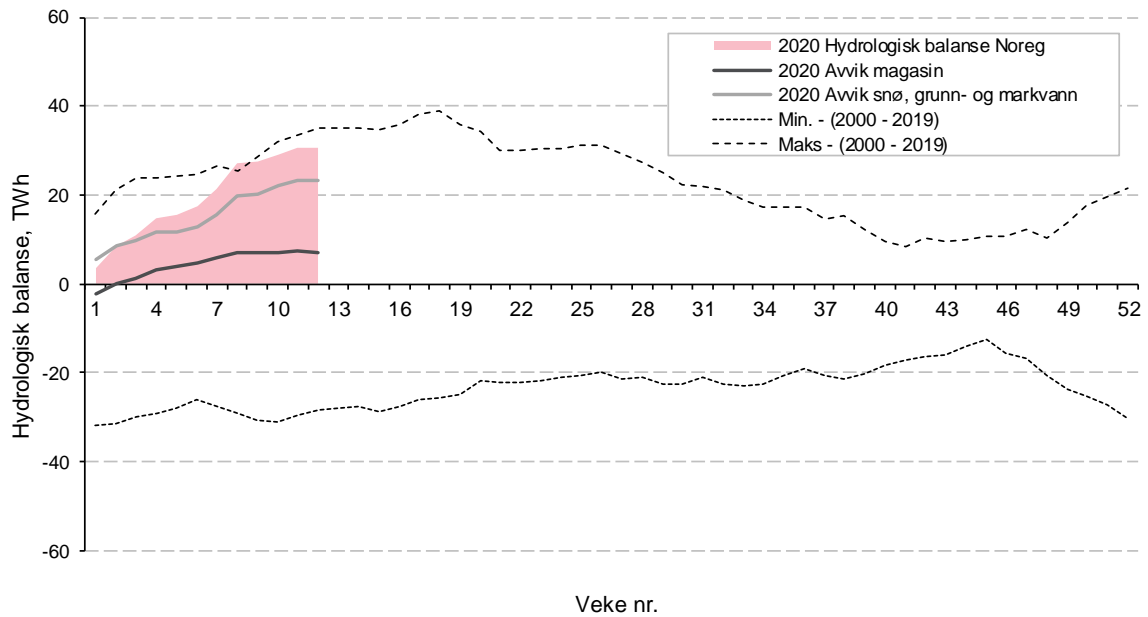
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2019 og 2020, maks, min og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (2000-2019). Kjelde: NVE

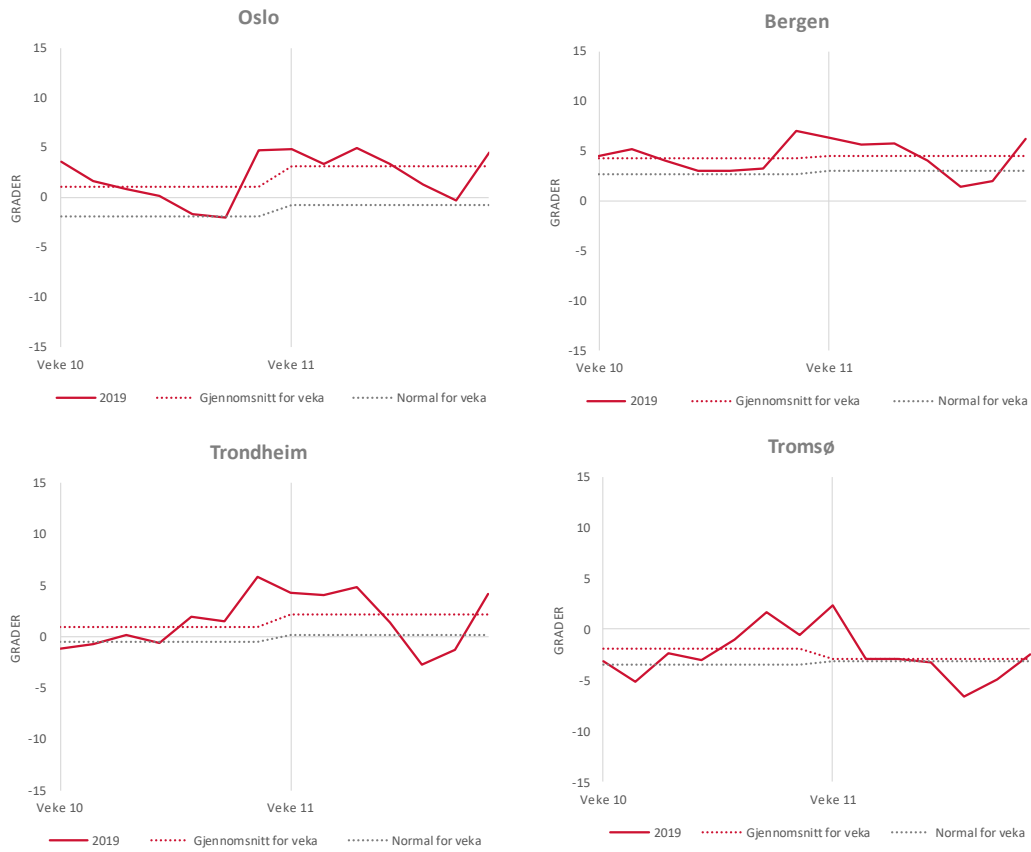


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

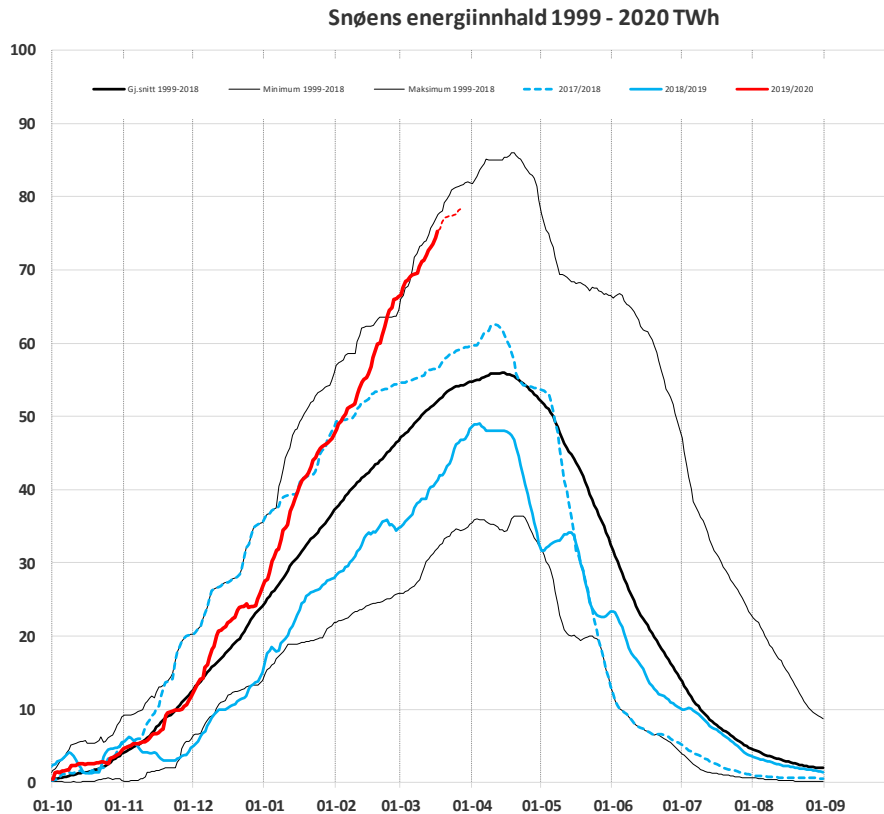
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 11 2020	Anslag veke 12 2020
Avvik magasin	7,3	7,1
Avvik snø, grunn- og markvatn	23,4	23,4
Hydrologisk balanse	30,7	30,5

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2020, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2017/18, 2018/19 og 2019/20 i TWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 1999-2018. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

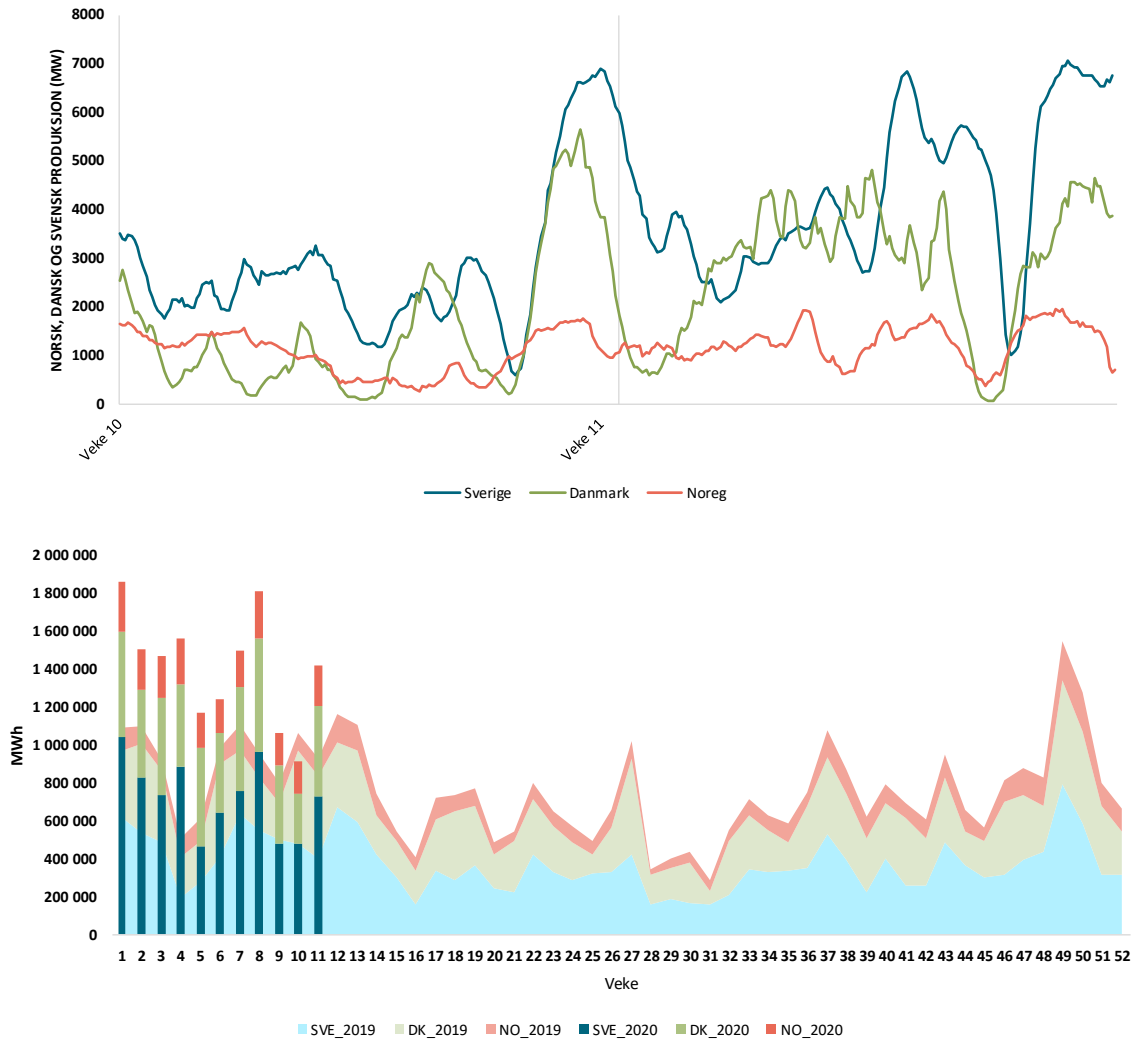
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 11	Veke 10	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 059	3 392	-333	-10 %
NO1	397	422	-25	-6 %
NO2	1 207	1 262	-55	-4 %
NO3	436	510	-74	-15 %
NO4	412	511	-99	-19 %
NO5	607	686	-79	-12 %
Sverige	3 775	3 845	-70	-2 %
SE1	477	574	-97	-17 %
SE2	1 191	1 197	-6	-1 %
SE3	1 863	1 906	-43	-2 %
SE4	244	167	77	46 %
Danmark	720	611	109	18 %
Jylland	518	424	94	22 %
Sjælland	202	188	15	8 %
Finland	1 428	1 483	-55	-4 %
Norden	8 983	9 332	-349	-4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 981	3 097	-116	-4 %
NO1	828	894	-66	-7 %
NO2	796	819	-24	-3 %
NO3	571	583	-12	-2 %
NO4	424	430	-5	-1 %
NO5	362	372	-10	-3 %
Sverige	3 064	3 118	-54	-2 %
SE1	216	228	-12	-5 %
SE2	341	373	-32	-9 %
SE3	1 923	1 956	-33	-2 %
SE4	584	561	24	4 %
Danmark	696	713	-17	-2 %
Jylland	429	441	-13	-3 %
Sjælland	268	272	-4	-2 %
Finland	1 737	1 768	-31	-2 %
Norden	8 478	8 696	-218	-3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	78	294	-216	
Sverige	711	727	-16	
Danmark	24	-102	126	
Finland	-308	-284	-24	
Norden	504	635	-131	

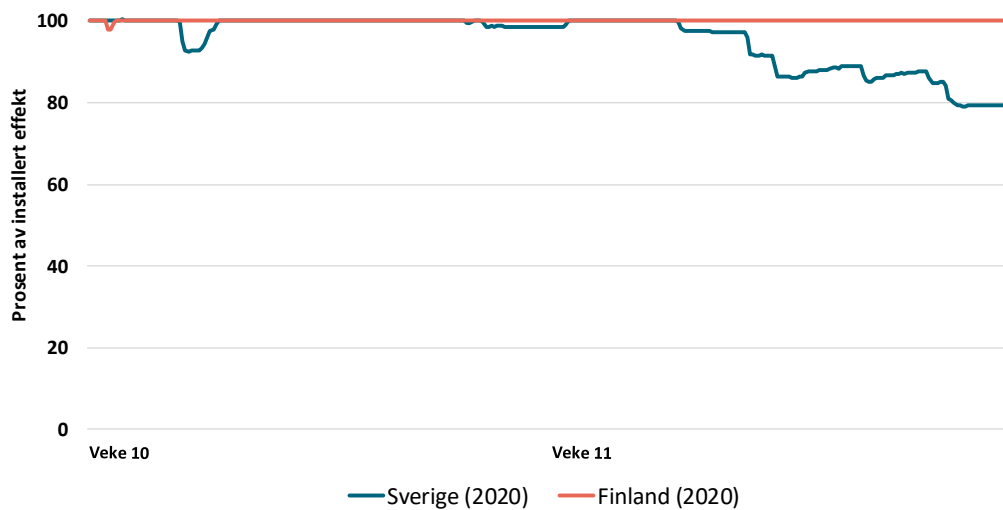
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Sverige og Danmark i 2019 og 2020. (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

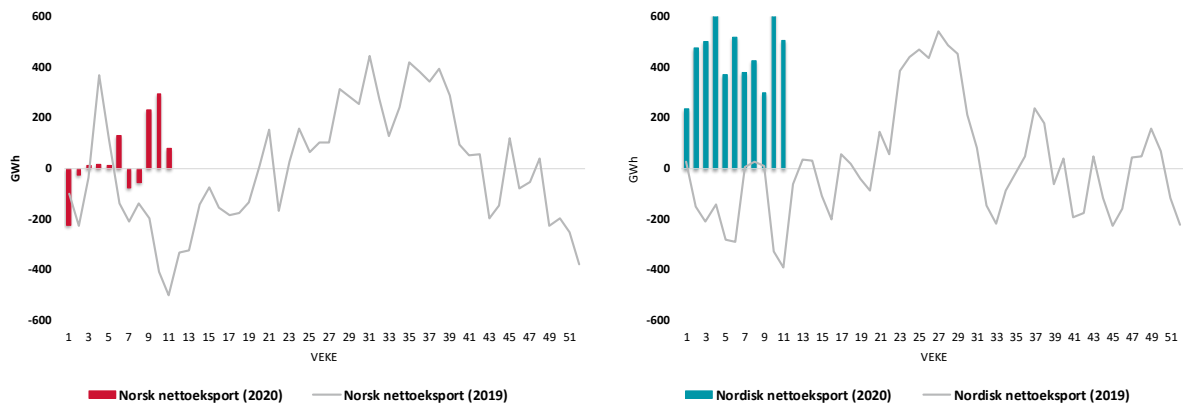
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	33,04	32,5	1,6	0,5
Forbruk	32,66	33,9	-3,7	-1,2
Nettoeksport	0,4	-1,4		1,7

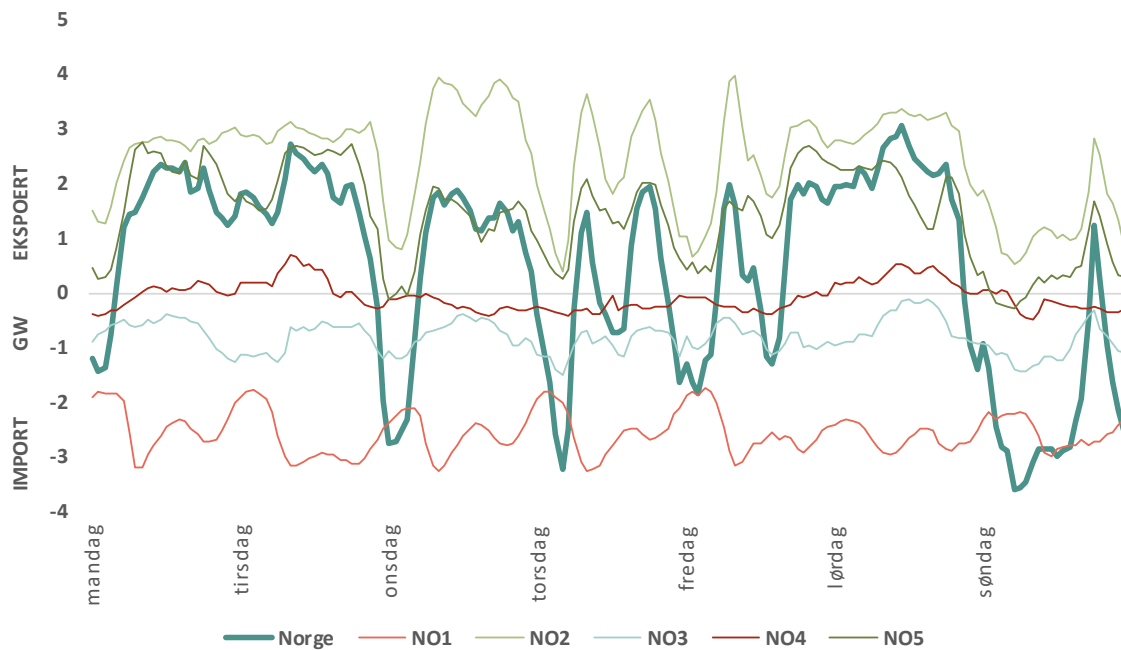
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	96,5	95,6	0,9	0,9
Forbruk	91,5	97,5	-6,5	-6,0
Nettoeksport	5,0	-1,8		6,8

Utvexling

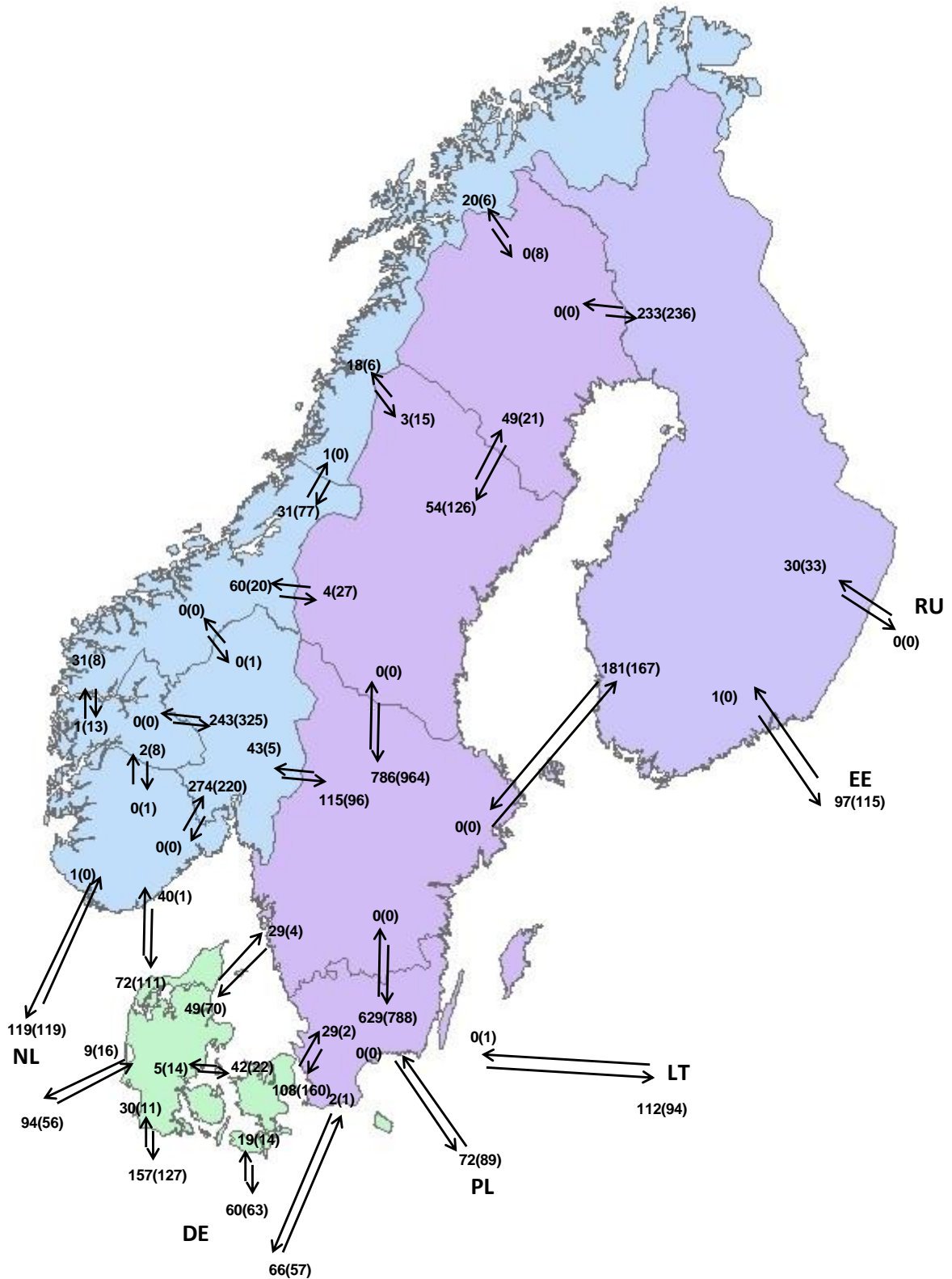
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



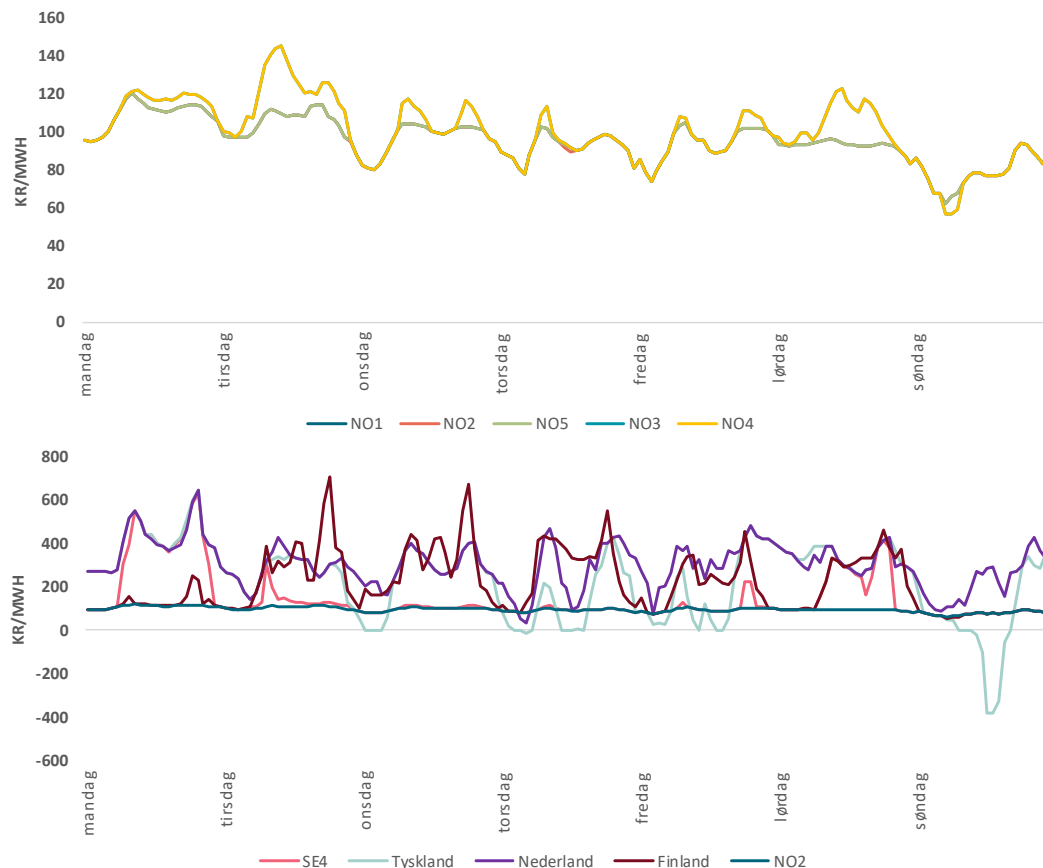
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjevne tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 11	Veke 10 (2020)	Veke 11 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	95,8	106,9	417,8	-10,4	-77,1
NO2	95,7	106,2	417,2	-9,9	-77,1
NO3	100,4	143,8	416,4	-30,2	-75,9
NO4	100,4	143,8	416,4	-30,2	-75,9
NO5	95,8	106,9	417,8	-10,4	-77,1
SE1	100,4	143,8	404,6	-30,2	-75,2
SE2	100,4	143,8	404,6	-30,2	-75,2
SE3	110,2	230,4	404,6	-52,2	-72,8
SE4	147,2	273,8	404,6	-46,2	-63,6
Finland	216,8	278,4	408,8	-22,1	-47,0
Jylland	164,2	309,8	309,7	-47,0	-47,0
Sjælland	182,0	311,2	330,1	-41,5	-44,9
Estland	264,4	306,2	408,8	-13,7	-35,3
System	100,7	133,9	409,5	-24,8	-75,4
Nederland	302,7	334,1	385,8	-9,4	-21,5
Tyskland	230,5	329,9	234,8	-30,1	-1,8
Polen	427,2	474,0	434,3	-9,9	-1,6
Litauen	263,7	306,2	407,5	-13,9	-35,3

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

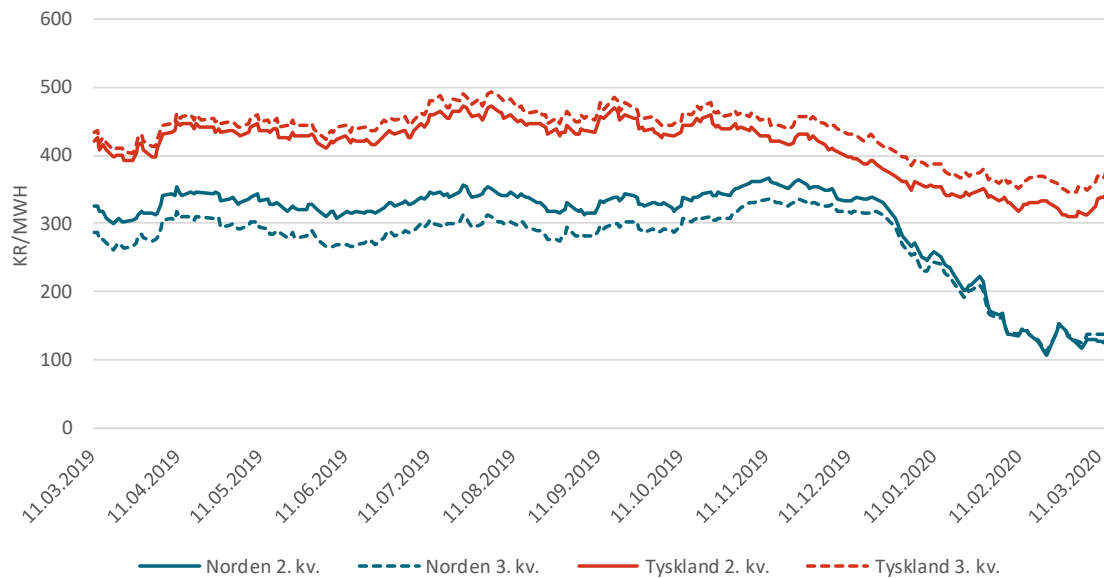


Terminmarknaden

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 11	Veke 10	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	April	134,1	137,3	-2,3
	2. kvartal 2020	134,1	130,5	2,8
	3. kvartal 2020	147,5	136,2	8,3
EEX (tysk kraft)	2. kvartal 2020	347,2	314,0	10,6
	3. kvartal 2020	381,5	349,9	9,0
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	248,2	242,4	2,4
	Desember 2021	250,6	244,5	2,5

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

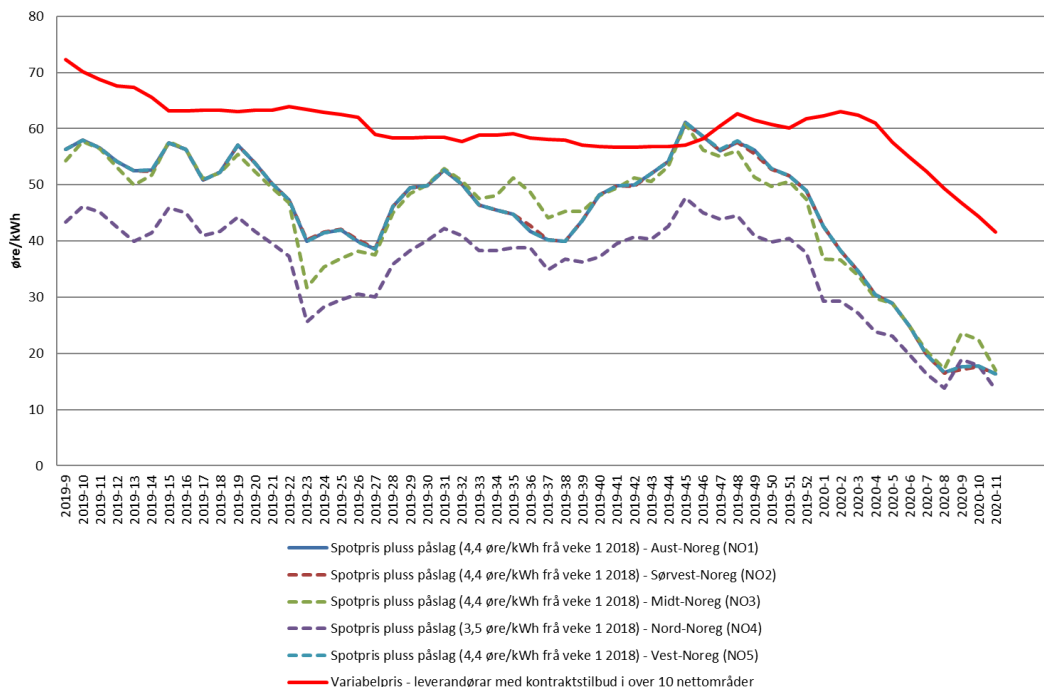
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 11 2020	Veke 10 2020	Veke 11 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	41,6	44,4	68,7	-2,8	-27,1
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 11 2020	Veke 10 2020	Veke 11 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	Aust-Noreg (NO1)	16,4	17,8	56,6	-1,4	-40,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	16,4	17,7	56,6	-1,3	-40,2
	Midt-Noreg (NO3)	17,0	22,4	56,4	-5,4	-39,4
	Nord-Noreg (NO4)	13,6	17,9	45,2	-4,3	-31,6
	Vest-Noreg (NO5)	16,4	17,8	56,6	-1,4	-40,2
Fastpriskontrakt		Veke 11 2020	Veke 10 2020	Veke 11 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	44,5	45,0	67,0	-0,5	-22,5
	3 år (snitt Noreg)	46,4	45,6	54,6	0,8	-8,2
	1 år (snitt Sverige)	49,0	47,1	68,0	1,9	-19,0
	3 år (snitt Sverige)	54,0	52,1	61,6	1,9	-7,6

* 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.

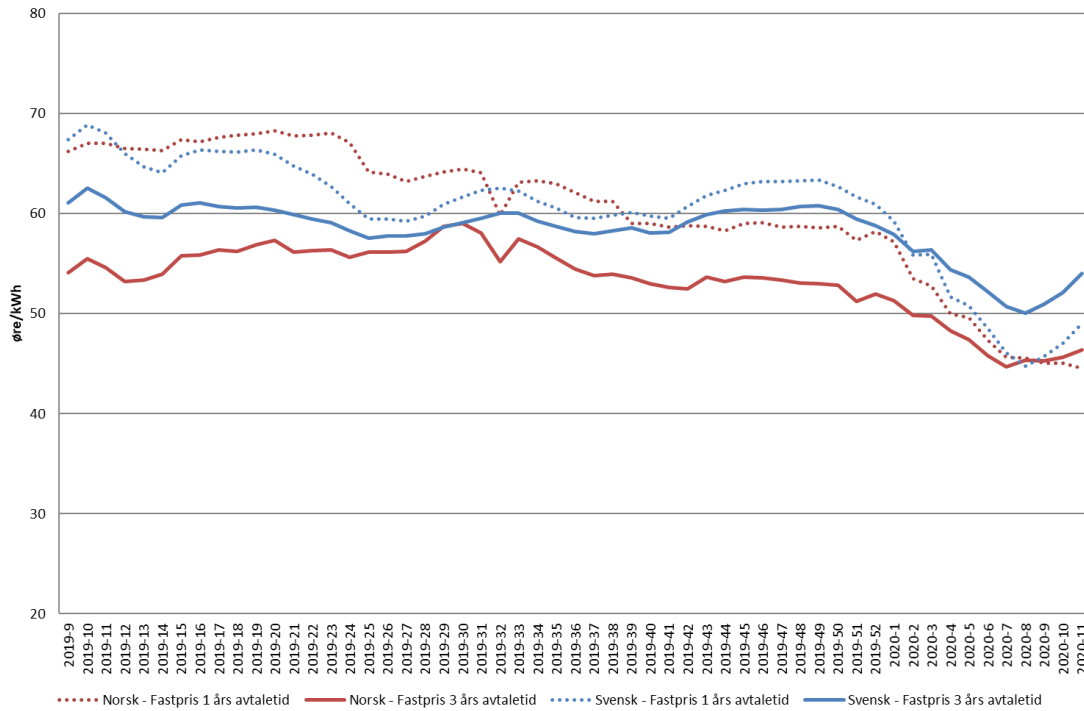


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 9 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 straumkostn ad for veke 11 2020	Berekna straumkostn ad for veke 10 2020	Endring frå førre veke	Berekna straumkostn ad for veke 11 2019	Berekna straumkostn ad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	40	46	-6	139	797	-1166
		20 000 kWh	80	91	-11	277	1591	-2334
		40 000 kWh	160	182	-21	554	3181	-4668
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	40	45	-5	138	795	-1163
		20 000 kWh	80	91	-11	277	1591	-2327
		40 000 kWh	160	182	-21	554	3181	-4653
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	41	57	-16	138	805	-1088
		20 000 kWh	83	115	-32	276	1611	-2177
		40 000 kWh	166	230	-64	553	3221	-4353
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	33	46	-13	111	643	-856
		20 000 kWh	66	92	-26	221	1287	-1713
		40 000 kWh	133	184	-51	442	2574	-3426
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	40	46	-6	139	797	-1161
		20 000 kWh	80	91	-11	277	1595	-2322
		40 000 kWh	160	182	-22	554	3190	-4644
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	109	121	-12	174	1722	-607	
	20 000 kWh	204	228	-25	336	3284	-1248	
	40 000 kWh	392	442	-50	661	6410	-2531	

* 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, 2019 og 2020, 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	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-02-05	2021-12-31	695 dagar	409	0-409	Link 14
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-02-19	2020-06-15	117 dagar	427	427	Link 18
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2020-03-15	2020-03-19	4 dagar	235	155-215	Link 1
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2020-03-10	2020-03-27	16 dagar	310	310	Link 22
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	2020-03-04	2020-03-10	6 dagar	1240	0-1240	Link 23
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2020-03-05	2020-03-10	5 dagar	640	640	Link 24
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2020-03-15	2020-03-30	15 dagar	640	640	Link 32
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2020-03-13	2020-03-16	2 dagar	250	250	Link 2
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima	2020-03-10	2020-03-13	2 dagar	500	500	Link 12
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 1	2020-03-13	2020-04-10	28 dagar	881	441-881	Link 29
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2019-09-16	2024-09-16	1827 dagar	448	448	Link 30

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2019-07-01	2020-05-06	310 dagar	600	0-600	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2019-07-26	2020-05-01	279 dagar	600	0-600	Link 5
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2019-02-27	2020-05-01	428 dagar	600	0-600	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-01-20	2021-01-01	346 dagar	600	0-600	Link 7
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-03-02	2020-03-12	10 dagar	1632	245	Link 17

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

Planned	Energinet	DK1 → NO2	2020-03-02	2020-03-10	8 dagar	1632	245-472	Link 19
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2020-12-31	408 dagar	1632	245-686	Link 25
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-01-20	2021-01-01	346 dagar	585	0-585	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-02-27	2020-05-01	428 dagar	585	0-585	Link 9
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-07-26	2020-05-01	279 dagar	585	0-585	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-07-01	2020-05-06	310 dagar	585	0-585	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-08-27	2020-05-05	252 dagar	585	0-465	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-08-27	2020-05-06	253 dagar	585	0-465	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2020-03-11	2020-03-13	2 dagar	1700	1325	Link 27
Planned	Fingrid Oyj	EE → FI	2020-03-06	2020-03-12	6 dagar	1016	0-358	Link 21
Planned	Fingrid Oyj	FI → EE	2020-03-06	2020-03-12	6 dagar	1016	0-358	Link 21
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	500	500	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-03-31	90 dagar	2145	545	Link 20
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-02-29	2020-05-01	62 dagar	2145	345-1345	Link 26
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-03-11	2020-03-18	7 dagar	2145	1245-1545	Link 31
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-12-20	2020-03-20	91 dagar	2145	750-885	Link 33
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-03-02	2020-03-12	10 dagar	1632	924	Link 17
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2020-03-02	2020-03-10	8 dagar	1632	682-1151	Link 19
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2020-12-31	408 dagar	1632	245-1024	Link 25
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-02-29	2020-05-01	62 dagar	3500	1000-1600	Link 26
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	500	500	Link 28
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	400	200	Link 28
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	500	0	Link 28
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	600	0	Link 28
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	1200	0	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2020-03-09	2020-03-13	4 dagar	600	300	Link 13
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	600	-100	Link 28
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	250	0	Link 28

Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-03-15	2020-03-17	2 dagar	3900	900	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	500	0	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2020-03-09	2020-03-13	4 dagar	500	0	Link 13
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	500	-100	Link 28
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-03-09	2020-03-13	4 dagar	3300	300	Link 13
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	1000	300	Link 28
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-03-02	2020-04-24	53 dagar	300	50	Link 28
Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-02-29	2020-05-01	62 dagar	2095	245-495	Link 26
Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-03-11	2020-03-18	7 dagar	2095	900-1495	Link 31
Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2019-12-20	2020-03-20	91 dagar	2095	400-495	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2020-03-11	2020-03-13	2 dagar	1300	1300	Link 27