

Kraftsituasjonen veke 41, 2020

Enda ein vekesrekord i eksport av kraft

Det har vore særst høg nettoeksport av kraft ut frå Noreg fleire veker i rad og i førre veke nådde eksporten enno ein ny vekesrekord dette året. Foreløpige tal viser at total nettoeksport over veka var på 772 GWh, noko som svarde til at Noreg utnytta så og si all tilgjengeleg eksportkapasitet. Mykje kraftproduksjon grunna den historisk høge magasinfullinga er ein viktig årsak til den høge eksporten.

Den gjennomsnittlege kraftprisen i Noreg var på om lag 9,6 øre/kWh førre veke. Prisen auka jamt gjennom veka, og stigninga var aller størst i Sør- og Vest-Noreg. Der auka prisen frå 5,3 øre/kWh på måndag til 17,8 øre/kWh på søndag. Varslar om tørrare og kaldare vår medverka til auka i pris. Trass høgare kraftpris, var den gjennomsnittlege vekesprisen enda klart lågare enn på same tid i fjor.

Vår og hydrologi

I veke 41 var temperaturen 2-5 grader over gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 42 er det venta temperaturar rundt 0-1 grad under gjennomsnittet i heile landet.

I veke 41 var tilsiget på 3,3 TWh, som er 25 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 42 er det venta eit tilsig på 1,8 TWh. Det er 14 prosent under vekegjennomsnittet.

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

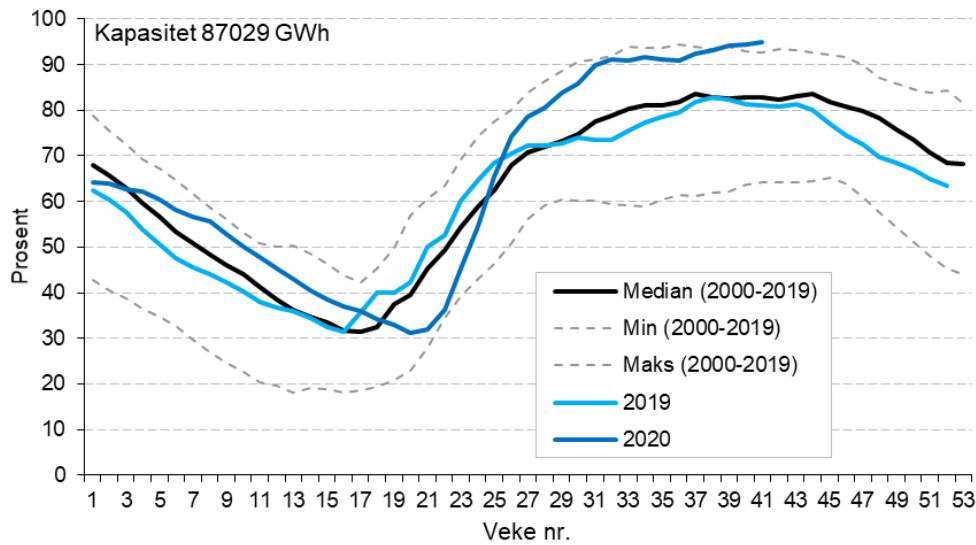
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

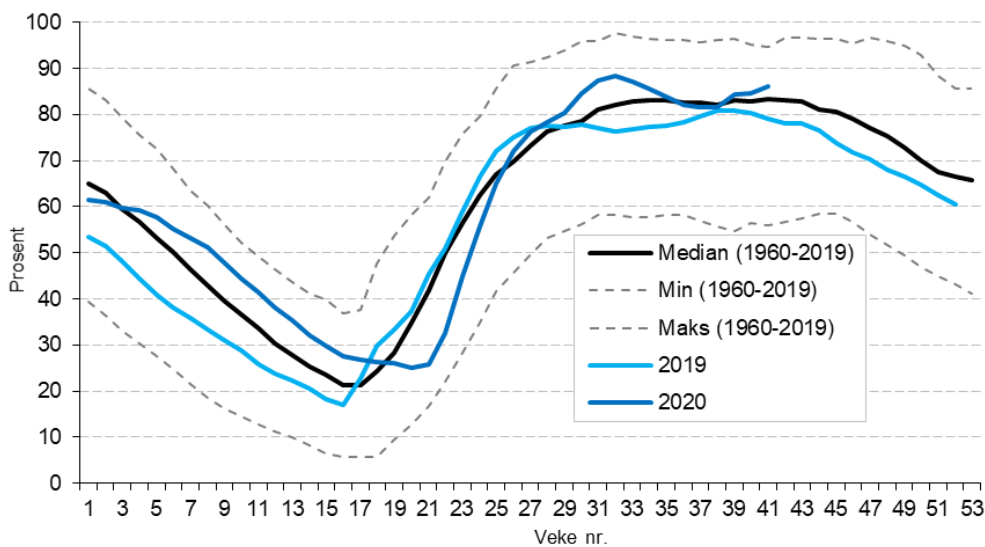
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 41 2020	Veke 40 2020	Veke 41 2019	Median* veke 41	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	95,0	94,5	81,1	82,9	0,5	13,9	12,0
NO1	98,7	95,0	87,1	89,0	3,8	11,7	9,8
NO2	96,1	94,9	84,3	83,8	1,1	11,7	12,3
NO3	93,6	95,4	84,6	83,3	-1,8	9,0	10,3
NO4	92,8	92,8	70,9	82,0	0,0	21,9	10,8
NO5	94,8	95,2	82,7	86,3	-0,4	12,1	8,5
Sverige	86,2	84,6	79,1	83,3	1,6	7,1	2,9

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

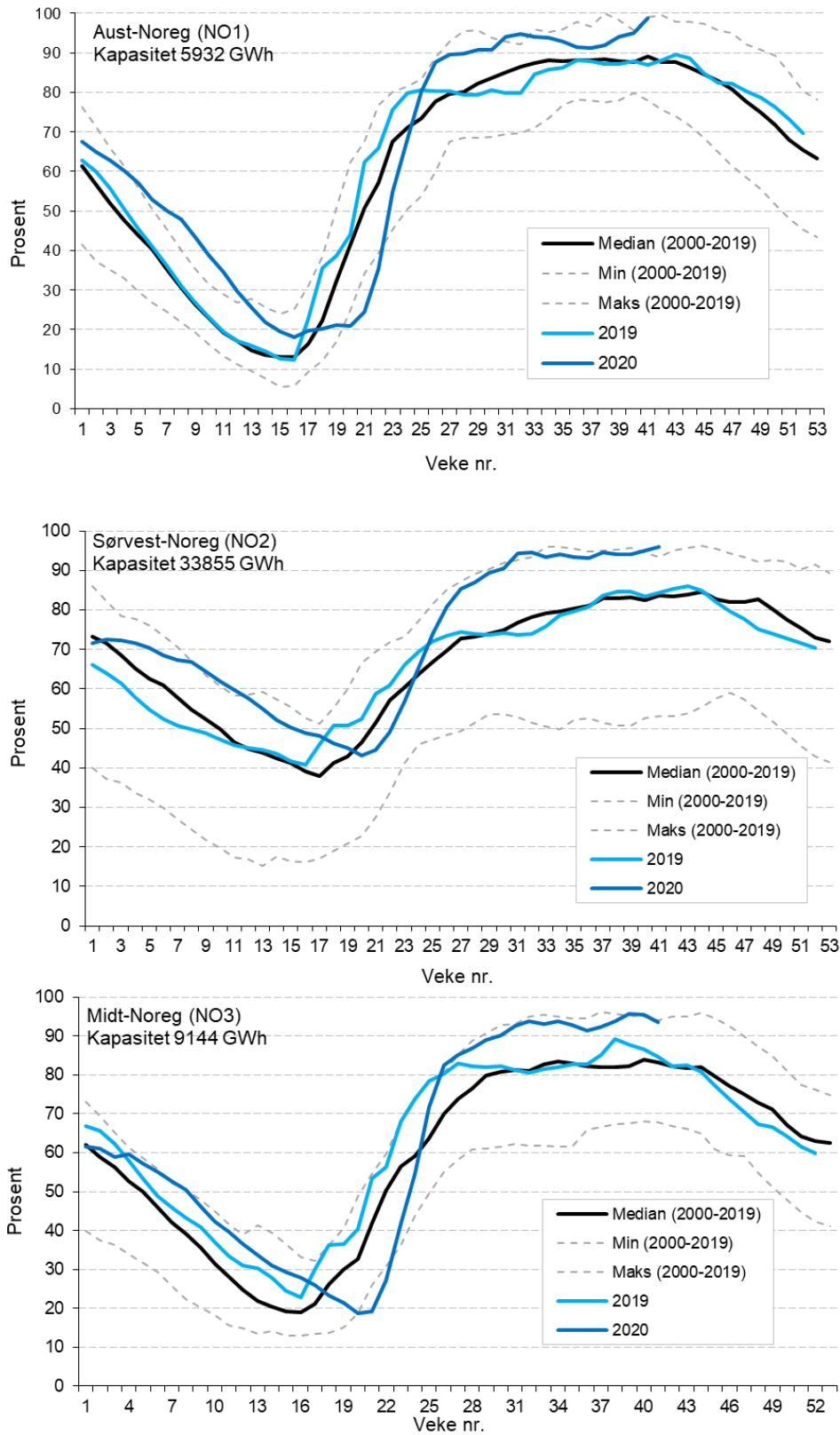
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

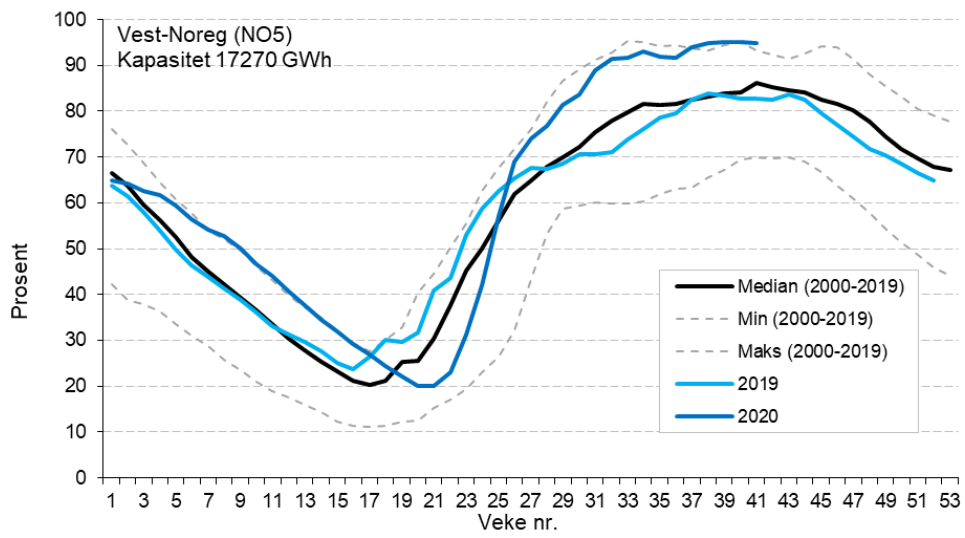
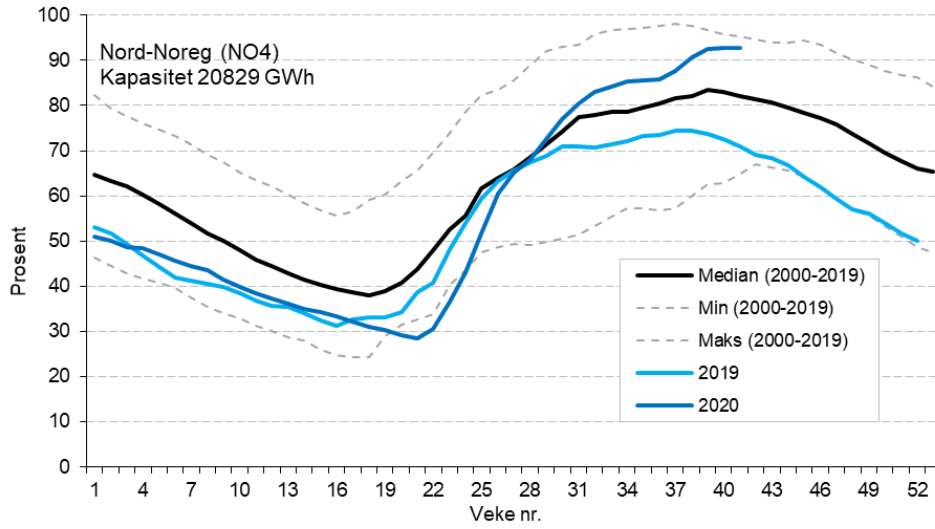


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

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

TWh	Veke 41 2020	Veke 41 Gjennomsnitt	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	3,3	2,7	1,2	125
Nedbør	2,4	3,2	-1,2	74

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

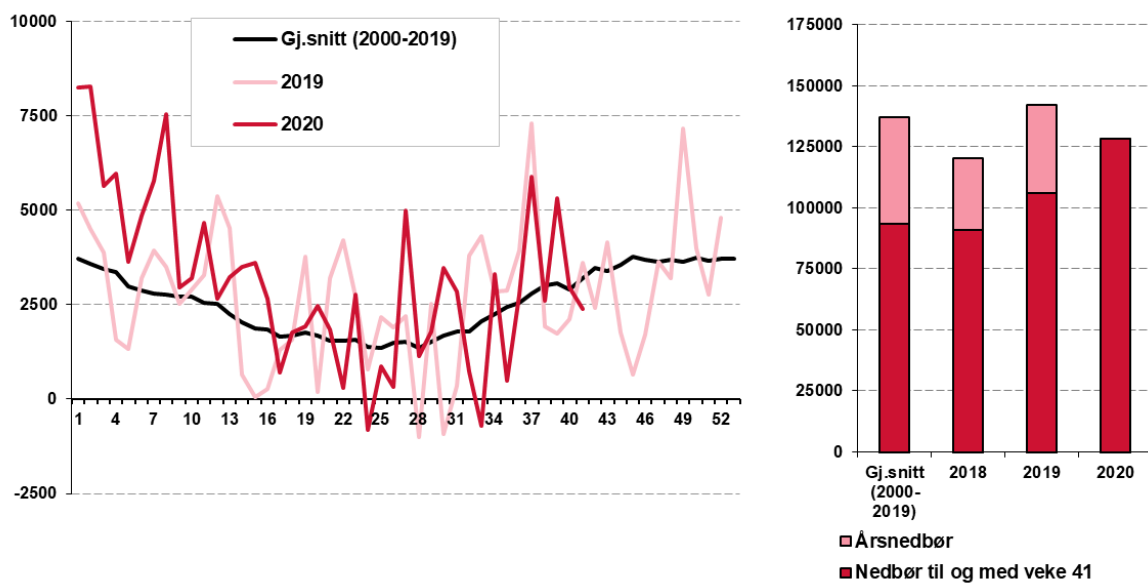
TWh	Veke 1-41 2020	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	134,4	113,9	20,5
Nedbør	128,5	93,6	34,9

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

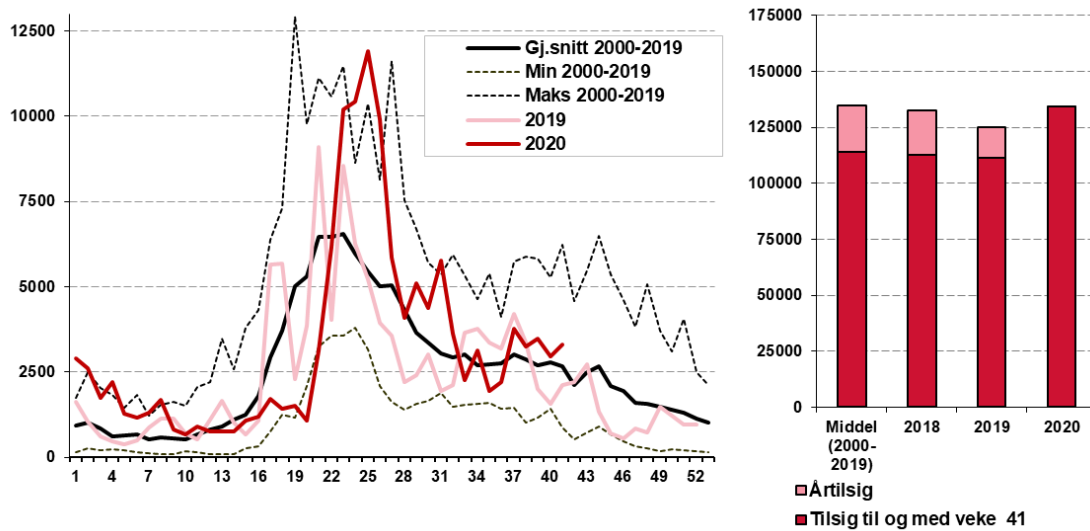
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	1,8	86
Nedbør	0,8	24

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

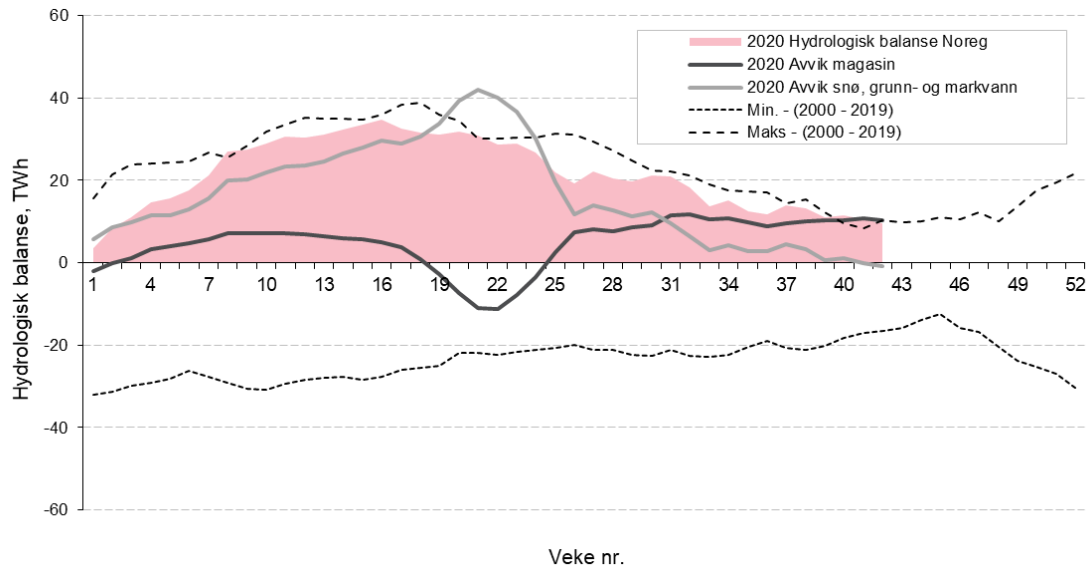
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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 41 2020	Anslag veke 42 2020
Avvik magasin	10,7	10,3
Avvik snø, grunn- og markvatn	-0,1	-0,8
Hydrologisk balanse	10,6	9,5

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



Produksjon, forbruk og utveksling

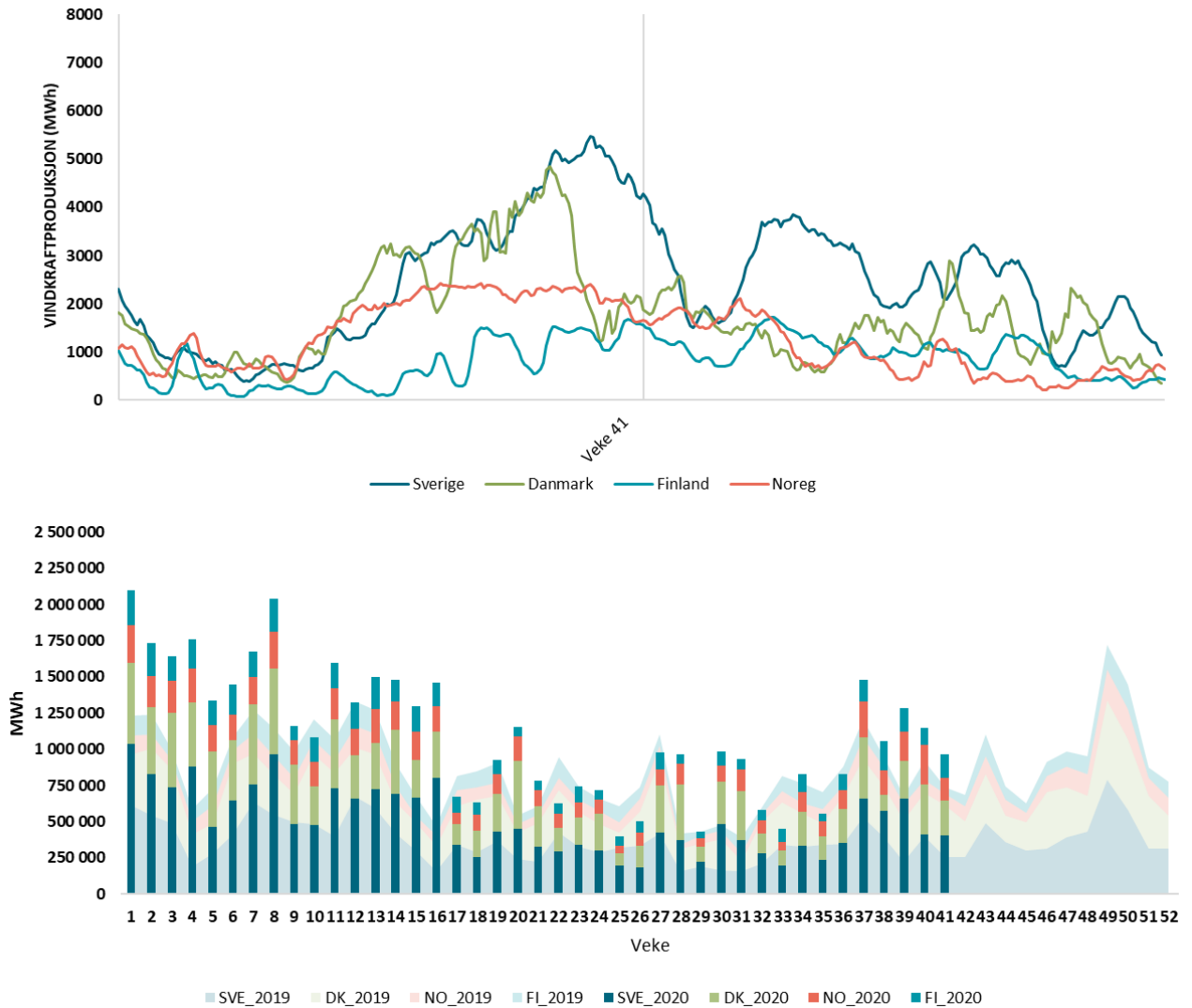
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 41	Veke 40	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	3 116	2 888	228	8 %
NO1	461	405	56	14 %
NO2	1 055	1 002	53	5 %
NO3	455	414	41	10 %
NO4	425	443	-18	-4 %
NO5	721	625	96	15 %
Sverige	2 755	2 511	245	10 %
SE1	440	353	88	25 %
SE2	925	807	118	15 %
SE3	1 275	1 218	57	5 %
SE4	114	133	-18	-14 %
Danmark	395	489	-94	-19 %
Jylland	300	394	-94	-24 %
Sjælland	95	95	-0	0 %
Finland	1 094	1 063	30	3 %
Norden	7 360	6 951	409	6 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 344	2 255	88	4 %
NO1	602	572	30	5 %
NO2	660	645	15	2 %
NO3	482	458	25	5 %
NO4	299	294	4	1 %
NO5	301	287	14	5 %
Sverige	2 372	2 305	67	3 %
SE1	170	174	-5	-3 %
SE2	277	271	7	3 %
SE3	1 505	1 459	46	3 %
SE4	420	401	19	5 %
Danmark	651	625	27	4 %
Jylland	412	388	24	6 %
Sjælland	239	237	2	1 %
Finland	1 403	1 370	33	2 %
Norden	6 770	6 555	215	3 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	772	633	139	
Sverige	383	206	177	
Danmark	-257	-136	-121	
Finland	-309	-307	-2	
Norden	590	396	193	

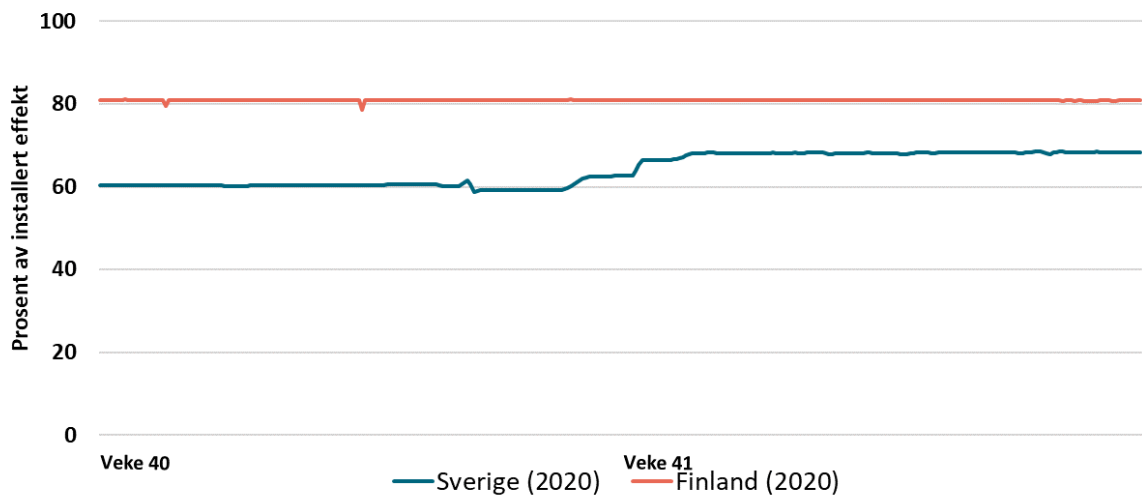
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

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).



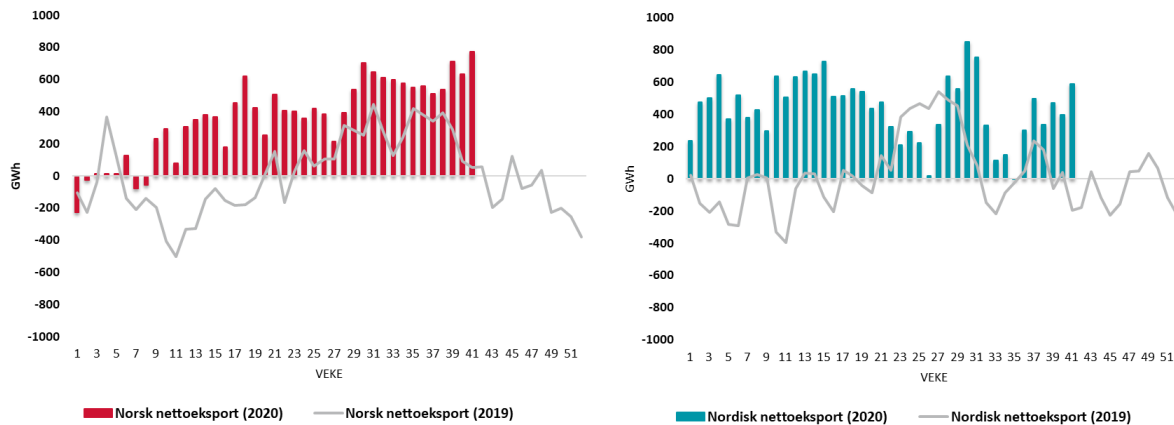
Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

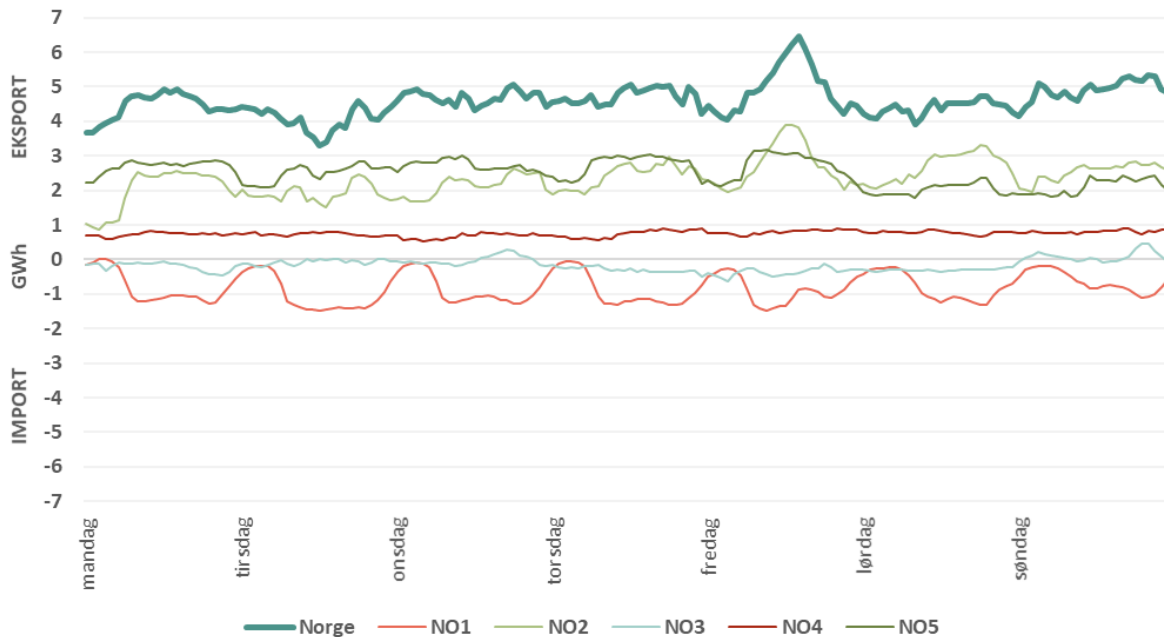
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	114,62	101,1	11,8	13,5
Forbruk	99,88	99,7	0,2	0,2
Nettoeksport	14,7	1,4		13,3
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	303,8	294,3	3,1	9,5
Forbruk	285,7	293,0	-2,6	-7,3
Nettoeksport	18,1	1,3		16,8

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 GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.

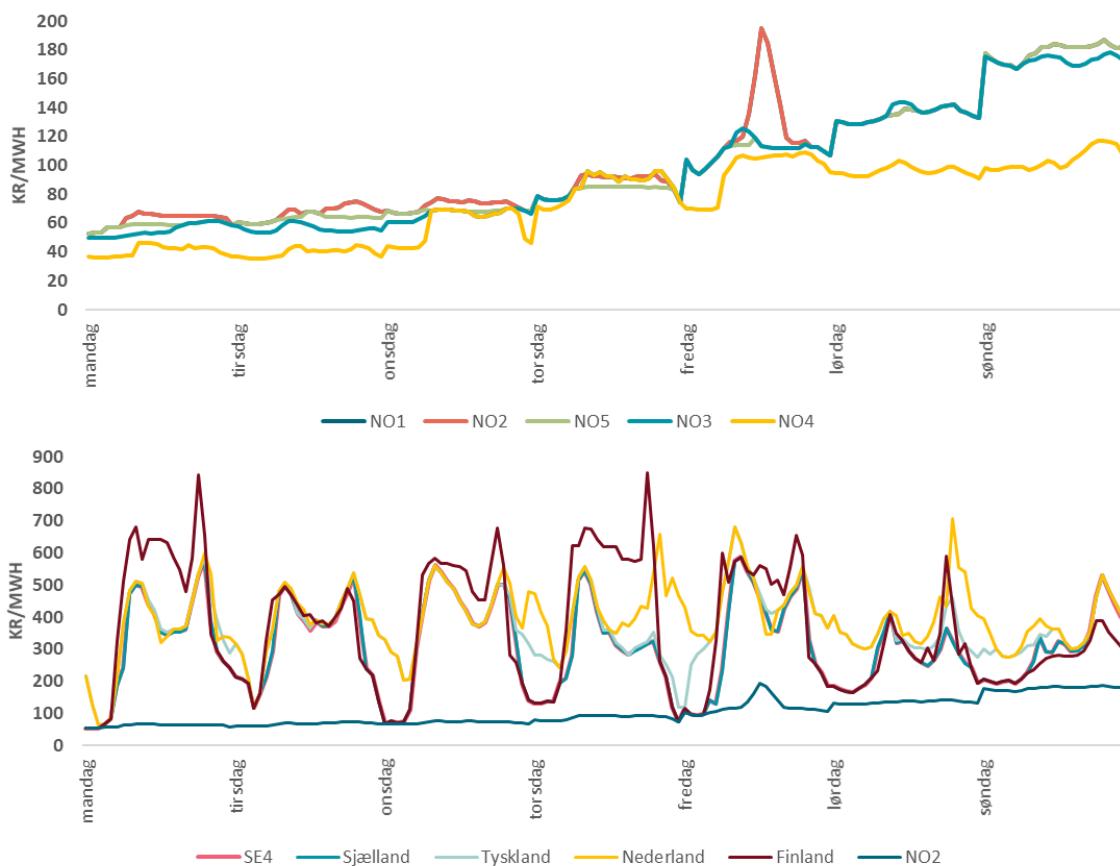


Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 41	Veke 40 (2020)	Veke 41 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	103,7	29,5	363,5	251,5	-71,5
NO2	103,7	29,5	363,5	251,5	-71,5
NO3	97,6	36,8	360,5	165,6	-72,9
NO4	74,4	32,8	360,5	126,9	-79,4
NO5	99,4	29,3	363,6	239,8	-72,7
SE1	247,5	315,3	358,7	-21,5	-31,0
SE2	247,5	315,3	358,7	-21,5	-31,0
SE3	250,4	316,1	371,3	-20,8	-32,6
SE4	310,6	326,9	438,2	-5,0	-29,1
Finland	364,6	365,0	498,6	-0,1	-26,9
Jylland	307,1	329,8	320,0	-6,9	-4,0
Sjælland	311,6	344,0	423,6	-9,4	-26,4
Estland	379,2	435,1	501,7	-12,8	-24,4
System	149,9	98,1	374,7	52,9	-60,0
Nederland	396,7	458,5	334,0	-13,5	18,7
Tyskland	367,9	404,6	305,3	-9,1	20,5
Polen	590,7	590,3	514,7	0,1	14,8
Litauen	379,2	435,1	473,2	-12,8	-19,9

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

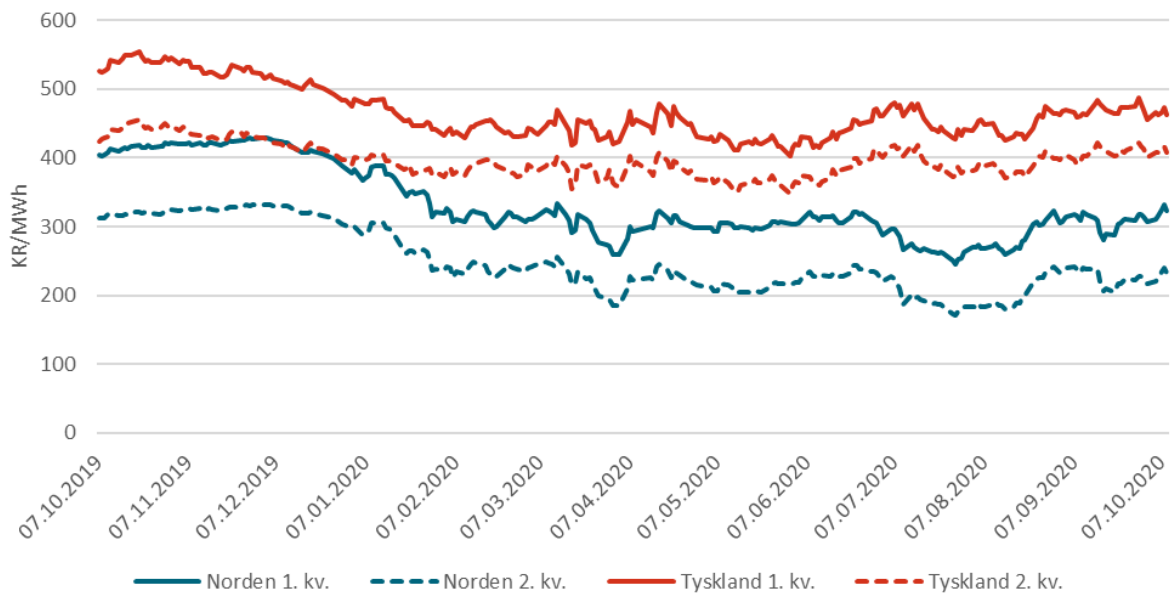


Terminmarknaden

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 41	Veke 40	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	274,1	249,1	10,1
	1. kvartal 2021	322,7	306,3	5,3
	2. kvartal 2021	233,3	216,9	7,5
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2021	462,0	455,7	1,4
	2. kvartal 2021	408,6	400,1	2,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	281,2	288,3	-2,4
	Desember 2021	283,3	296,4	-4,4

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

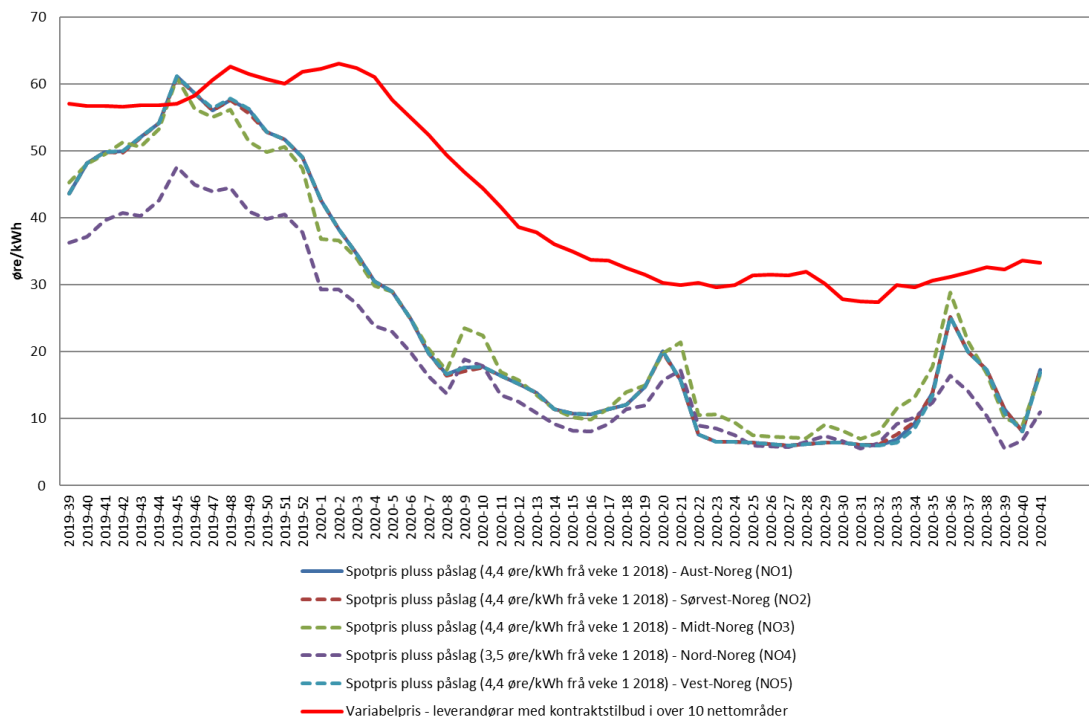
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 41 2020	Veke 40 2020	Veke 41 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	33,3	33,6	56,7	-0,3	-23,4
		Veke 41 2020	Veke 40 2020	Veke 41 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	17,4	8,1	49,8	9,3	-32,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	17,4	8,1	49,8	9,3	-32,4
	Midt-Noreg (NO3)	16,6	9,0	49,5	7,6	-32,9
	Nord-Noreg (NO4)	11,0	6,8	39,6	4,2	-28,6
	Vest-Noreg (NO5)	16,8	8,1	49,8	8,7	-33,0
		Veke 41 2020	Veke 40 2020	Veke 41 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	41,0	41,6	58,7	-0,6	-17,7
	3 år (snitt Noreg)	43,4	43,7	52,6	-0,3	-9,2
	1 år (snitt Sverige)	49,8	50,0	59,5	-0,2	-9,7
	3 år (snitt Sverige)	52,2	52,4	58,1	-0,2	-5,9

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er 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.

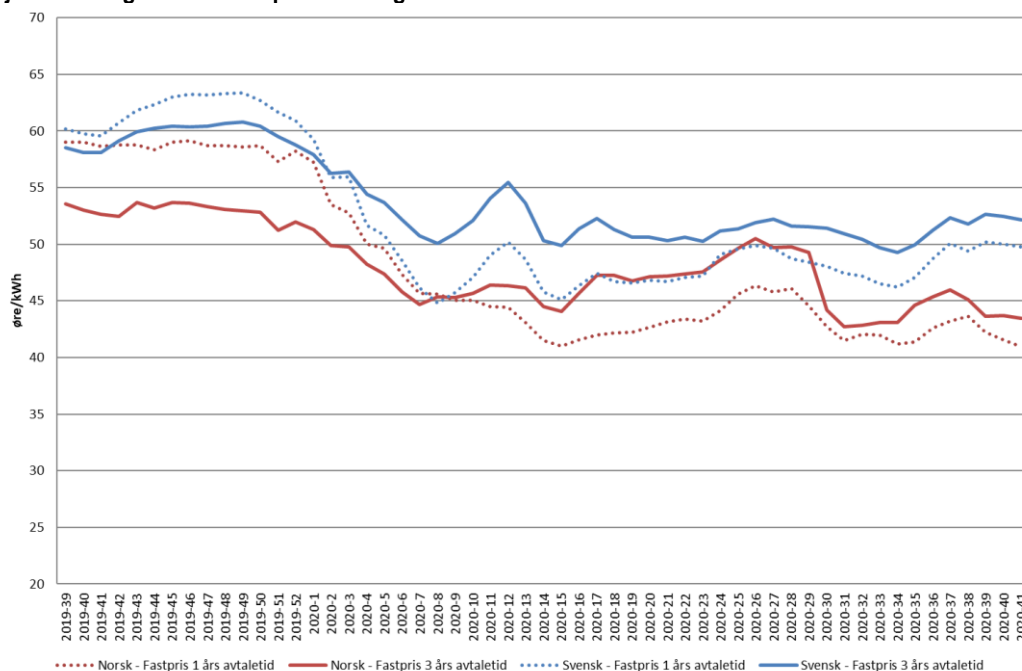


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 tilbodde 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.

NOK		Bereknad straumkostnad for veke 41 2020	Bereknad straumkostnad for veke 40 2020	Endring frå førre veke	Bereknad straumkostnad for veke 41 2019	Bereknad straumkostnad ad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	29	13	16	84	1309	-2775
	20 000 kWh	59	26	33	169	2615	-5553
	40 000 kWh	117	52	66	337	5230	-11106
Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	29	13	16	84	1307	-2773
	20 000 kWh	59	26	33	169	2615	-5546
	40 000 kWh	117	52	66	337	5230	-11091
Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	28	14	14	84	1368	-2639
	20 000 kWh	56	29	27	167	2737	-5278
	40 000 kWh	112	57	55	335	5473	-10556
Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	19	11	8	67	1068	-2116
	20 000 kWh	37	22	15	134	2137	-4233
	40 000 kWh	74	43	31	268	4274	-8465
Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	28	13	16	84	1305	-2774
	20 000 kWh	57	26	31	169	2610	-5547
	40 000 kWh	114	51	62	337	5220	-11094
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	64	61	3	102	3346	-1833
	20 000 kWh	113	107	5	192	6105	-3781
	40 000 kWh	211	200	11	372	11623	-7678

* 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 nettlege 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. 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	FI	Fortum Power and Heat Oy	Loviisa Block 1	2020-08-29	2020-10-16	48 dagar	507	507	Link 5
Planned	SE2	Statkraft Energi AS	Åmot-Lingbo	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	249	0-249	Link 9
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2020-09-20	2020-10-28	38 dagar	984	984	Link 14
Planned	SE1	Vattenfall AB	Laxede	2020-10-12	2020-10-14	2 dagar	207	207	Link 30
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2020-08-10	2020-11-13	95 dagar	640	160-640	Link 57
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2020-09-14	2020-10-30	46 dagar	260	260	Link 78
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-12-07	244 dagar	190	190	Link 4
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-27	2020-11-02	128 dagar	548	108-548	Link 11
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-09-28	2020-10-26	27 dagar	427	127-427	Link 26
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2020-09-28	2020-10-21	23 dagar	320	320	Link 35
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2020-10-06	2020-10-10	4 dagar	240	240	Link 38
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2021-01-15	204 dagar	310	310	Link 49
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2020-10-01	2020-12-05	65 dagar	172	172	Link 60
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2020-08-03	2020-11-13	102 dagar	250	250	Link 63
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G2	2020-09-28	2020-10-16	18 dagar	280	280	Link 72
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-06-22	2021-12-31	557 dagar	409	0-409	Link 73
Planned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2020-08-01	2020-10-26	85 dagar	1400	1400	Link 74
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-03-26	200 dagar	160	160	Link 76
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2020-09-14	2020-10-07	23 dagar	335	335	Link 81

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	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	600	350	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	200	0	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	700	100	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	600	0	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	250	250	Link 1
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	300	300	Link 1
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	1200	500-800	Link 1
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	1000	300	Link 1
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	600	350	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	700	100	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	250	100	Link 2
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	300	100	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	600	0	Link 2
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	1200	400-800	Link 2
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	1000	300	Link 2
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-09-22	2020-10-23	31 dagar	200	0	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-10-10	2020-10-20	10 dagar	600	0-1200	Link 3
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-10-10	2020-10-20	10 dagar	600	0-300	Link 6
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-09-26	2020-10-09	13 dagar	600	300-1200	Link 10
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	250	250	Link 12
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	300	300	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	200	0	Link 12
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	1200	500	Link 12
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	600	350	Link 12
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	1000	1000	Link 12
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	600	0	Link 12

Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	700	100	Link 12
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-10-05	2020-10-09	4 dagar	3900	600	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-12	2020-10-19	7 dagar	600	600	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-12	2020-10-19	7 dagar	585	585	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-09-26	2020-10-09	13 dagar	600	0-600	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-11-30	334 dagar	2145	545-1545	Link 19
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-11-30	236 dagar	715	214-490	Link 19
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-10-12	2020-10-16	4 dagar	1632	522-1151	Link 20
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-10-12	2020-10-16	4 dagar	1632	232-472	Link 20
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-05-31	2020-10-08	129 dagar	1632	290-1632	Link 21
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-05-31	2020-10-07	129 dagar	1632	232-922	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-28	2020-10-08	10 dagar	600	600	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-28	2020-10-08	10 dagar	585	585	Link 23
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-12	2020-10-16	4 dagar	600	600	Link 24
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-12	2020-10-16	4 dagar	585	585	Link 25
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2020-10-05	2020-10-08	3 dagar	1700	0-375	Link 27
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-18	2020-11-26	69 dagar	600	600	Link 28
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-18	2020-11-26	69 dagar	585	585	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-07	2020-11-10	34 dagar	2500	1100-2000	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-07	2020-11-10	34 dagar	2500	1100-2000	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-07	2020-11-10	34 dagar	2500	2000-2300	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-07	2020-11-10	34 dagar	2500	2000-2300	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-03	2020-10-20	17 dagar	2500	90-1200	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-03	2020-10-20	17 dagar	2500	710-2000	Link 37
Unplanned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2020-10-05	2020-10-20	15 dagar	2500	900	Link 39
Unplanned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2020-10-05	2020-10-20	15 dagar	2500	900	Link 39
Unplanned	Energinet	DE-TenneT → DK1	2020-09-17	2020-10-05	18 dagar	2500	100-1750	Link 40

Unplanned	Energinet	DK1 → DE-TenneT	2020-09-17	2020-10-05	18 dagar	2500	1400-1800	Link 40
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-08-31	2020-11-20	81 dagar	600	600	Link 41
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-28	2021-01-01	95 dagar	600	0-600	Link 42
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-28	2020-11-30	63 dagar	600	0-600	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-28	2021-01-01	95 dagar	585	0-585	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-28	2020-11-30	63 dagar	585	0-585	Link 45
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-08-31	2020-11-20	81 dagar	585	585	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-06	2020-10-08	2 dagar	600	600	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-06	2020-10-08	2 dagar	585	585	Link 48
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	600	600	Link 50
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2020-10-12	2020-10-18	6 dagar	1000	700	Link 50
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-12	2020-10-15	3 dagar	600	600	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-12	2020-10-15	3 dagar	585	585	Link 52
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-10-05	2020-10-16	11 dagar	600	600	Link 53
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-10-05	2020-10-16	11 dagar	585	585	Link 54
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-09-29	2020-10-23	24 dagar	3900	1700-2000	Link 55
Unplanned	Energinet	DK1 → NL	2020-09-25	2020-12-25	91 dagar	700	700	Link 56
Unplanned	Energinet	NL → DK1	2020-09-25	2020-12-25	91 dagar	700	700	Link 56
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-09-28	2020-10-11	13 dagar	7300	500	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-09-28	2020-10-11	13 dagar	3300	200	Link 58
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	Link 59
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 59
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	1200	300	Link 61
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	600	200	Link 61
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	700	200	Link 61
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	250	150	Link 61
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	600	0	Link 61
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	1000	400	Link 61

Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	300	200	Link 61
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	200	100	Link 61
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	500	0	Link 61
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	500	100	Link 61
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	500	0	Link 61
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-09-22	2020-10-15	23 dagar	500	200	Link 61
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-09-21	2020-10-23	32 dagar	2200	400	Link 62
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-09-21	2020-10-23	32 dagar	3500	100	Link 62
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-01	2020-10-23	22 dagar	2500	2000	Link 64
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-01	2020-10-23	22 dagar	2500	2000	Link 65
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-01	2020-10-23	22 dagar	2500	2000	Link 66
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-10-01	2020-10-23	22 dagar	2500	2000	Link 67
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-01	2020-10-23	22 dagar	2500	2300	Link 68
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-01	2020-10-23	22 dagar	2500	2300	Link 69
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-01	2020-10-23	22 dagar	2500	2300	Link 70
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-10-01	2020-10-23	22 dagar	2500	2300	Link 71
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2020-10-12	2020-10-16	4 dagar	3900	500	Link 75
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-10-05	2020-10-30	25 dagar	3500	500	Link 77
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-10-05	2020-10-30	25 dagar	1632	232	Link 77
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2020-10-05	2020-10-30	25 dagar	723	123	Link 77
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	300	300	Link 79
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2020-10-05	2020-10-21	16 dagar	250	250	Link 79

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2020-09-29	2020-10-14	15 dagar	230	125-205	Link 7
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2020-10-11	2020-10-26	14 dagar	235	210	Link 8
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2020-10-07	2020-10-11	4 dagar	162	100-162	Link 13

