

Kraftsituasjonen veke 22, 2020

Mykje tilsig til magasina og historisk låge kraftprisar i Noreg

Kraftprisane i heile Norge fall til historisk låge nivå førre veke. De viktigaste drivarane for dei låge prisane er at snøsmeltinga er i gang og at magasina byrjar å fyllast opp.

Det var ein tydeleg prisskilnad mellom nordlege og sørlege delar av Noreg førre veke. Gjennomsnittleg vekespris var på 5,20 øre/kWh for Midt- og Nord-Noreg, medan Sør- og Vest-Noreg hadde ein pris på 2,59 øre/kWh. I Vest- og Sør-Noreg var prisen for denne veka den lågaste sidan år 2000.

Vêr og hydrologi

I veke 22 var temperaturen 0 – 1 grad over gjennomsnittet for åra 1999-2018 i Sør-Noreg og 1 grad under gjennomsnittet i Nord-Noreg. I veke 23 er det venta temperaturar som er 0 – 3 grader over vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 22 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 5,9 TWh. Det er 90 prosent av normalen for veka. I veke 23 er det venta eit tilsig på 10,5 TW, som er 60 prosent meir enn vekenormalen.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 23 er om lag 72 TWh. Det er om lag 41TWh høgare enn gjennomsnittet for veka. Det er venta at snømagasinet i løpet av veke 23 vil minka med om lag 10 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.

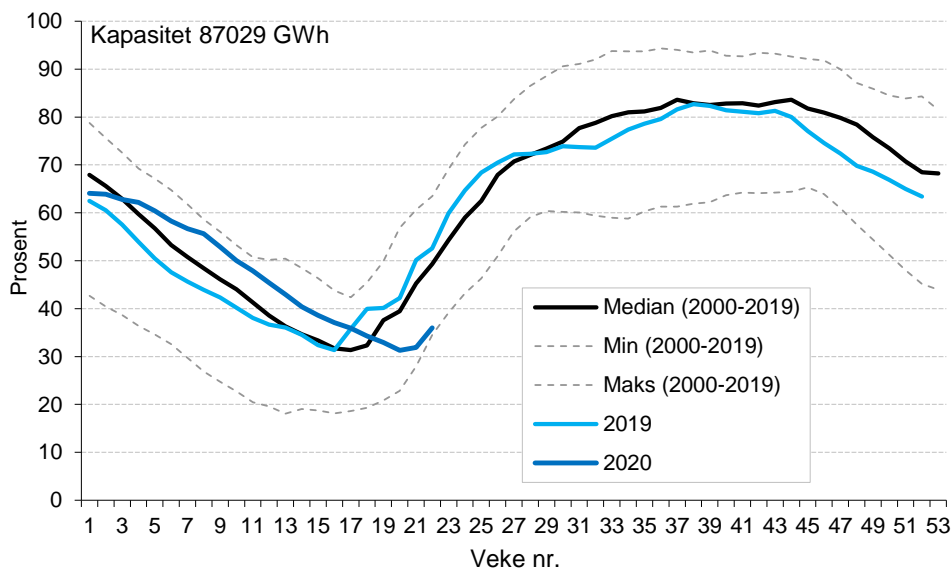
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

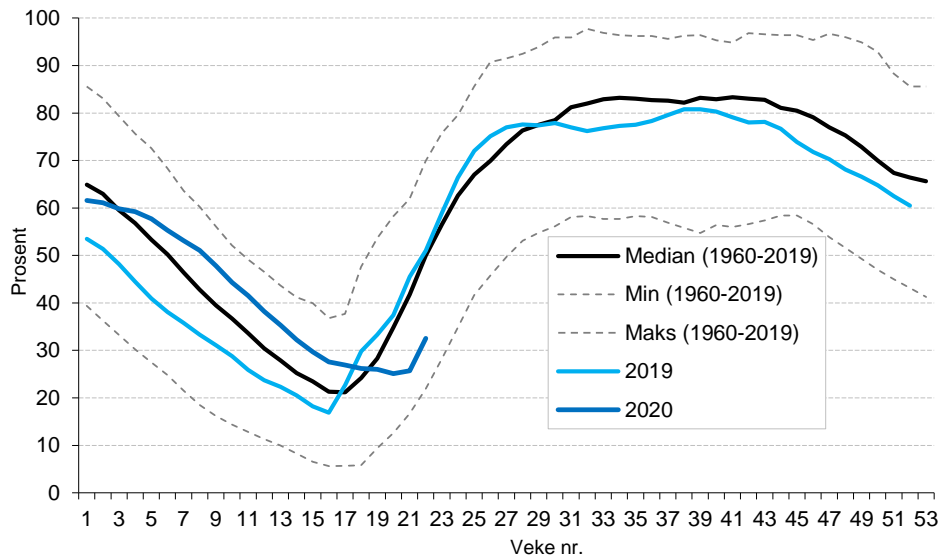
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 22 2020	Veke 21 2020	Veke 22 2019	Median* veke 22	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	36,0	31,9	52,6	49,3	4,1	-16,6	-13,3
NO1	35,3	24,5	65,8	57,2	10,9	-30,5	-21,9
NO2	48,9	44,5	60,9	57,0	4,3	-12,1	-8,1
NO3	25,7	19,2	56,4	50,4	6,5	-30,6	-24,7
NO4	30,1	28,4	40,8	48,0	1,7	-10,7	-17,9
NO5	22,7	20,0	43,6	37,7	2,8	-20,8	-14,9
Sverige	32,5	25,7	51,0	50,0	6,8	-18,5	-17,5

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

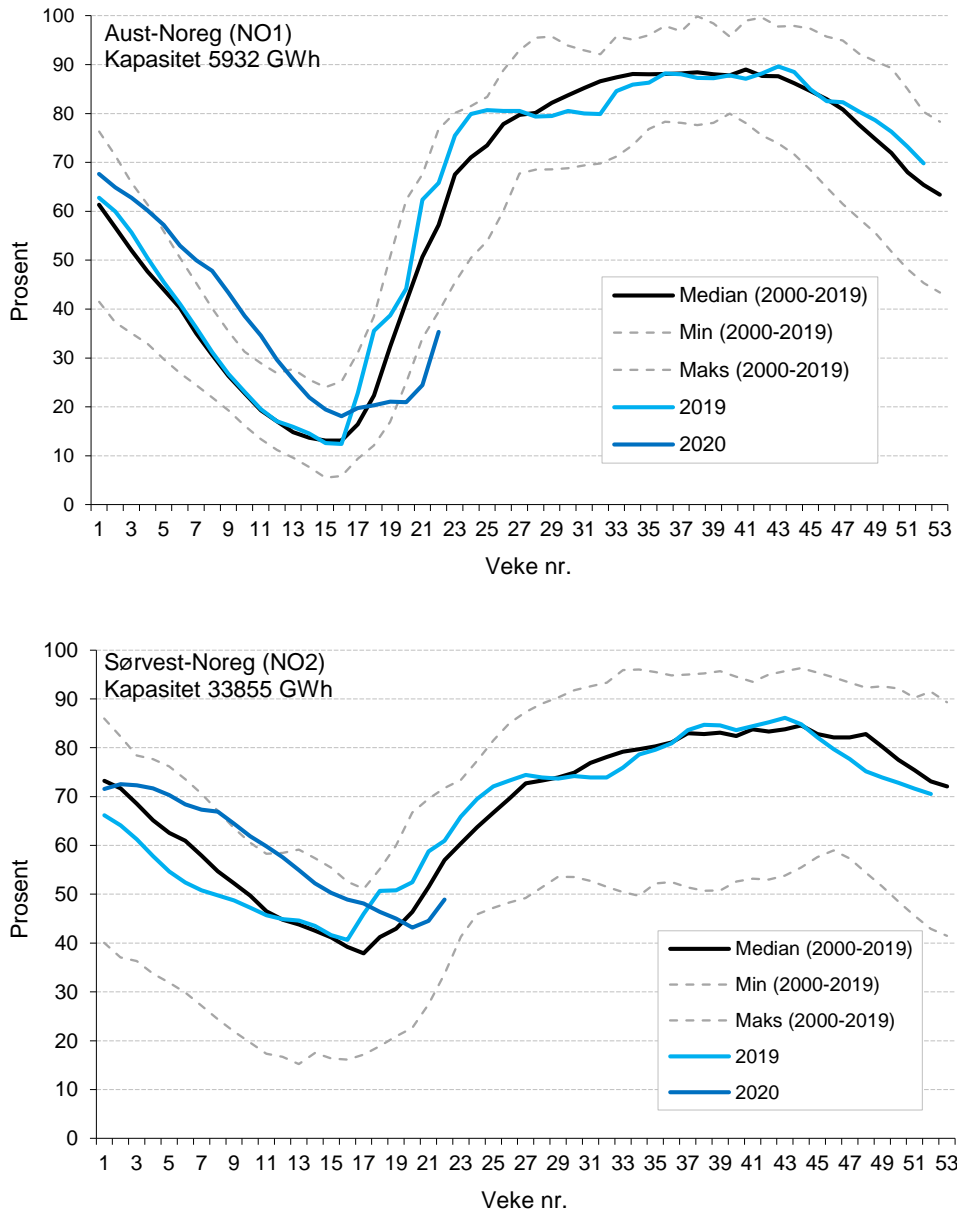
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

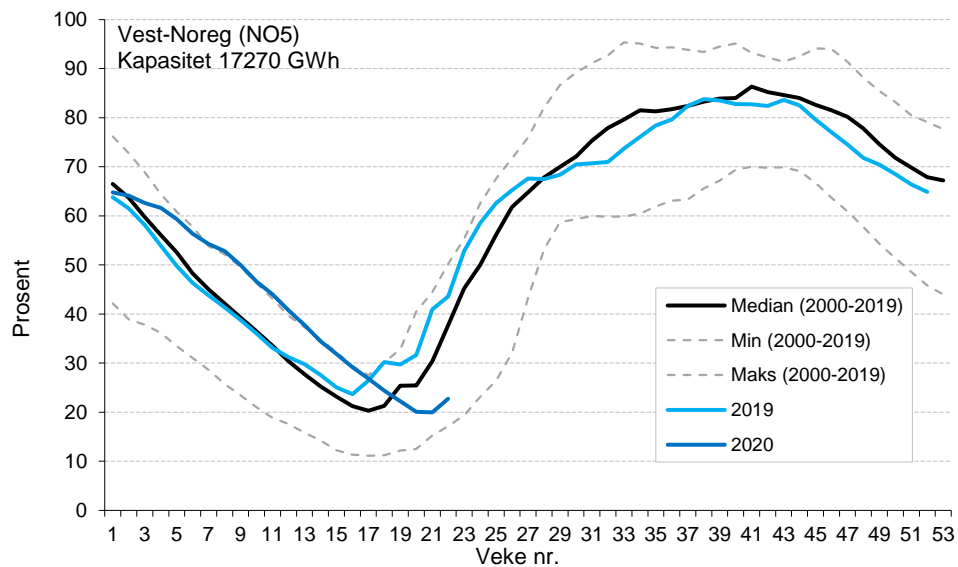
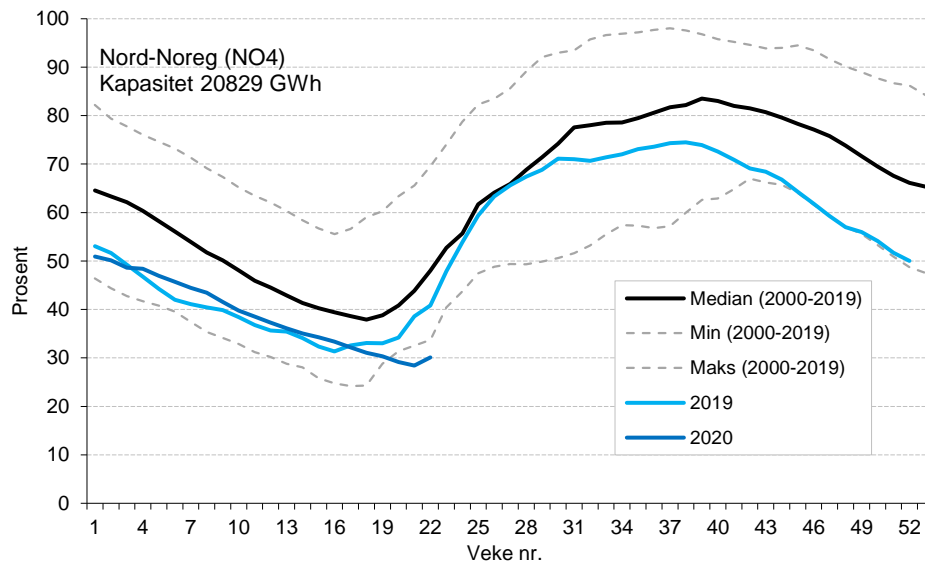
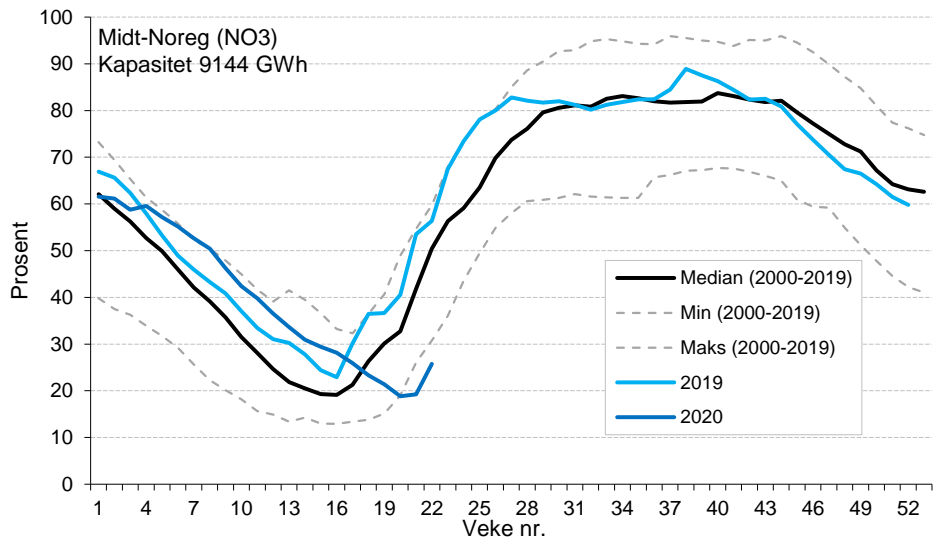


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 22 2020	Veke 22 2019	Veke 22 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	5,9	4,0	6,5	1,9	91
Nedbør	0,3	4,2	1,4	-3,9	21

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

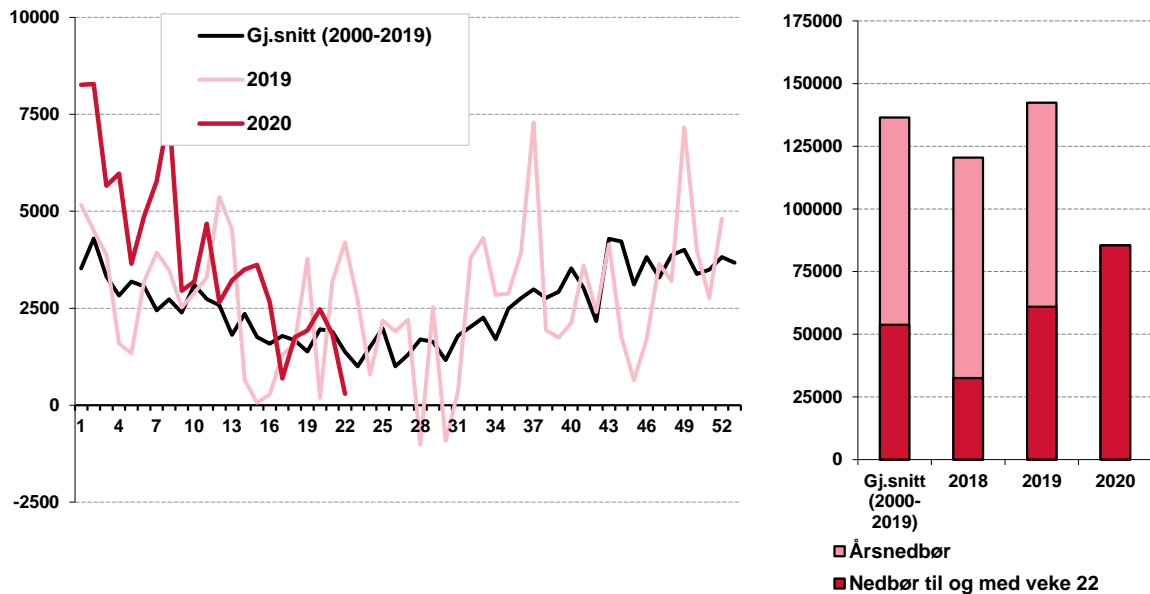
TWh	Veke 1-22 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	36,4	43,3	-6,9
Nedbør	85,4	53,8	31,6

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

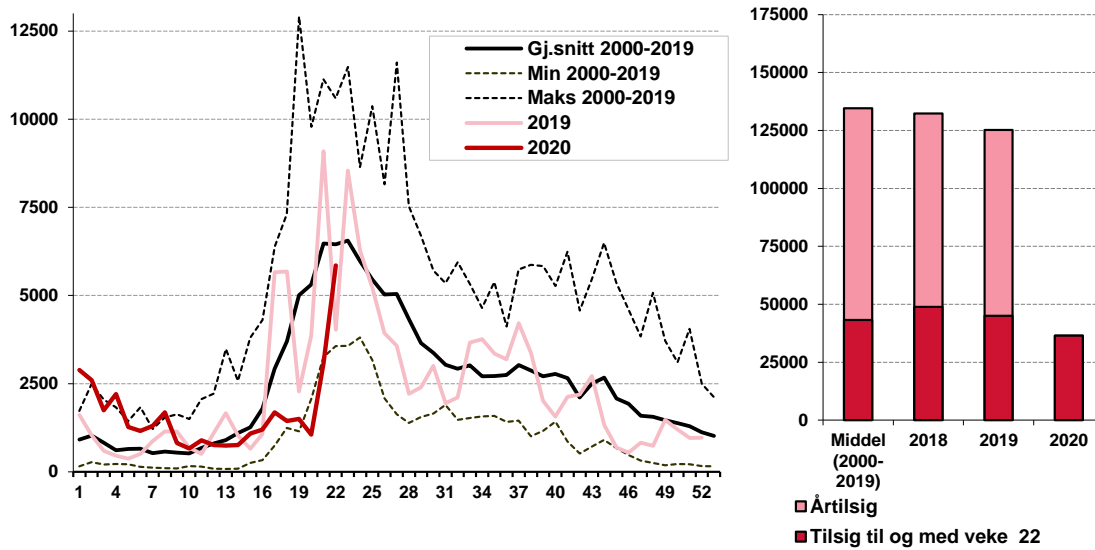
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	10,5	160
Nedbør	1,8	180

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

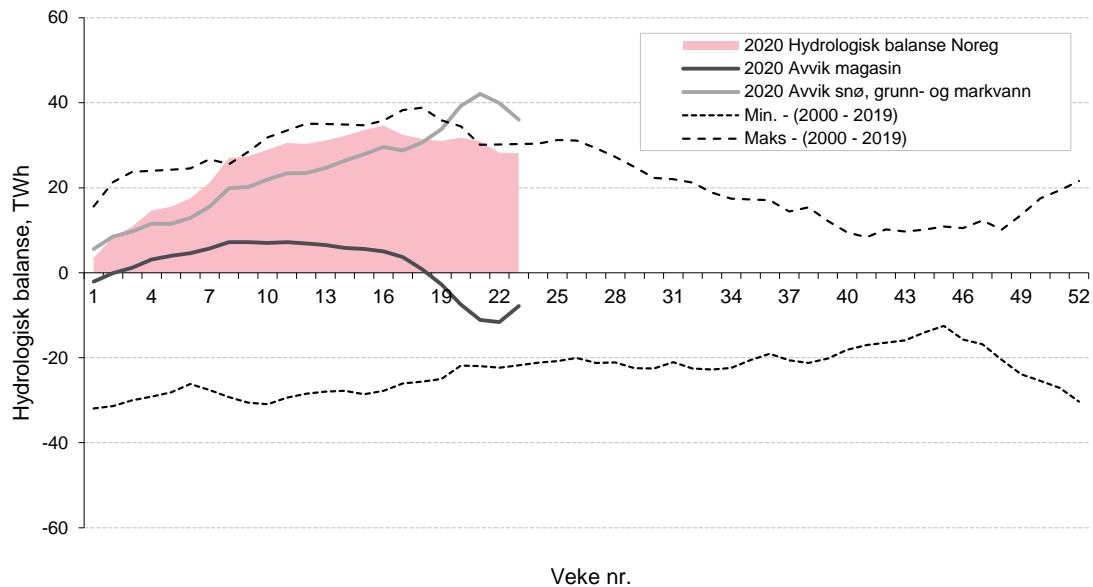
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

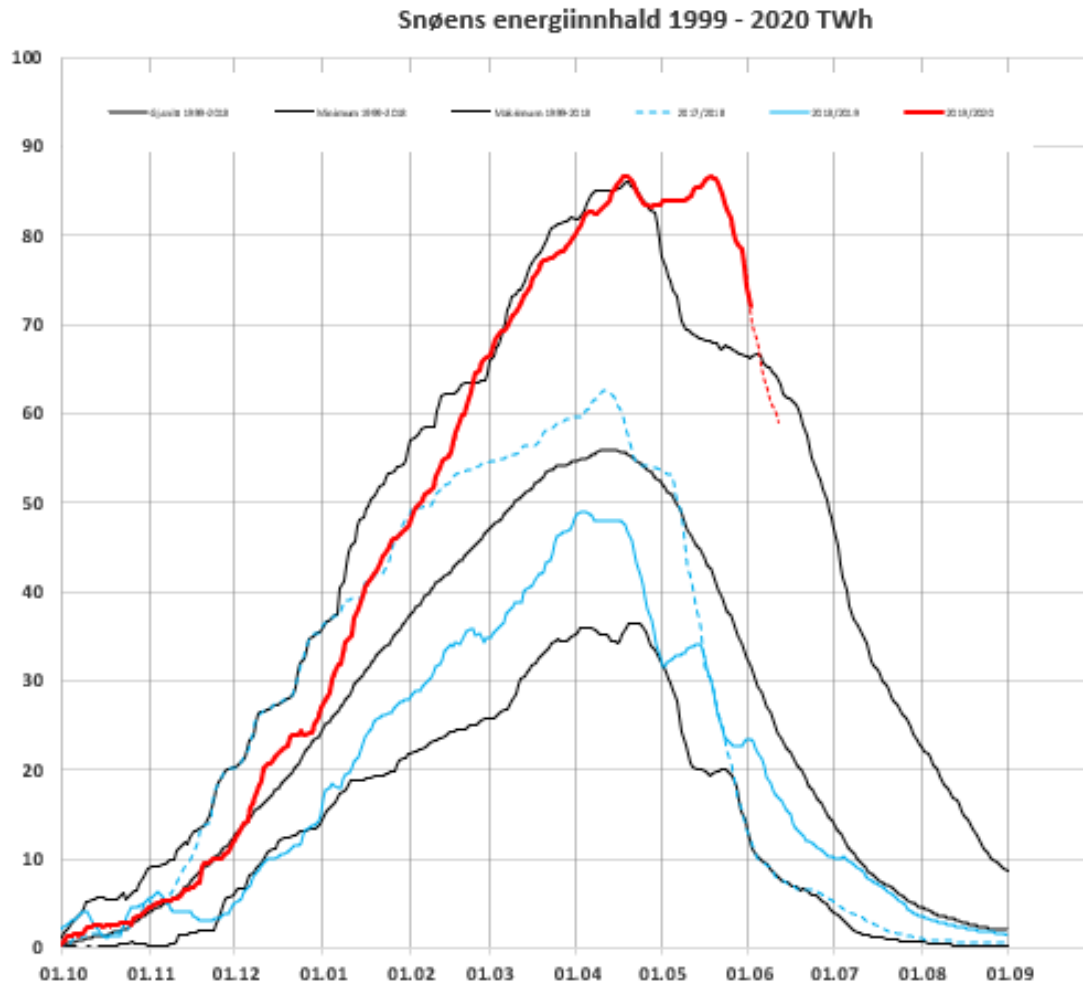
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 22 2020	Anslag veke 23 2020
Avvik magasin	- 11,6	- 7,8
Avvik snø, grunn- og markvatn	39,9	36,0
Hydrologisk balanse	28,3	28,2

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

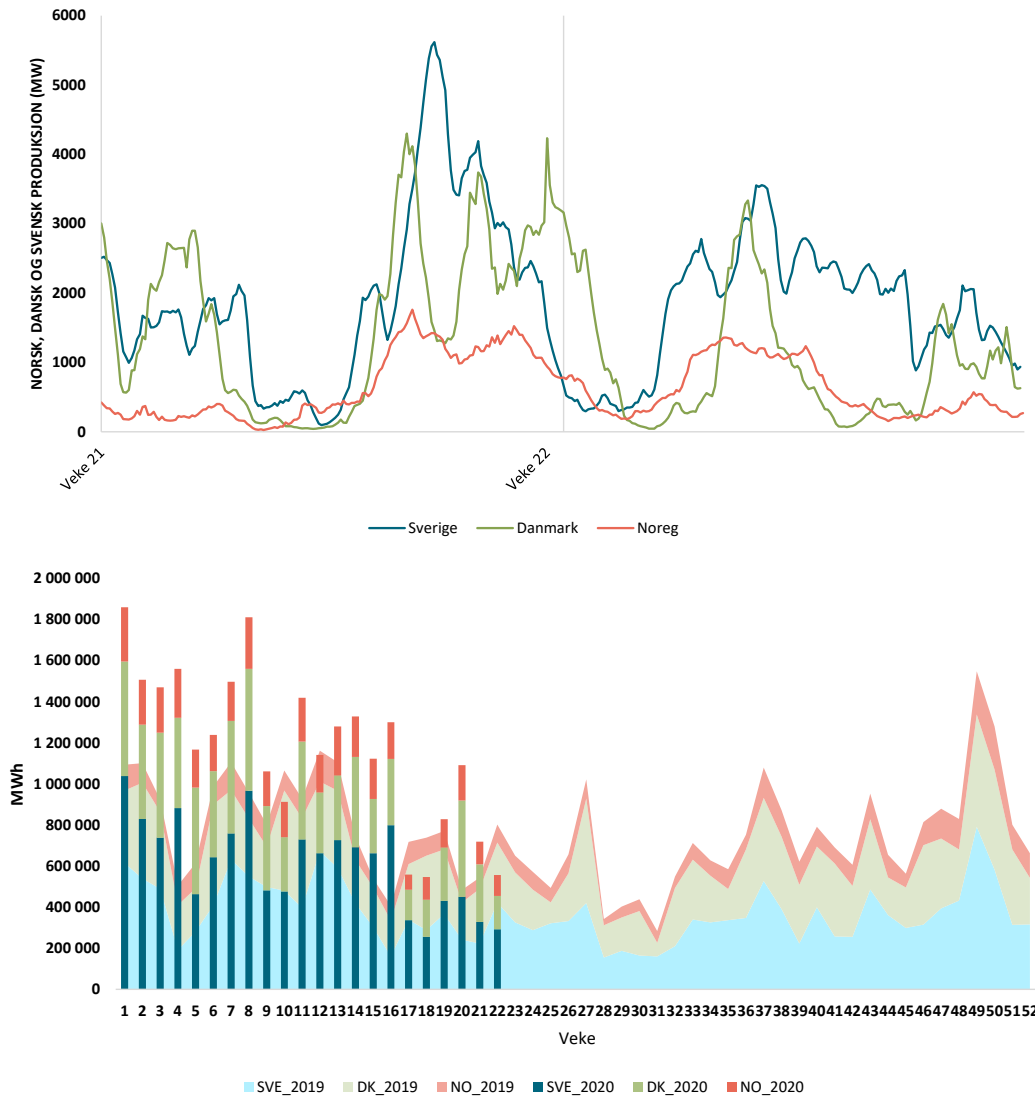
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 22	Veke 21	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 468	2 711	-243	-9 %
NO1	419	324	96	30 %
NO2	838	1 112	-274	-25 %
NO3	498	443	55	12 %
NO4	297	372	-75	-20 %
NO5	415	460	-45	-10 %
Sverige	2 538	2 553	-16	-1 %
SE1	454	402	52	13 %
SE2	929	922	7	1 %
SE3	1 057	1 108	-51	-5 %
SE4	97	121	-24	-20 %
Danmark	369	463	-94	-20 %
Jylland	287	359	-72	-20 %
Sjælland	82	104	-22	-21 %
Finland	959	1 103	-145	-13 %
Norden	6 334	6 830	-497	-7 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 064	2 206	-142	-6 %
NO1	494	544	-50	-9 %
NO2	595	630	-35	-6 %
NO3	446	476	-30	-6 %
NO4	283	301	-18	-6 %
NO5	246	254	-8	-3 %
Sverige	2 097	2 208	-111	-5 %
SE1	159	170	-11	-7 %
SE2	254	260	-6	-2 %
SE3	1 315	1 390	-76	-5 %
SE4	369	387	-18	-5 %
Danmark	611	597	14	2 %
Jylland	385	373	12	3 %
Sjælland	225	224	1	1 %
Finland	1 238	1 346	-107	-8 %
Norden	6 010	6 357	-347	-5 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	404	505	-100	
Sverige	441	345	95	
Danmark	-241	-134	-107	
Finland	-280	-242	-38	
Norden	324	474	-150	

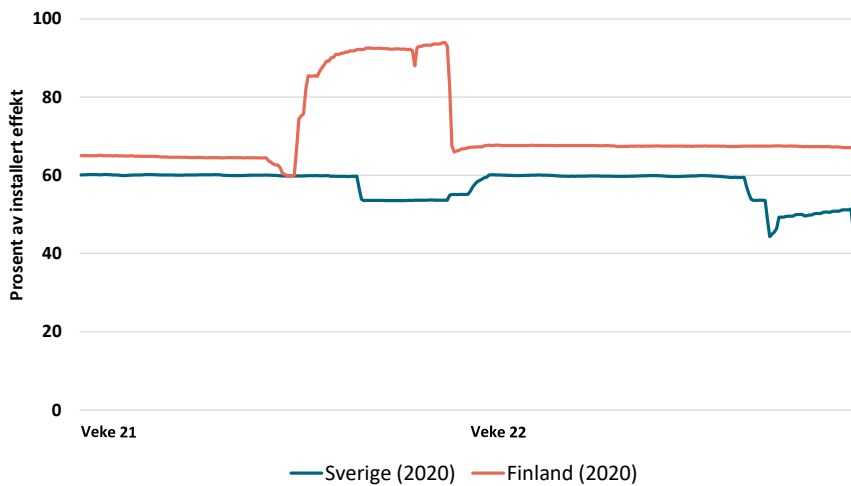
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

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

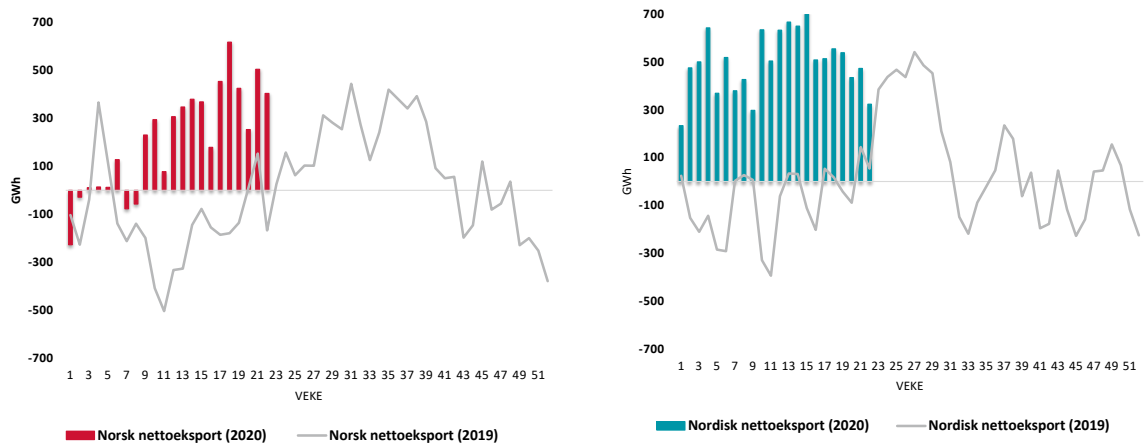
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	65,08	57,4	11,7	7,6
Forbruk	60,46	60,4	0,2	0,1
Nettoeksport	4,6	-2,9		7,5

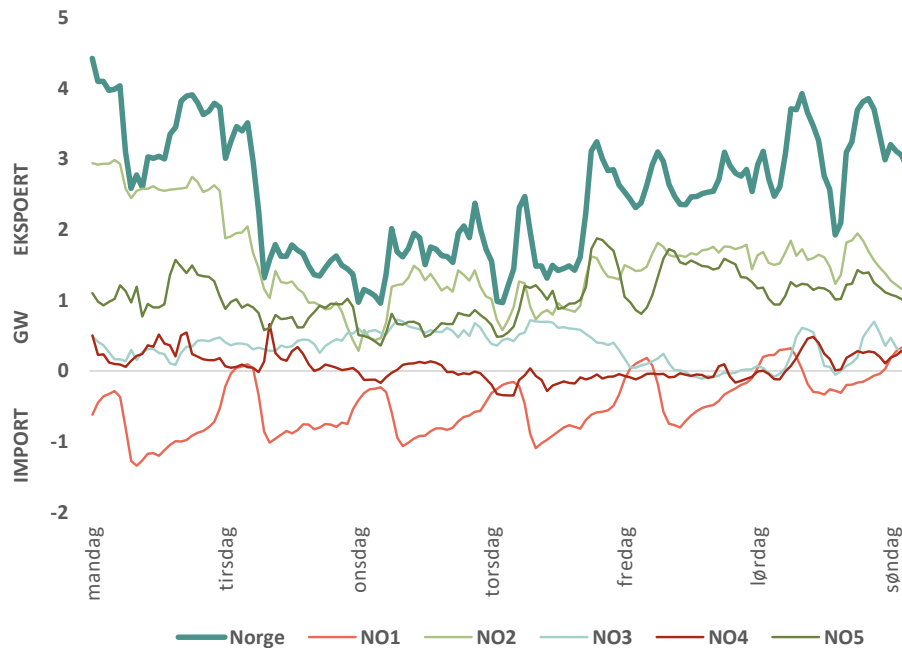
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	181,2	172,8	4,6	8,4
Forbruk	170,2	174,8	-2,7	-4,6
Nettoeksport	11,0	-2,0		13,0

Utvexling

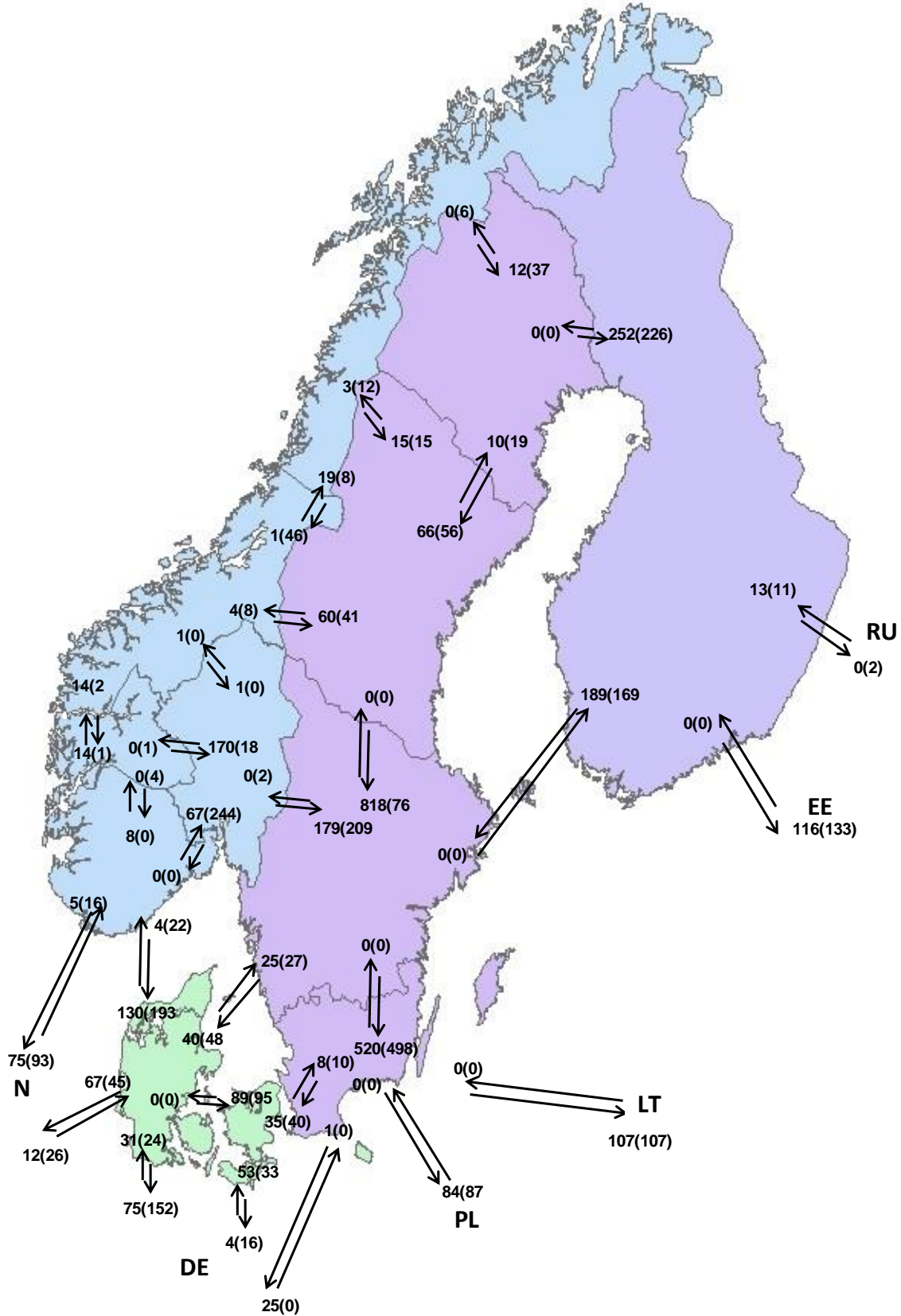
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



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



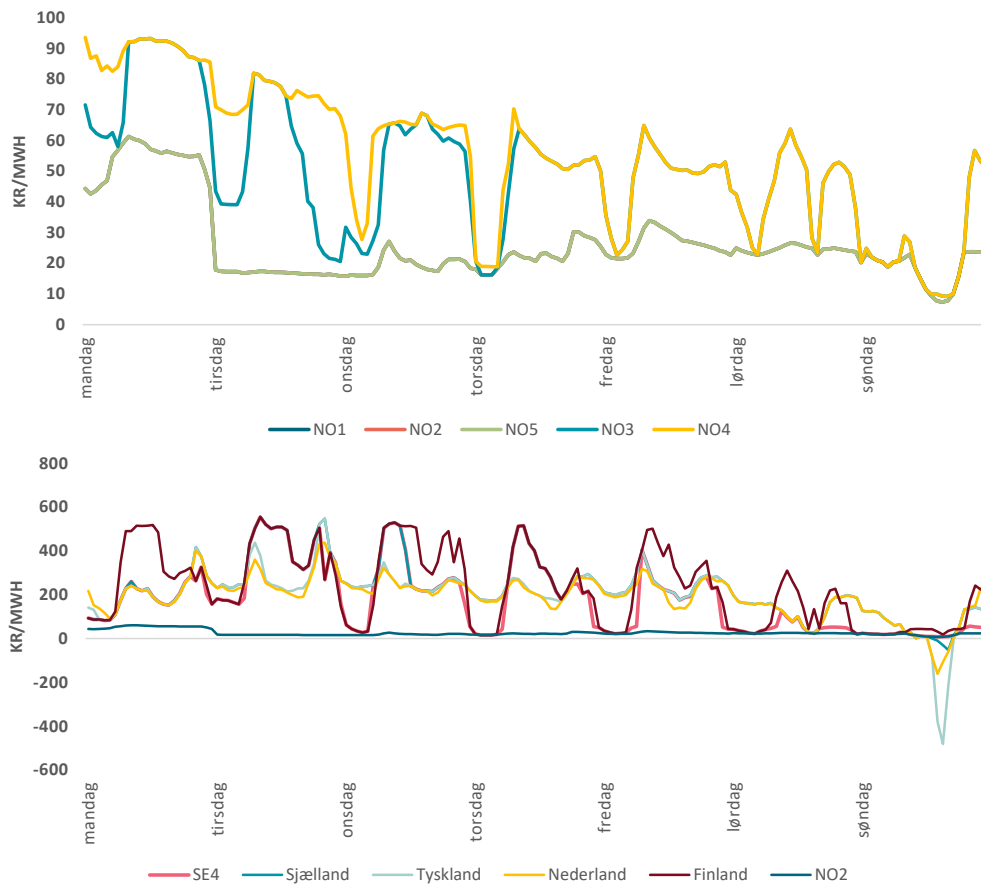
* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjevne tal for fysisk flyt.

Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 22	Veke 21 (2020)	Veke 22 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	25,9	91,2	342,8	-71,6	-92,4
NO2	25,9	91,2	342,8	-71,6	-92,4
NO3	49,0	136,2	339,2	-64,0	-85,5
NO4	55,0	136,2	337,6	-59,6	-83,7
NO5	25,9	91,2	342,8	-71,6	-92,4
SE1	84,0	136,2	251,4	-38,4	-66,6
SE2	84,0	136,2	251,4	-38,4	-66,6
SE3	130,6	147,8	251,4	-11,7	-48,1
SE4	177,8	153,0	267,6	16,3	-33,6
Finland	233,6	238,0	289,4	-1,8	-19,3
Jylland	202,2	167,3	313,0	20,8	-35,4
Sjælland	230,5	198,8	316,1	16,0	-27,1
Estland	240,0	322,3	356,1	-25,5	-32,6
System	48,1	110,0	316,5	-56,3	-84,8
Nederland	192,3	173,9	340,6	10,6	-43,5
Tyskland	196,3	153,9	312,6	27,6	-37,2
Polen	448,2	438,6	559,1	2,2	-19,8
Litauen	241,1	298,3	413,8	-19,2	-41,7

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

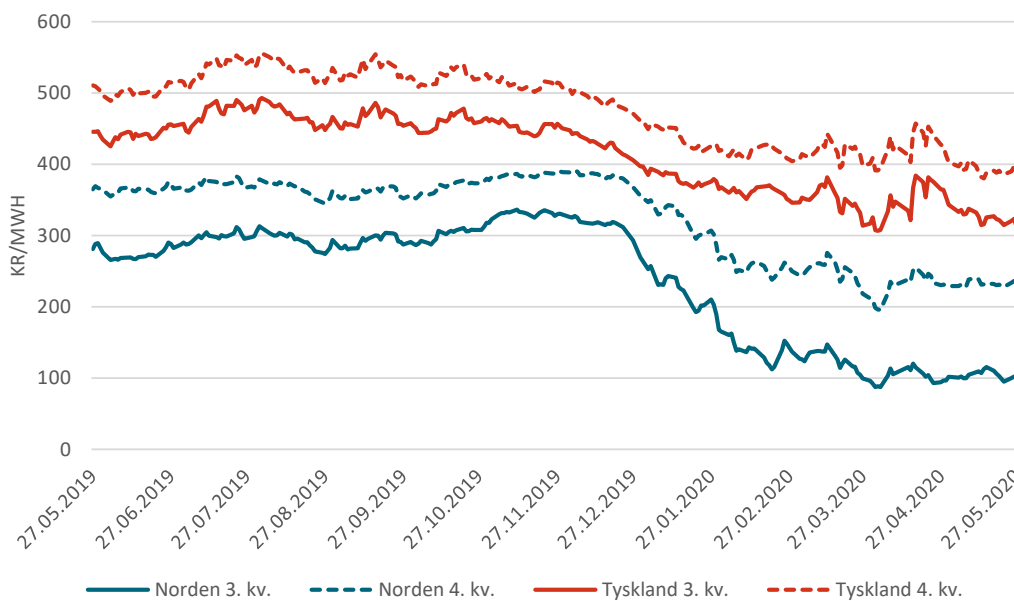


Terminmarknaden

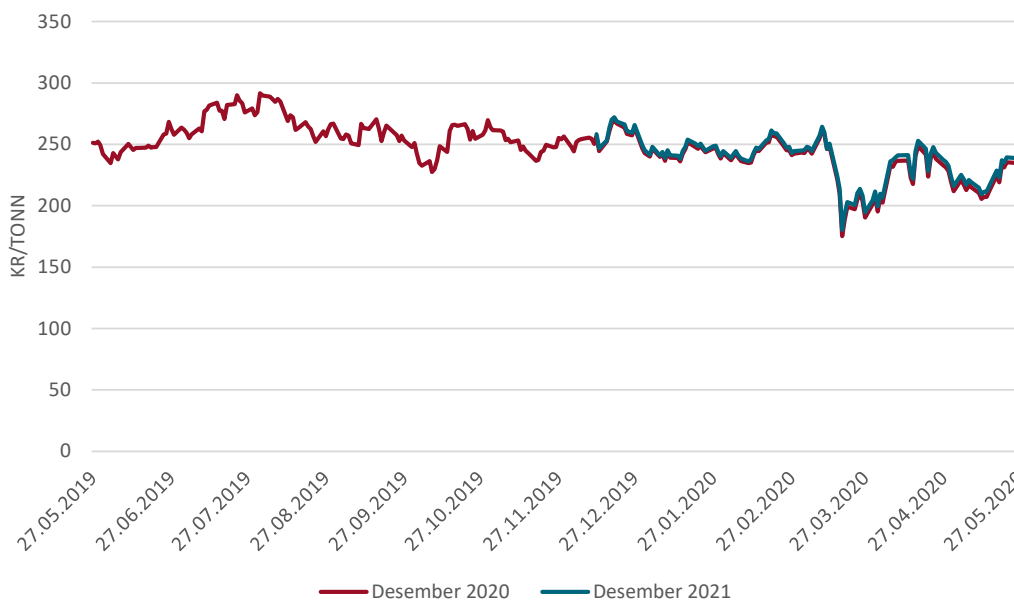
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 22	Veke 21	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	42,4	56,1	-24,3
	3. kvartal 2020	100,1	95,1	5,3
	4. kvartal 2020	237,2	228,1	4,0
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2020	304,8	314,6	-3,1
	4. kvartal 2020	380,0	385,6	-1,4
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	232,9	235,3	-1,0
	Desember 2021	236,8	239,4	-1,1

Figur 14 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

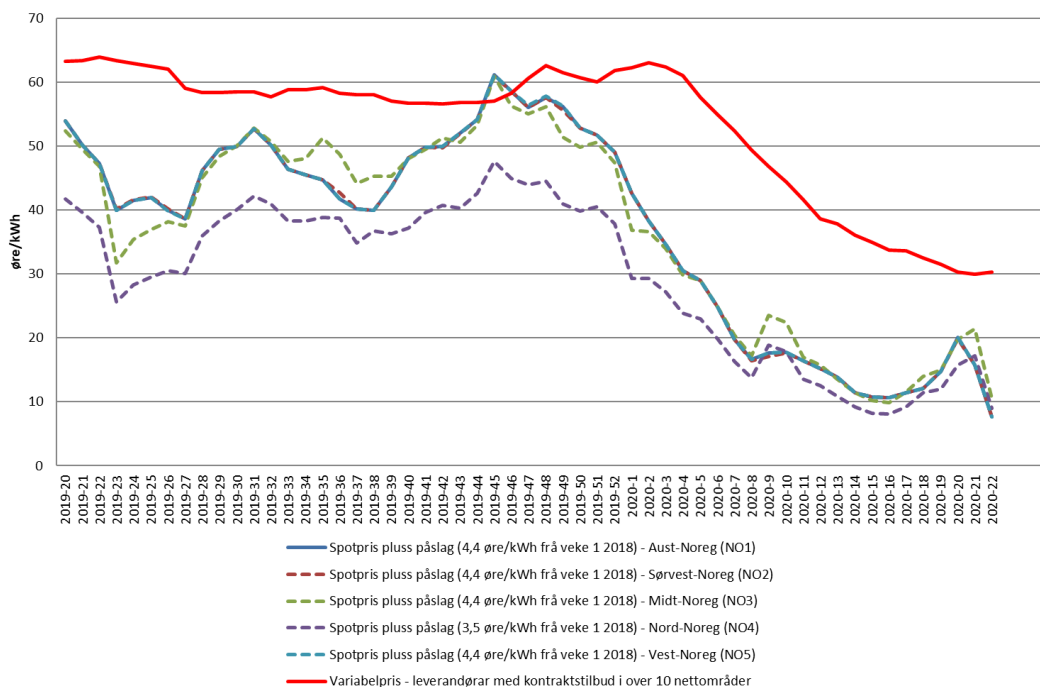
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 22 2020	Veke 21 2020	Veke 22 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	30,3	29,9	63,9	0,4	-33,6
		Veke 22 2020	Veke 21 2020	Veke 22 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	7,6	15,8	47,2	-8,2	-39,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	7,6	15,8	47,2	-8,2	-39,6
	Midt-Noreg (NO3)	10,5	21,4	46,8	-10,9	-36,3
	Nord-Noreg (NO4)	9,0	17,1	37,3	-8,1	-28,3
	Vest-Noreg (NO5)	7,6	15,8	47,2	-8,2	-39,6
		Veke 22 2020	Veke 21 2020	Veke 22 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	43,4	43,1	67,9	0,3	-24,5
	3 år (snitt Noreg)	47,3	47,2	56,3	0,1	-9,0
	1 år (snitt Sverige)	47,1	46,7	64,0	0,4	-16,9
	3 år (snitt Sverige)	50,6	50,3	59,5	0,3	-8,9

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

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

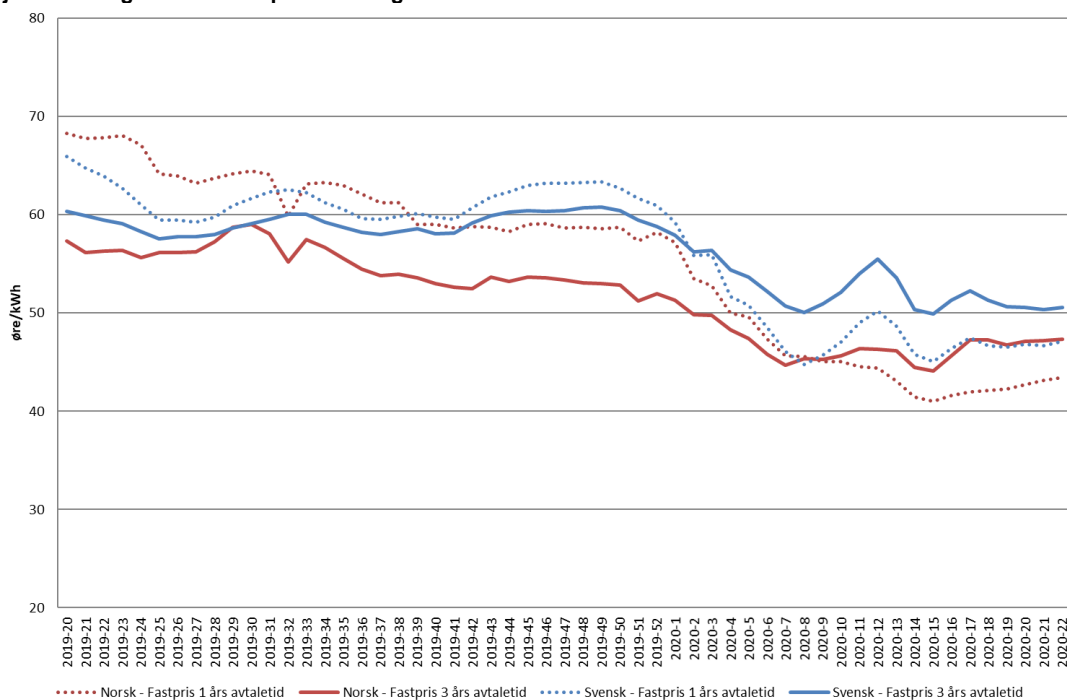


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva.

*** NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.

Figur 17 Utviklinga det siste året i prisane for norske* og svenske eitt- og treårige fastpriskontraktar, basert på eit årleg forbruk på 20 000 kWh. Alle prisar inkl. mva. i norske øre/kWh.
Kjelder: Energimarknadsinspeksjonen og Forbrukerrådet.



* For norske kontraktar er det brukt eit gjennomsnitt av fastpriskontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

Tabell 9 Vekeutvikling i straumkostnaden* for sluttbrukarar. Straumkostnaden er eksklusiv 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 22 2020	Bereknastraumkostnad for veke 21 2020	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 22 2019	Bereknastraumkostnad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	10	22	-12	61	1060	-1979
		20 000 kWh	20	44	-25	121	2115	-3960
		40 000 kWh	39	89	-50	242	4230	-7919
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	10	22	-12	61	1057	-1976
		20 000 kWh	20	44	-25	121	2115	-3952
		40 000 kWh	39	89	-50	242	4230	-7905
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	13	30	-17	60	1080	-1873
		20 000 kWh	27	60	-33	120	2160	-3746
		40 000 kWh	54	120	-66	240	4320	-7493
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	12	24	-13	48	865	-1481
		20 000 kWh	23	48	-25	96	1730	-2963
		40 000 kWh	46	96	-50	191	3460	-5925
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	10	22	-12	61	1060	-1974
		20 000 kWh	20	44	-25	121	2120	-3948
		40 000 kWh	39	89	-50	242	4240	-7896
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	46	49	-3	87	2488	-1202	
	20 000 kWh	78	84	-6	164	4659	-2472	
	40 000 kWh	141	154	-13	317	8999	-5012	

* 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/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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-03-27	2021-12-31	644 dagar	409	0-409	Link 17
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-02-19	2020-07-17	149 dagar	427	427	Link 29
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-04-15	2020-06-03	49 dagar	548	103-548	Link 18
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2020-05-24	2020-06-07	13 dagar	890	890	Link 22
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2020-04-14	2020-10-01	170 dagar	170	170	Link 35
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2020-05-25	2020-05-29	4 dagar	230	230	Link 38
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2020-04-06	2020-10-02	179 dagar	160	160	Link 11
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G1	2020-05-26	2020-05-28	2 dagar	160	160	Link 12
Planned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G2	2020-05-18	2020-06-05	18 dagar	185	185	Link 39
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G1	2020-05-18	2020-06-03	16 dagar	310	310	Link 42
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G1	2020-05-29	2020-06-05	7 dagar	187	187	Link 9
Planned	NO5	Hydro Energi AS	Tyin G2	2020-05-25	2020-05-29	4 dagar	187	187	Link 37
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2020-04-13	2020-06-12	60 dagar	320	320	Link 23
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2020-04-27	2020-06-18	52 dagar	225	225	Link 44
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2020-05-25	2020-05-29	4 dagar	165	165	Link 7
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2020-05-03	2020-06-26	54 dagar	1120	1120	Link 28
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 1	2020-03-13	2020-09-30	201 dagar	881	441-881	Link 36
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-11-15	222 dagar	190	190	Link 34
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2019-09-16	2024-09-16	1827 dagar	448	448	Link 40

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
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → SE4	2020-04-29	2020-05-29	29 dagar	615	615	Link 15
Unplanned	Baltic Cable AB	DE-TenneT → SE4	2020-04-29	2020-05-29	29 dagar	600	600	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2020-05-30	2020-06-08	9 dagar	700	400-600	Link 3
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 32
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2020-05-25	2020-07-28	64 dagar	1632	686	Link 31
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-05-31	2020-06-29	29 dagar	1632	922	Link 2
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1700	1325	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1700	1200	Link 33
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2020-05-25	2020-05-29	4 dagar	500	0	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-09-30	273 dagar	2145	545-1545	Link 5
Unplanned	Statnett SF	NO1 → SE3	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	2145	345-1345	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-05-26	2020-05-28	2 dagar	2145	1720	Link 21
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	232-1024	Link 32
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2020-05-25	2020-07-28	64 dagar	1632	686	Link 31
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-05-31	2020-06-29	29 dagar	1632	922	Link 2
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2020-05-30	2020-06-08	9 dagar	723	423	Link 4
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	3500	0-1600	Link 27
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-04-14	2020-06-05	52 dagar	3500	500-1300	Link 6
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2020-05-25	2020-05-29	4 dagar	500	0	Link 25
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2020-05-25	2020-05-29	4 dagar	400	200	Link 25
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2020-05-25	2020-05-29	4 dagar	600	0	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2020-05-25	2020-05-29	4 dagar	600	180	Link 26
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2020-05-25	2020-05-29	4 dagar	1200	200	Link 25
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2020-05-25	2020-05-29	4 dagar	600	600	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2020-05-25	2020-05-29	4 dagar	600	600	Link 26
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2020-05-25	2020-05-29	4 dagar	250	100	Link 25

Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE2	2020-05-25	2020-05-29	4 dagar	250	75	Link 26
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-05-24	2020-05-30	6 dagar	600	0-400	Link 8
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-05-27	2020-06-09	13 dagar	600	0-600	Link 41
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2020-05-25	2020-05-29	4 dagar	500	500	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2020-05-25	2020-05-29	4 dagar	500	500	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-05-25	2020-05-29	4 dagar	3300	100	Link 26
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2020-05-25	2020-05-29	4 dagar	1000	300	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2020-05-25	2020-05-29	4 dagar	1000	300	Link 26
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2020-05-25	2020-05-29	4 dagar	300	100	Link 25
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO4	2020-05-25	2020-05-29	4 dagar	300	90	Link 26
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-09-30	175 dagar	715	214-490	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-05-26	2020-05-28	2 dagar	715	540	Link 21
Unplanned	Statnett SF	SE3 → NO1	2020-02-29	2020-06-14	106 dagar	2095	245-495	Link 27
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-05-26	2020-05-28	2 dagar	5400	2400	Link 21
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → DE-LU	2020-04-29	2020-05-29	29 dagar	615	615	Link 14
Unplanned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-TenneT	2020-04-29	2020-05-29	29 dagar	615	615	Link 16
Planned	Energinet	SE4 → DK2	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1300	1300	Link 30
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2020-05-04	2020-06-28	55 dagar	1300	800	Link 33
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2020-05-26	2020-05-28	2 dagar	1300	1000	Link 21
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-04-23	2020-06-05	43 dagar	600	0-600	Link 43
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-05-27	2020-06-09	13 dagar	600	0-600	Link 46
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → SE3	2020-05-26	2020-05-28	2 dagar	2000	2000	Link 21

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2020-05-31	2020-06-07	7 dagar	205	185	Link 1
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2020-05-25	2020-05-28	3 dagar	235	126-215	Link 19
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2020-05-19	2020-05-25	6 dagar	205	180	Link 24
Planned	NO3	Statkraft Energi AS	Norske Skog Skogn / Unit	2020-05-29	2020-06-02	3 dagar	210	160	Link 10
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2020-05-14	2020-05-28	13 dagar	230	110-208	Link 13
Unplanned	SE3	Scandem AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2020-05-21	2020-05-28	6 dagar	200	100-185	Link 20