

Kraftsituasjonen veke 43, 2020

Auke i produksjon og forbruk

Både kraftproduksjonen og forbruket i Noreg auka førre veke, samanlikna med veka før. Produksjonen var på 3,3 TWh, noko som svarte til ein auke på fem prosent, medan forbruket gjekk opp sju prosent og var på 2,7 TWh.

Noreg held fram med å eksportere mykje kraft førre veke, men det var likevel nettoimport i nokre timar på torsdag og søndag. Bakgrunnen for dette var periodar med mykje vindkraftproduksjon og særleg låge kraftprisar på kontinentet. Den gjennomsnittlege kraftprisen i Noreg var på 17,4 øre/kWh førre veke, noko som var ein reduksjon på om lag åtte prosent frå veka før.

Vêr og hydrologi

I veke 43 var temperaturen 0-1 grad over gjennomsnittet for åra 1999-2018 på Sør- og Austlandet og 0-2 grader under gjennomsnittet på Vestlandet, Trøndelag og i Nord-Noreg. I veke 44 er det venta temperaturar rundt 1-3 grader over gjennomsnittet i Sør- og Midt-Noreg og 0-1 grad kaldare enn gjennomsnittet i Nord-Noreg.

I veke 43 var tilsiget på 2,6 TWh, som er to prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 44 er det venta eit tilsig på 3,3 TWh. Det er 22 prosent over vekegjennomsnittet.

Vinteren er på veg og ved inngangen til veke 44 er det berekna om lag 4 TWh snømagasin.

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

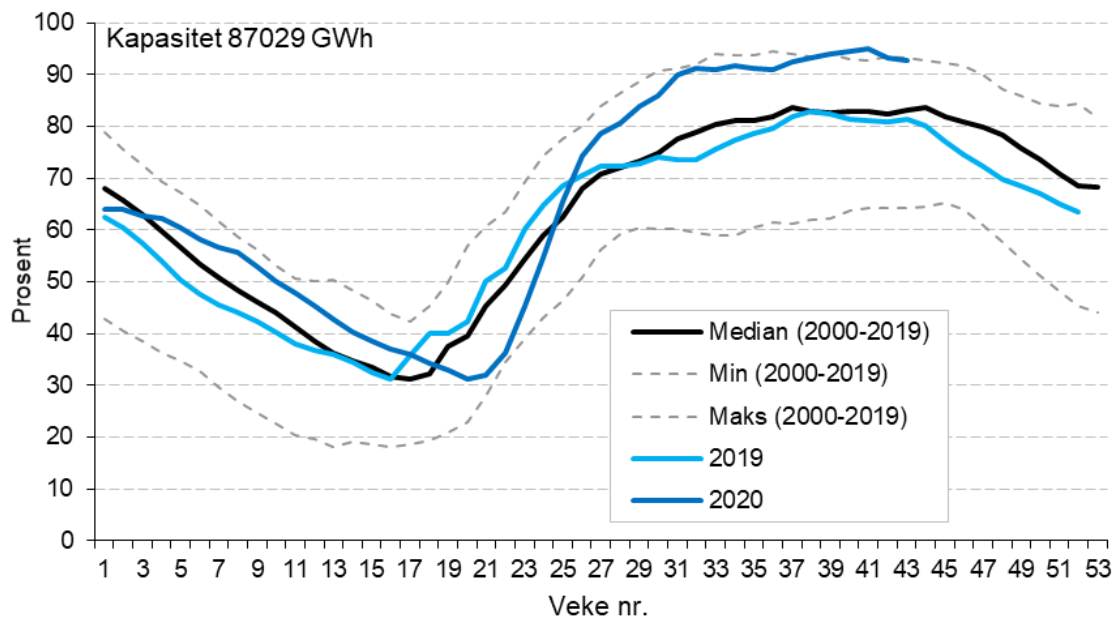
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

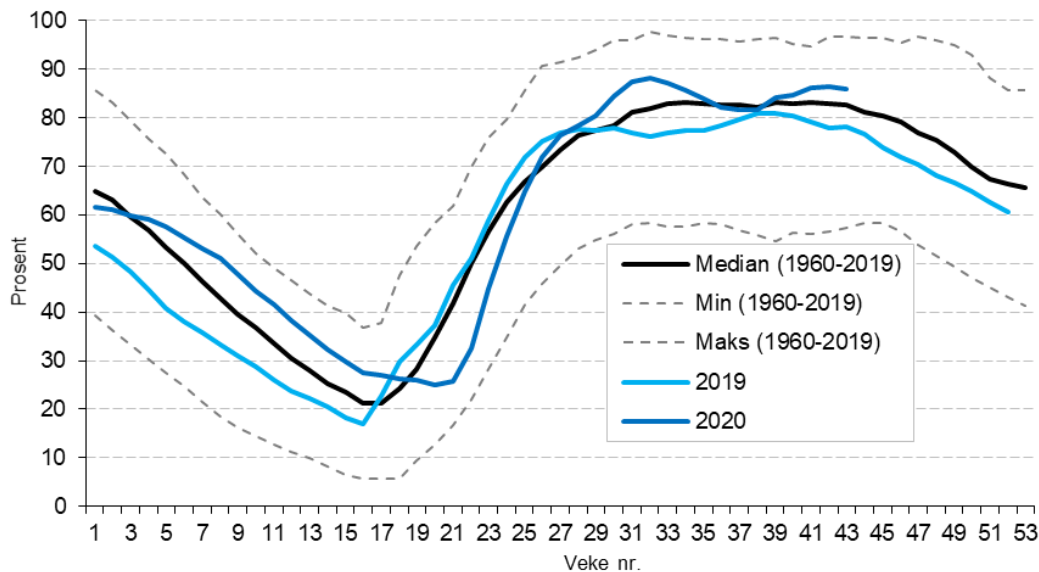
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 43 2020	Veke 42 2020	Veke 43 2019	Median* veke 43	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	92,7	93,3	81,3	83,1	-0,6	11,4	9,6
NO1	96,7	97,0	89,6	87,5	-0,3	7,1	9,1
NO2	94,7	94,3	86,1	83,8	0,4	8,6	10,9
NO3	91,1	92,7	82,8	82,1	-1,6	8,4	9,1
NO4	90,5	91,9	68,3	80,7	-1,4	22,2	9,8
NO5	90,6	92,0	83,6	84,6	-1,4	7,1	6,1
Sverige	86,0	86,5	78,1	82,8	-0,5	7,9	3,2

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

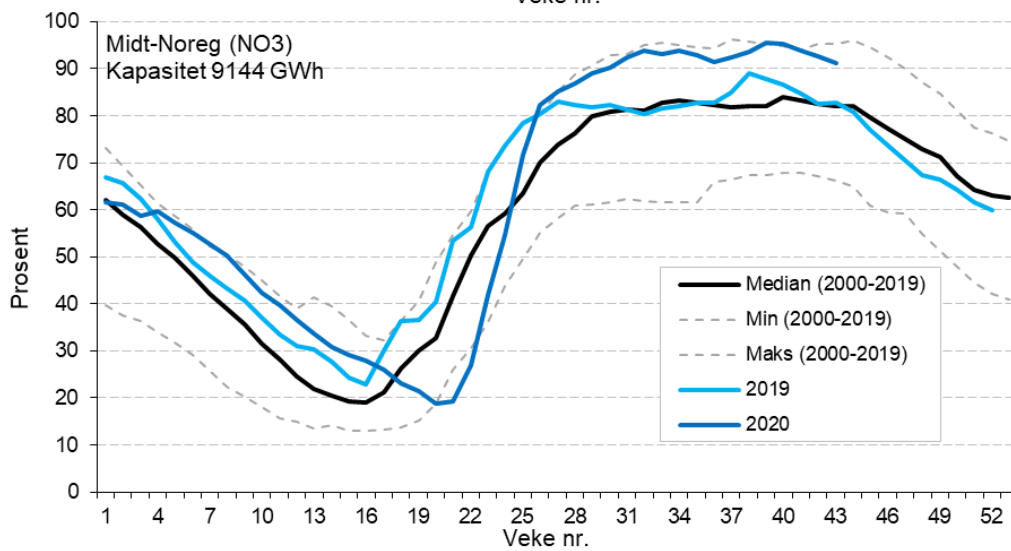
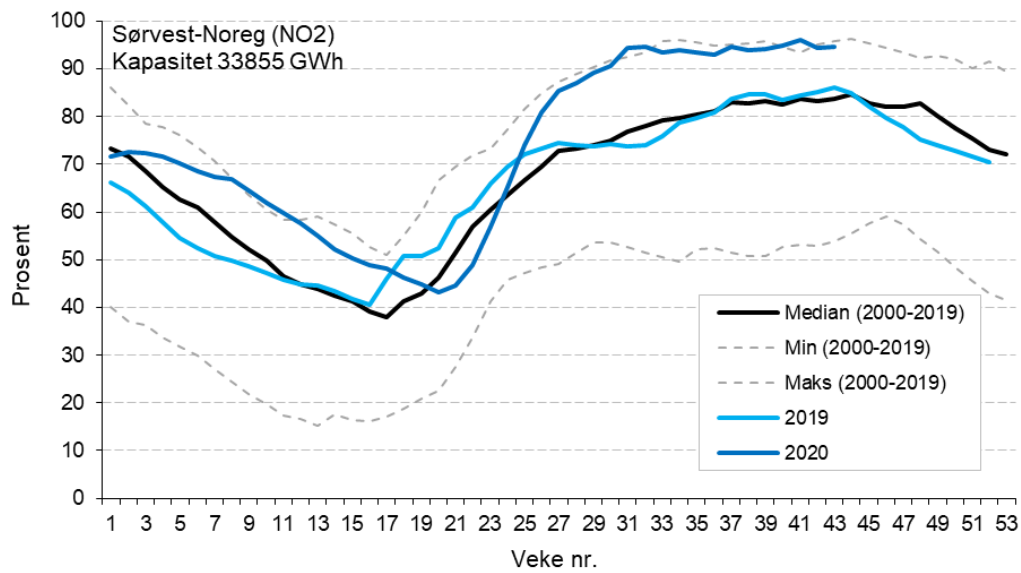
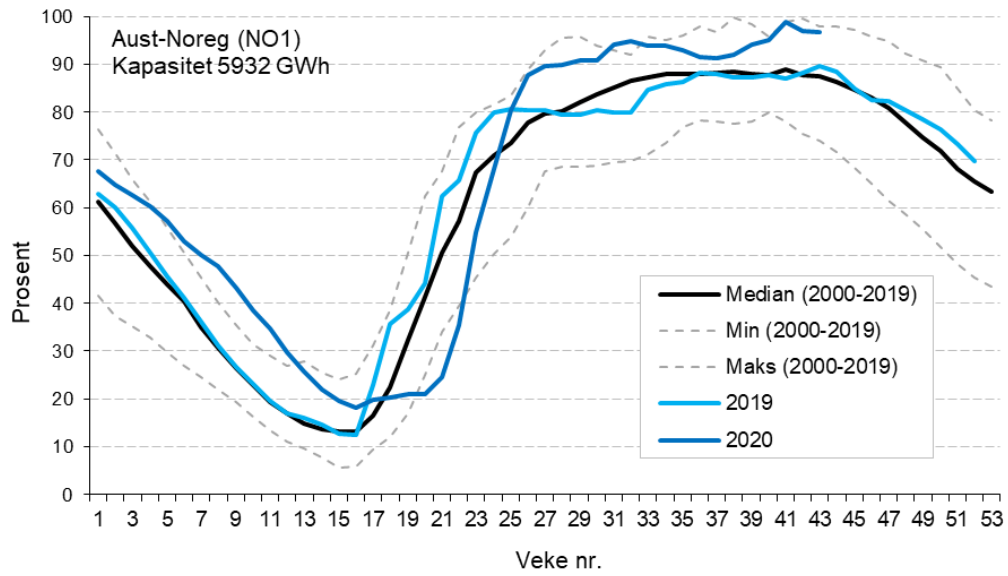
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

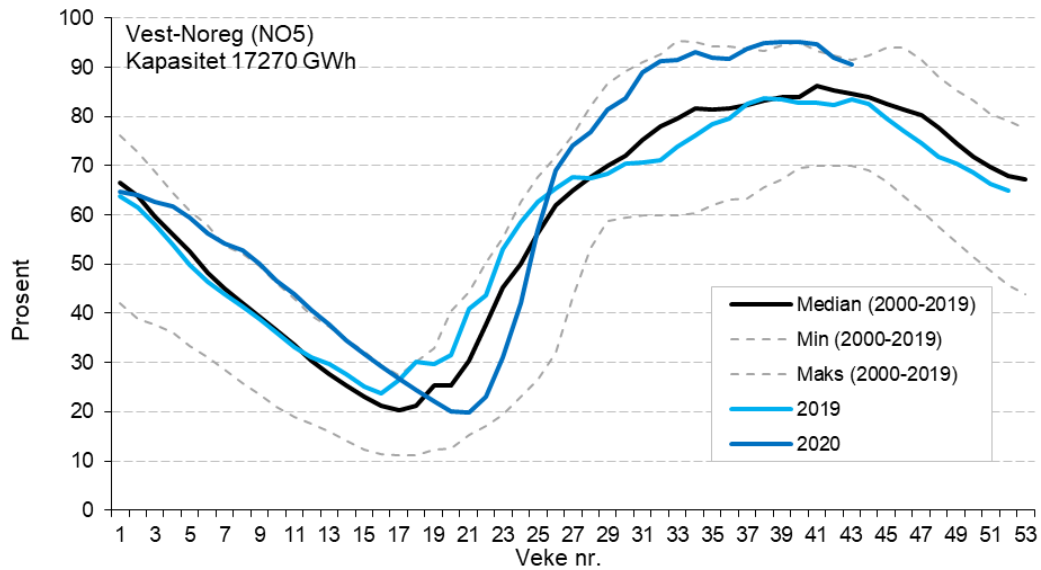
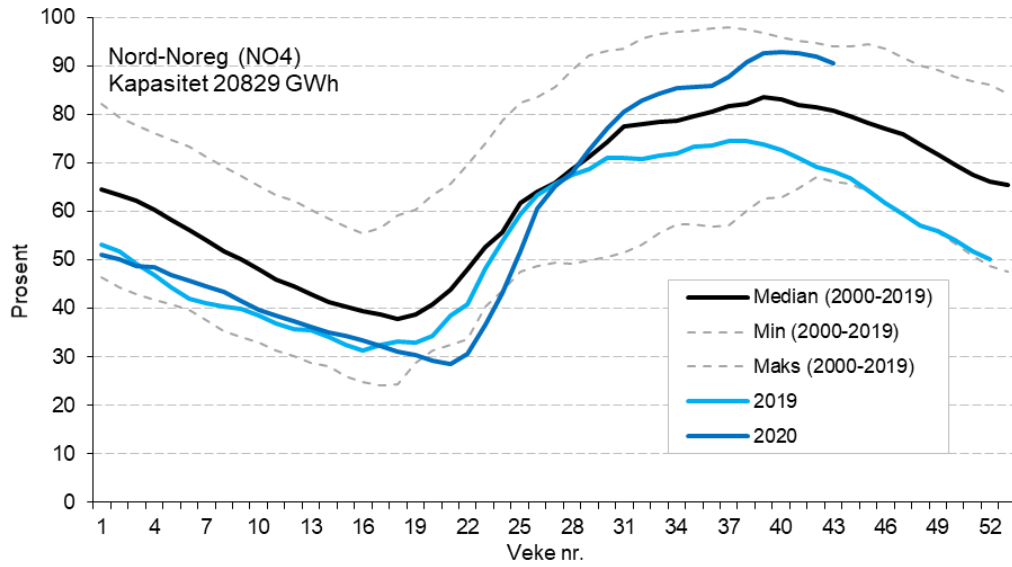


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

TWh	Veke 43 2020	Veke 43 Gjennomsnitt	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	2,6	2,5	-0,1	102
Nedbør	7,4	3,4	3,2	218

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

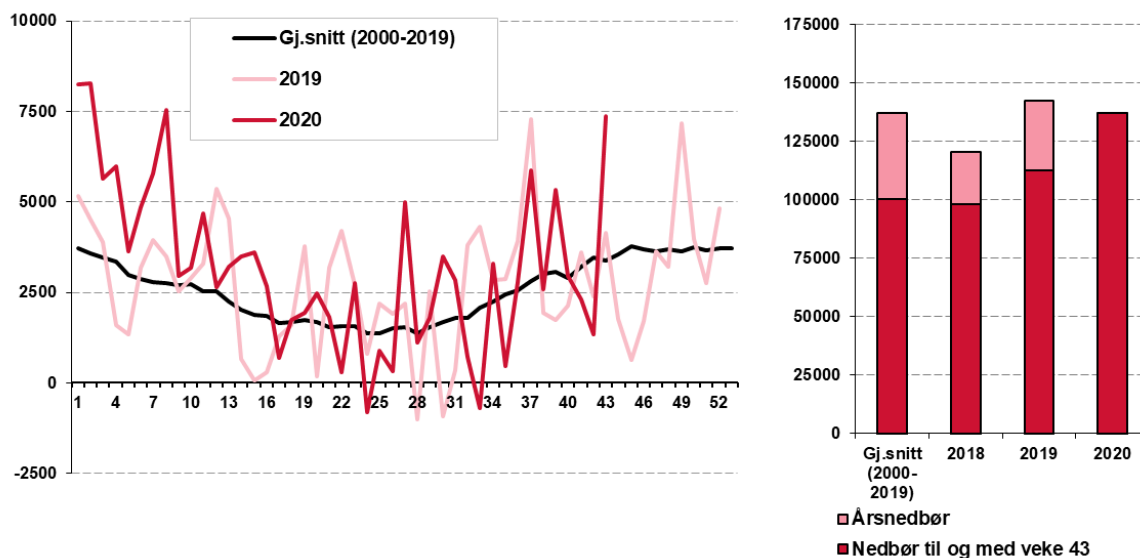
TWh	Veke 1-43 2020	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	138,5	118,5	20,0
Nedbør	137,1	100,5	36,6

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

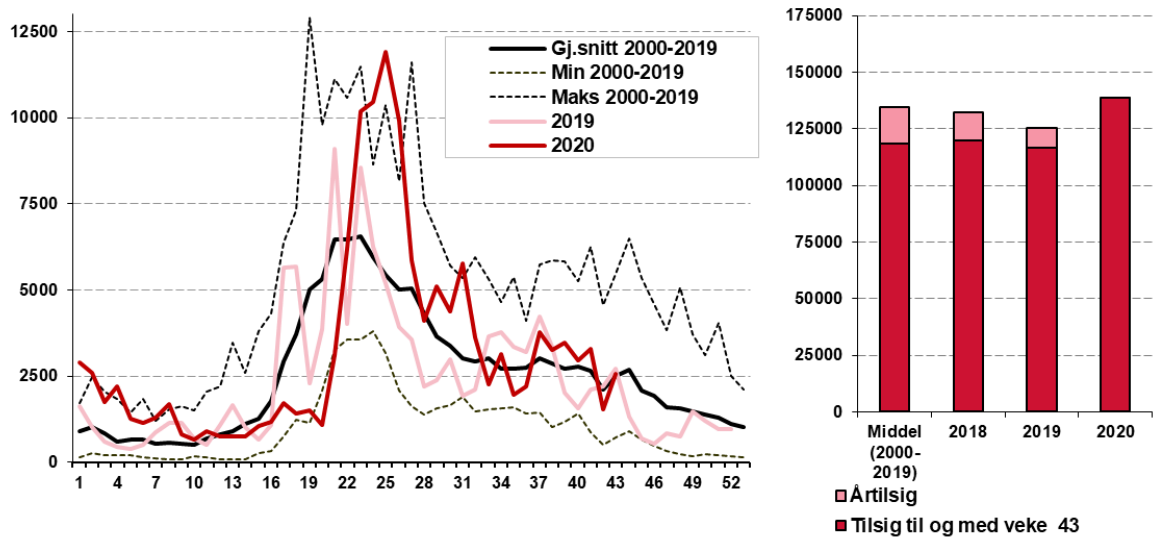
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	3,3	122
Nedbør	4,1	116

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

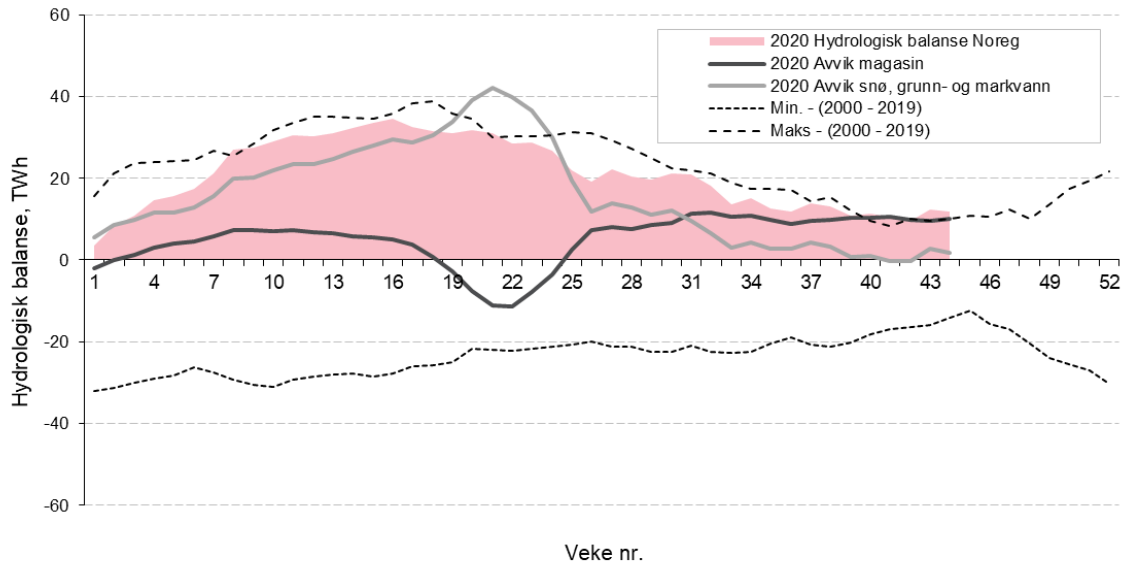
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

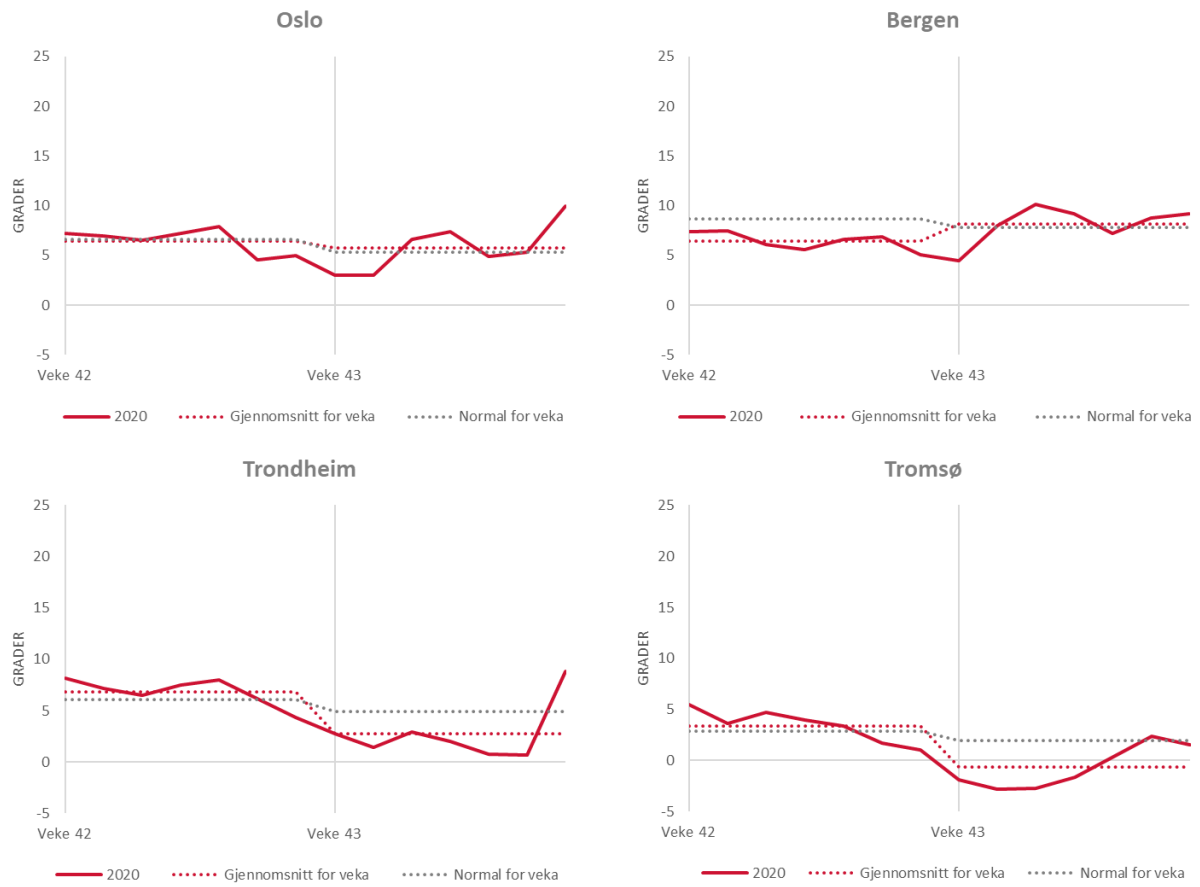


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 43 2020	Anslag veke 44 2020
Avvik magasin	9,5	10,1
Avvik snø, grunn- og markvatn	2,8	1,7
Hydrologisk balanse	12,3	11,8

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



Produksjon, forbruk og utveksling

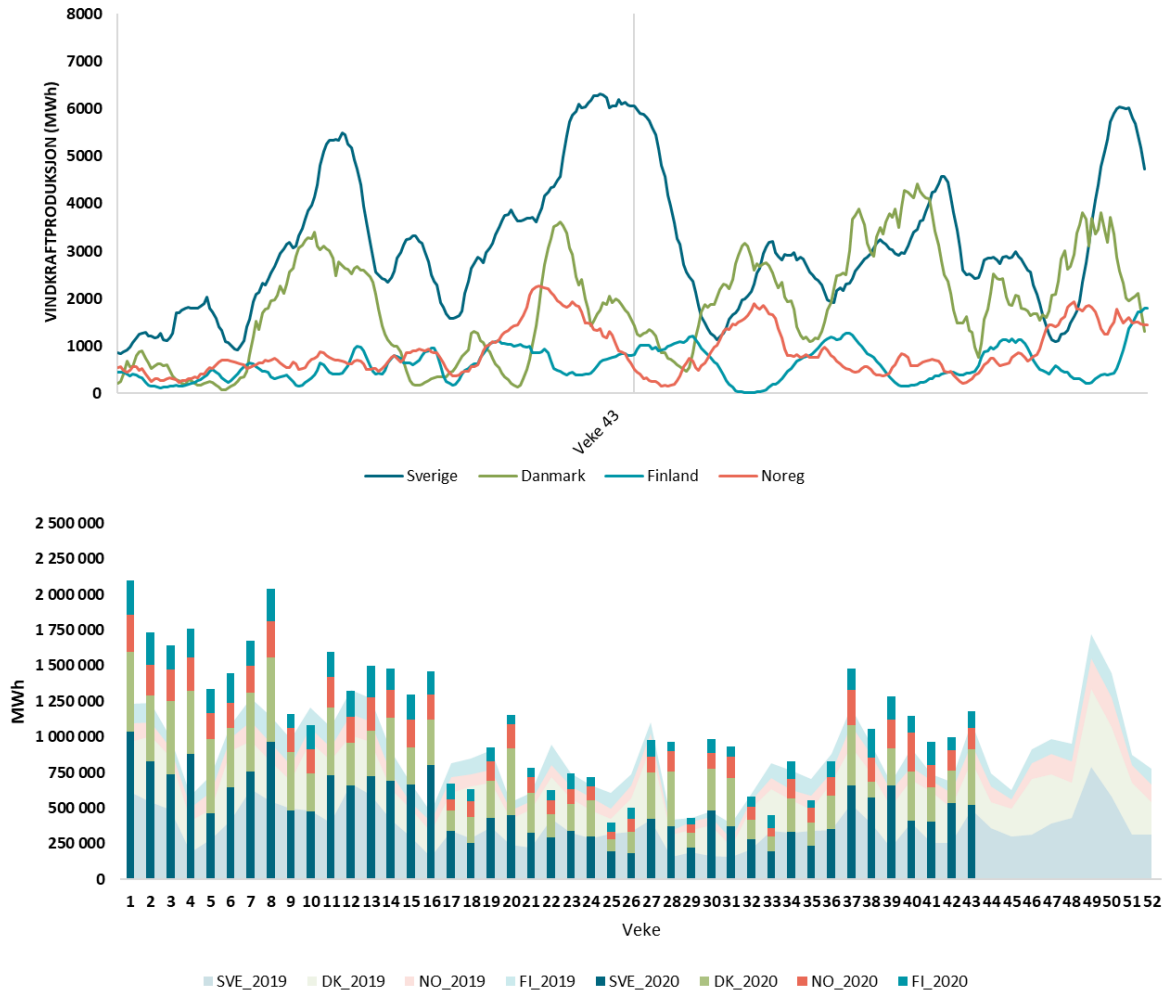
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 43	Veke 42	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 282	3 133	149	5 %
NO1	416	451	-35	-8 %
NO2	1 219	1 079	141	13 %
NO3	429	405	25	6 %
NO4	540	483	58	12 %
NO5	677	715	-38	-5 %
Sverige	3 079	3 088	-9	0 %
SE1	474	478	-4	-1 %
SE2	1 004	1 099	-95	-9 %
SE3	1 440	1 383	58	4 %
SE4	160	128	32	25 %
Danmark	560	440	120	27 %
Jylland	422	327	95	29 %
Sjælland	138	113	25	22 %
Finland	1 246	1 153	93	8 %
Norden	8 167	7 814	353	5 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 719	2 548	171	7 %
NO1	745	685	60	9 %
NO2	729	702	27	4 %
NO3	537	495	42	9 %
NO4	383	342	41	12 %
NO5	325	325	-0	0 %
Sverige	2 702	2 593	109	4 %
SE1	204	181	24	13 %
SE2	343	298	45	15 %
SE3	1 692	1 647	44	3 %
SE4	463	467	-4	-1 %
Danmark	671	663	9	1 %
Jylland	426	416	10	2 %
Sjælland	245	246	-1	0 %
Finland	1 591	1 515	76	5 %
Norden	7 683	7 319	364	5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	563	584	-22	
Sverige	377	495	-118	
Danmark	-111	-223	112	
Finland	-345	-362	17	
Norden	483	494	-11	

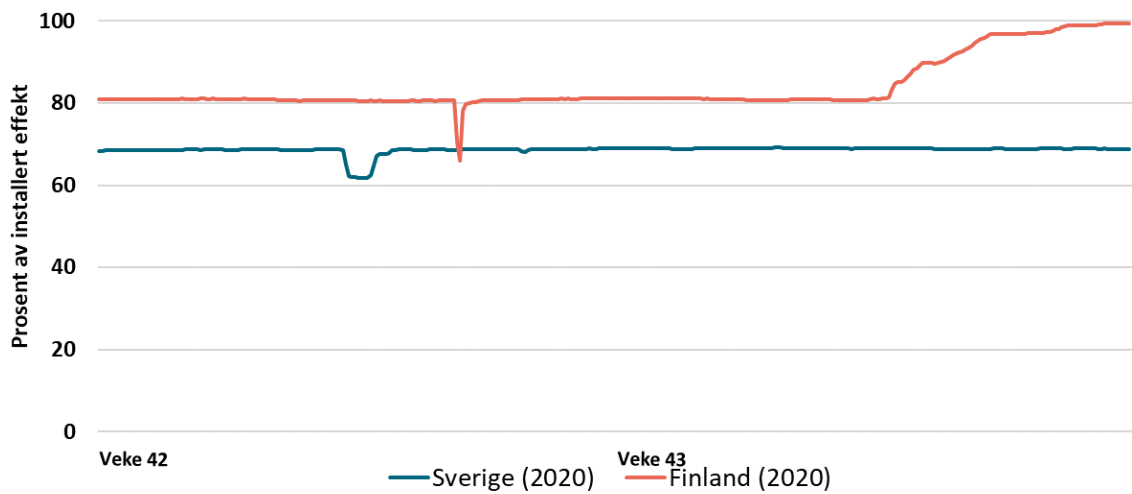
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

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

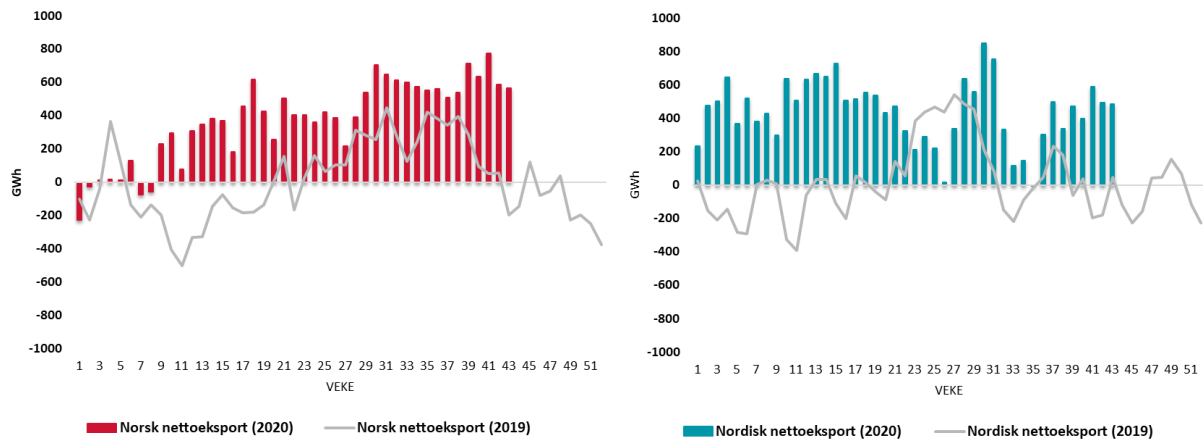
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	121,04	106,1	12,3	14,9
Forbruk	105,14	104,8	0,3	0,3
Nettoeksport	15,9	1,3		14,6

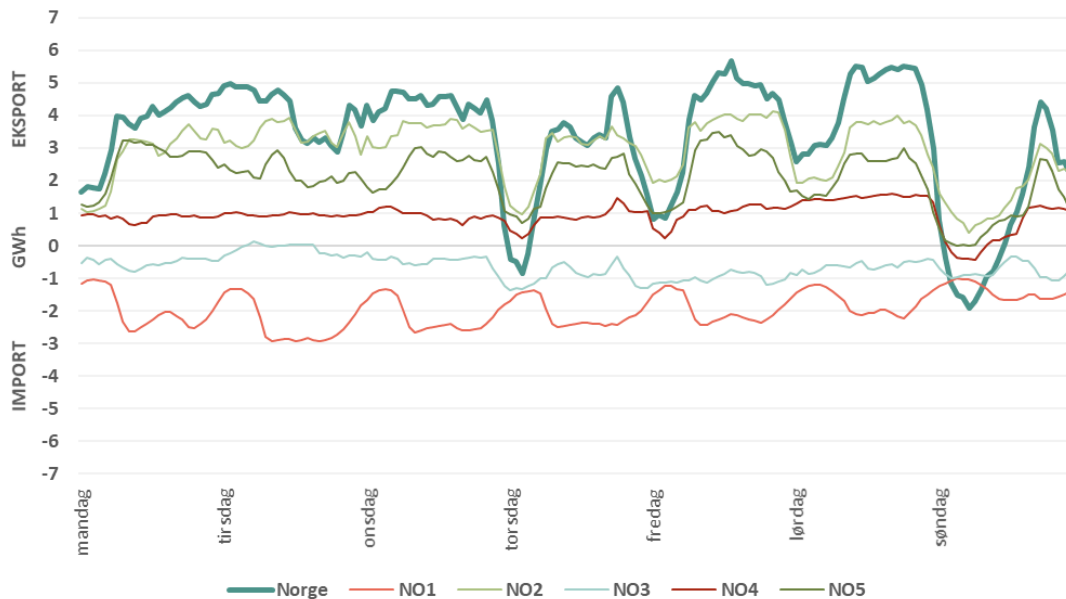
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	319,8	308,9	3,4	10,9
Forbruk	300,7	307,8	-2,3	-7,1
Nettoeksport	19,1	1,1		17,9

Utvexling

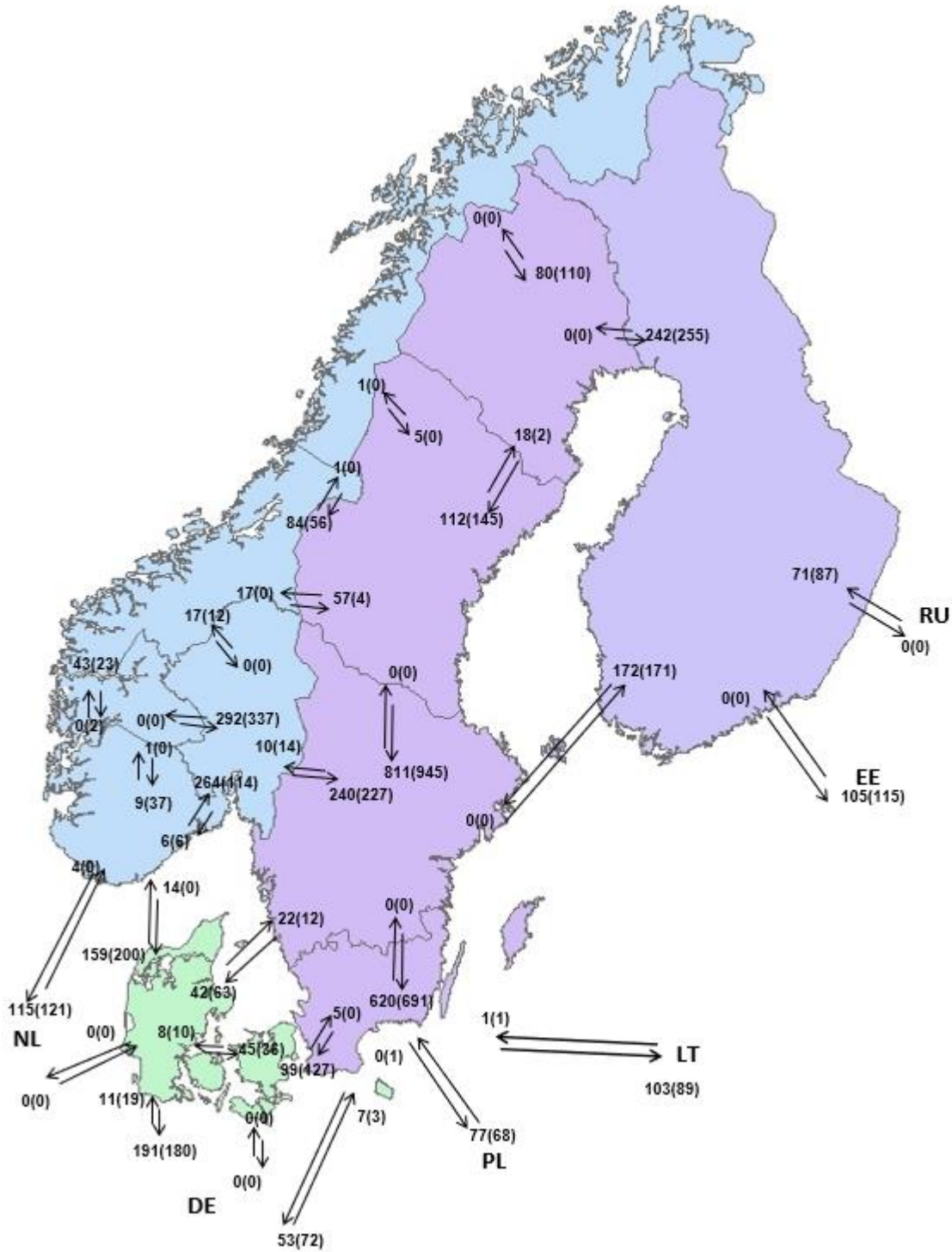
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



Figur 12 Marknadsflyt mellom elspotområda i Norden førre veke, GWh. Kjelde: SKM Sypower

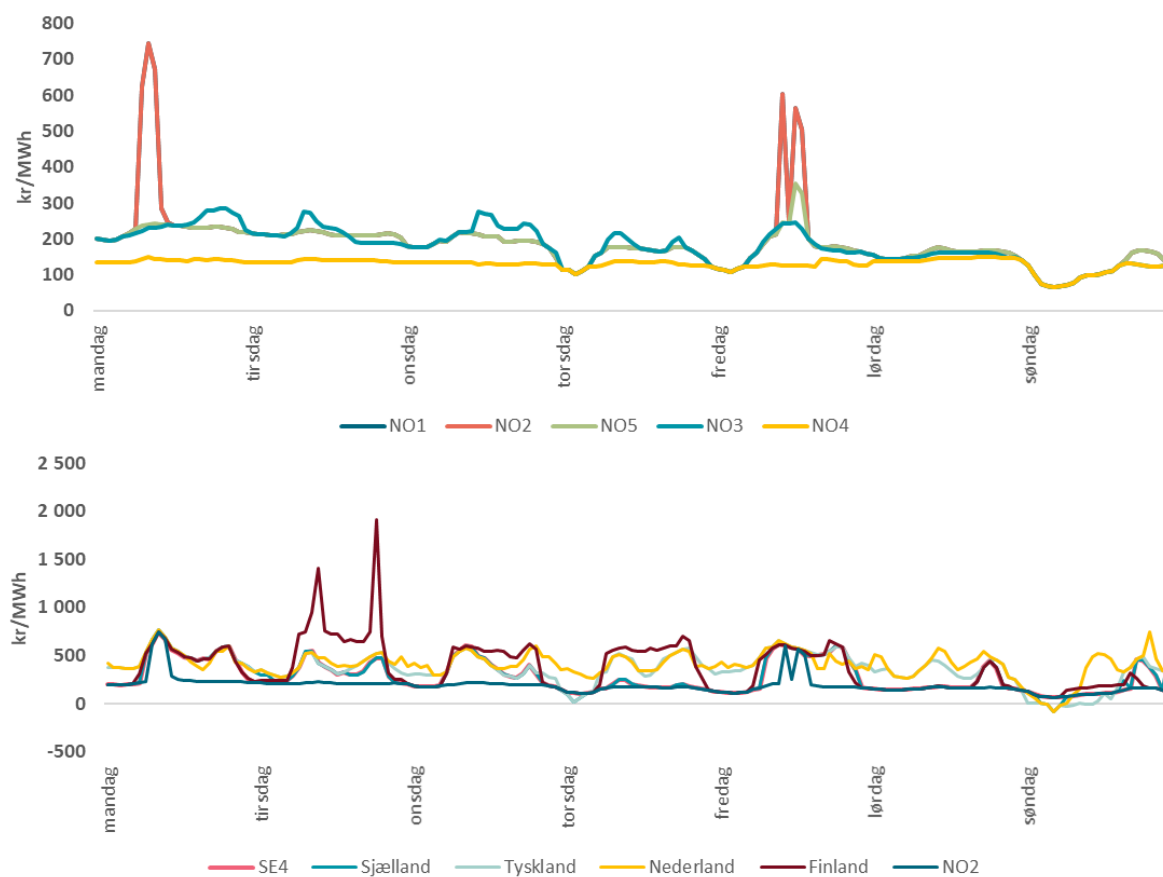


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 43	Veke 42 (2020)	Veke 43 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	190,6	214,8	380,8	-11,3	-50,0
NO2	190,6	214,8	380,5	-11,3	-49,9
NO3	180,3	175,8	370,0	2,6	-51,3
NO4	130,6	140,3	367,4	-7,0	-64,5
NO5	177,9	206,5	380,8	-13,8	-53,3
SE1	207,7	319,8	356,1	-35,1	-41,7
SE2	207,7	319,8	356,1	-35,1	-41,7
SE3	265,6	328,4	358,4	-19,1	-25,9
SE4	282,1	376,8	398,9	-25,1	-29,3
Finland	370,8	397,3	426,0	-6,7	-13,0
Jylland	278,0	374,3	381,2	-25,7	-27,1
Sjælland	285,9	382,4	391,8	-25,2	-27,0
Estland	415,1	419,3	452,8	-1,0	-8,3
System	191,2	221,7	373,3	-13,8	-48,8
Nederland	411,7	440,9	387,4	-6,6	6,3
Tyskland	365,8	445,4	363,4	-17,9	0,7
Polen	562,9	569,3	565,4	-1,1	-0,4
Litauen	415,1	419,9	461,3	-1,1	-10,0

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

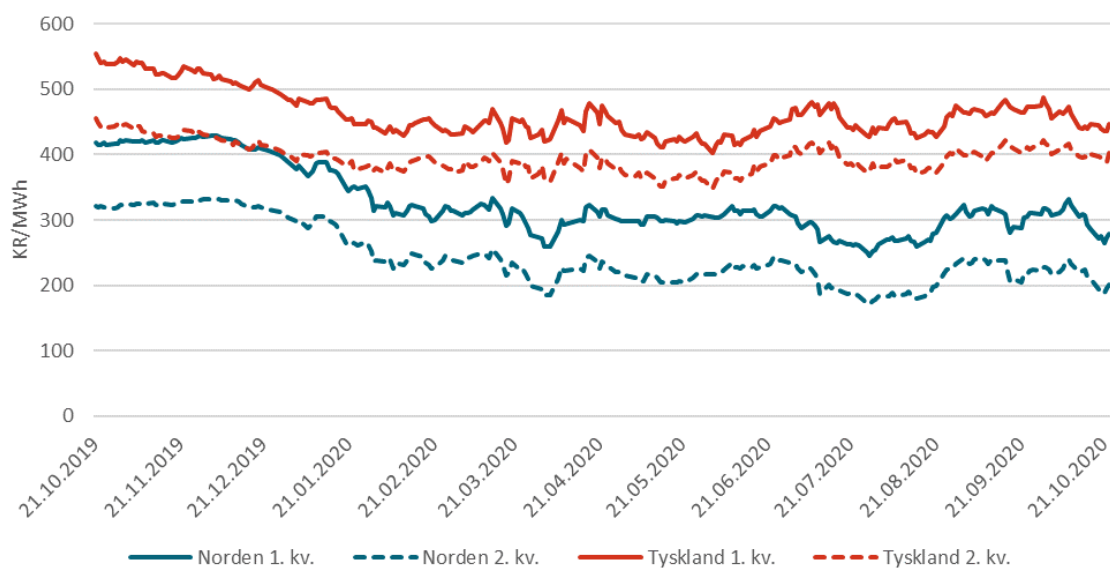


Terminmarknaden

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 43	Veke 42	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	215,1	231,7	-7,2
	1. kvartal 2021	278,9	286,3	-2,6
	2. kvartal 2021	200,3	209,1	-4,2
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2021	446,0	446,6	-0,1
	2. kvartal 2021	401,9	399,9	0,5
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	278,5	271,7	2,5
	Desember 2021	280,5	273,9	2,4

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.

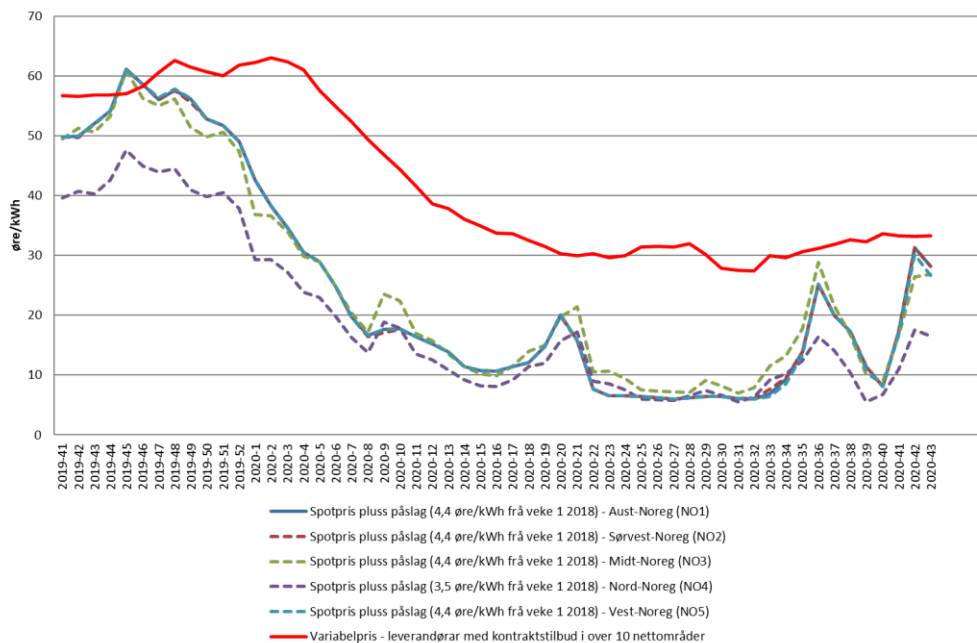
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 43 2020	Veke 42 2020	Veke 43 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	33,3	33,2	56,8	0,1	-23,5
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 43 2020	Veke 42 2020	Veke 43 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	Aust-Noreg (NO1)	28,1	31,2	52,0	-3,1	-23,9
	Sørvest-Noreg (NO2)	28,1	31,2	52,0	-3,1	-23,9
	Midt-Noreg (NO3)	26,9	26,4	50,6	0,5	-23,7
	Nord-Noreg (NO4)	16,6	17,6	40,3	-1,0	-23,7
	Vest-Noreg (NO5)	26,6	30,2	52,0	-3,6	-25,4
Fastpriskontrakt**		Veke 43 2020	Veke 42 2020	Veke 43 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	39,5	40,9	58,7	-1,4	-19,2
	3 år (snitt Noreg)	42,2	43,7	53,7	-1,5	-11,5
	1 år (snitt Sverige)	50,1	50,1	61,8	0,0	-11,7
	3 år (snitt Sverige)	52,5	52,5	59,9	0,0	-7,4

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

** NVE har ikkje motteke svenske prisar for veke 43

Figur 16 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,4 øre/kWh***. Kjelder: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot og NVE.



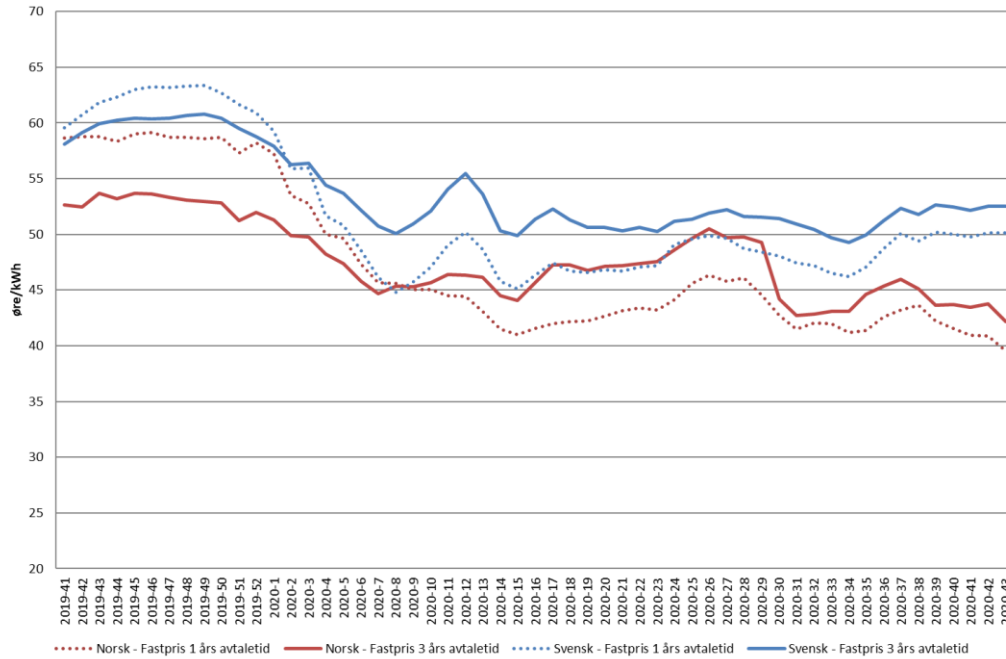
* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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		Bereknad straumkostnad for veke 43 2020	Bereknad straumkostnad for veke 42 2020	Endring frå førre veke	Bereknad straumkostnad for veke 43 2019	Bereknad straumkostnad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år	
Marknadspotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	55	56	-1	101	1419	-2855
		20 000 kWh	109	112	-2	202	2836	-5712
		40 000 kWh	219	223	-4	404	5672	-11424
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	55	56	-1	101	1418	-2852
		20 000 kWh	109	112	-2	202	2836	-5704
		40 000 kWh	219	223	-4	404	5672	-11409
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	52	47	5	98	1468	-2730
		20 000 kWh	104	94	10	197	2935	-5459
		40 000 kWh	209	188	20	394	5870	-10919
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	32	31	1	78	1132	-2204
		20 000 kWh	64	63	2	157	2264	-4408
		40 000 kWh	129	125	3	313	4528	-8815
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	52	54	-2	101	1411	-2858
		20 000 kWh	103	108	-5	202	2821	-5716
		40 000 kWh	207	216	-9	404	5643	-11433
Variabelpriskontrakt	10 000 kWh	72	66	6	116	3485	-1918	
	20 000 kWh	130	119	11	221	6353	-3956	
	40 000 kWh	244	223	22	429	12089	-8033	

* 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 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
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2020-09-20	2020-10-26	36 dagar	984	984	Link 10
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2020-08-29	2020-10-22	54 dagar	507	507	Link 16
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2020-10-26	2020-11-06	11 dagar	275	0-275	Link 17
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2020-08-10	2020-11-13	95 dagar	640	160-640	Link 43
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2020-10-26	2020-11-09	14 dagar	300	300	Link 44
Planned	FI	Empower IM Oy	Äänekoski	2020-10-16	2020-10-30	13 dagar	260	180-260	Link 49
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2020-09-14	2020-10-30	46 dagar	260	260	Link 94
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1 Forsmark Block1 G12	2020-10-26	2021-01-06	71 dagar	494	494	Link 9
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2021-02-05	225 dagar	310	310	Link 24
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-10-19	2020-10-23	3 dagar	412	412	Link 28
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-09-28	2020-10-23	24 dagar	427	127-427	Link 31
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-27	2020-11-02	128 dagar	548	108-548	Link 42
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2020-09-28	2020-11-06	39 dagar	320	320	Link 45
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2020-10-23	2020-10-30	7 dagar	250	250	Link 48
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2020-08-01	2020-11-09	100 dagar	1400	1400	Link 51
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-12-07	244 dagar	190	190	Link 53
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2020-10-20	2020-11-11	22 dagar	254	129-254	Link 57
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2020-10-01	2020-12-05	65 dagar	172	172	Link 84
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2020-08-03	2020-11-13	102 dagar	250	250	Link 87
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-06-22	2021-12-31	557 dagar	409	0-409	Link 91

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

Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-03-26	200 dagar	160	160	Link 93
---------	-----	-------------------------	------------	------------	------------	-----------	-----	-----	---------

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	PL → SE4	2020-10-23	2020-10-26	2 dagar	600	400-1200	Link 1
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-10-17	2020-10-31	14 dagar	600	0-1200	Link 2
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-09-29	2020-10-30	31 dagar	3900	1000-2000	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-10-23	2020-10-26	2 dagar	600	0-300	Link 4
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	LT → SE4	2020-10-26	2020-11-02	6 dagar	700	100-700	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → LT	2020-10-26	2020-11-02	6 dagar	700	100-700	Link 7
Planned	LITGRID AB	LT → SE4	2020-10-26	2020-11-02	6 dagar	700	100-700	Link 8
Planned	LITGRID AB	SE4 → LT	2020-10-26	2020-11-02	6 dagar	700	100-700	Link 8
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2020-10-19	2020-10-26	6 dagar	1700	0-1325	Link 11
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2020-10-19	2020-10-26	6 dagar	1300	0-1300	Link 11
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2020-10-26	2020-11-06	11 dagar	590	590	Link 12
Planned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2020-10-26	2020-11-06	11 dagar	2500	1360-1400	Link 12
Planned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2020-10-26	2020-11-06	11 dagar	2500	1000-1045	Link 12
Planned	Energinet	DK1A → DK1	2020-10-26	2020-11-06	11 dagar	2347	412-462	Link 12
Planned	Energinet	DK1 → DK1A	2020-10-26	2020-11-06	11 dagar	2347	432-612	Link 12
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2020-10-26	2020-11-06	11 dagar	600	600	Link 12
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-10-26	2020-11-19	24 dagar	600	450	Link 13
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-10-26	2020-11-19	24 dagar	300	100	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-10-26	2020-11-19	24 dagar	600	0	Link 13
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-10-26	2020-11-19	24 dagar	700	600	Link 13
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-10-26	2020-11-19	24 dagar	250	100	Link 13
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-10-26	2020-11-19	24 dagar	1000	300	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-10-26	2020-11-19	24 dagar	200	0	Link 13
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-10-26	2020-11-19	24 dagar	1200	300	Link 13

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-10-10	2020-10-23	13 dagar	600	0-1200	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-10-10	2020-10-23	13 dagar	600	0-600	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-19	2020-10-29	10 dagar	600	600	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-26	2020-10-28	2 dagar	600	600	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-21	2020-11-13	23 dagar	600	600	Link 20
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-26	2020-10-28	2 dagar	585	585	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-19	2020-10-29	10 dagar	585	585	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-21	2020-11-13	23 dagar	585	585	Link 23
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-10-20	2020-10-22	2 dagar	5400	900	Link 25
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-09-22	2020-10-22	30 dagar	600	350	Link 26
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-09-22	2020-10-22	30 dagar	700	100	Link 26
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-09-22	2020-10-22	30 dagar	250	100	Link 26
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-09-22	2020-10-22	30 dagar	300	100	Link 26
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-09-22	2020-10-22	30 dagar	600	0	Link 26
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-09-22	2020-10-22	30 dagar	1000	300	Link 26
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-09-22	2020-10-22	30 dagar	1200	400-800	Link 26
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-09-22	2020-10-22	30 dagar	200	0	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2020-10-21	2020-10-26	5 dagar	700	250	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-10-21	2020-10-26	5 dagar	7300	1300	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-10-21	2020-10-26	5 dagar	3300	1300	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2020-10-21	2020-10-26	5 dagar	1100	350	Link 27
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-10-19	2020-10-21	2 dagar	1632	679	Link 29
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-10-19	2020-10-21	2 dagar	1632	679	Link 29
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-10-05	2020-10-30	25 dagar	3500	500	Link 30
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-10-05	2020-10-30	25 dagar	1632	232	Link 30
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2020-10-05	2020-10-30	25 dagar	723	0-123	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-28	2021-01-01	95 dagar	600	0-600	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-19	2020-12-31	73 dagar	600	0-600	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-08-31	2020-11-20	81 dagar	600	600	Link 34

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-20	2020-10-30	10 dagar	585	585	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-19	2020-12-31	73 dagar	585	0-585	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-08-31	2020-11-20	81 dagar	585	585	Link 37
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-20	2020-10-30	10 dagar	600	600	Link 38
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-28	2020-11-30	63 dagar	600	0-600	Link 39
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-28	2021-01-01	95 dagar	585	0-585	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-28	2020-11-30	63 dagar	585	0-585	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-19	2020-10-30	11 dagar	585	585	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-19	2020-10-30	11 dagar	600	600	Link 47
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	700	100	Link 50
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	250	250	Link 50
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	600	350	Link 50
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	1200	500-800	Link 50
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	600	0	Link 50
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	1000	300	Link 50
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	300	300	Link 50
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	200	0	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-10-19	2020-11-13	25 dagar	7300	400	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-12	2020-10-19	7 dagar	600	600	Link 54
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-12	2020-10-19	7 dagar	585	585	Link 55
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-11-30	334 dagar	2145	545-1545	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-11-30	236 dagar	715	214-490	Link 56
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-18	2020-11-26	69 dagar	600	600	Link 58
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-18	2020-11-26	69 dagar	585	585	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-07	2020-11-10	34 dagar	2500	1100-2000	Link 60
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-07	2020-11-10	34 dagar	2500	1100-2000	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-07	2020-11-10	34 dagar	2500	2000-2300	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-07	2020-11-10	34 dagar	2500	2000-2300	Link 63
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	585	585	Link 64

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	600	600	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	600	600	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-26	2020-10-29	3 dagar	600	600	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	600	600	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-20	2020-10-23	3 dagar	600	600	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	600	600	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-19	2020-10-23	4 dagar	600	600	Link 71
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-19	2020-10-30	11 dagar	600	600	Link 72
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-19	2020-10-23	4 dagar	600	600	Link 73
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	585	585	Link 74
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	585	585	Link 75
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	585	585	Link 76
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-26	2020-10-29	3 dagar	585	585	Link 77
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-20	2020-10-23	3 dagar	585	585	Link 78
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-19	2020-10-23	4 dagar	585	585	Link 79
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-19	2020-10-30	11 dagar	585	585	Link 80
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-19	2020-10-23	4 dagar	585	585	Link 81
Unplanned	Energinet	DK1 → NL	2020-09-25	2020-12-25	91 dagar	700	700	Link 82
Unplanned	Energinet	NL → DK1	2020-09-25	2020-12-25	91 dagar	700	700	Link 82
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 83
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 83
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	2500	2300	Link 85
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-09-21	2020-10-23	32 dagar	2200	400	Link 86
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-09-21	2020-10-23	32 dagar	3500	100	Link 86
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	2500	2000	Link 88
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	2500	2000	Link 89
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	2500	2300	Link 90

Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-10-26	2020-10-30	4 dagar	3500	500	Link 92
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	300	300	Link 95
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	250	250	Link 95
Planned	Energinet	NL → DK1	2020-10-19	2020-10-23	4 dagar	700	700	Link 96
Planned	Energinet	DK1 → NL	2020-10-19	2020-10-23	4 dagar	700	700	Link 96

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2020-10-11	2020-10-25	14 dagar	235	210	Link 5