

Kraftsituasjonen veke 28, 2020

Negativ kraftpris i Noreg for første gong

Med ein kraftpris på -0,10 øre/kWh mellom 04:00-05:00 på måndag vart kraftprisen i Sør- og Øst-Norge for første gong negativ. Ein viktig årsak er ein høg hydrologisk balanse i landet, i kombinasjon med ein relativt høg vindkraftproduksjon for årstida i nabolanda og på kontinentet. Midt- og Nord-Noreg opplevde ikkje negative straumprisar. Nokre av årsakene var redusert overføringskapasitet til Sverige som følgje av planlagde arbeider i Midskog transformatorstasjon i Sverige, samt meir plass i magasina i nord.

Resten av veka var det mykje eksport frå Noreg og Norden. Det var dobbelt så mye nettoeksport i veke 28 samanlikna med veka før. Overføringskapasiteten mellom Noreg og Danmark auka torsdag til 70 prosent av installert kapasitet.

Straumprisen i Midt-Noreg har dei siste vekene følgt prisen i Nord-Noreg tett, men i veke 28 sank den oftare ned til prisnivået i Sør-Noreg. Dette var blant anna grunna reduserte eksportmoglegheiter. Den gjennomsnittlege vekesprisen var på 3,0 øre/kWh i Nord-Noreg, 2,2 øre/kWh i Midt-Noreg og 1,5 øre/kWh i Sør- og Aust-Noreg.

Vêr og hydrologi

I veke 28 var temperaturen 3.5 – 4.5 grader under gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. Det kjølege vêret held fram i veke 28 med temperaturar som er 1 – 2 grader under vekegjennomsnittet i heile landet unntatt Nord-Noreg der vi forventar 1 – 1.5 grader over gjennomsnittet.

For veke 28 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 3,9 TWh. Det er 10 prosent under normalen for veka. I veke 29 er det venta eit tilsig på 4,3 TWh, som er 20 prosent over normalen.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 28 er om lag 21 TWh. Det er i overkant av 10 TWh høgare enn gjennomsnittet for veka. Det er venta at snømagasinet i løpet av veke 29 vil minka med om lag 4 TWh. Ein god del av snøsmeltinga vil gå til oppfylling av mark- og grunnvatn i høgareliggende område.

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

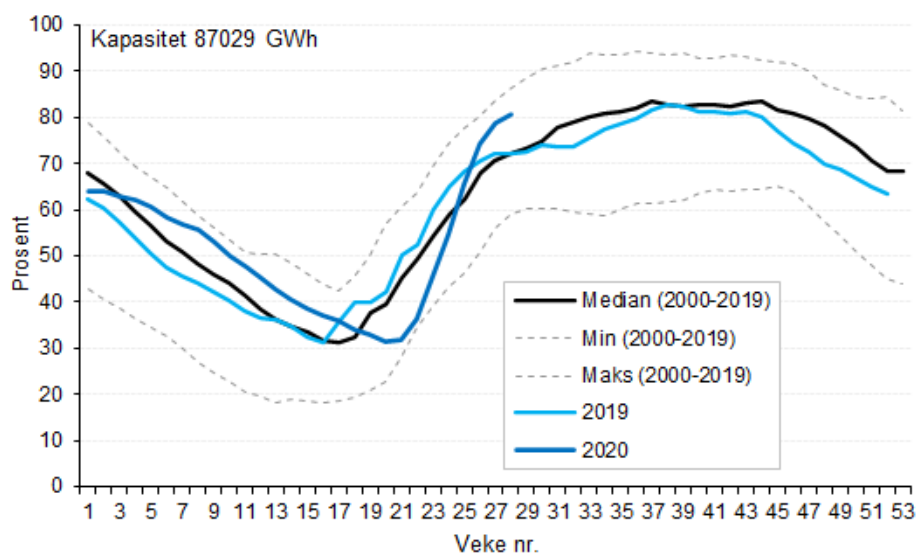
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

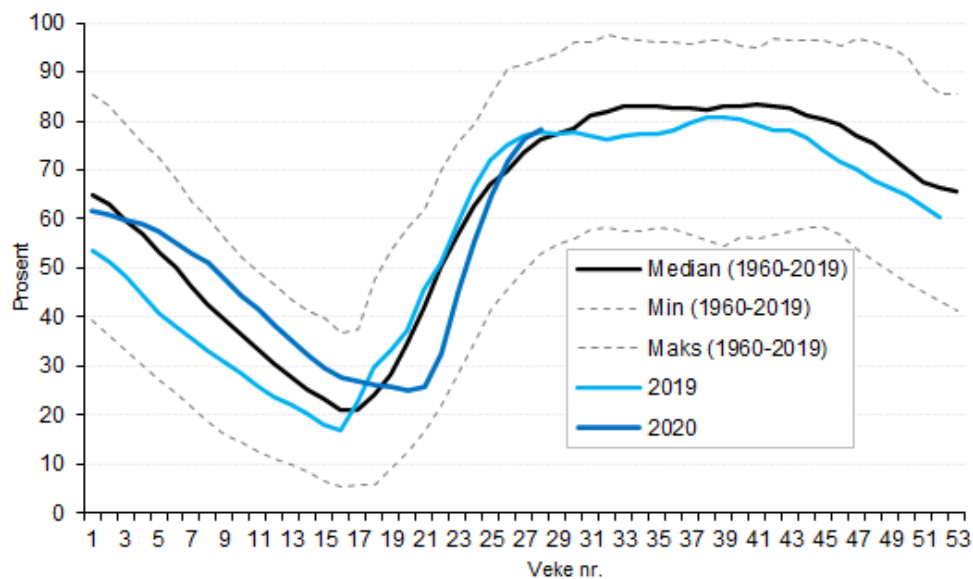
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 28 2020	Veke 27 2020	Veke 28 2019	Median* veke 28	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	80,6	78,6	72,3	72,1	2,0	8,3	8,5
NO1	89,8	89,5	79,4	80,1	0,3	10,4	9,8
NO2	87,0	85,3	73,9	73,3	1,7	13,1	13,7
NO3	86,7	85,1	82,3	76,4	1,6	4,4	10,4
NO4	67,6	65,2	67,4	68,7	2,4	0,2	-1,1
NO5	76,9	74,1	67,5	67,8	2,8	9,4	9,1
Sverige	0,0	76,4	77,6	76,3	-76,4	-77,6	-76,3

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

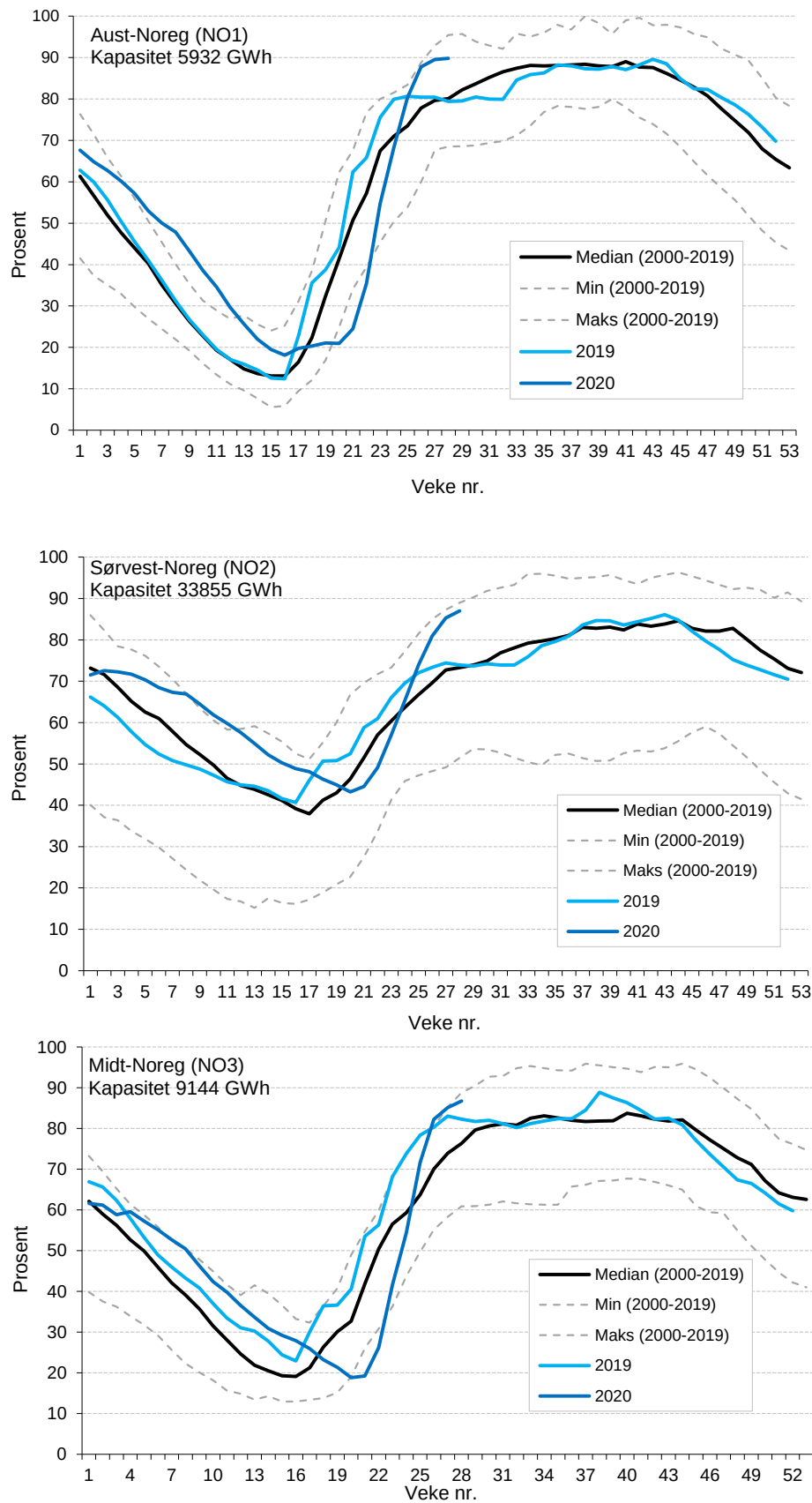
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

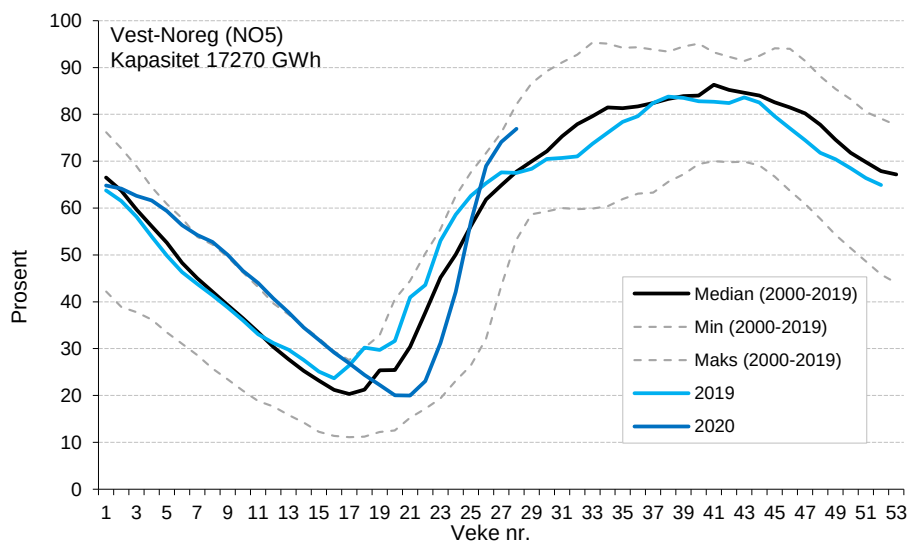
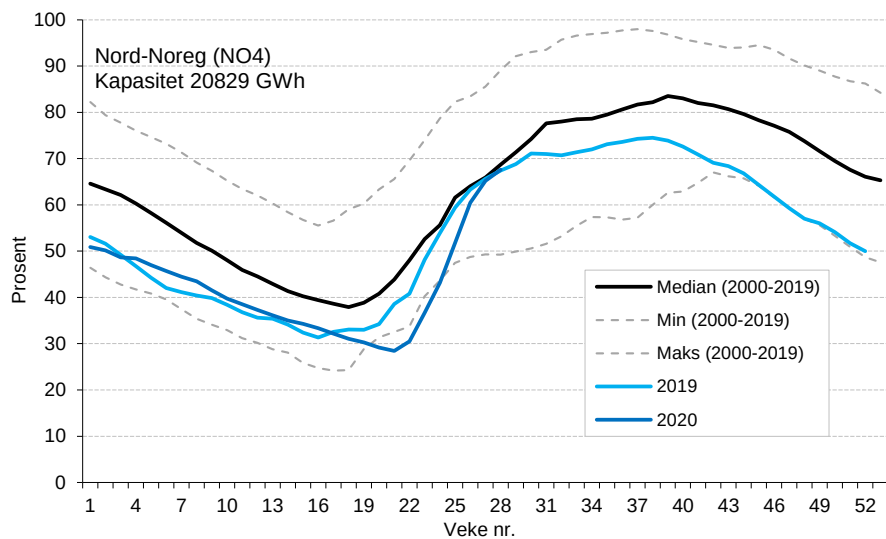


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 28 2020	Veke 28 2019	Veke 28 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	3,9	2,2	4,3	1,7	91
Nedbør	1,1	-1,0	1,7	2,1	66

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

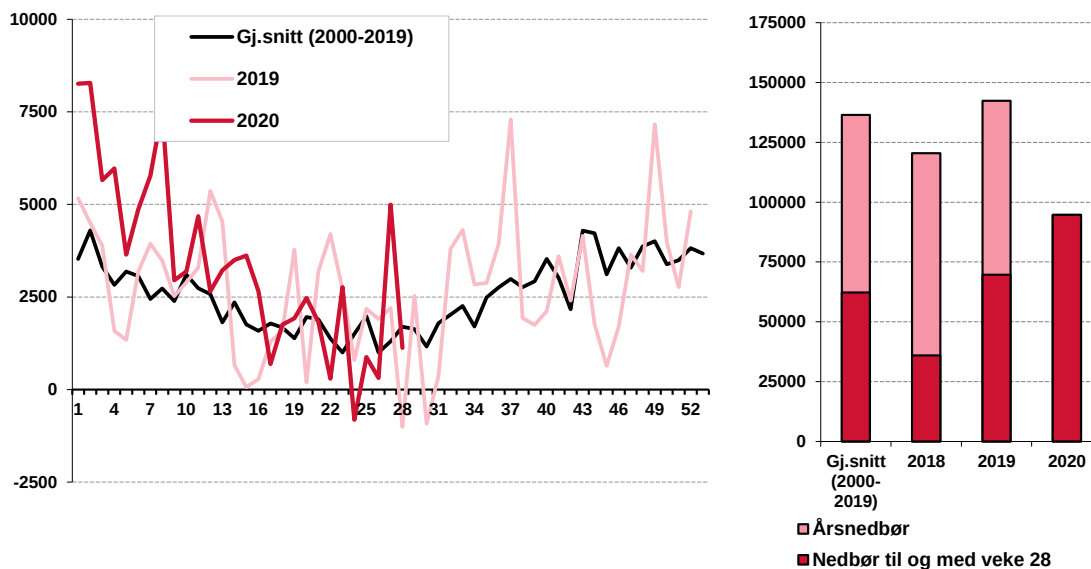
TWh	Veke 1-28 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	89,0	75,6	13,4
Nedbør	94,7	62,3	32,4

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

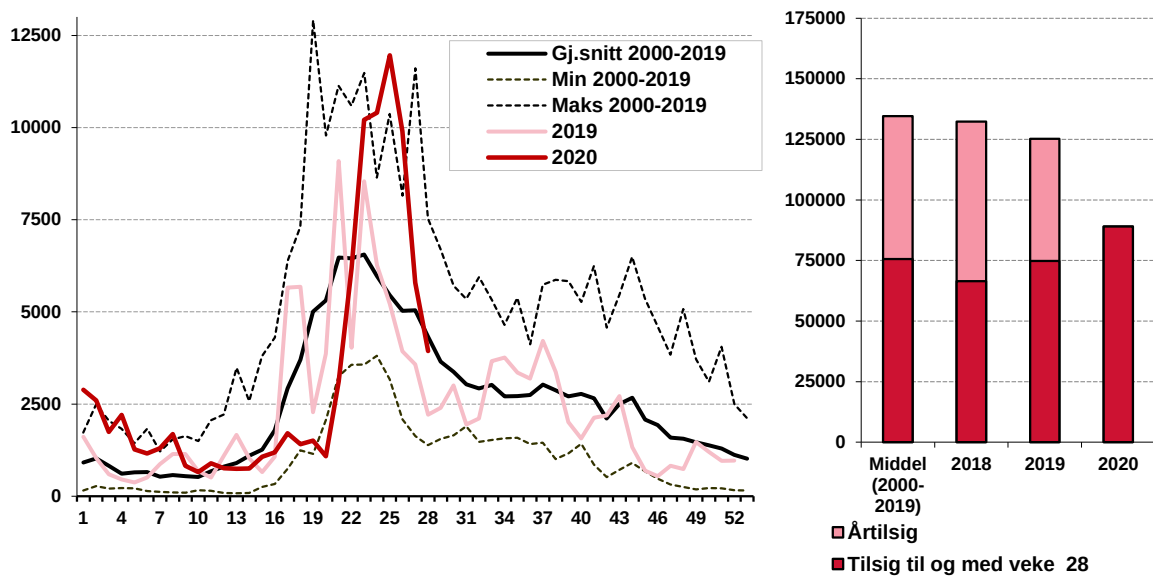
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	4,3	119
Nedbør	0,4	26

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

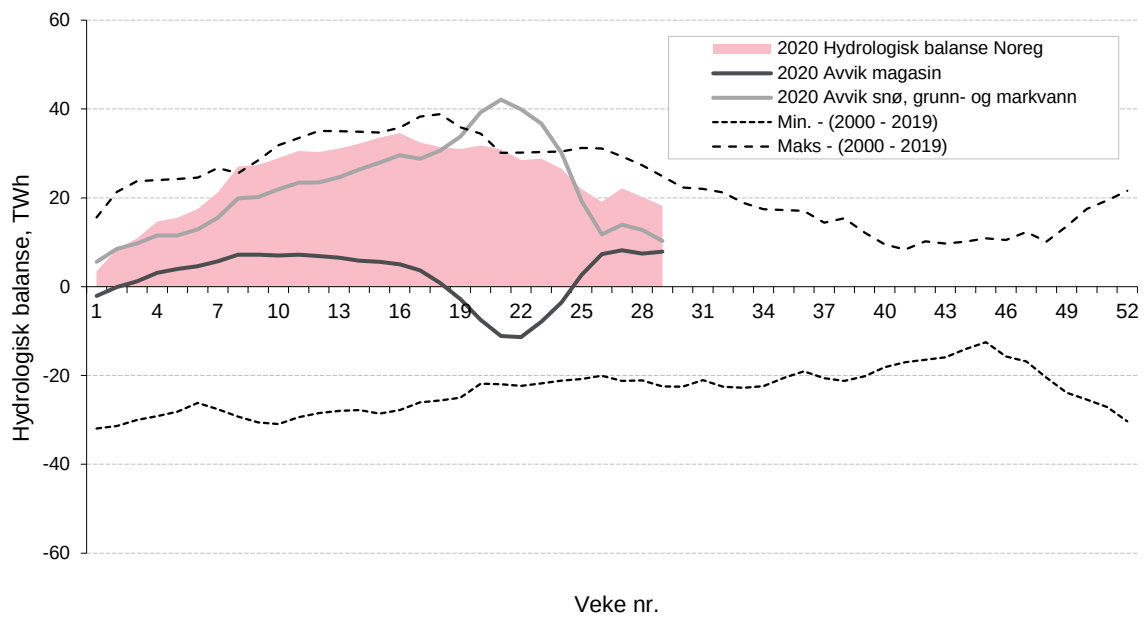
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

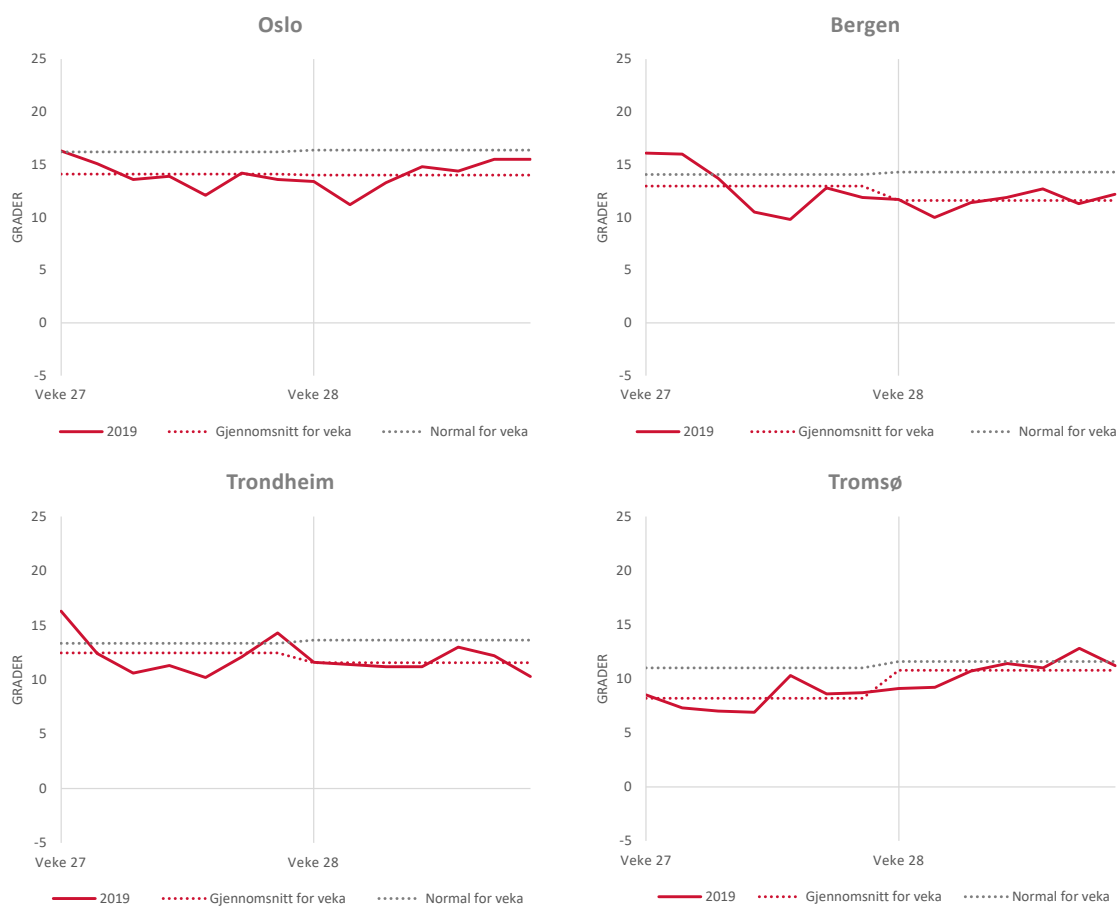


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

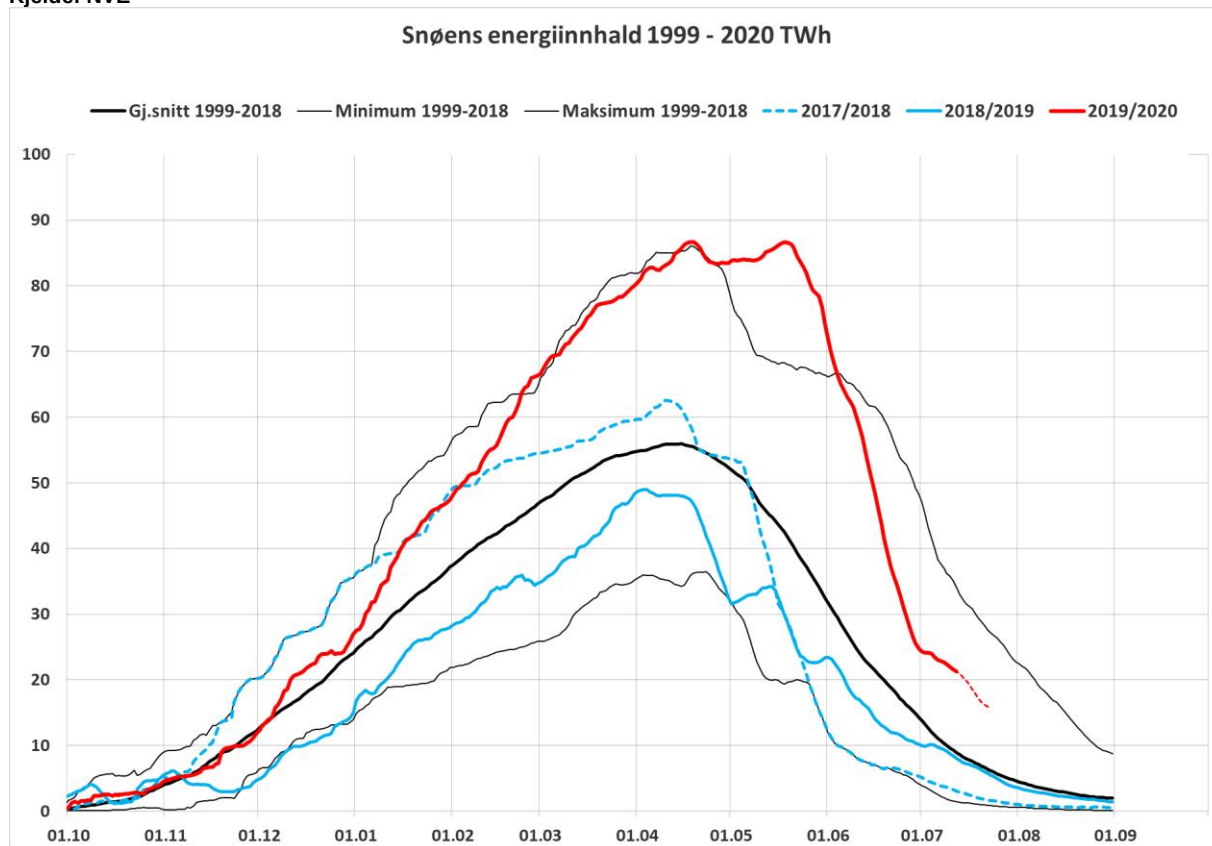
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 28 2020	Anslag veke 29 2020
Avvik magasin	7,4	7,9
Avvik snø, grunn- og markvatn	12,8	10,3
Hydrologisk balanse	20,2	18,2

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

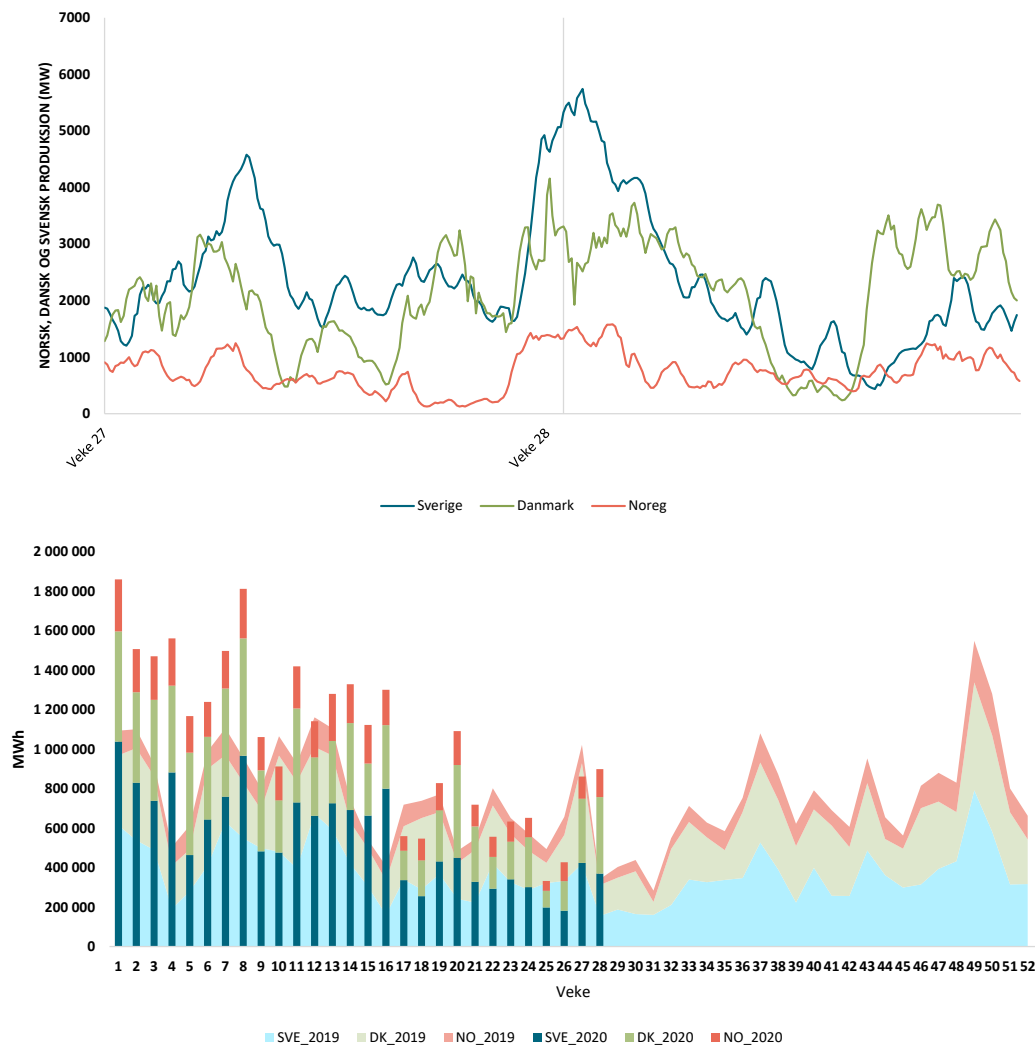
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 28	Veke 27	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 414	2 236	179	8 %
NO1	431	398	34	8 %
NO2	701	551	150	27 %
NO3	481	436	45	10 %
NO4	341	351	-10	-3 %
NO5	460	500	-40	-8 %
Sverige	2 542	2 570	-28	-1 %
SE1	279	247	32	13 %
SE2	853	913	-60	-7 %
SE3	1 243	1 252	-9	-1 %
SE4	167	159	9	6 %
Danmark	527	453	74	16 %
Jylland	426	350	76	22 %
Sjælland	101	103	-2	-2 %
Finland	1 012	1 021	-9	-1 %
Norden	6 496	6 280	216	3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 023	2 020	3	0 %
NO1	452	449	2	1 %
NO2	571	570	1	0 %
NO3	430	422	7	2 %
NO4	291	306	-14	-5 %
NO5	279	272	7	3 %
Sverige	1 991	2 027	-37	-2 %
SE1	165	160	5	3 %
SE2	258	238	20	8 %
SE3	1 215	1 264	-49	-4 %
SE4	353	364	-11	-3 %
Danmark	586	598	-12	-2 %
Jylland	370	379	-9	-2 %
Sjælland	216	219	-3	-1 %
Finland	1 260	1 297	-36	-3 %
Norden	5 860	5 942	-82	-1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	392	216	176	
Sverige	552	542	9	
Danmark	-59	-145	86	
Finland	-248	-276	27	
Norden	636	338	299	

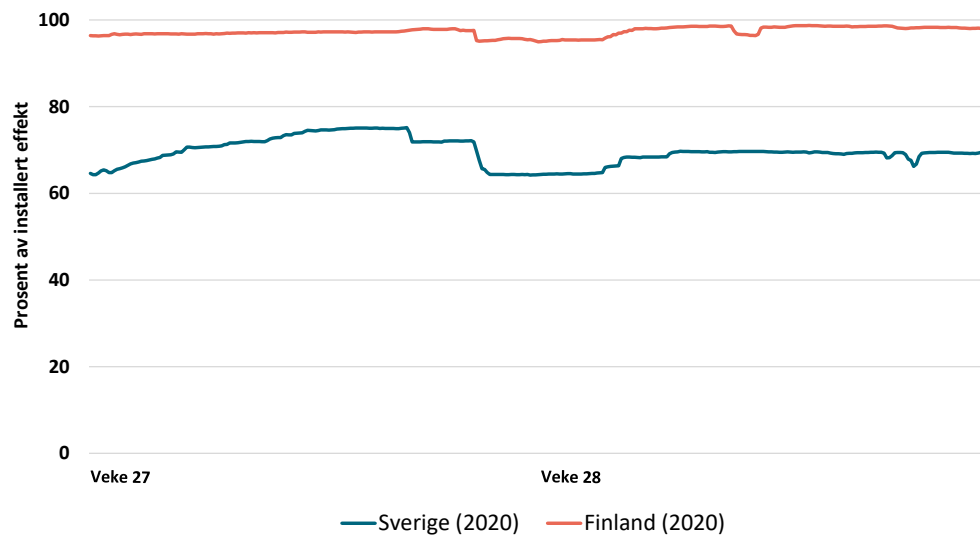
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

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

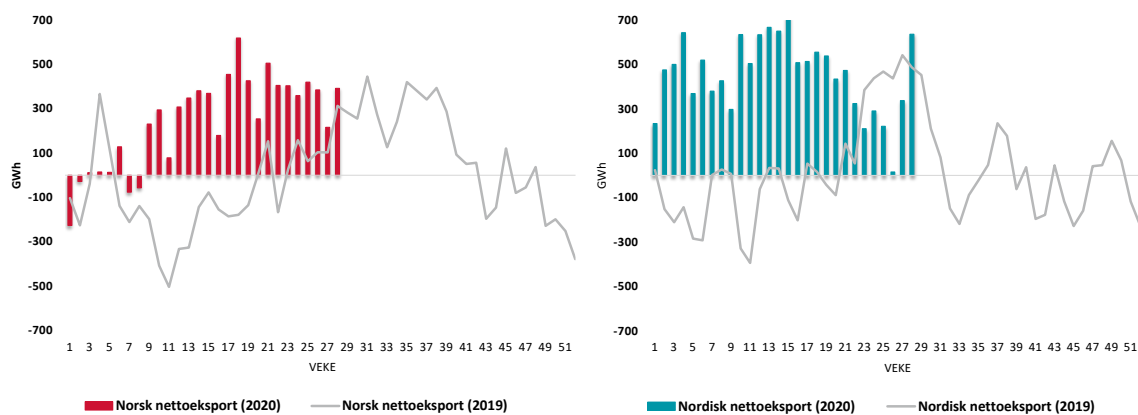
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	79,26	70,4	11,2	8,9
Forbruk	72,46	72,5	-0,1	-0,1
Nettoeksport	6,8	-2,1		8,9

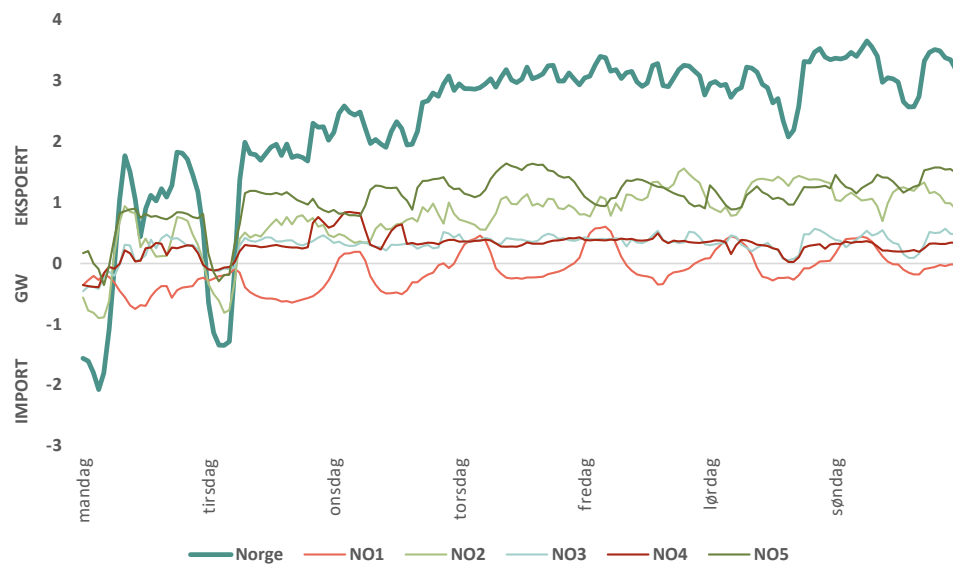
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	218,4	211,9	3,0	6,5
Forbruk	205,7	211,2	-2,7	-5,5
Nettoeksport	12,7	0,7		12,0

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.



The map illustrates trade flows between various European countries. The countries are color-coded: NL (green), DE (light green), PL (yellow), RU (orange), EE (light orange), and others in light blue. Arrows indicate trade flows with values in parentheses. The map shows a complex network of trade relationships across the continent.

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

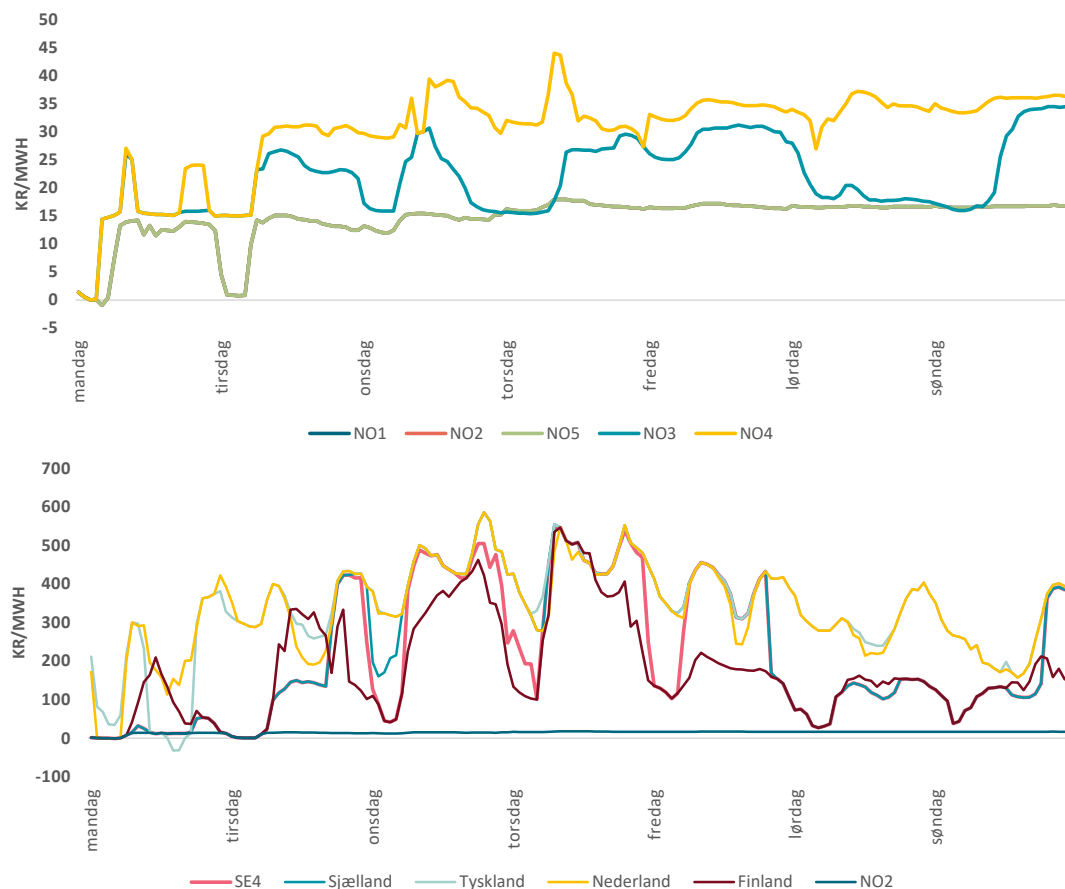
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 28	Veke 27 (2020)	Veke 28 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	14,6	12,7	334,2	14,6	-95,6
NO2	14,6	12,7	334,2	14,6	-95,6
NO3	21,9	22,0	325,3	-0,6	-93,3
NO4	30,2	22,2	323,7	36,1	-90,7
NO5	14,6	12,7	334,2	14,6	-95,6
SE1	117,4	91,6	328,4	28,2	-64,2
SE2	117,4	91,6	328,4	28,2	-64,2
SE3	118,0	109,9	333,4	7,4	-64,6
SE4	213,8	213,2	349,6	0,3	-38,8
Finland	179,4	255,3	384,6	-29,7	-53,4
Jylland	231,4	206,9	382,2	11,9	-39,4
Sjælland	236,7	234,1	382,6	1,1	-38,1
Estland	321,6	347,0	457,7	-7,3	-29,7
System	25,8	19,9	332,9	29,5	-92,2
Nederland	334,1	269,4	385,3	24,0	-13,3
Tyskland	334,7	235,0	384,5	42,4	-12,9
Polen	519,1	532,4	521,0	-2,5	-0,4
Litauen	321,6	350,0	457,7	-8,1	-29,7

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

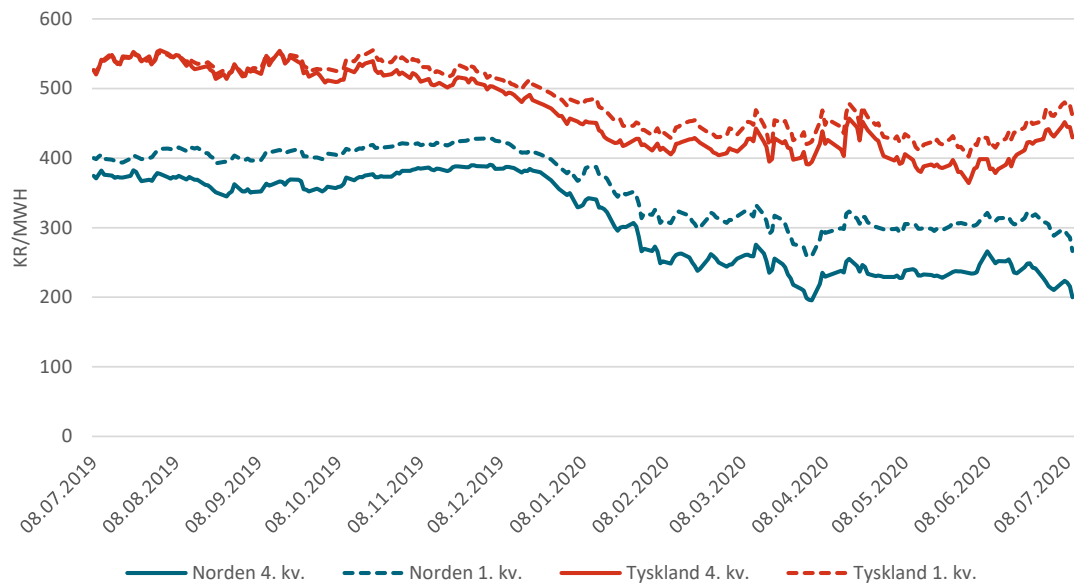


Terminmarknaden

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 28	Veke 27	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	88,7	84,6	4,8
	4. kvartal 2020	200,2	210,5	-4,9
	1. kvartal 2021	266,5	288,5	-7,6
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2020	429,9	430,9	-0,2
	1. kvartal 2021	461,2	460,7	0,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	308,6	298,7	3,3
	Desember 2021	312,1	302,0	3,3

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

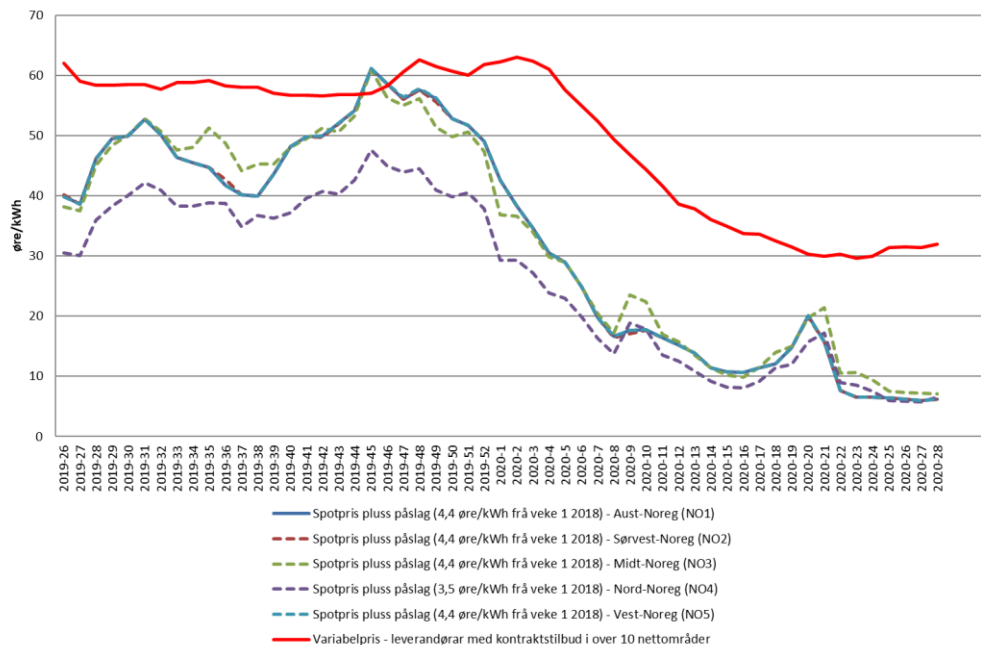
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 28 2020	Veke 27 2020	Veke 28 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	32,0	31,4	58,4	0,6	-26,4
		Veke 28 2020	Veke 27 2020	Veke 28 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	6,2	6,0	46,2	0,2	-40,0
	Sørvest-Noreg (NO2)	6,2	6,0	46,2	0,2	-40,0
	Midt-Noreg (NO3)	7,1	7,2	45,1	-0,1	-38,0
	Nord-Noreg (NO4)	6,5	5,7	35,9	0,8	-29,4
	Vest-Noreg (NO5)	6,2	6,0	46,2	0,2	-40,0
		Veke 28 2020	Veke 27 2020	Veke 28 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	46,1	45,8	63,7	0,3	-17,6
	3 år (snitt Noreg)	49,7	49,7	57,3	0,0	-7,6
	1 år (snitt Sverige)	48,7	49,7	59,8	-1,0	-11,1
	3 år (snitt Sverige)	51,6	52,2	58,0	-0,6	-6,4

* 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.

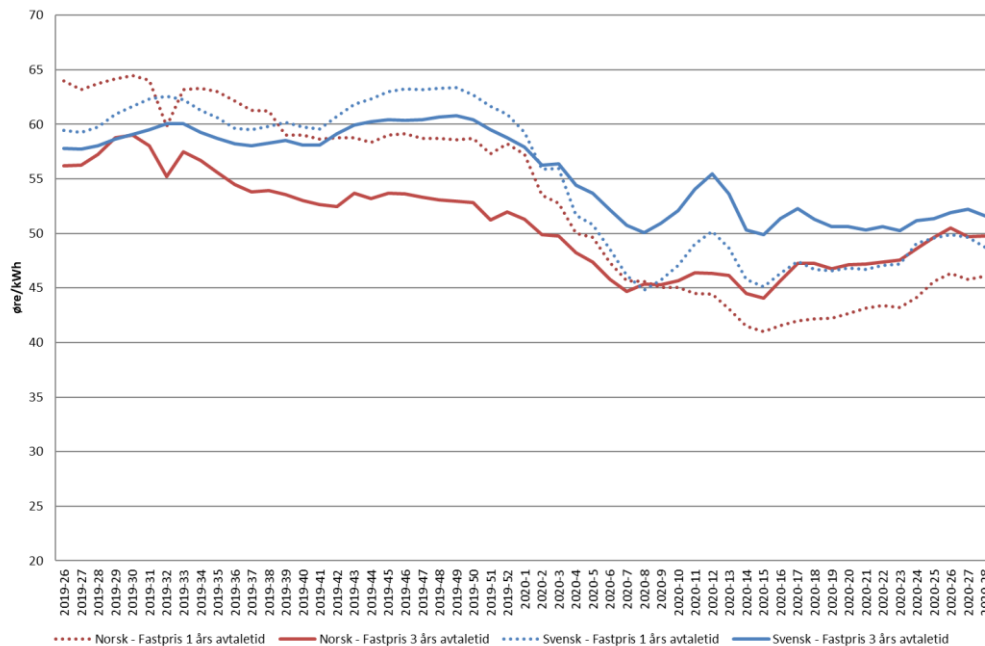


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 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			Bereknastraumkostnad for veke 28 2020	Bereknastraumkostnad for veke 27 2020	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 28 2019	Bereknastraumkostnad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	6	7	0	47	1102	-2214
		20 000 kWh	13	13	0	95	2199	-4432
		40 000 kWh	26	26	-1	189	4399	-8863
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	6	7	0	47	1100	-2212
		20 000 kWh	13	13	0	95	2199	-4424
		40 000 kWh	26	26	-1	189	4399	-8849
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	7	8	-1	46	1136	-2068
		20 000 kWh	15	16	-1	92	2271	-4136
		40 000 kWh	29	31	-2	185	4542	-8273
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	7	6	0	37	910	-1637
		20 000 kWh	13	13	1	74	1821	-3273
		40 000 kWh	27	25	2	147	3641	-6546
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	6	7	0	47	1102	-2209
		20 000 kWh	13	13	0	95	2204	-4418
		40 000 kWh	26	26	-1	189	4409	-8837
Variabelpris kontrakt		10 000 kWh	40	42	-1	66	2741	-1397
		20 000 kWh	66	69	-3	120	5074	-2882
		40 000 kWh	116	123	-7	227	9741	-5851

* NVE nyttar ein temperaturkorrigert justert innmatningsprofil, basert på alminneleg forsyning i 2009-2014, for å berekna straumkostnaden til sluttbrukarane. Innmatningsprofilen er berekna av konsultentselskapet Optimeering AS på oppdrag frå NVE. Den same innmatningsprofilen er nytta for alle elspotområda og variabelpriskontrakt.

** Oversikt over nettleige per fylke (inkl. mva og fobruksavgift) finnes på NVEs nettsider:

<https://www.nve.no/regulering/smyndigheten-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
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-11	2020-07-20	39 dagar	412	412	Link 7
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-11	2020-07-19	38 dagar	412	412	Link 9
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2020-06-05	2020-09-01	88 dagar	380	380	Link 41
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-06-22	2021-12-31	557 dagar	409	0-409	Link 45
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-11	2020-07-15	34 dagar	412	412	Link 46
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-02-19	2020-07-17	149 dagar	427	427	Link 60
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2020-07-06	2020-07-08	2 dagar	254	254	Link 39
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-27	2020-09-27	92 dagar	548	548	Link 43
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2020-04-14	2020-08-24	132 dagar	170	170	Link 53
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB5	2020-06-29	2020-08-02	34 dagar	160	160	Link 54
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2020-06-29	2020-07-10	11 dagar	385	110-275	Link 23
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2020-04-06	2020-08-10	125 dagar	160	160	Link 6
Unplanned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2020-07-03	2020-07-10	7 dagar	160	160	Link 8
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2020-06-06	2020-08-14	69 dagar	320	320	Link 47
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2020-12-15	173 dagar	310	310	Link 50
Unplanned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2020-07-10	2020-07-14	4 dagar	160	160	Link 65
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2020-06-29	2020-07-10	11 dagar	225	225	Link 55
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G2	2020-07-08	2020-07-10	2 dagar	250	250	Link 4
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2020-07-05	2020-08-31	57 dagar	1130	1130	Link 51

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

Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2020-04-22	2020-07-24	93 dagar	1063	1063	Link 52
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-11-15	222 dagar	190	190	Link 62

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-03	2020-07-17	14 dagar	1500	800	Link 29
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-03	2020-07-17	14 dagar	1500	800	Link 30
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-03	2020-07-18	15 dagar	1500	800	Link 33
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-03	2020-07-18	15 dagar	1500	800	Link 35
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-06	2020-07-17	11 dagar	1500	1000	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-06-29	2020-07-13	14 dagar	1500	1000	Link 56
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-06-29	2020-07-13	14 dagar	1500	1000	Link 57
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → SE4	2020-07-04	2020-07-11	7 dagar	615	125-615	Link 1
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → SE4	2020-07-04	2020-07-07	3 dagar	615	545-615	Link 20
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-TenneT → SE4	2020-07-04	2020-07-11	7 dagar	600	110-600	Link 3
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-TenneT → SE4	2020-07-04	2020-07-07	3 dagar	600	530-600	Link 22
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-03	2020-07-17	14 dagar	1780	1280	Link 31
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-03	2020-07-17	14 dagar	1780	1280	Link 32
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-03	2020-07-18	15 dagar	1780	1280	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-03	2020-07-18	15 dagar	1780	1280	Link 36
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-06	2020-07-17	11 dagar	1780	1580	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-06-29	2020-07-13	14 dagar	1780	1580	Link 58
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-06-29	2020-07-13	14 dagar	1780	1580	Link 59
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2020-06-13	2020-07-20	37 dagar	700	400	Link 28
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-06-26	2020-09-01	67 dagar	1632	1151-1302	Link 10
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-05-31	2020-09-01	93 dagar	1632	922-1151	Link 11
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2020-05-25	2020-07-08	44 dagar	1632	686	Link 12

Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-06-22	2020-07-09	16 dagar	1632	232	Link 14
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-07-09	2020-07-27	18 dagar	1632	232	Link 15
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-06-22	2020-07-09	16 dagar	1632	232	Link 16
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 61
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2020-06-16	2020-07-06	20 dagar	715	370	Link 17
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2020-06-30	2020-07-31	31 dagar	320	320	Link 63
Unplanned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-07-02	2020-07-06	4 dagar	2200	1000	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-09-30	273 dagar	2145	545-1545	Link 40
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-06-26	2020-09-01	67 dagar	1632	472-1302	Link 10
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-05-31	2020-09-01	93 dagar	1632	472-922	Link 11
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2020-05-25	2020-07-08	44 dagar	1632	686	Link 12
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	232-1024	Link 61
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2020-07-06	2020-07-20	14 dagar	723	423-723	Link 27
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-07-09	2020-07-13	4 dagar	3500	500	Link 13
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-06-22	2020-07-09	16 dagar	3500	500	Link 14
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-06-22	2020-07-09	16 dagar	3500	0-500	Link 16
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-07-02	2020-07-06	4 dagar	3500	1500	Link 18
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-07-06	2020-07-18	12 dagar	200	0	Link 42
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-07-06	2020-07-18	12 dagar	600	600	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2020-07-06	2020-07-18	12 dagar	600	600	Link 44
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-07-06	2020-07-18	12 dagar	1200	200	Link 42
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-07-06	2020-07-18	12 dagar	700	300	Link 42
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-07-06	2020-07-18	12 dagar	250	100	Link 42
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2020-06-30	2020-07-31	31 dagar	1300	900	Link 63
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-07-06	2020-07-18	12 dagar	600	450	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-07-06	2020-07-14	8 dagar	3300	400	Link 5
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-07-06	2020-07-18	12 dagar	1000	1000	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2020-07-06	2020-07-18	12 dagar	1000	1000	Link 44

Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-07-06	2020-07-18	12 dagar	300	100	Link 42
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-07-06	2020-07-14	8 dagar	7300	2100	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	7300	1700-2300	Link 26
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-06-16	2020-07-06	20 dagar	715	370	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-09-30	175 dagar	715	214-490	Link 40
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	5400	1900-2400	Link 26
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → DE-LU	2020-07-04	2020-07-11	7 dagar	615	125-615	Link 2
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → DE-LU	2020-07-04	2020-07-07	3 dagar	615	125-615	Link 21
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-TenneT	2020-07-04	2020-07-11	7 dagar	615	125-615	Link 3
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-TenneT	2020-07-04	2020-07-07	3 dagar	615	125-615	Link 22

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	2020-07-03	2020-07-08	4 dagar	235	140-205	Link 19
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2020-07-01	2020-07-08	6 dagar	205	185	Link 38
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2020-06-30	2020-07-07	7 dagar	200	100-200	Link 24
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2020-07-12	2020-07-26	14 dagar	230	130-205	Link 25
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2020-07-05	2020-07-17	12 dagar	162	162	Link 37