

Kraftsituasjonen veke 18, 2020

Auke i norsk kraftproduksjon

I Noreg var produksjonen i veke 18 heile 10 prosent høgare enn veka før. Auka i norsk kraftproduksjon bidrog til at Noreg fekk den høgaste nettoeksporten for ei veke hittil i år. Høgare produksjon i Noreg bidrog også til at samla nordisk produksjon var 4 prosent høgare enn veka før, trass lav vindkraftproduksjon i Sverige og Danmark.

Kraftprisen i Noreg auka frå veka før, og snittprisen i sentrale Aust-Noreg og i Nord-Noreg var på høvesvis 6,2 øre/kWh og 7,9 øre/kWh. Terminprisane for tysk kraft fall med 8 prosent frå veka før, blant anna grunna noko lågare prisutsiktar for europeiske utsleppskvotar.

Vêr og hydrologi

I veke 18 var temperaturen 2 - 3 grader under gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. En kjølig vêrtype er venta å halde fram i veke 19 med temperaturar som er 3 - 5 grader under gjennomsnittet i heile landet.

I veke 18 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 1,6 TWh. Det er 56 prosent under gjennomsnittet for veka. I veke 19 er det venta eit tilsig på 1,3 TWh, som er 71 prosent under vekegjennomsnittet.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 19 er om lag 84 TWh. Det er om lag 33 TWh høgare enn gjennomsnittet (1999 – 2018). Det er venta ei lita auke i snømagasinet i løpet av veke 19 grunna kaldt vêr og noko snø i fjellområda. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

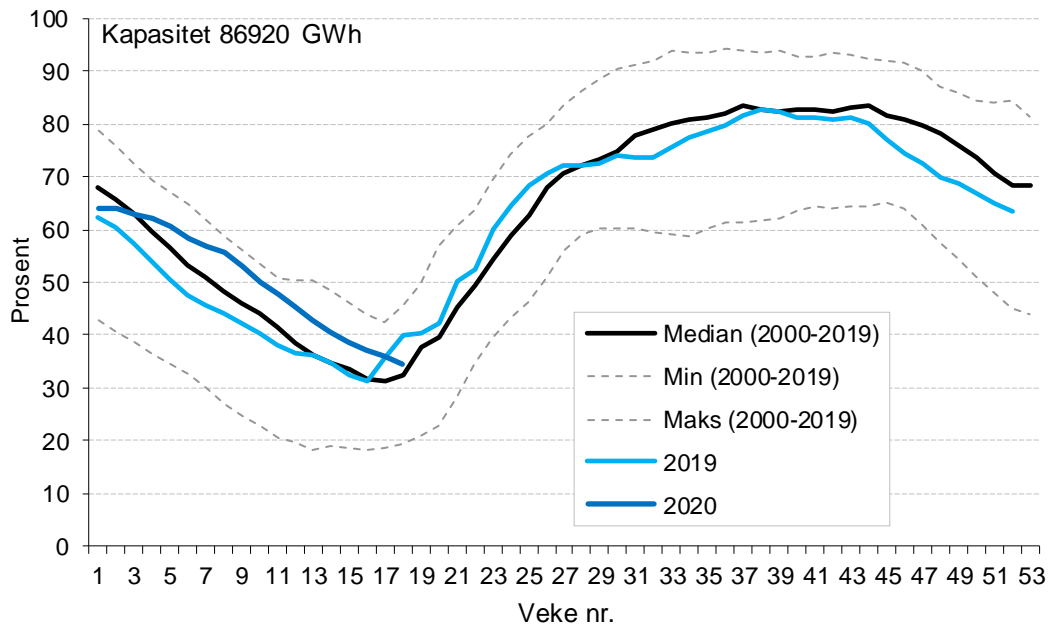
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

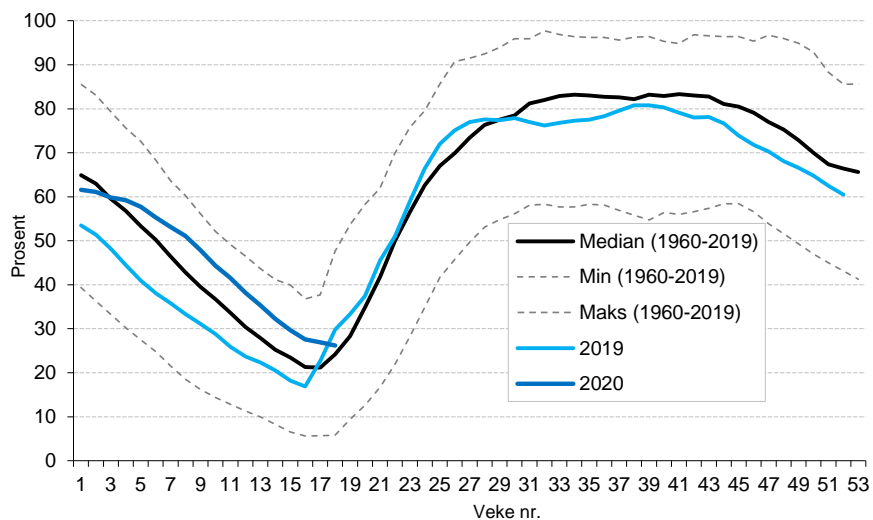
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 18 2020	Veke 17 2020	Veke 18 2019	Median* veke 18	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	34,4	35,9	40,0	32,3	-1,5	-5,5	2,1
NO1	20,4	19,7	35,5	22,3	0,6	-15,2	-2,0
NO2	46,6	48,1	50,7	41,2	-1,6	-4,1	5,3
NO3	23,4	25,9	36,5	26,3	-2,5	-13,0	-2,9
NO4	31,2	32,2	33,1	37,9	-0,9	-1,9	-6,7
NO5	24,6	26,8	30,2	21,3	-2,2	-5,6	3,3
Sverige	26,2	26,9	29,8	24,2	-0,7	-3,6	2,0

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

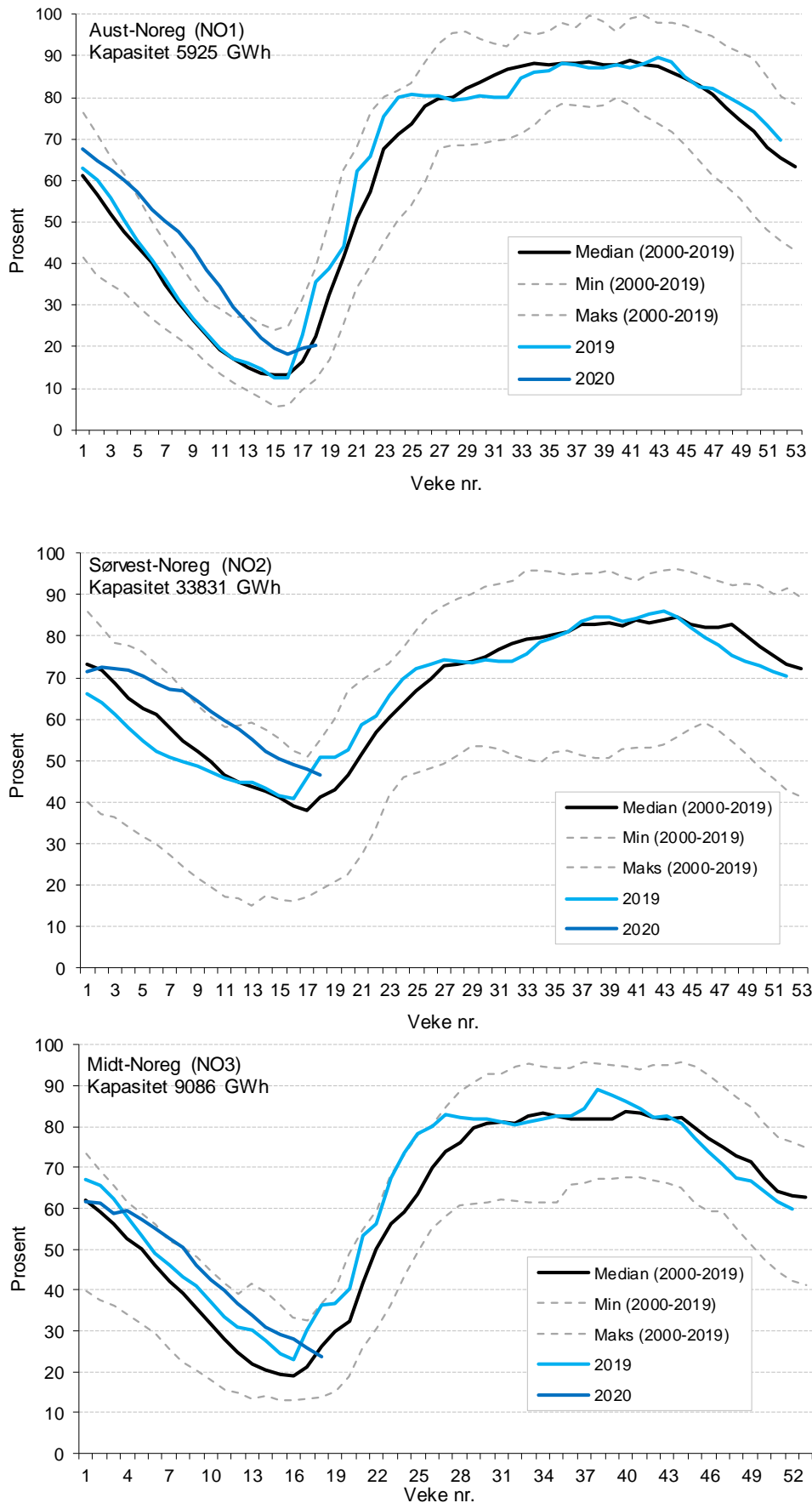
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

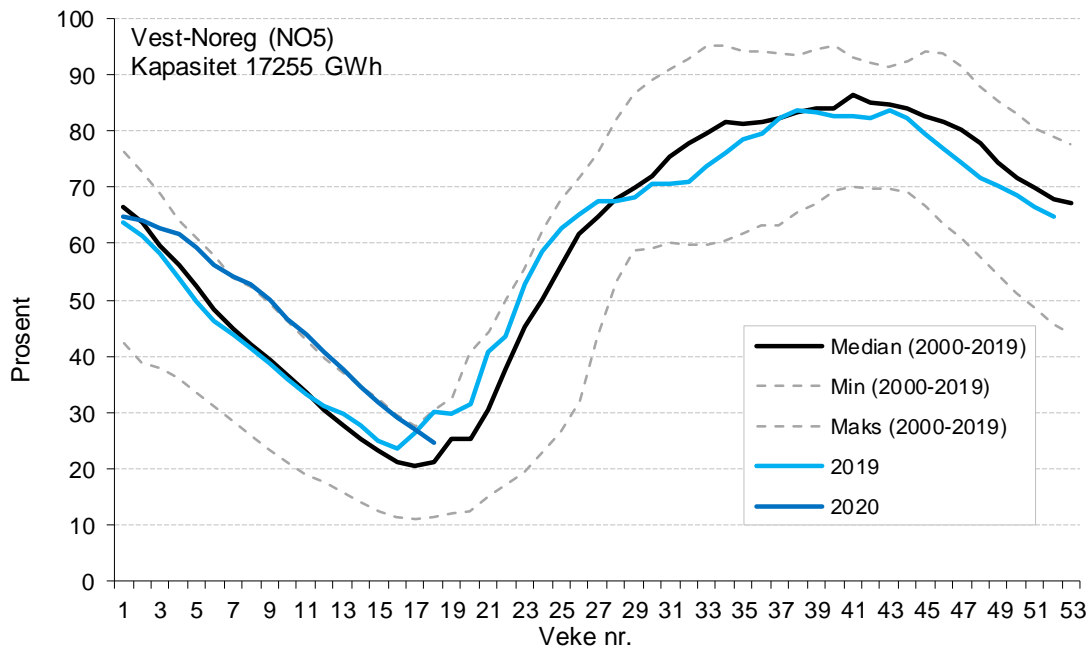
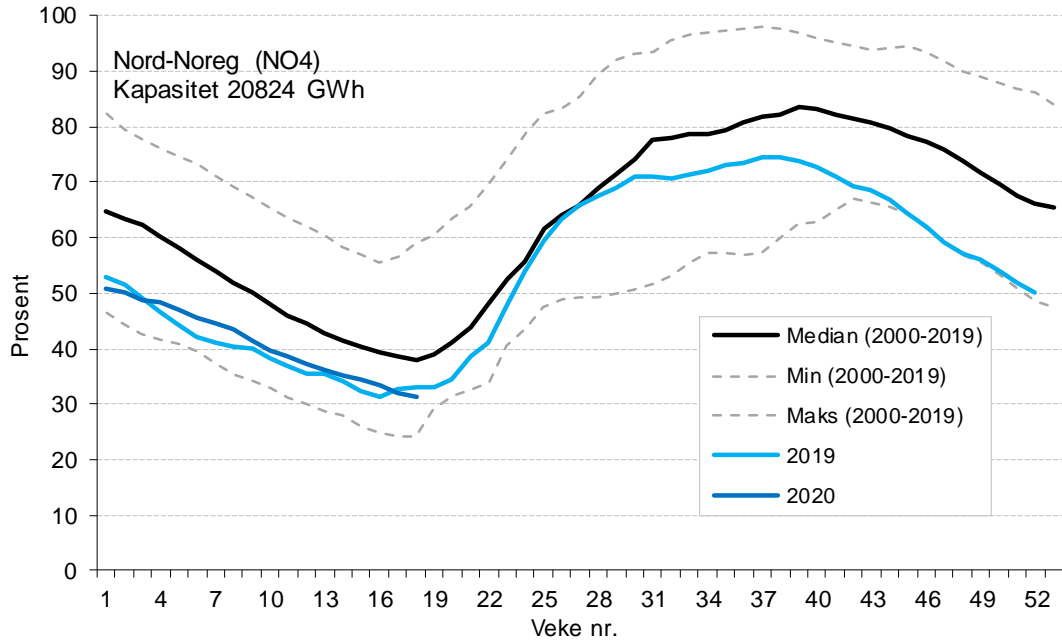


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 18 2020	Veke 18 2019	Veke 18 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	1,6	5,7	3,7	-4,1	44
Nedbør	1,7	1,6	1,7	0,1	104

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

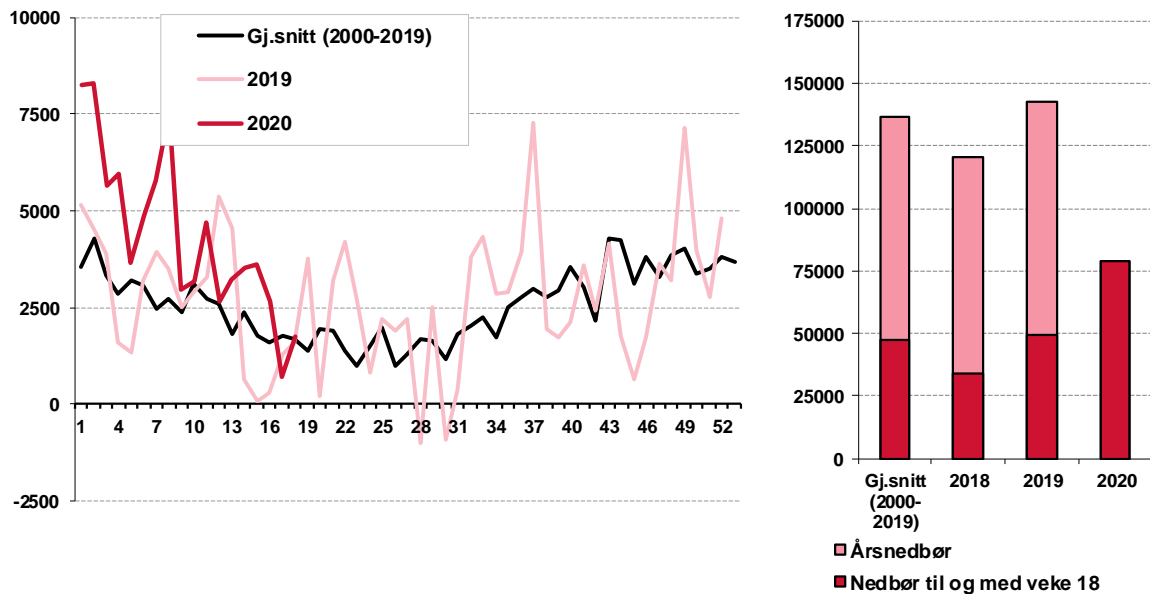
TWh	Veke 1-18 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	25,0	20,0	5,0
Nedbør	78,9	47,2	31,7

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

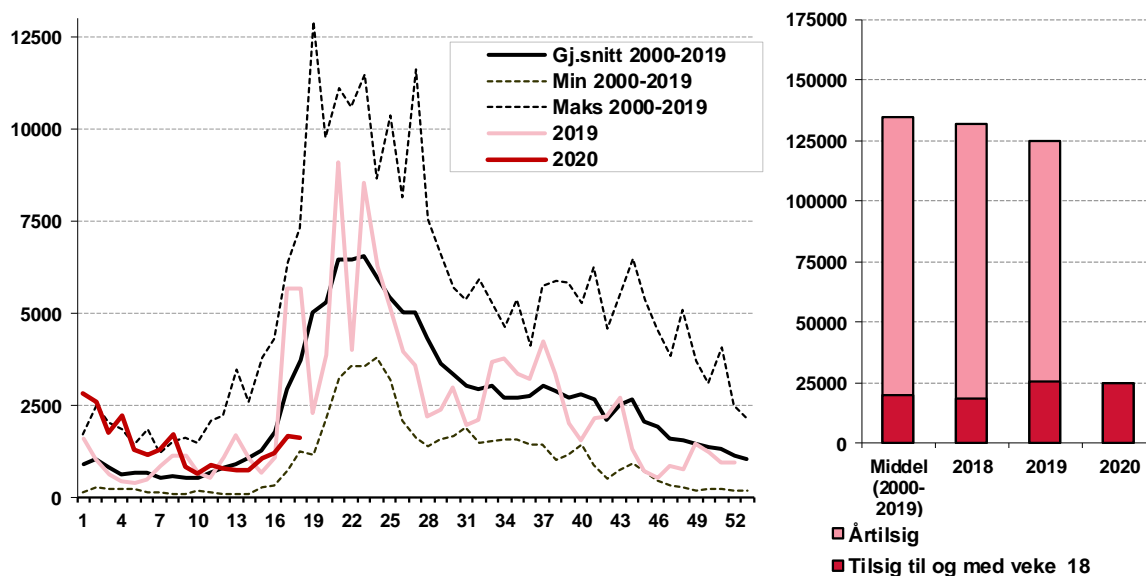
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	1,3	26
Nedbør	1,4	99

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

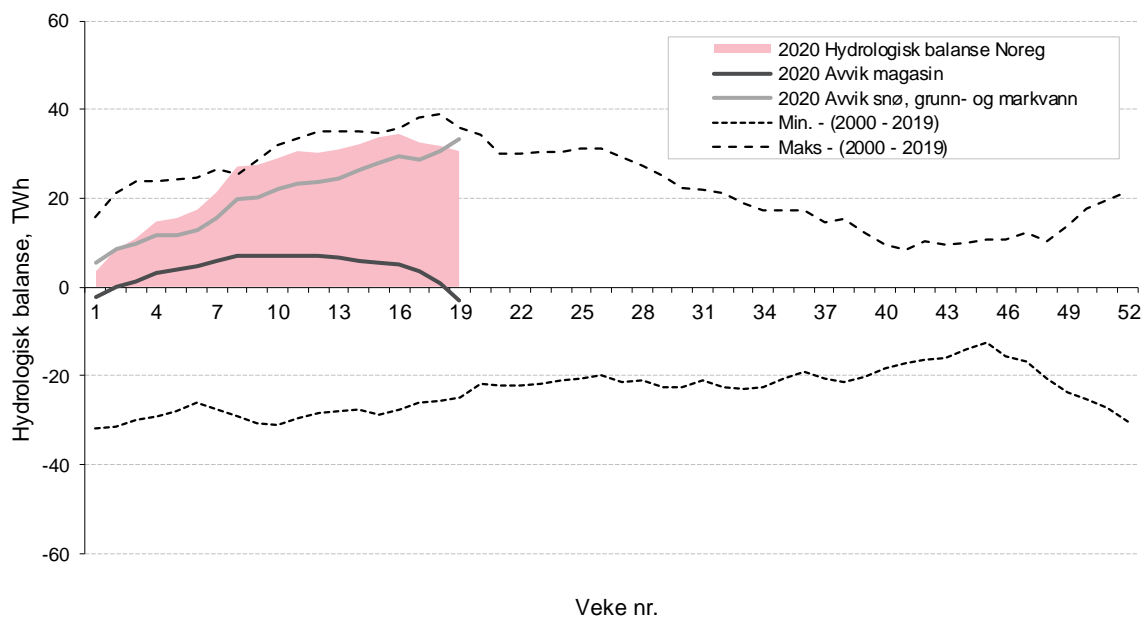
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

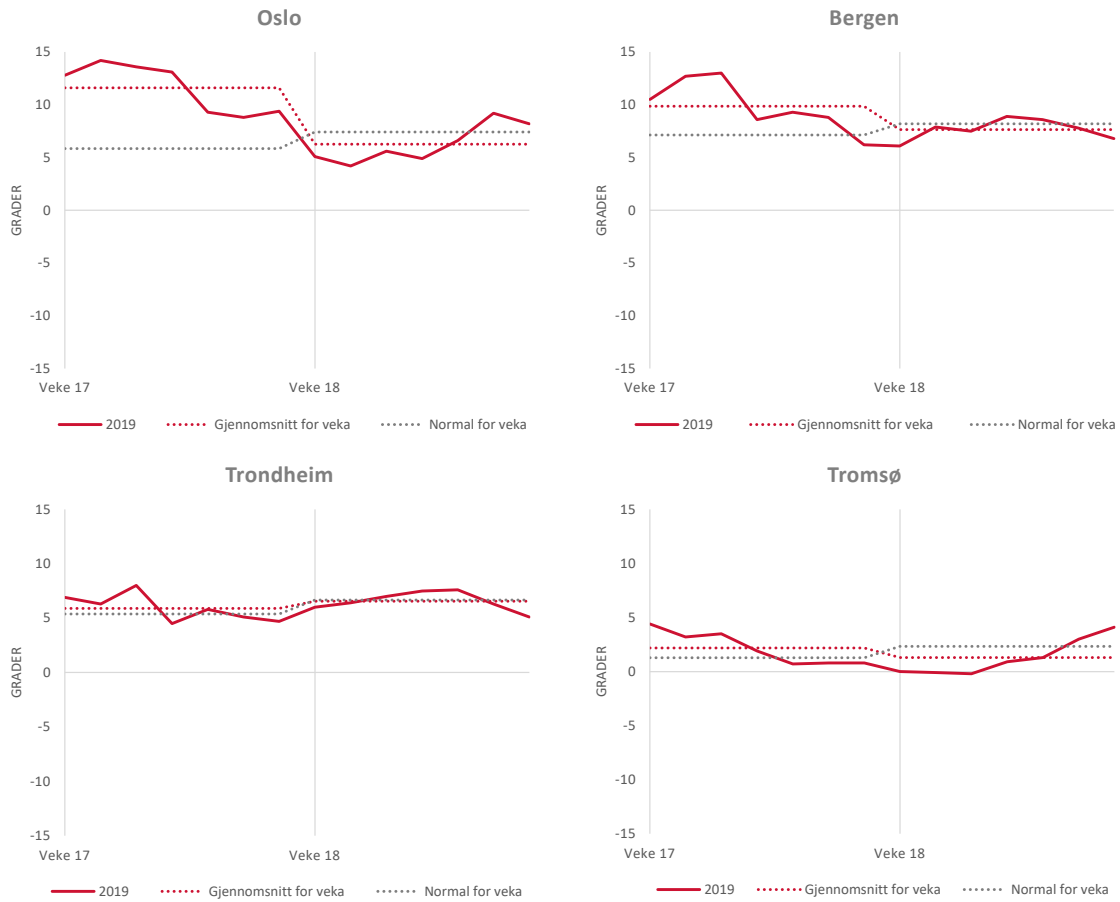


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

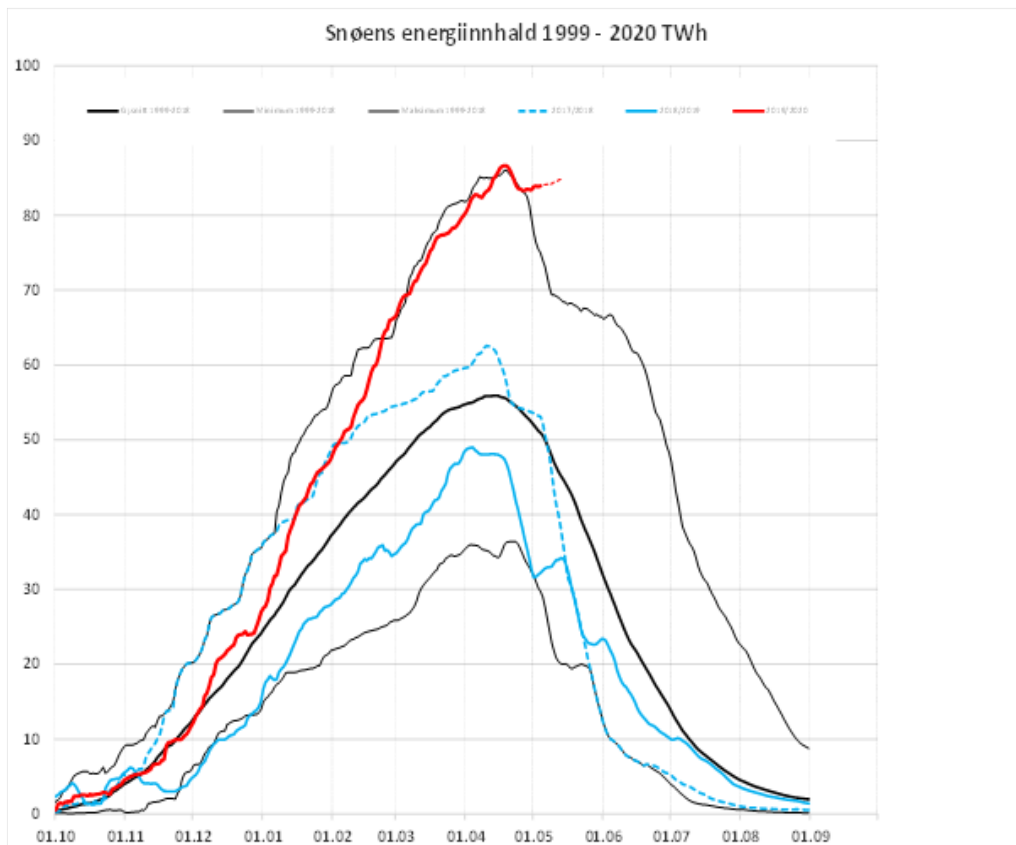
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 18 2020	Anslag veke 19 2020
Avvik magasin	1,0	-3,0
Avvik snø, grunn- og markvatn	30,6	33,5
Hydrologisk balanse	31,6	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

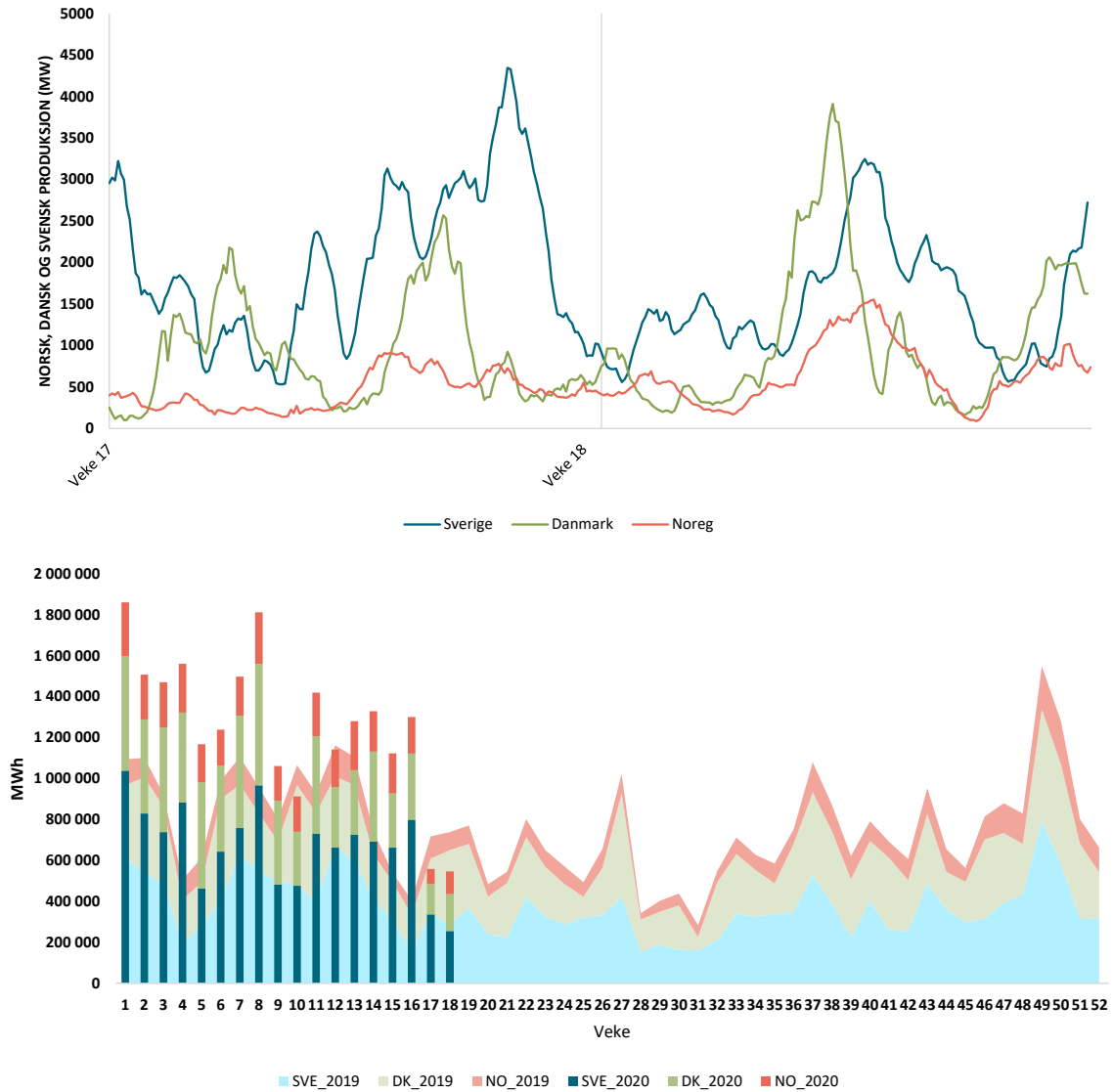
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 18	Veke 17	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 092	2 820	272	10 %
NO1	359	310	49	16 %
NO2	1 209	1 035	174	17 %
NO3	532	461	71	15 %
NO4	383	409	-26	-6 %
NO5	609	605	4	1 %
Sverige	2 899	2 892	8	0 %
SE1	484	499	-15	-3 %
SE2	1 000	1 001	-1	0 %
SE3	1 302	1 300	2	0 %
SE4	113	92	21	23 %
Danmark	387	365	23	6 %
Jylland	287	255	32	13 %
Sjælland	100	109	-9	-8 %
Finland	1 215	1 202	13	1 %
Norden	7 594	7 279	315	4 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 474	2 366	108	5 %
NO1	619	554	65	12 %
NO2	699	659	40	6 %
NO3	509	509	0	0 %
NO4	357	373	-16	-4 %
NO5	290	271	19	7 %
Sverige	2 496	2 336	160	7 %
SE1	181	187	-6	-3 %
SE2	298	260	38	15 %
SE3	1 590	1 477	113	8 %
SE4	427	412	15	4 %
Danmark	619	612	7	1 %
Jylland	385	382	2	1 %
Sjælland	234	230	4	2 %
Finland	1 449	1 451	-1	0 %
Norden	7 038	6 765	273	4 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	618	454	164	
Sverige	403	555	-152	
Danmark	-231	-247	16	
Finland	-234	-249	14	
Norden	556	514	42	

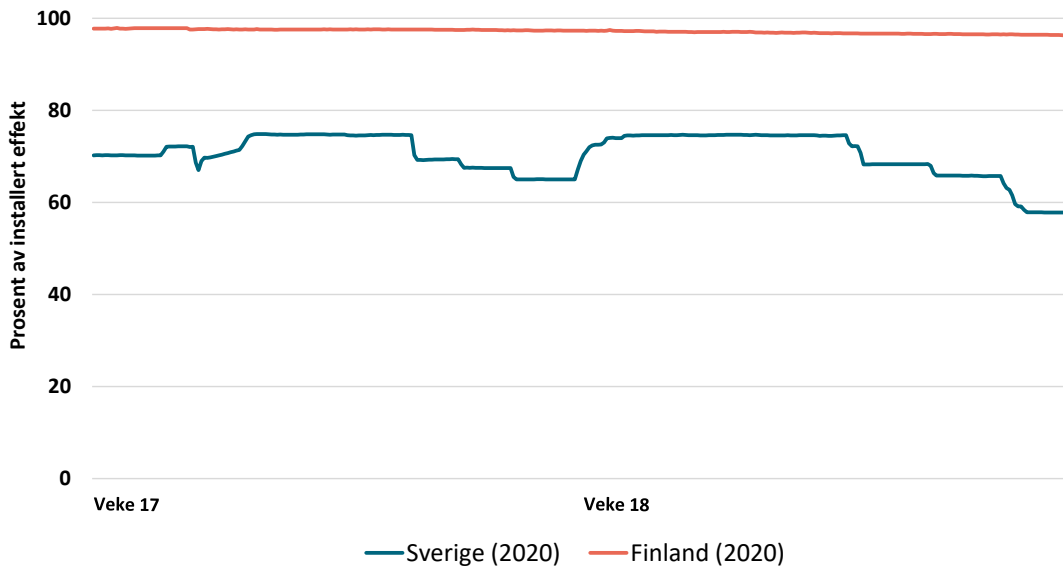
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

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

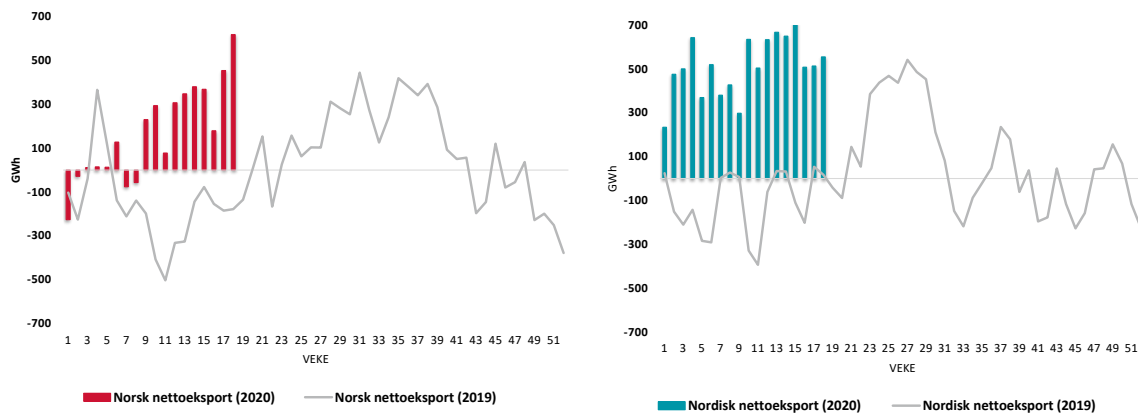
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	54,28	48,8	10,1	5,5
Forbruk	51,24	51,5	-0,6	-0,3
Nettoeksport	3,0	-2,8		5,8

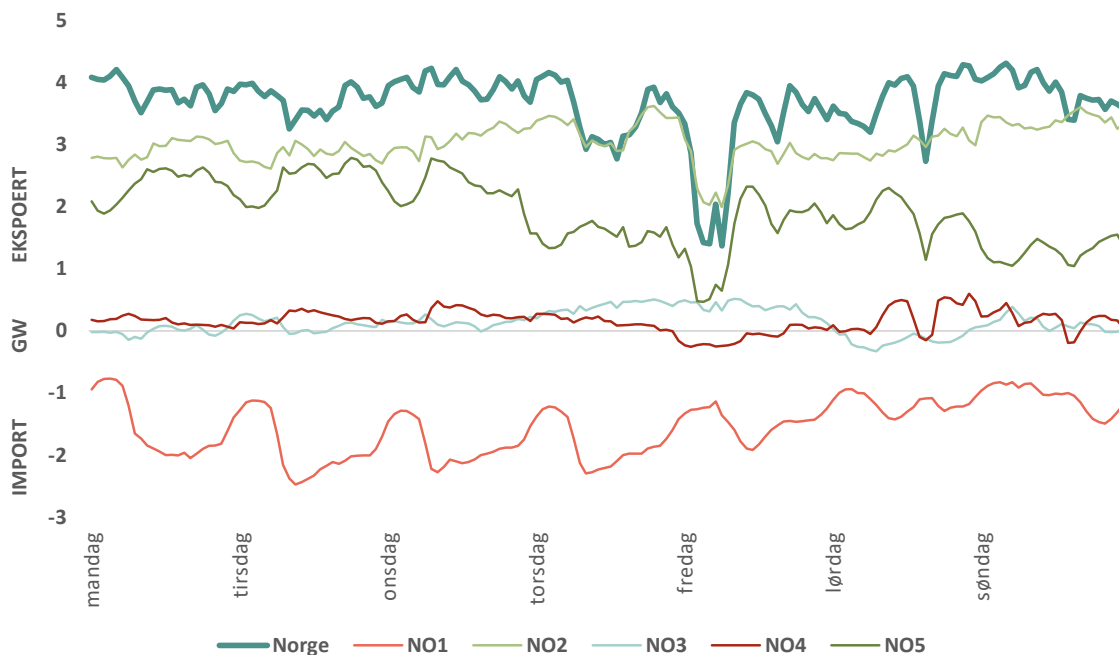
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	153,3	146,8	4,3	6,5
Forbruk	144,1	148,8	-3,3	-4,8
Nettoeksport	9,2	-2,1		11,3

Utvexling

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

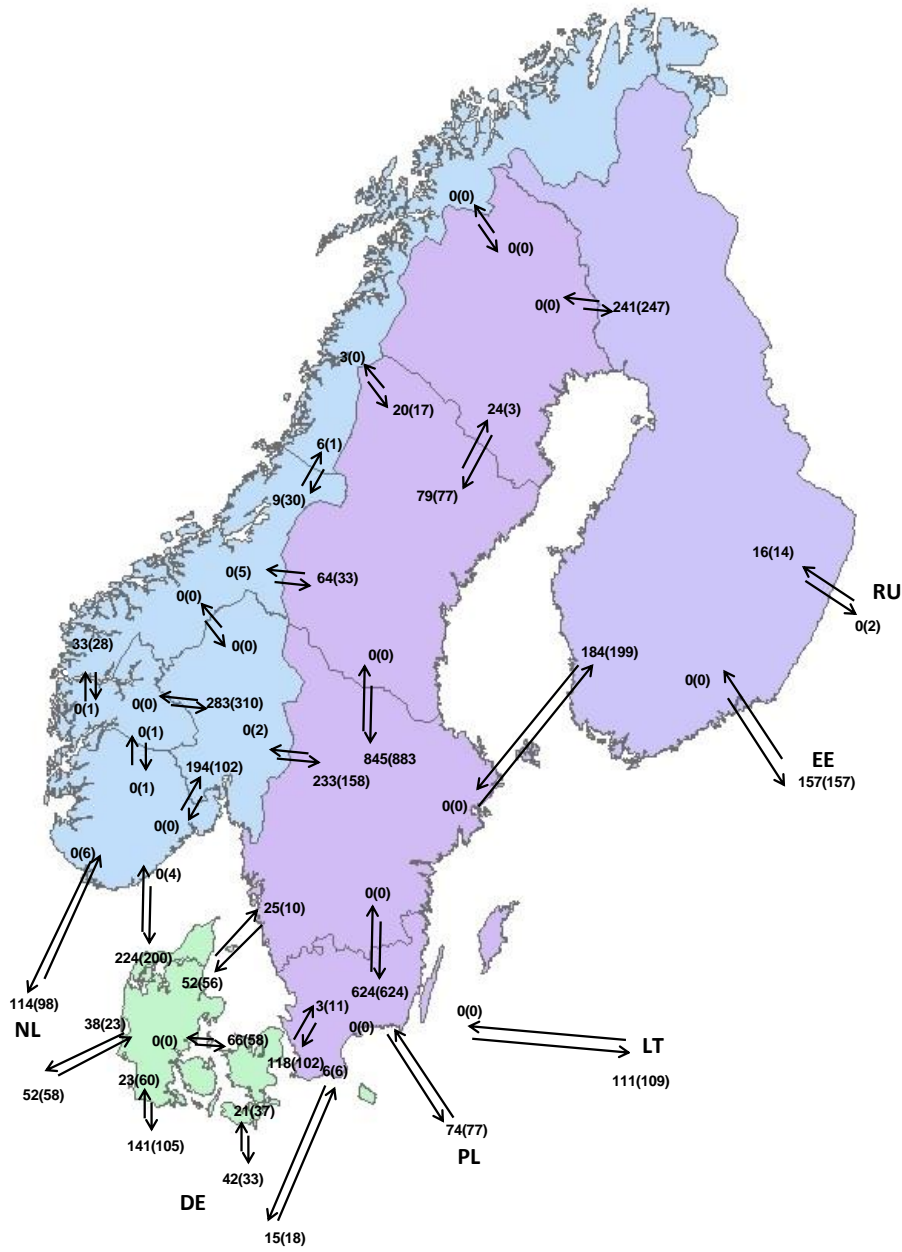


Figur 11 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GW. Kjelde: SKM Market Predictor.



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 oppgjeve tal for fysisk flyt.



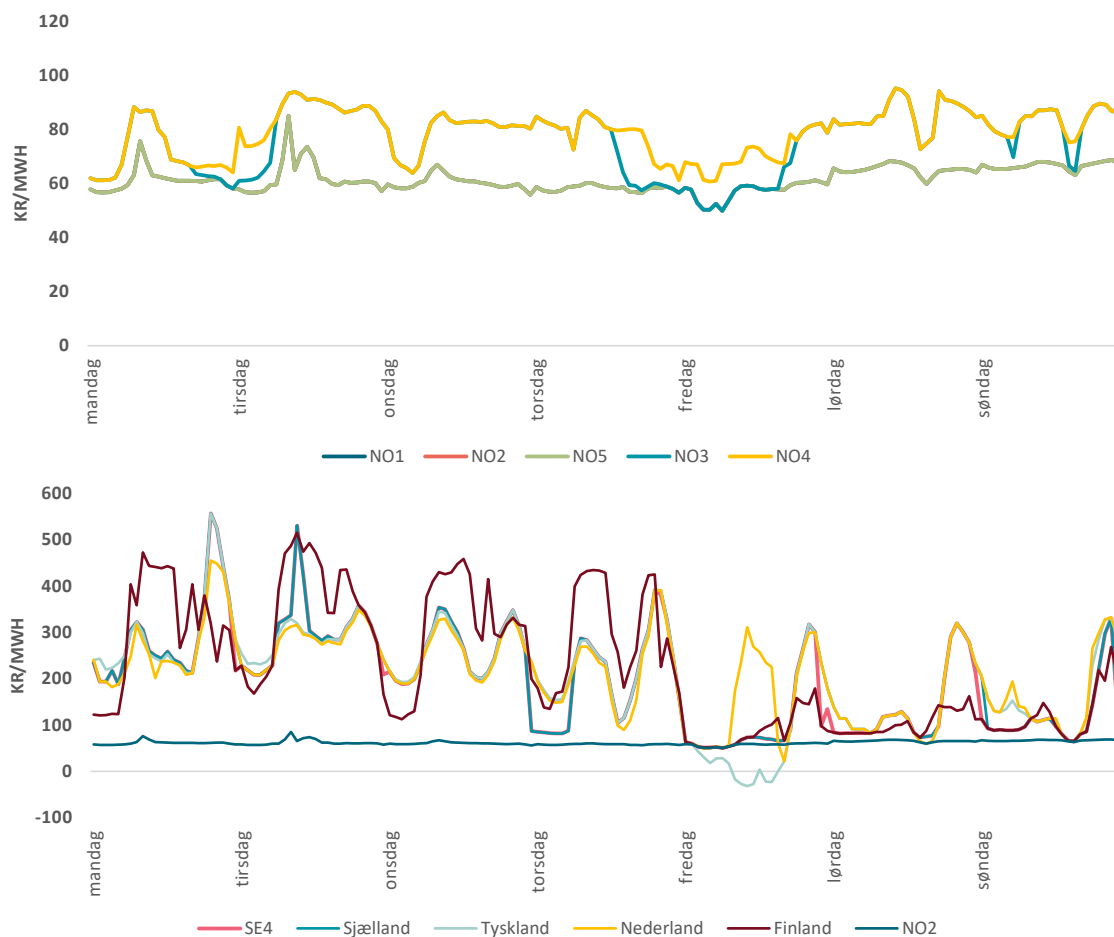
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 18	Veke 17 (2020)	Veke 18 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	61,6	56,3	383,3	9,5	-83,9
NO2	61,6	56,2	383,3	9,6	-83,9
NO3	76,2	57,0	381,9	33,6	-80,1
NO4	79,0	57,0	381,9	38,6	-79,3
NO5	61,6	56,3	383,3	9,5	-83,9
SE1	101,6	58,9	324,0	72,5	-68,6
SE2	101,6	58,9	324,0	72,5	-68,6
SE3	155,0	106,0	324,0	46,3	-52,1
SE4	200,0	183,9	326,3	8,8	-38,7
Finland	222,2	248,6	346,4	-10,6	-35,9
Jylland	194,7	170,4	349,4	14,2	-44,3
Sjælland	203,3	185,4	351,1	9,6	-42,1
Estland	275,8	321,4	370,0	-14,2	-25,5
System	84,7	62,4	361,7	35,7	-76,6
Nederland	211,2	197,4	397,2	7,0	-46,8
Tyskland	206,0	129,5	361,6	59,1	-43,0
Polen	404,3	419,4	484,8	-3,6	-16,6
Litauen	275,8	321,4	373,7	-14,2	-26,2

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

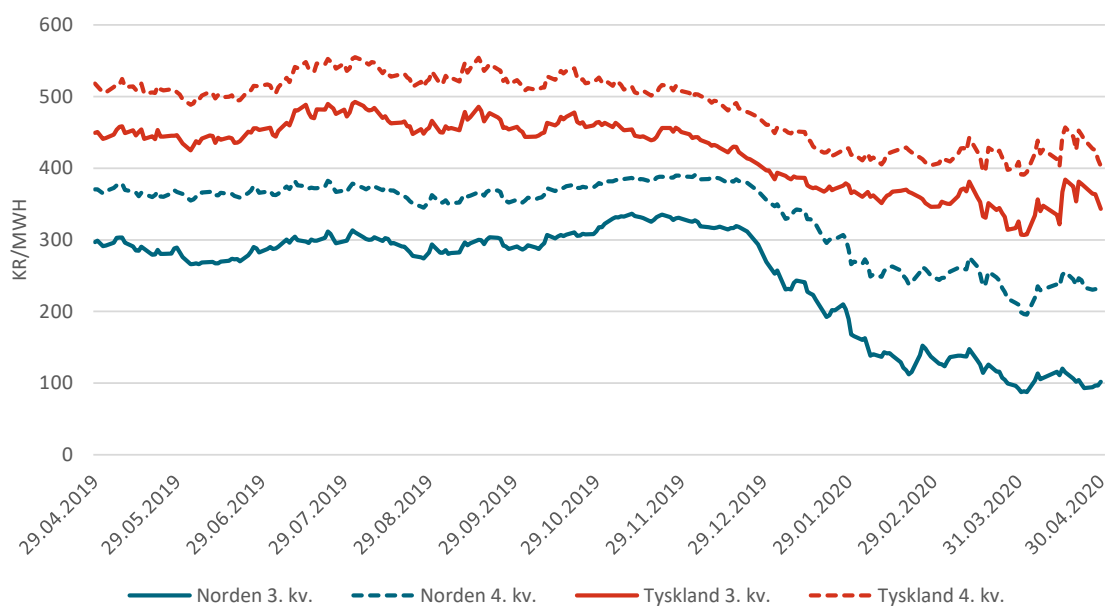


Terminmarknaden

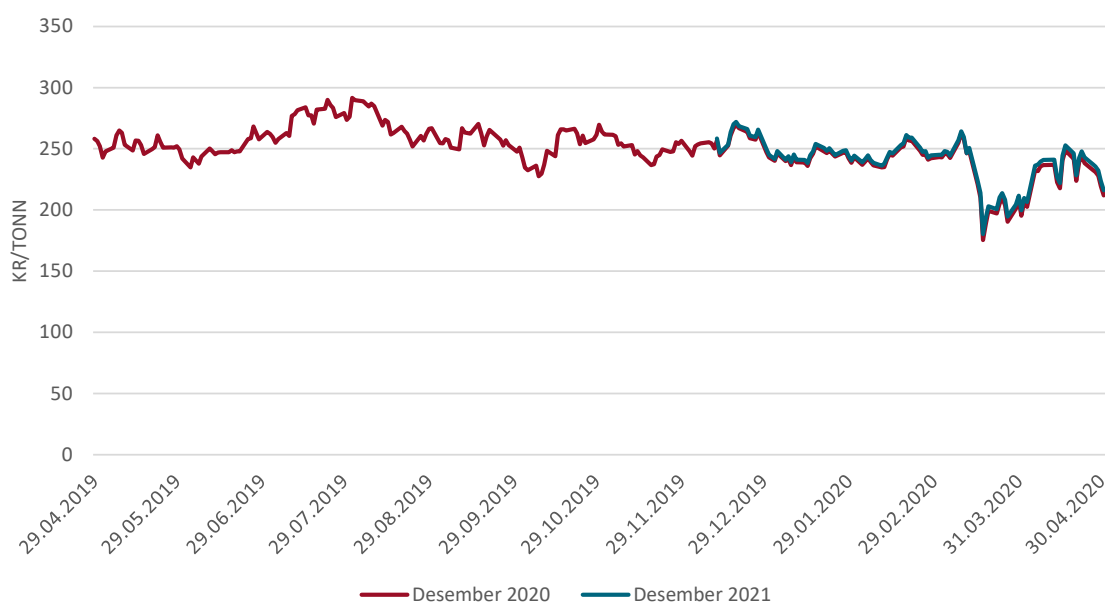
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 18	Veke 17	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	60,9	56,4	7,9
	3. kvartal 2020	102,0	93,2	9,4
	4. kvartal 2020	229,3	233,6	-1,8
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2020	343,2	375,1	-8,5
	4. kvartal 2020	403,0	440,2	-8,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	211,9	238,3	-11,0
	Desember 2021	216,1	243,0	-11,1

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

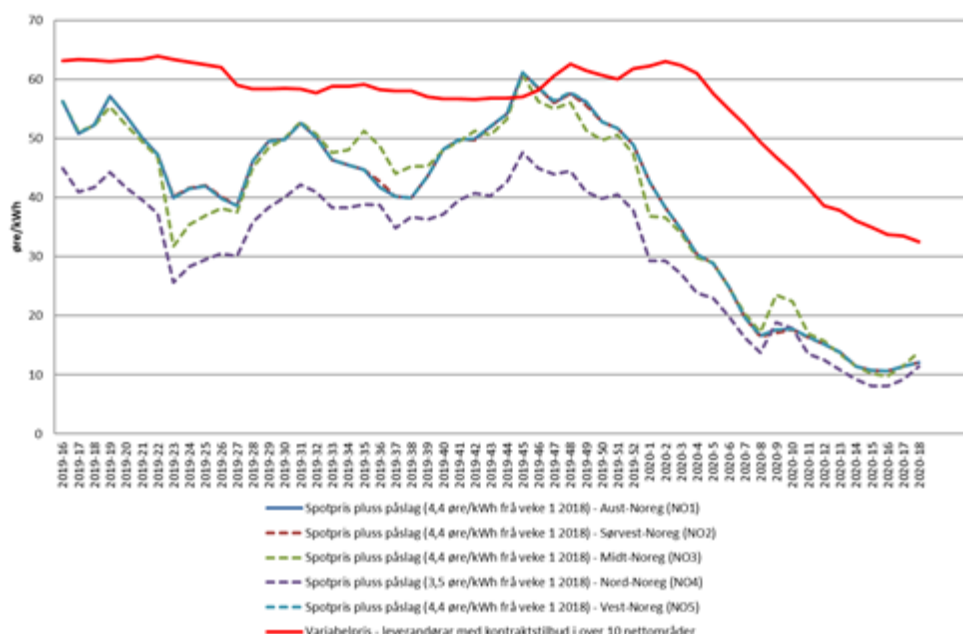
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

		NOK						
		Bereknastraumkostnad for veke 18 2020	Bereknastraumkostnad for veke 17 2020	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 18 2019	Bereknastraumkostnad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år	
Marknadpris-/spotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	21	21	0	89	974	-1762
		20 000 kWh	41	42	0	178	1944	-3524
		40 000 kWh	82	83	-1	356	3888	-7049
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	21	21	0	89	972	-1759
		20 000 kWh	41	42	0	178	1944	-3517
		40 000 kWh	82	83	-1	356	3888	-7034
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	24	21	3	89	983	-1674
		20 000 kWh	47	42	5	178	1966	-3347
		40 000 kWh	95	84	11	355	3932	-6695
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	19	17	3	71	787	-1323
		20 000 kWh	39	34	5	142	1573	-2646
		40 000 kWh	78	67	11	284	3146	-5292
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	21	21	0	89	974	-1757
		20 000 kWh	41	42	0	178	1949	-3513
		40 000 kWh	82	83	-1	356	3897	-7027
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	63	68	-6	113	2283	-1018	
	20 000 kWh	111	122	-12	216	4306	-2092	
	40 000 kWh	207	230	-23	420	8351	-4240	

* 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.



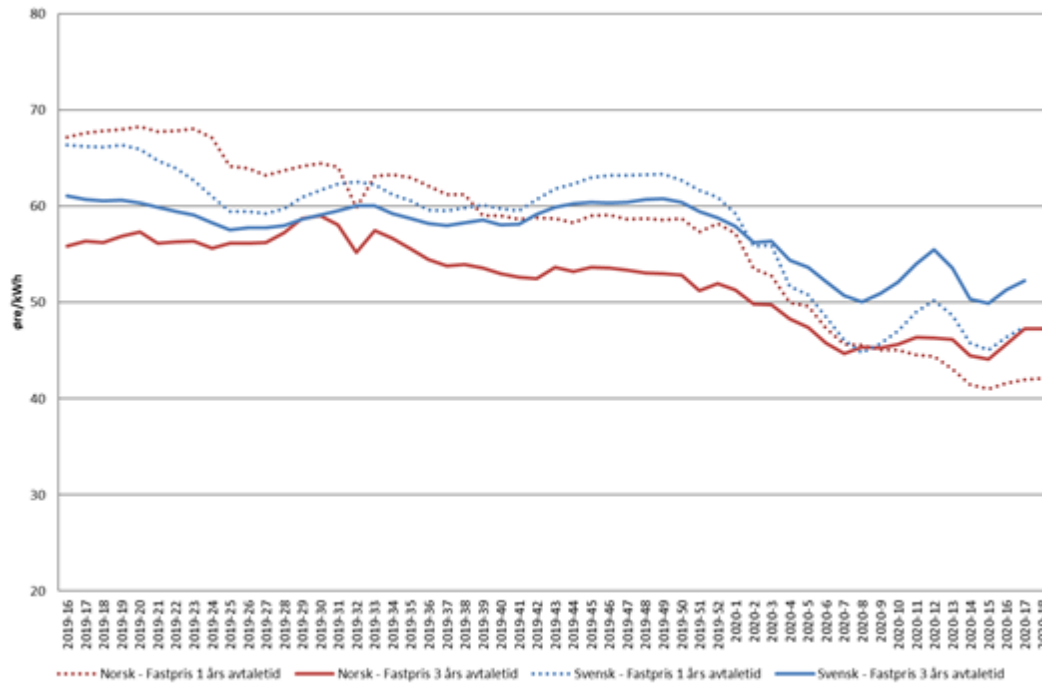
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 nettlege** 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.

Øre/kWh		Veke 18 2020	Veke 17 2020	Veke 18 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	32,5	33,6	63,3	-1,1	-30,8
		Veke 18 2020	Veke 17 2020	Veke 18 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpris kontrakt	Aust-Noreg (NO1)	12,1	11,4	52,3	0,7	-40,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	12,1	11,4	52,3	0,7	-40,2
	Midt-Noreg (NO3)	13,9	11,5	52,1	2,4	-38,2
	Nord-Noreg (NO4)	11,4	9,2	41,7	2,2	-30,3
	Vest-Noreg (NO5)	12,1	11,4	52,3	0,7	-40,2
		Veke 18 2020	Veke 17 2020	Veke 18 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpris kontrakt**	1 år (snitt Noreg)	42,2	42,0	67,8	0,2	-25,6
	3 år (snitt Noreg)	47,3	47,3	56,2	0,0	-8,9
	1 år (snitt Sverige)	...	47,5	66,2
	3 år (snitt Sverige)	...	52,3	60,6

* 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 nettlege 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 spotpris kontraktar i 2018, 2019 og 2020, bortsett frå spotpris kontraktar 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	Installer t (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2020-05-03	2020-06-26	54 dagar	1120	1120	Link 1
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2020-04-27	2020-06-18	52 dagar	225	225	Link 18
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2020-04-13	2020-06-05	53 dagar	320	320	Link 22
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2020-04-22	2020-06-04	43 dagar	1063	1063	Link 26
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 1	2020-03-13	2020-09-30	201 dagar	881	441-881	Link 27
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-03-27	2021-12-31	644 dagar	409	0-409	Link 8
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2020-04-06	2020-05-08	32 dagar	160	160	Link 9
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2020-04-06	2020-05-22	46 dagar	160	160	Link 10
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2020-04-20	2020-04-27	7 dagar	250	250	Link 13
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-02-19	2020-07-17	149 dagar	427	427	Link 16
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2020-04-27	2020-04-30	3 dagar	310	310	Link 19
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-11-15	222 dagar	190	190	Link 21
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2020-04-14	2020-10-01	170 dagar	170	170	Link 23
Unplanned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2020-04-02	2020-05-24	51 dagar	890	54-280	Link 25
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-04-27	2020-05-15	18 dagar	310	310	Link 28
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-04-15	2020-05-06	21 dagar	548	103-548	Link 46
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2020-04-06	2020-07-03	88 dagar	160	160	Link 61
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2020-04-06	2020-05-15	39 dagar	160	160	Link 62

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	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-04-08	2020-05-03	25 dagar	1500	1000	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-04-08	2020-05-03	25 dagar	1500	1000	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-04-08	2020-05-03	25 dagar	1500	1000	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-04-08	2020-05-03	25 dagar	1500	1000	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-05-03	2020-05-17	14 dagar	1500	1000	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-05-03	2020-05-17	14 dagar	1500	1000	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-05-03	2020-05-17	14 dagar	1500	1000	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-05-03	2020-05-17	14 dagar	1500	1000	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2019-07-01	2020-05-06	310 dagar	600	0-600	Link 55
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2019-07-26	2020-06-08	317 dagar	600	0-600	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2019-02-27	2020-06-08	466 dagar	600	0-600	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-04-27	2020-09-11	137 dagar	600	0-600	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-01-20	2021-01-01	346 dagar	600	0-600	Link 58
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → SE4	2020-04-29	2020-05-29	30 dagar	600	600	Link 5
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-TenneT → SE4	2020-04-29	2020-05-29	30 dagar	600	600	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-04-08	2020-05-03	25 dagar	1780	1580	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-04-08	2020-05-03	25 dagar	1780	1580	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-04-08	2020-05-03	25 dagar	1780	1580	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-04-08	2020-05-03	25 dagar	1780	1580	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-05-03	2020-05-17	14 dagar	1780	1580	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-05-03	2020-05-17	14 dagar	1780	1580	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-05-03	2020-05-17	14 dagar	1780	1580	Link 35

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-05-03	2020-05-17	14 dagar	1780	1580	Link 36
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-04-16	2020-04-24	8 dagar	1632	632	Link 20
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-08-27	2020-05-04	251 dagar	585	0-465	Link 57
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-08-27	2020-05-05	252 dagar	585	0-465	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-07-01	2020-05-06	310 dagar	585	0-585	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-07-26	2020-06-08	317 dagar	585	0-585	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2019-02-27	2020-06-08	466 dagar	585	0-585	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-04-27	2020-09-11	137 dagar	585	0-585	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-01-20	2021-01-01	346 dagar	585	0-585	Link 53
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2020-04-16	2020-04-24	8 dagar	723	323	Link 20
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	500	0	Link 11
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-03-18	2020-05-11	53 dagar	2145	400	Link 4
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-02-29	2020-06-06	98 dagar	2145	345-1345	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-09-30	273 dagar	2145	545-695	Link 24
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	232-1024	Link 17
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-04-07	2020-05-11	34 dagar	3500	500	Link 4
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-04-14	2020-06-03	50 dagar	3500	500-1300	Link 20
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-02-29	2020-06-06	98 dagar	3500	0-1600	Link 48
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	500	0	Link 11
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	400	200	Link 11
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	500	0	Link 11
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	600	0	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	600	180	Link 14
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	1200	200	Link 11
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	600	600	Link 11

Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	600	600	Link 14
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	250	100	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	250	75	Link 14
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	500	0	Link 11
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	500	500	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	500	500	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	3300	100	Link 14
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	1000	300	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	1000	300	Link 14
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	300	100	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2020-04-14	2020-05-08	24 dagar	300	150	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-03-20	2020-04-04	14 dagar	7300	600	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-09-30	175 dagar	715	214	Link 24
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-03-18	2020-05-11	53 dagar	2095	350	Link 4
Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-02-29	2020-06-06	98 dagar	2095	245-495	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-03-20	2020-04-04	14 dagar	5400	500	Link 24
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → DE-LU	2020-04-29	2020-05-29	30 dagar	615	615	Link 6
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-TenneT	2020-04-29	2020-05-29	30 dagar	615	615	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-04-23	2020-05-29	36 dagar	600	0-300	Link 47

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO1	Statkraft Energi AS	Norske Skog Saugbruks AS (Halden) / Unit	2020-04-27	2020-05-03	6 dagar	220	200	Link 2
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2020-05-01	2020-05-11	10 dagar	205	180	Link 3
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2020-04-16	2020-04-28	12 dagar	200	100-190	Link 12
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2020-04-23	2020-04-29	5 dagar	235	215	Link 15