

Kraftsituasjonen veke 23, 2020

Lågaste kraftpris over eit døgn nokon gong

Kraftprisen i Noreg sank ytterlegare førre veke og låg i snitt på 3,03 øre/kWh. Bakgrunnen for den låge prisen er samansett, men ein viktig grunn er at det er særskild mykje snø for årstida, noko som gir eit stort hydrologisk overskot i form av lagra energi. Dette gjer at mange vasskraftverk produserer straum trass låge prisar, for å unngå overlaup av magasina når snøen smelter.

På laurdag var kraftprisen i Sør- og Vest-Noreg på berre 1,46 øre/kWh, noko som er den lågaste gjennomsnittlege prisen over eit døgn nokon gong i Noreg. Høg vindkraftproduksjon i Sverige og nord på kontinentet bidrog då til å redusere prisen.

Det var redusert kapasitet på fleire overføringar mot utlandet førre veke. I store delar av tida eksporterte Noreg kraft tilsvarende tilgjengeleg kapasitet på overføringane, noko som tyder på at eksporten hadde vore enno høgare om meir kapasitet var tilgjengeleg.

Vêr og hydrologi

I veke 23 var temperaturen 0-1 grad under gjennomsnittet for åra 1999-2018 i Sør-Noreg og 1 grad over gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 24 er det venta temperaturar som er 1-4 grader over vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 23 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 9,4 TWh. Det er 44 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 24 er det venta eit tilsig på 11,6 TWh, som er 94 prosent over vekegjennomsnittet.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 24 er om lag 62 TWh. Det er om lag 36 TWh høgare enn gjennomsnittet for veka. Det er venta at snømagasinet i løpet av veke 24 vil minka med om lag 12 TWh. Ein god del av snøsmeltinga vil gå til oppfylling av mark- og grunnvatn i høgareliggande område.

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

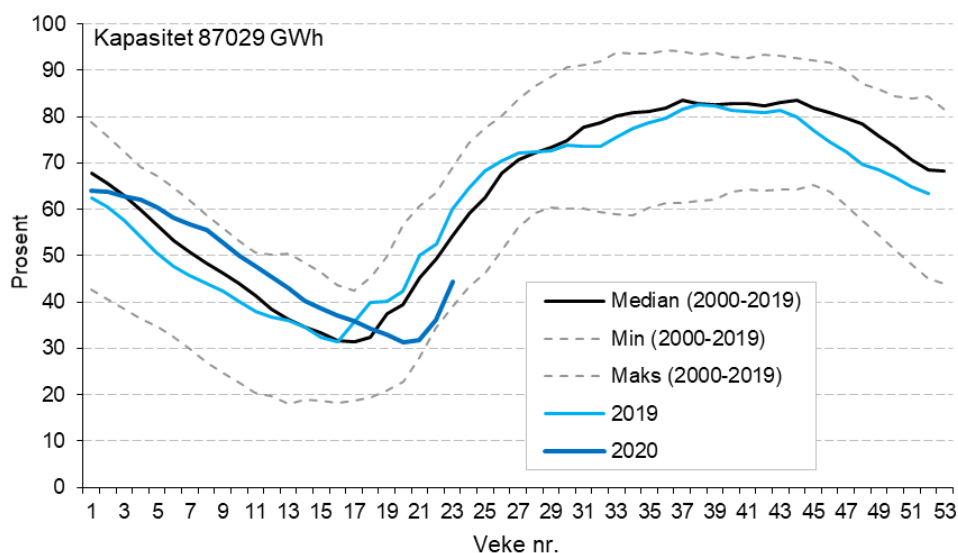
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

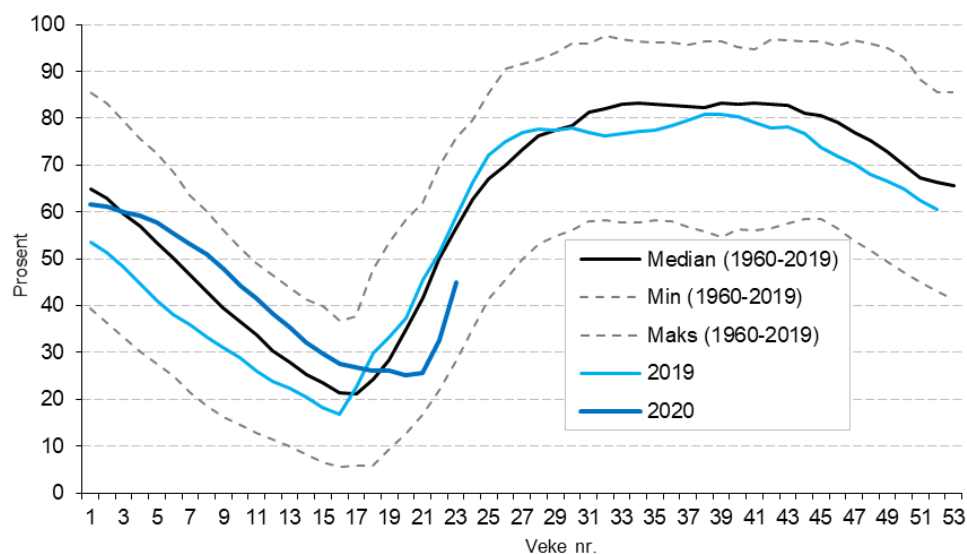
	Veke 23 2020	Veke 22 2020	Veke 23 2019	Median* veke 23	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	44,5	36,3	60,1	54,3	8,2	-15,6	-9,8
NO1	54,2	35,5	75,6	67,5	18,8	-21,3	-13,2
NO2	56,4	49,1	66,0	60,4	7,3	-9,6	-4,0
NO3	40,3	26,2	68,1	56,5	14,1	-27,8	-16,2
NO4	35,5	30,5	48,2	52,6	5,0	-12,6	-17,1
NO5	30,5	23,1	53,0	45,2	7,5	-22,5	-14,7
Sverige	44,9	32,5	58,9	56,5	12,4	-14,0	-11,6

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

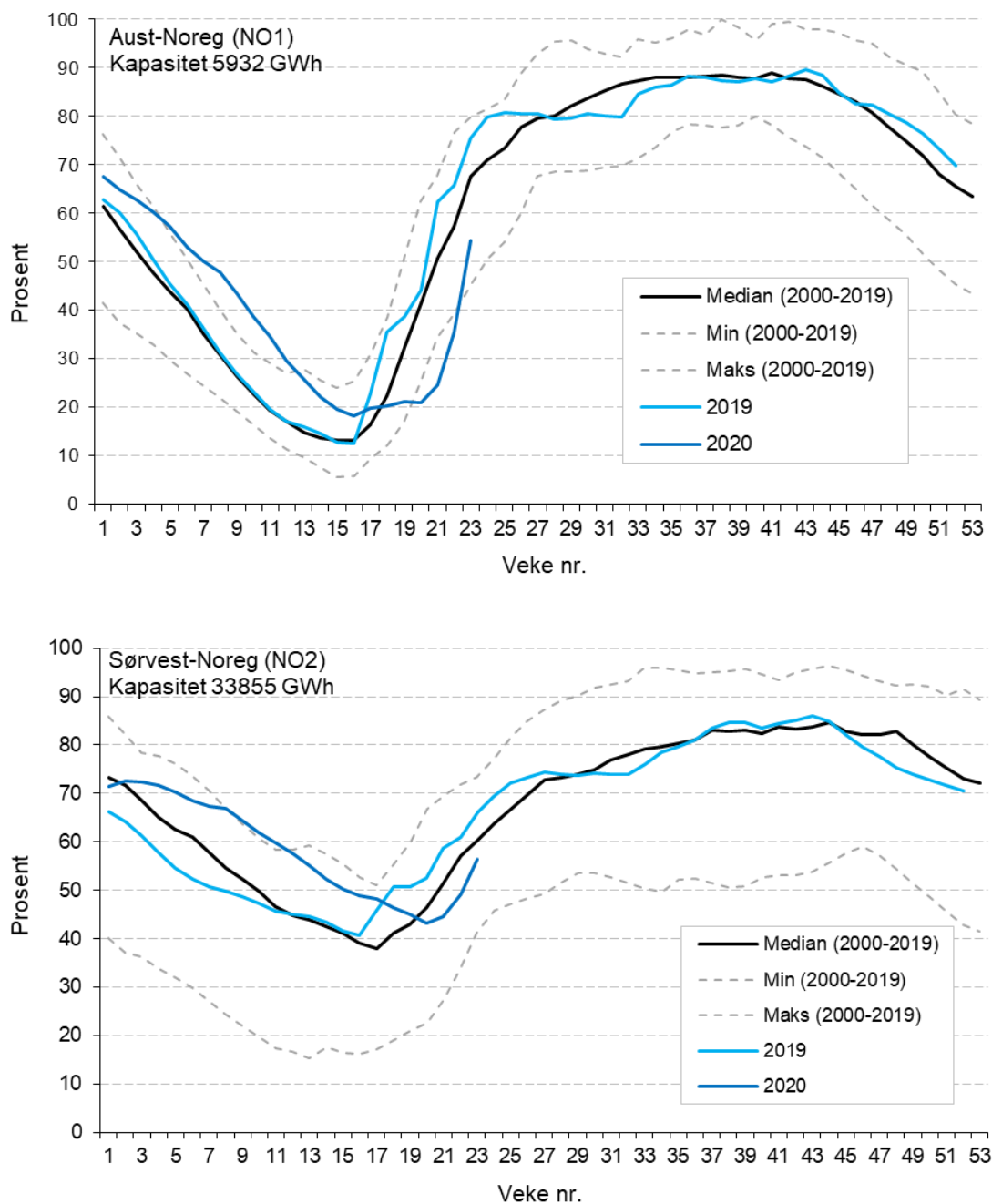
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

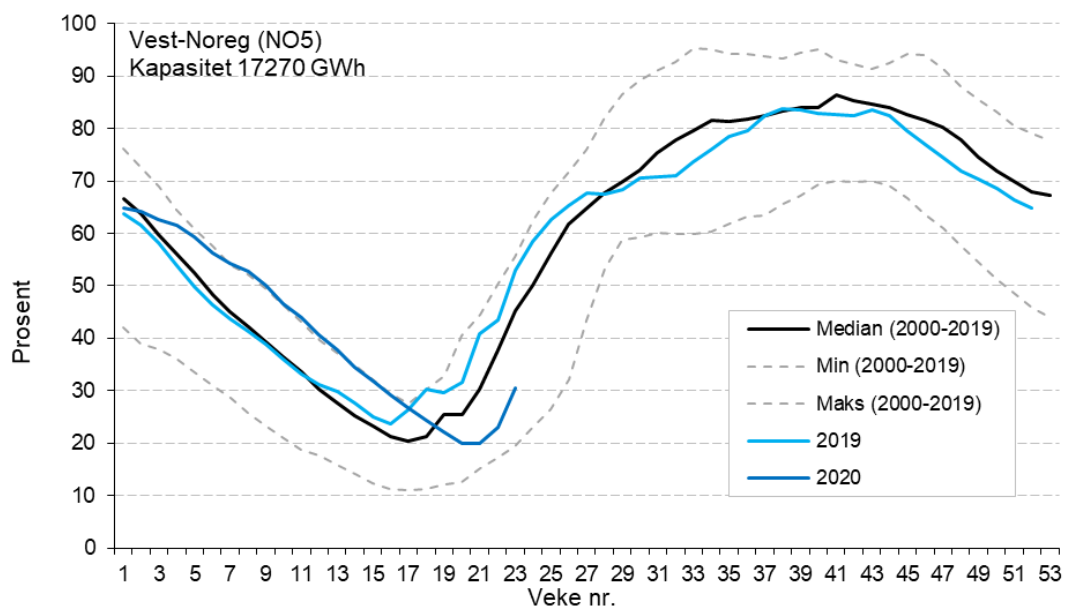
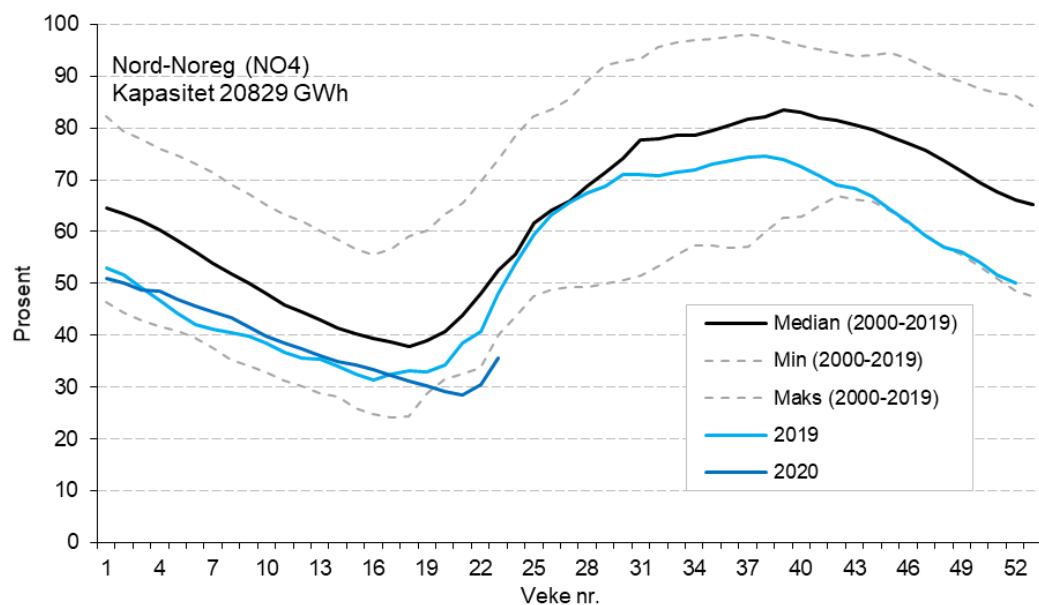
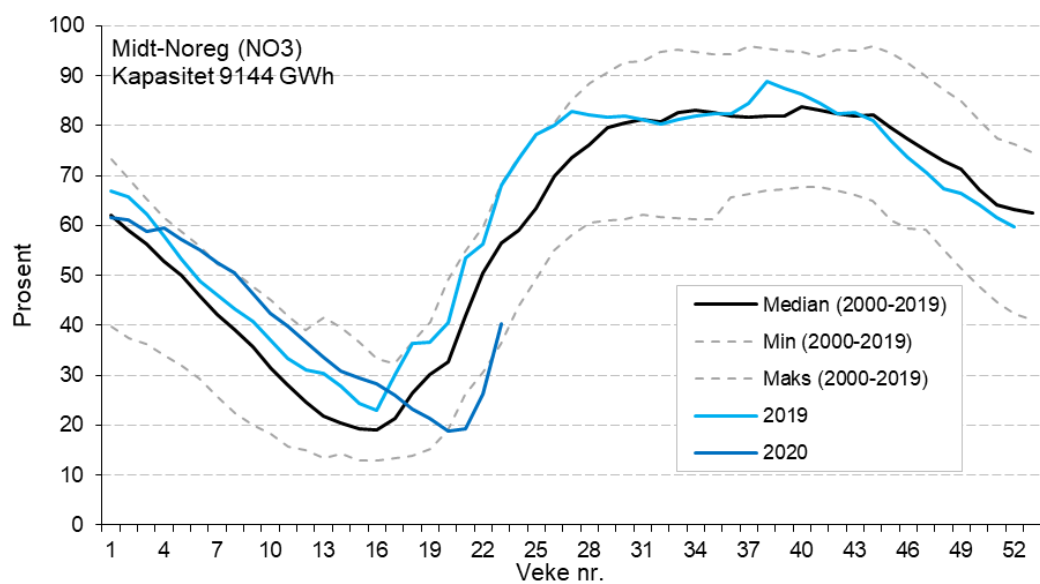


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 23 2020	Veke 23 2019	Veke 23 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	9,4	8,5	6,6	0,9	144
Nedbør	2,8	2,7	1,0	0,1	276

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

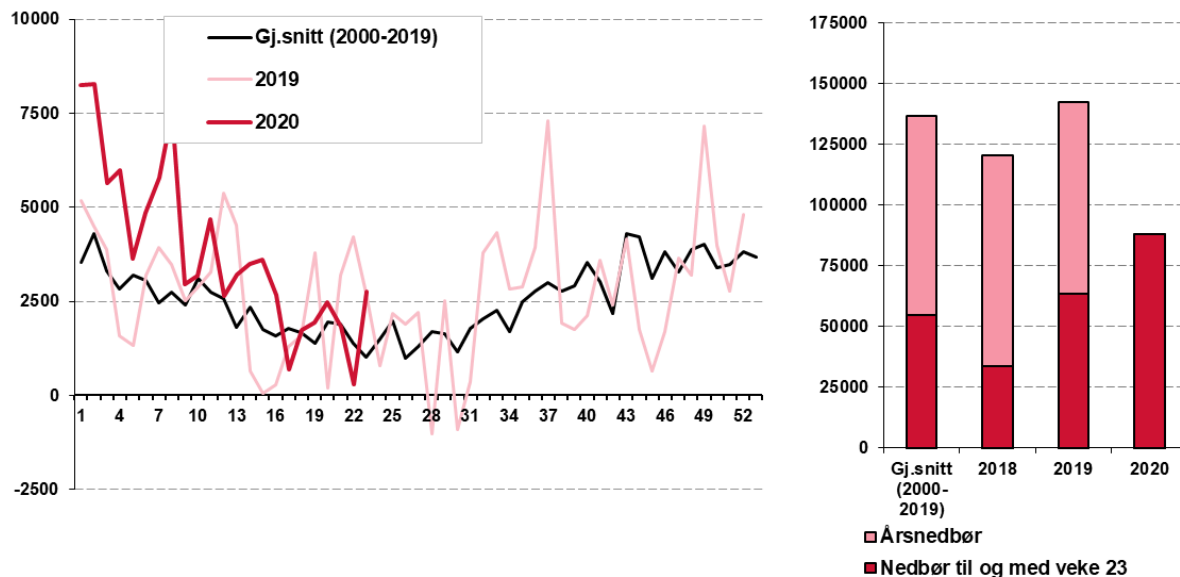
TWh	Veke 1-23 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	46,2	49,8	-3,6
Nedbør	88,2	54,8	33,4

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

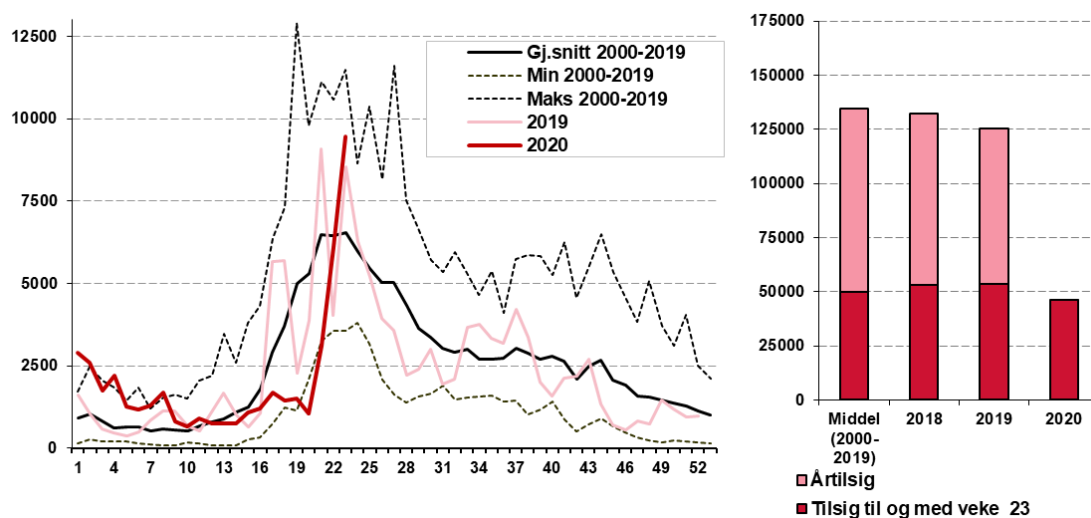
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	11,6	194
Nedbør	-0,9	-61

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

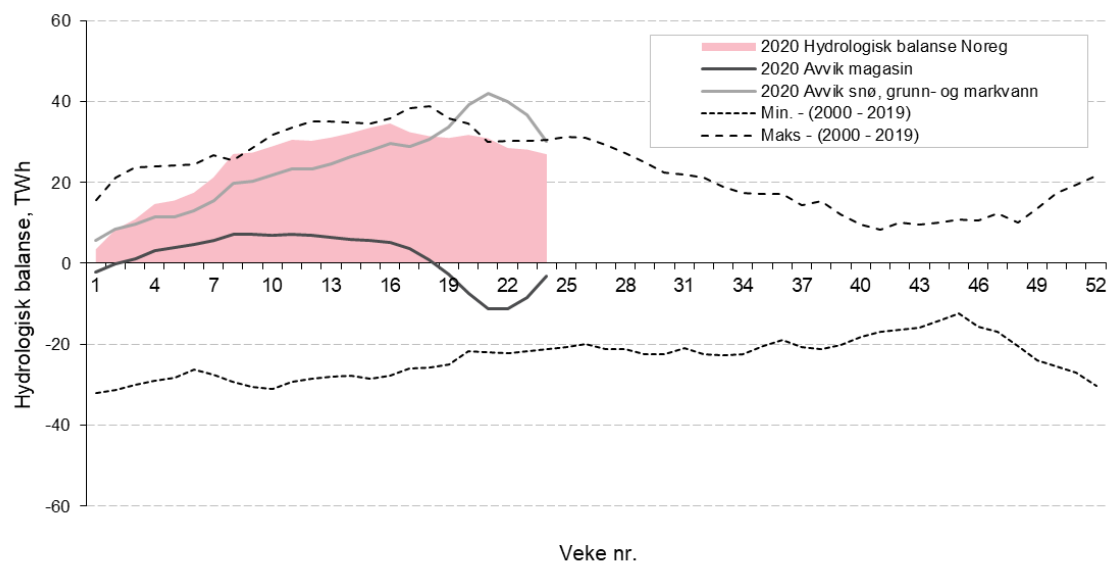
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

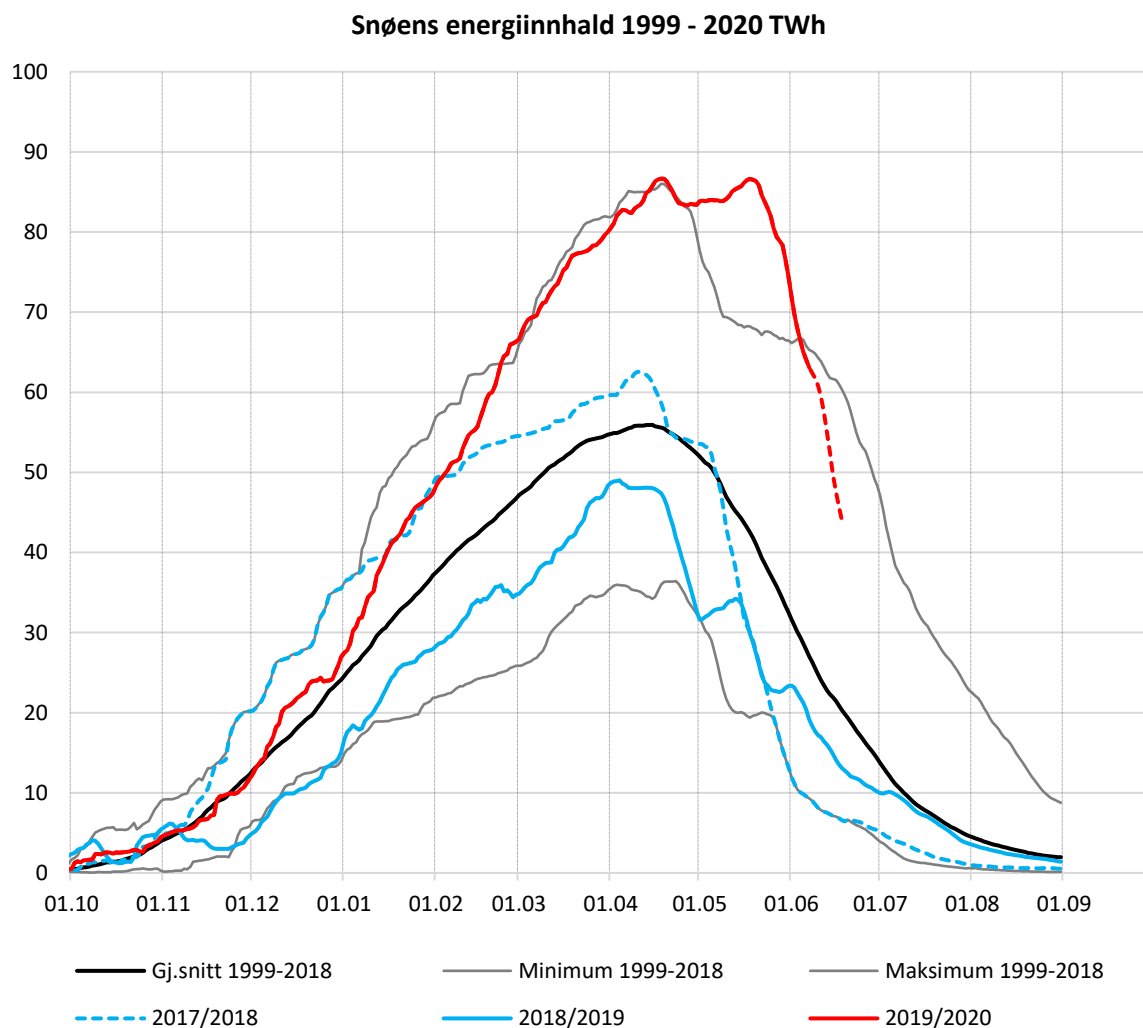
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 23 2020	Anslag veke 24 2020
Avvik magasin	-8,6	-3,2
Avvik snø, grunn- og markvatn	36,7	30,1
Hydrologisk balanse	28,1	27,0

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

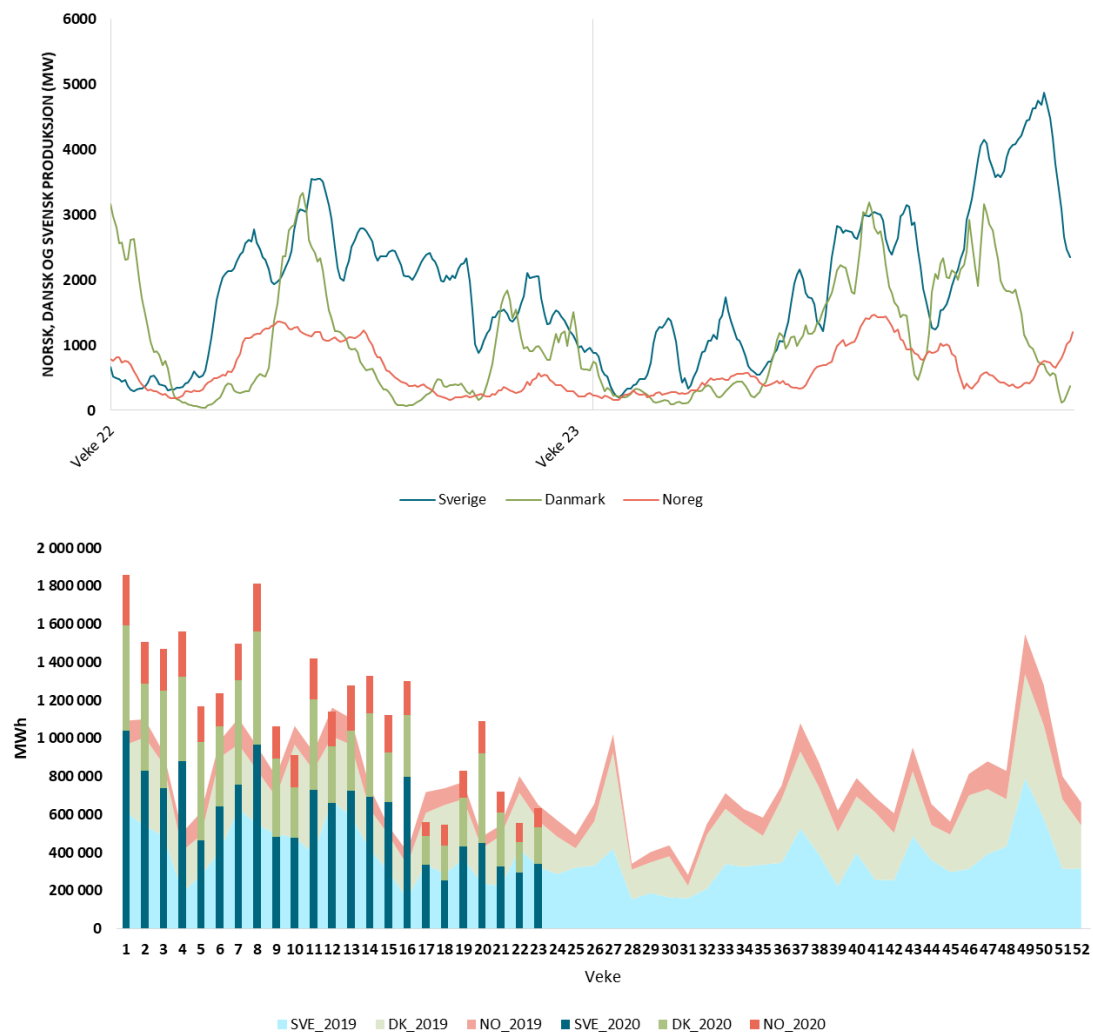
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 23	Veke 22	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 409	2 468	-59	-2 %
NO1	430	419	10	2 %
NO2	676	838	-162	-19 %
NO3	510	498	12	2 %
NO4	375	297	78	26 %
NO5	418	415	2	1 %
Sverige	2 448	2 538	-89	-4 %
SE1	433	454	-21	-5 %
SE2	882	929	-48	-5 %
SE3	1 021	1 057	-36	-3 %
SE4	112	97	15	16 %
Danmark	367	369	-3	-1 %
Jylland	261	287	-26	-9 %
Sjælland	105	82	23	28 %
Finland	969	959	10	1 %
Norden	6 193	6 334	-141	-2 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 006	2 064	-58	-3 %
NO1	478	494	-16	-3 %
NO2	583	595	-12	-2 %
NO3	425	446	-21	-5 %
NO4	272	283	-11	-4 %
NO5	247	246	1	1 %
Sverige	2 142	2 097	45	2 %
SE1	158	159	-1	-1 %
SE2	250	254	-4	-2 %
SE3	1 356	1 315	42	3 %
SE4	378	369	9	2 %
Danmark	598	611	-12	-2 %
Jylland	372	385	-13	-3 %
Sjælland	226	225	1	0 %
Finland	1 236	1 238	-2	0 %
Norden	5 982	6 010	-27	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	403	404	-1	
Sverige	306	441	-134	
Danmark	-231	-241	10	
Finland	-267	-280	13	
Norden	211	324	-113	

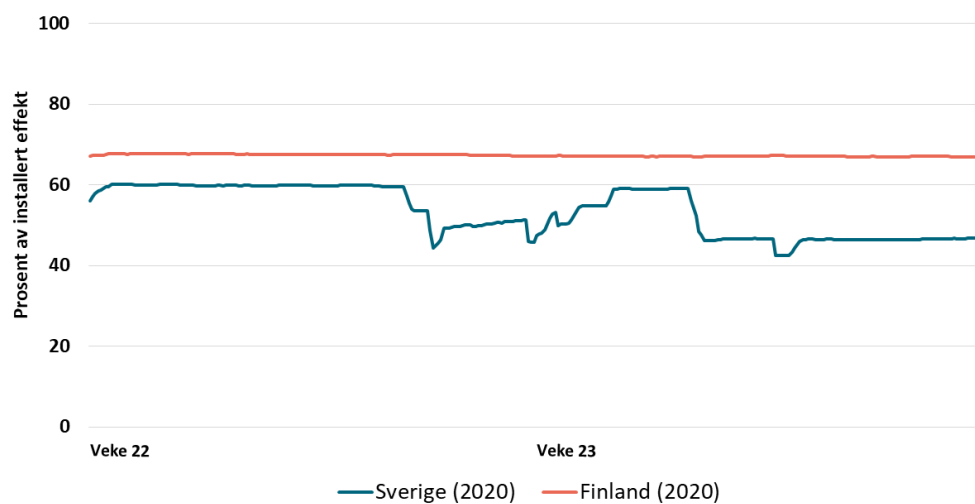
*Ikke temperaturkorrigerte tal.

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

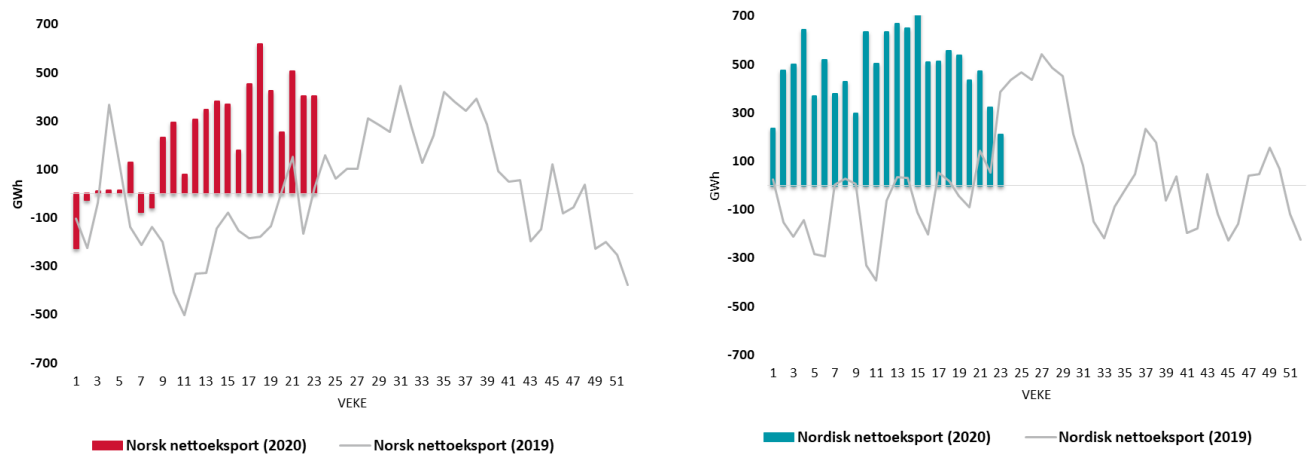
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	67,49	59,5	11,8	8,0
Forbruk	62,46	62,4	0,1	0,0
Nettoeksport	5,0	-2,9		7,9

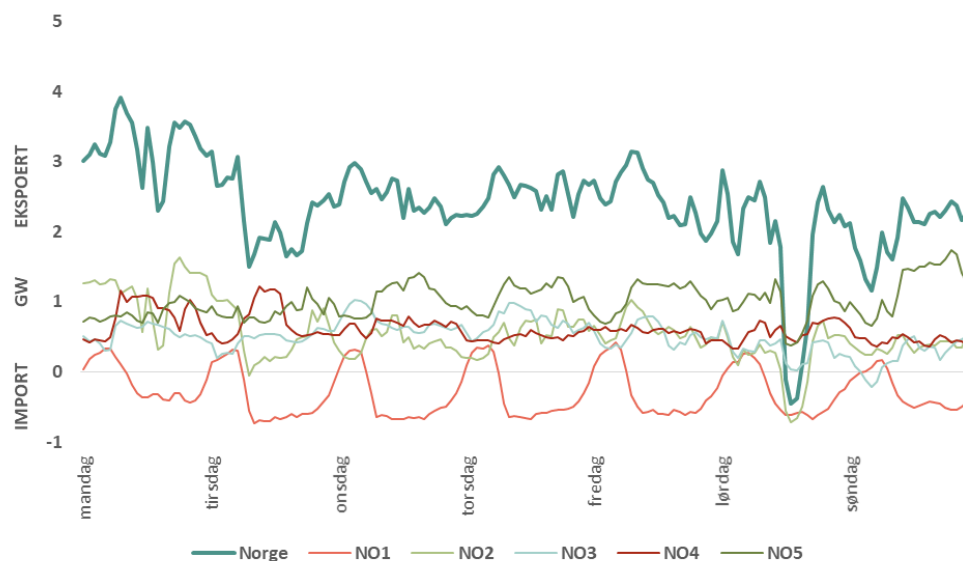
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	187,4	179,3	4,3	8,1
Forbruk	176,2	180,9	-2,7	-4,7
Nettoeksport	11,2	-1,6		12,9

Utteksling

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.



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

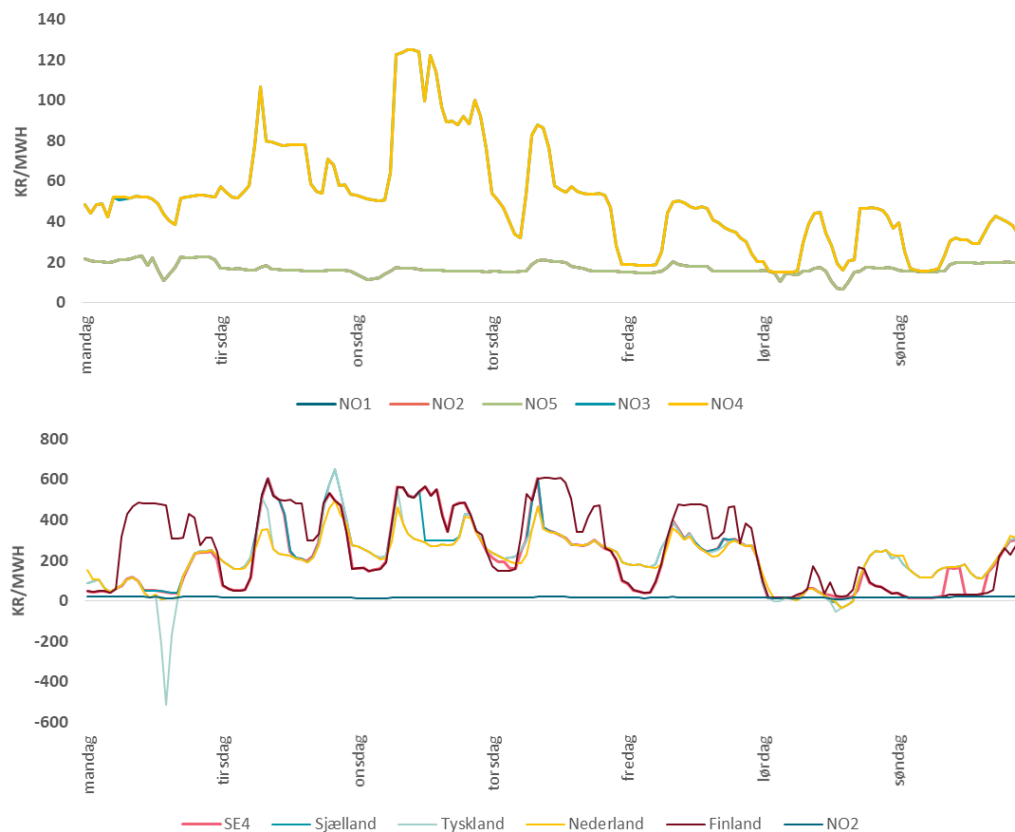
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 23	Veke 22 (2020)	Veke 23 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	16,9	25,9	284,3	-34,9	-94,1
NO2	16,9	25,9	286,2	-34,9	-94,1
NO3	50,3	49,0	218,7	2,6	-77,0
NO4	50,4	55,0	220,7	-8,4	-77,2
NO5	16,9	25,9	284,3	-34,9	-94,1
SE1	95,3	84,0	195,7	13,5	-51,3
SE2	95,3	84,0	195,7	13,5	-51,3
SE3	200,5	130,6	195,7	53,5	2,5
SE4	207,9	177,9	233,0	16,9	-10,8
Finland	265,0	233,6	367,3	13,5	-27,8
Jylland	218,3	202,2	287,1	8,0	-23,9
Sjælland	231,6	230,5	290,1	0,5	-20,2
Estland	315,9	240,0	449,2	31,6	-29,7
System	33,3	48,1	244,4	-30,7	-86,4
Nederland	209,2	192,3	343,9	8,8	-39,2
Tyskland	210,4	196,3	227,5	7,2	-7,5
Polen	462,3	448,2	558,9	3,1	-17,3
Litauen	315,9	241,1	456,8	31,0	-30,9

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

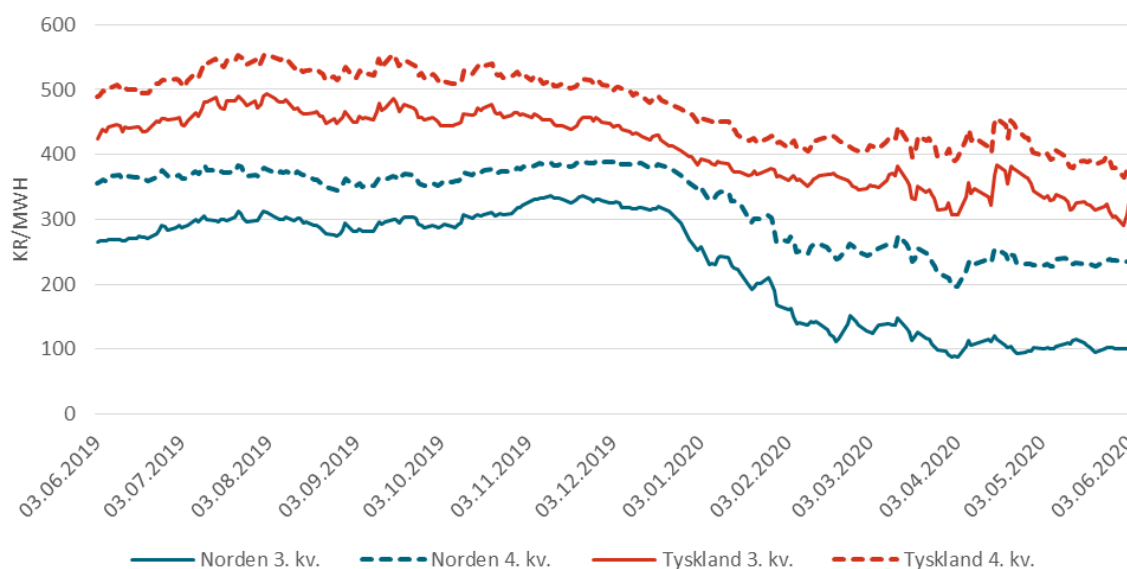


Terminmarknaden

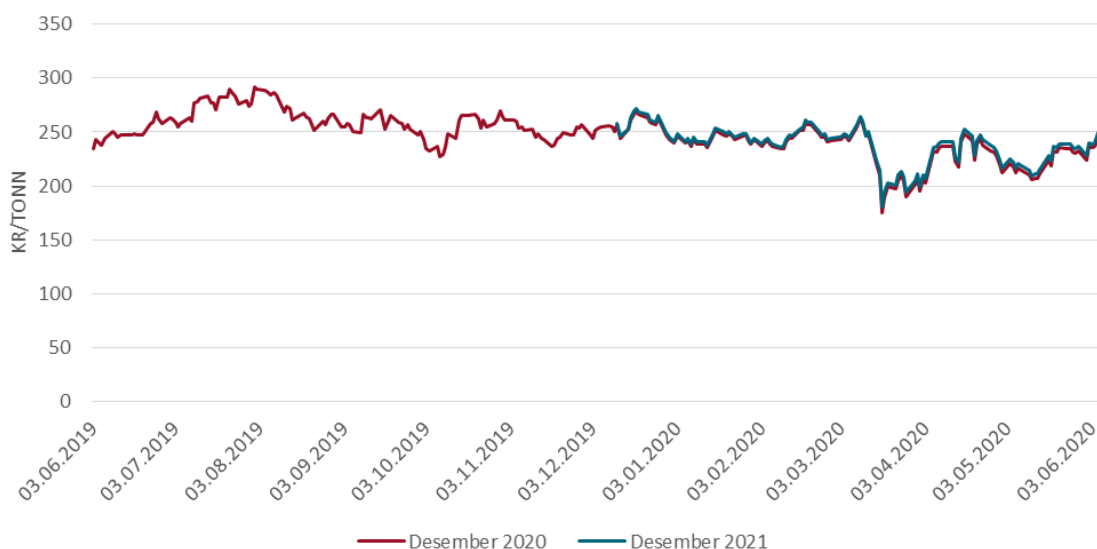
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 23	Veke 22	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	67,4	47,9	40,7
	3. kvartal 2020	122,0	100,1	21,9
	4. kvartal 2020	246,7	237,2	4,0
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2020	342,4	304,8	12,3
	4. kvartal 2020	398,7	380,0	4,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	242,4	232,9	4,1
	Desember 2021	249,8	236,8	5,5

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

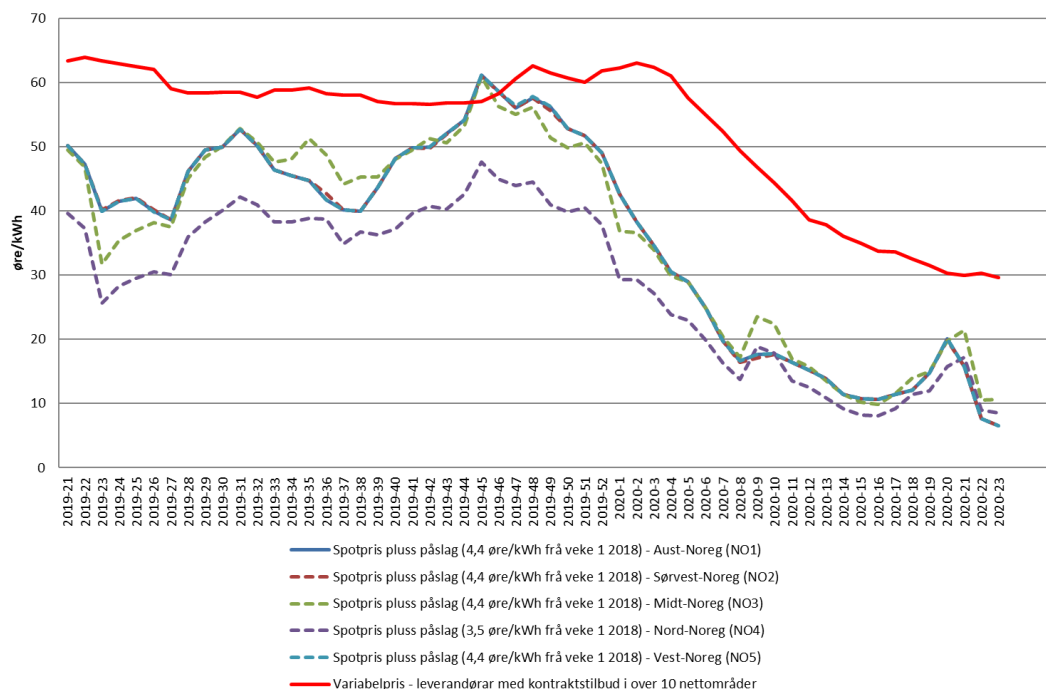
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 23 2020	Veke 22 2020	Veke 23 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	29,6	30,3	63,4	-0,7	-33,8
		Veke 23 2020	Veke 22 2020	Veke 23 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	6,5	7,6	39,9	-1,1	-33,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	6,5	7,6	40,2	-1,1	-33,7
	Midt-Noreg (NO3)	10,7	10,5	31,7	0,2	-21,0
	Nord-Noreg (NO4)	8,6	9,0	25,6	-0,4	-17,0
	Vest-Noreg (NO5)	6,5	7,6	39,9	-1,1	-33,4
		Veke 23 2020	Veke 22 2020	Veke 23 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	43,2	43,4	68,1	-0,2	-24,9
	3 år (snitt Noreg)	47,6	47,3	56,4	0,3	-8,8
	1 år (snitt Sverige)	47,2	47,1	62,7	0,1	-15,5
	3 år (snitt Sverige)	50,3	50,6	59,1	-0,3	-8,8

* 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.

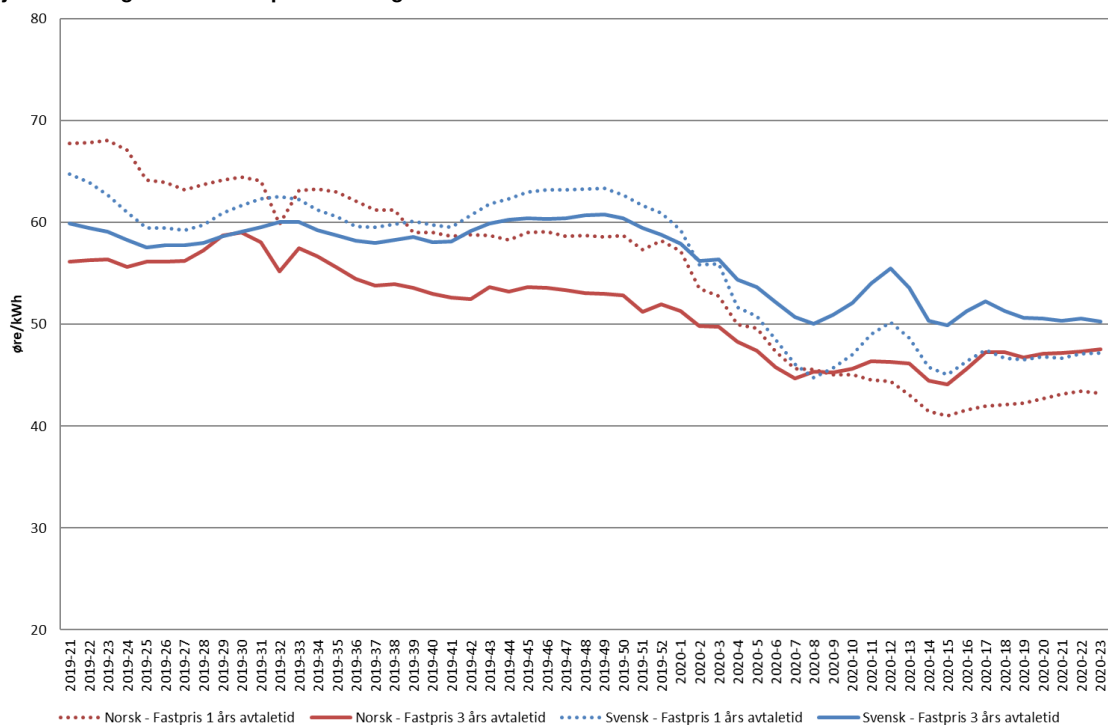


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 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.

NOK			Berekna straumkostn ad for veke 23 2020	Berekna straumkostn ad for veke 22 2020	Endring frå førre veke	Berekna straumkostn ad for veke 23 2019	Berekna straumkostn ad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	8	10	-2	48	1068	-2019
		20 000 kWh	16	20	-4	97	2131	-4041
		40 000 kWh	31	39	-8	194	4261	-8082
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	8	10	-2	48	1065	-2017
		20 000 kWh	16	20	-4	97	2131	-4033
		40 000 kWh	31	39	-8	194	4261	-8067
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	13	13	-1	38	1093	-1898
		20 000 kWh	26	27	-1	76	2186	-3797
		40 000 kWh	52	54	-2	153	4372	-7594
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	10	12	-1	31	875	-1502
		20 000 kWh	21	23	-3	62	1751	-3004
		40 000 kWh	41	46	-5	123	3501	-6007
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	8	10	-2	48	1068	-2014
		20 000 kWh	16	20	-4	96	2135	-4029
		40 000 kWh	31	39	-8	192	4271	-8058
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	43	46	-3	82	2532	-1241
		20 000 kWh	71	78	-6	153	4730	-2553
		40 000 kWh	128	141	-13	294	9127	-5178

* 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 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, 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)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2020-06-03	2020-06-08	5 dagar	988	988	Link 1
Unplanned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2020-06-02	2020-06-05	3 dagar	230	230	Link 4
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2020-04-27	2020-07-03	67 dagar	225	225	Link 25
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2020-04-22	2020-07-02	71 dagar	1063	1063	Link 26
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2020-04-13	2020-06-12	60 dagar	320	320	Link 36
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2020-05-03	2020-06-26	54 dagar	1120	1120	Link 38
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 1	2020-03-13	2020-09-30	201 dagar	881	441-881	Link 47
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2020-05-24	2020-06-11	18 dagar	890	100-890	Link 2
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2020-05-18	2020-06-08	21 dagar	185	185	Link 3
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G2	2020-06-03	2020-06-05	2 dagar	310	310	Link 5
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2020-05-18	2020-06-05	18 dagar	310	310	Link 6
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-03	2020-06-26	23 dagar	548	105-208	Link 7
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2020-06-06	2020-07-31	55 dagar	320	320	Link 8
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2020-06-05	2020-06-19	14 dagar	185	185	Link 9
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-02	2020-06-11	9 dagar	412	412	Link 17
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2020-06-03	2020-06-05	2 dagar	160	160	Link 22
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2020-06-01	2020-06-26	25 dagar	254	0-254	Link 23
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2020-06-01	2020-06-03	2 dagar	380	175-380	Link 24
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2020-05-29	2020-06-05	7 dagar	187	187	Link 29
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2020-04-06	2020-10-02	179 dagar	160	160	Link 31

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

Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-03-27	2021-12-31	644 dagar	409	0-409	Link 32
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-04-15	2020-06-03	49 dagar	548	103-548	Link 33
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-02-19	2020-07-17	149 dagar	427	427	Link 40
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-11-15	222 dagar	190	190	Link 45
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2020-04-14	2020-10-01	170 dagar	170	170	Link 46
Planned	NO5	HAFSLUND E-CO VANNKRAFT AS	Aurland 1 G3	2020-06-02	2020-06-19	17 dagar	280	280	Link 48
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2020-06-05	2020-08-09	65 dagar	380	380	Link 49
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2020-06-05	2020-06-08	2 dagar	380	200-380	Link 53

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	2020-06-01	2020-06-05	4 dagar	600	0-300	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-05-27	2020-06-10	14 dagar	600	0-600	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-04-23	2020-06-10	48 dagar	600	0-600	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-09-30	273 dagar	2145	545-1545	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-09-30	175 dagar	715	214-490	Link 13
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-05-31	2020-09-01	93 dagar	1632	948	Link 14
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-05-31	2020-09-01	93 dagar	1632	948	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2020-05-30	2020-06-08	9 dagar	700	400-700	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-04	2020-07-03	29 dagar	7300	2100	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-06-04	2020-07-03	29 dagar	3300	100	Link 16
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2020-06-04	2020-07-03	29 dagar	2095	1245	Link 16
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-04-14	2020-06-11	58 dagar	3500	500-1300	Link 18
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	500	0	Link 20
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	600	0-100	Link 20
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	300	150	Link 20
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	1200	200	Link 20
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	500	200	Link 20
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	700	300-500	Link 20

Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	1000	300	Link 20
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	200	100	Link 20
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	250	100	Link 20
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	600	450	Link 20
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	500	200	Link 20
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2020-06-02	2020-06-25	23 dagar	500	0	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	7300	1700-2300	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	5400	1900-2400	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2020-05-30	2020-06-08	9 dagar	723	423	Link 28
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	EE → FI	2020-06-02	2020-06-04	2 dagar	1016	358	Link 34
Planned	Elering AS	EE → FI	2020-06-02	2020-06-04	2 dagar	1016	358	Link 35
Planned	Elering AS	FI → EE	2020-06-02	2020-06-04	2 dagar	1016	0	Link 35
Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	2095	245-495	Link 37
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	2145	345-1345	Link 37
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	3500	0-1600	Link 37
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1300	1300	Link 41
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1700	1325	Link 41
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2020-05-25	2020-07-28	64 dagar	1632	686	Link 42
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2020-05-25	2020-07-28	64 dagar	1632	686	Link 42
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 43
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	232-1024	Link 43
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1300	800	Link 44
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1700	1200	Link 44
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-05-27	2020-06-10	14 dagar	600	0-600	Link 51

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	2020-06-02	2020-06-17	14 dagar	235	140-215	Link 19
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2020-05-31	2020-06-07	7 dagar	205	185	Link 27
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2020-05-29	2020-06-02	3 dagar	210	160	Link 30
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2020-06-01	2020-06-21	20 dagar	162	152	Link 39