

Kraftsituasjonen veke 27, 2020

Lågaste junipris nokosinne

Juni fekk den lågaste gjennomsnittlege kraftprisen i Noreg nokosinne på 2 øre/kWh. God hydrologisk balanse, redusert eksportkapasitet og høg produksjon for årstida er med på å forklare dei låge prisane. Det har vore rekordmykje snø i fjellet i vinter, og det vart derfor produsert meir vasskraft enn det som er normalt for årstida for å gje plass til nytt tilsig. Produksjonen i juni låg 13 prosent over gjennomsnittet for juni dei 20 siste åra.

Kraftproduksjonen i Danmark og i Sør-Sverige auka betrakteleg i førre veke samanlikna med veka før. Det har årsak i meir vindkraftproduksjon, og auka kjernekraftproduksjon i Sverige. Auka produksjon i Norden bidrog til at produksjonen i Noreg gjekk litt ned sist veke. Den er likevel relativt høg for årstida, og 11,3 prosent høgare enn i same veke i 2019.

Med mykje vind og låge prisar, både i Norden og på kontinentet, fekk Noreg relativt høg nettoimport og låge prisar mot slutten av veka. Natt til søndag nådde gjennomsnittlege norske pris eit botnnivå på 0,36 øre/kWh. Sidan det vart meldt om våtare vêr og høgt tilsig i juli, vart også prisane for dei nordiske terminkontraktane reduserte.

Vêr og hydrologi

I veke 27 var temperaturen 4 - 5 grader under gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. Det kjølege vêret held fram i veke 28 med temperaturar som er 3 - 5 grader under vekegjennomsnittet i heile landet.

For veke 27 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 5,5 TWh. Det er 8 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 28 er det venta eit tilsig på 5,1 TWh, som er 18 prosent over vekegjennomsnittet.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 28 er om lag 23 TWh. Det er om lag 12 TWh høgare enn gjennomsnittet for veka. Det er venta at snømagasinet i løpet av veke 28 vil minka med om lag 2 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.

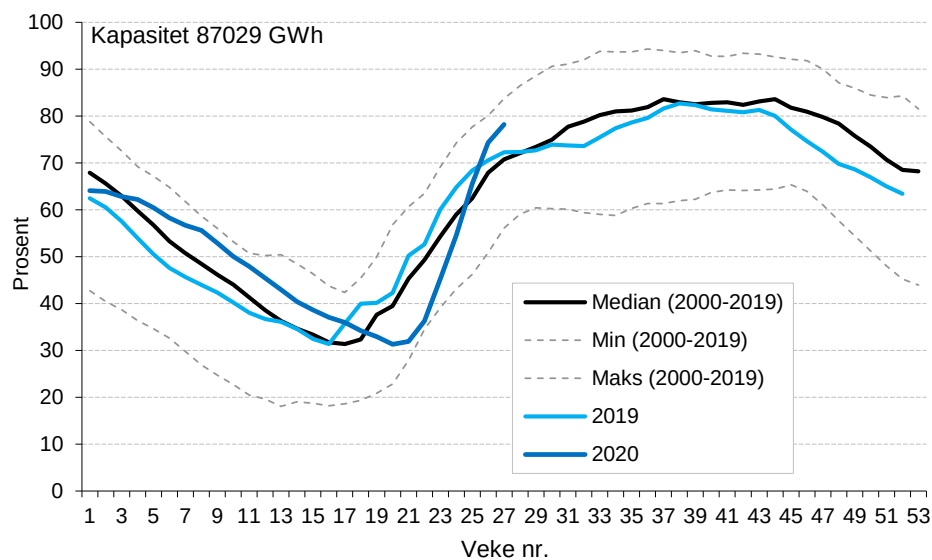
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

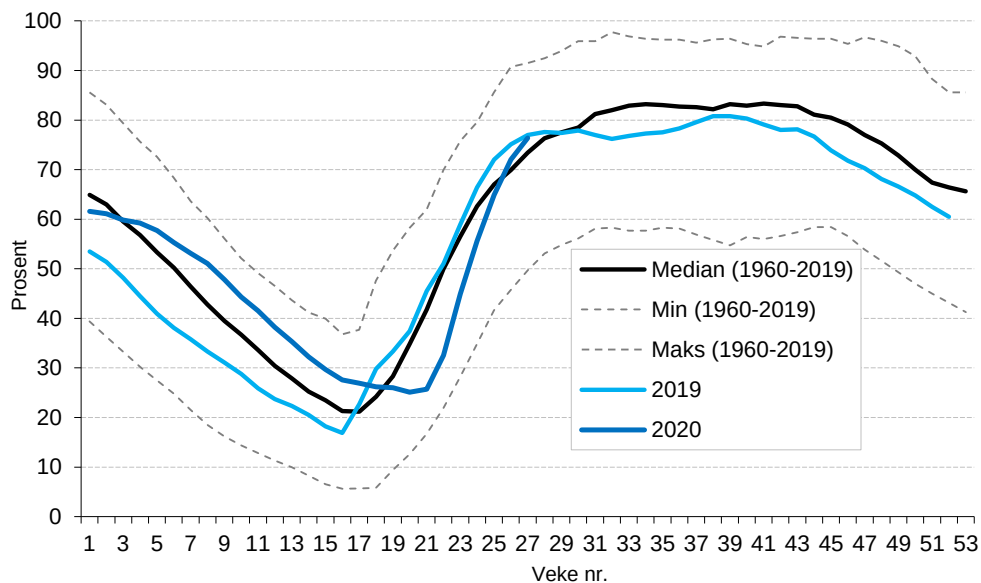
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 27 2020	Veke 26 2020	Veke 27 2019	Median* veke 27	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	78,2	74,3	72,3	70,7	3,9	6,0	7,5
NO1	89,5	87,8	80,4	79,6	1,7	9,1	9,9
NO2	84,8	80,9	74,4	72,7	3,9	10,3	12,1
NO3	84,8	82,2	83,0	73,9	2,6	1,8	10,9
NO4	65,0	60,4	65,6	65,9	4,5	-0,7	-0,9
NO5	73,7	69,0	67,6	64,9	4,7	6,1	8,8
Sverige	76,4	72,0	77,0	73,4	4,4	-0,6	3,0

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

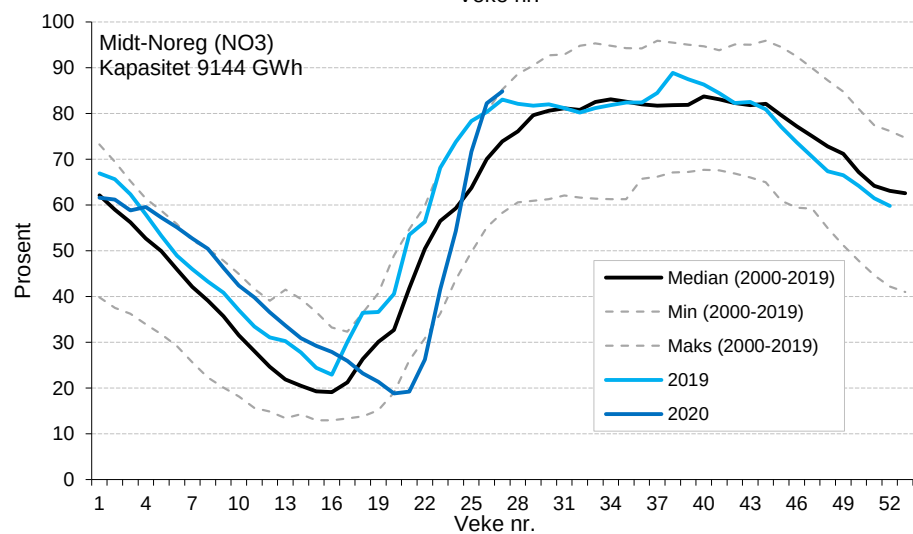
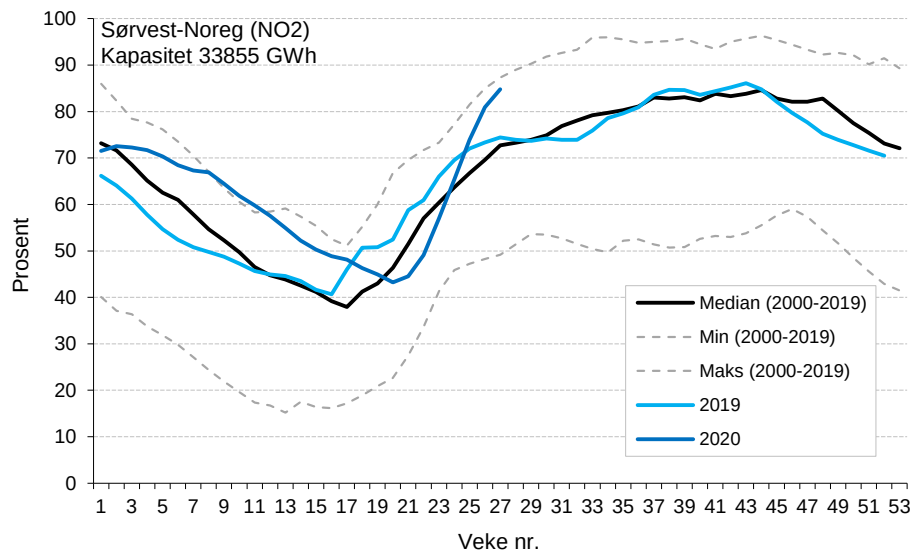
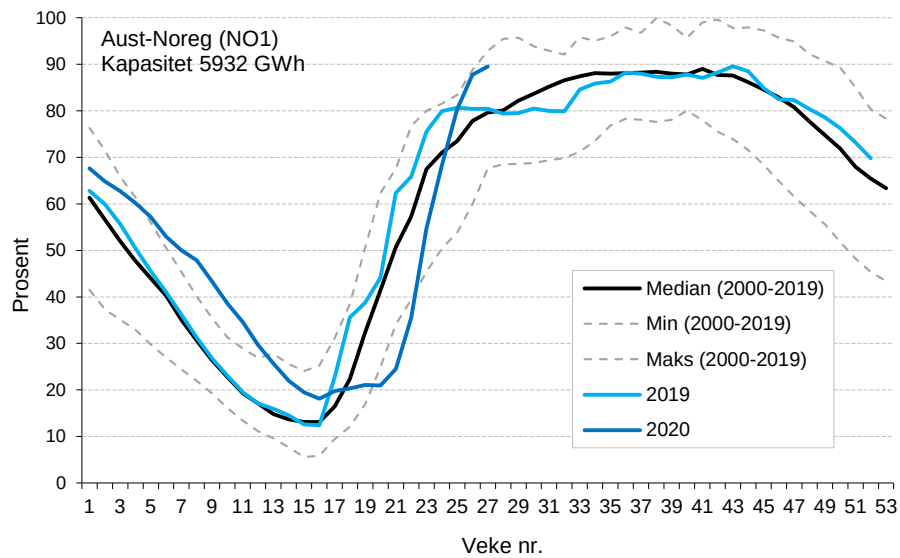
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

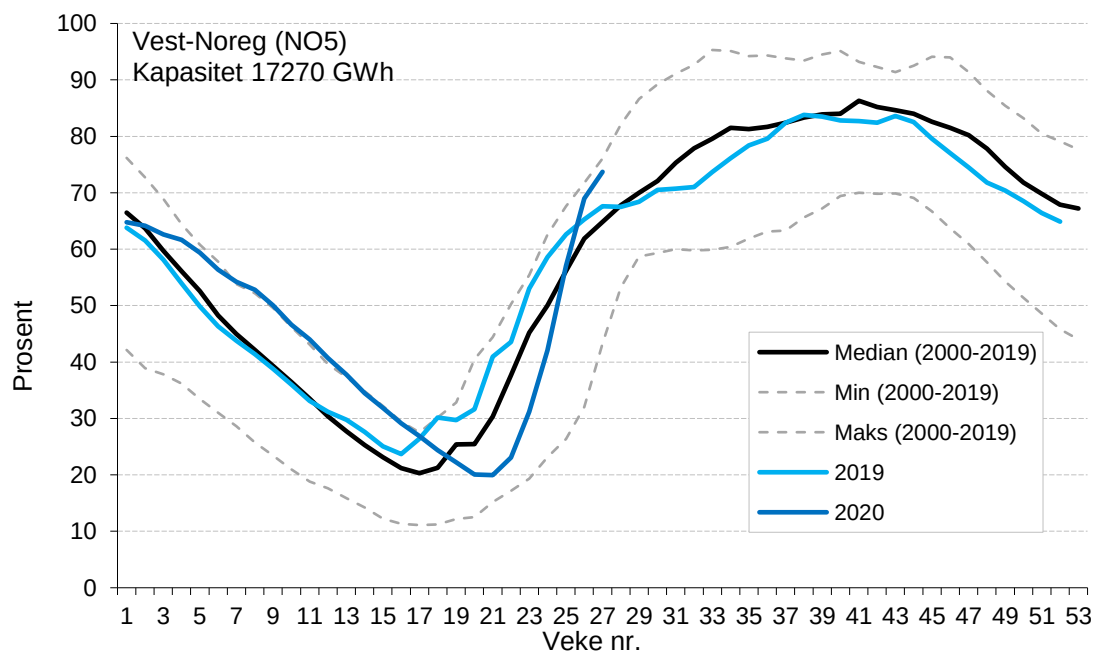
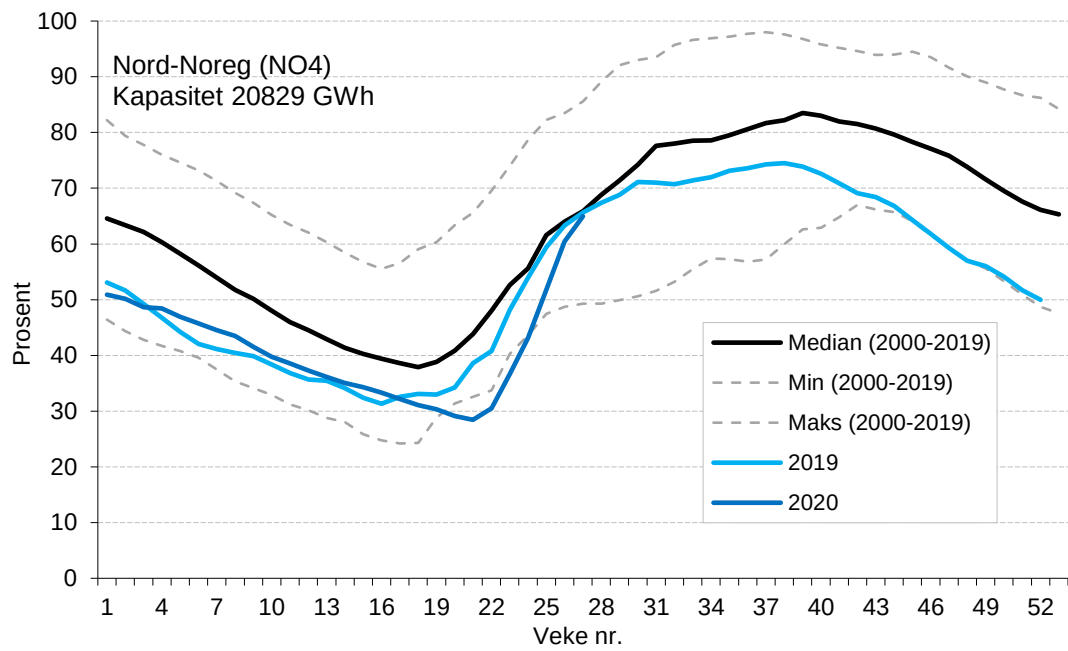


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilslig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilslig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 27 2020	Veke 27 2019	Veke 27 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilslig	5,5	3,6	5,0	1,9	108
Nedbør	5,0	2,2	1,3	2,8	385

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

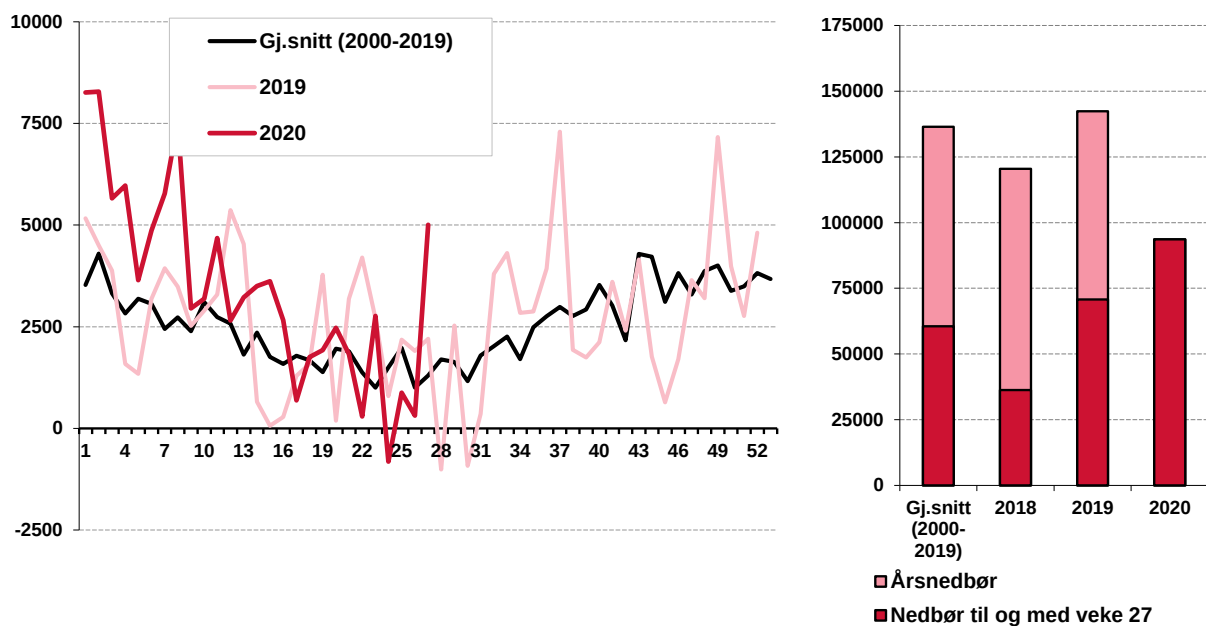
TWh	Veke 1-27 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilslig	84,6	71,3	13,3
Nedbør	93,6	60,6	33,0

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

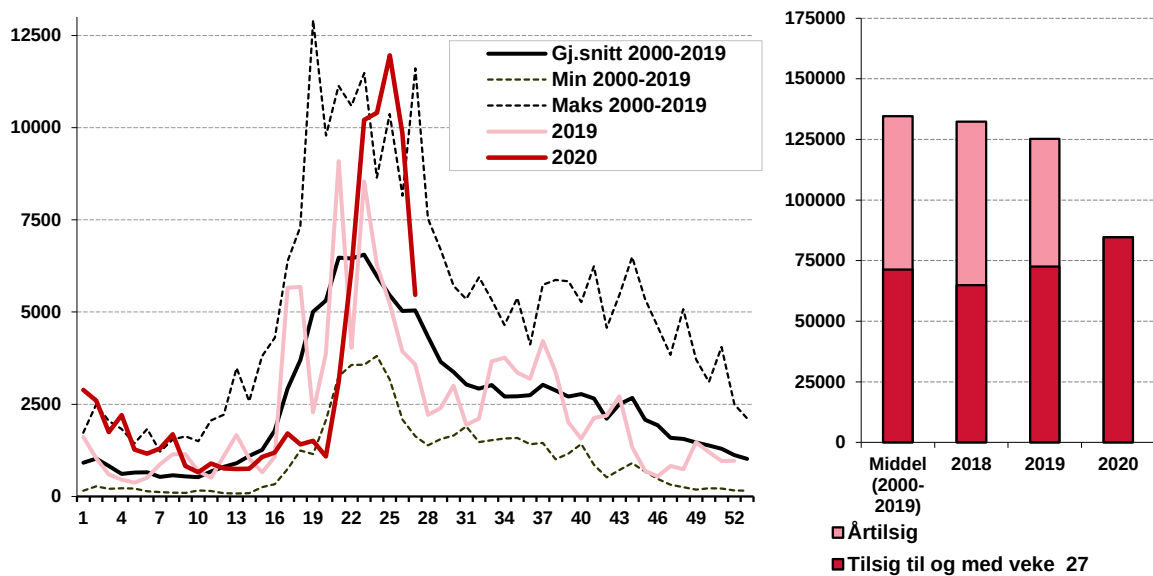
	TWh	Prosent av normal
Tilslig	5,1	118
Nedbør	1,4	84

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

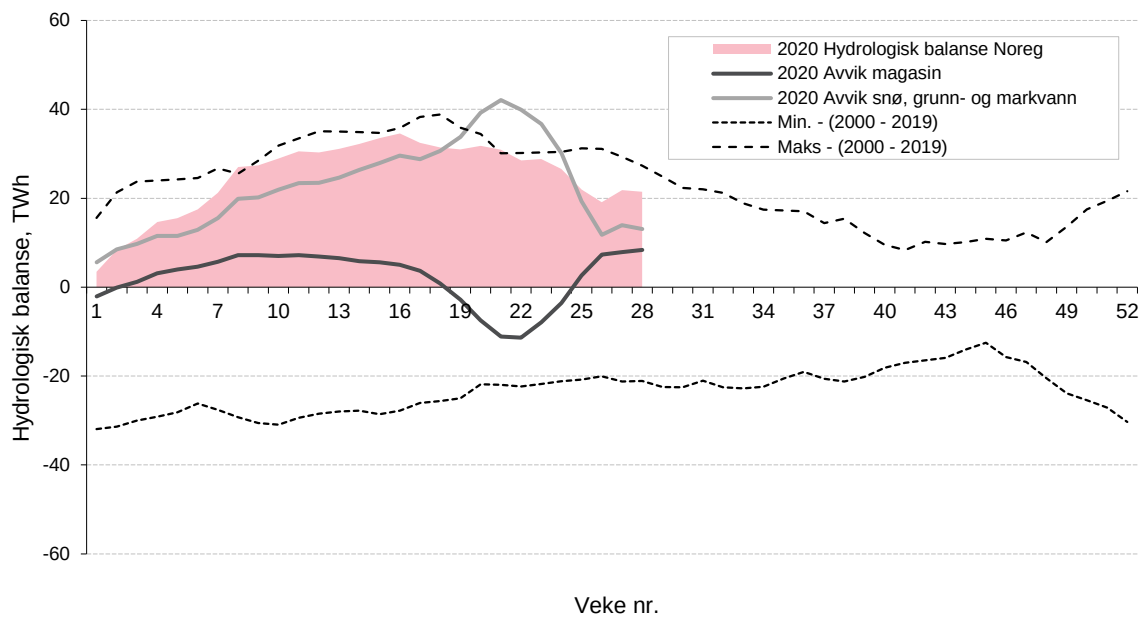
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

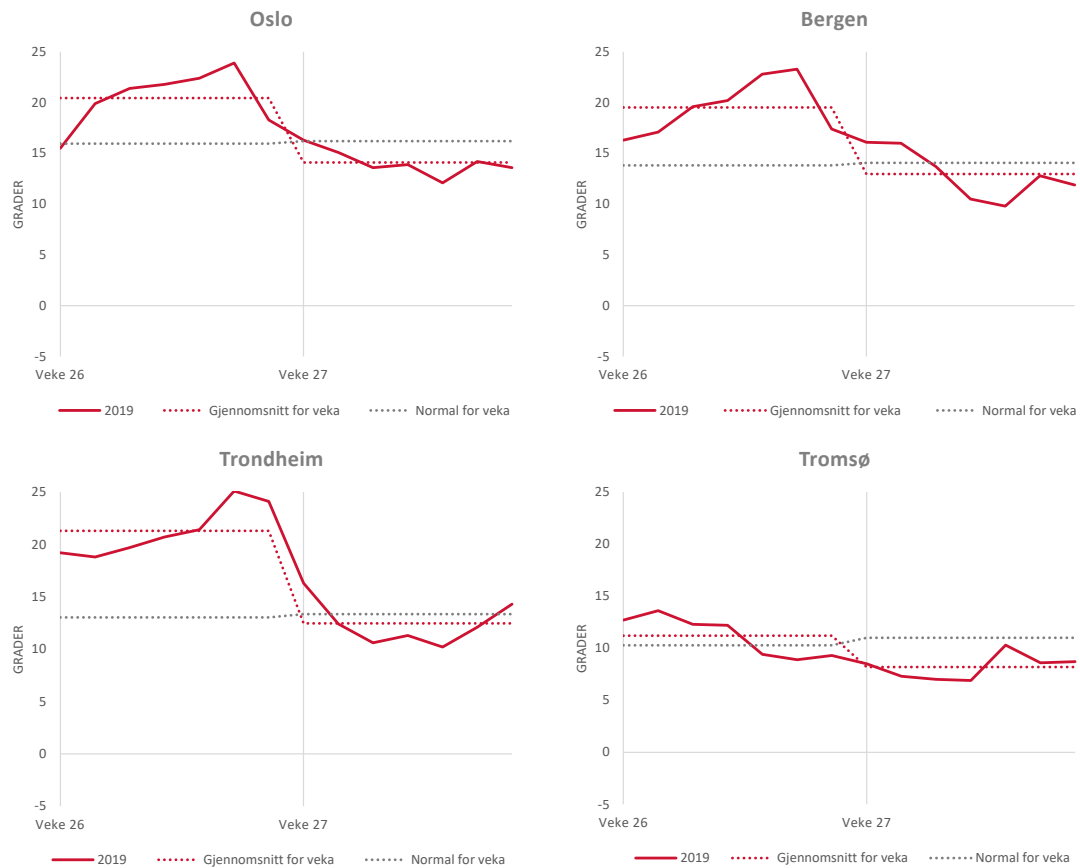


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

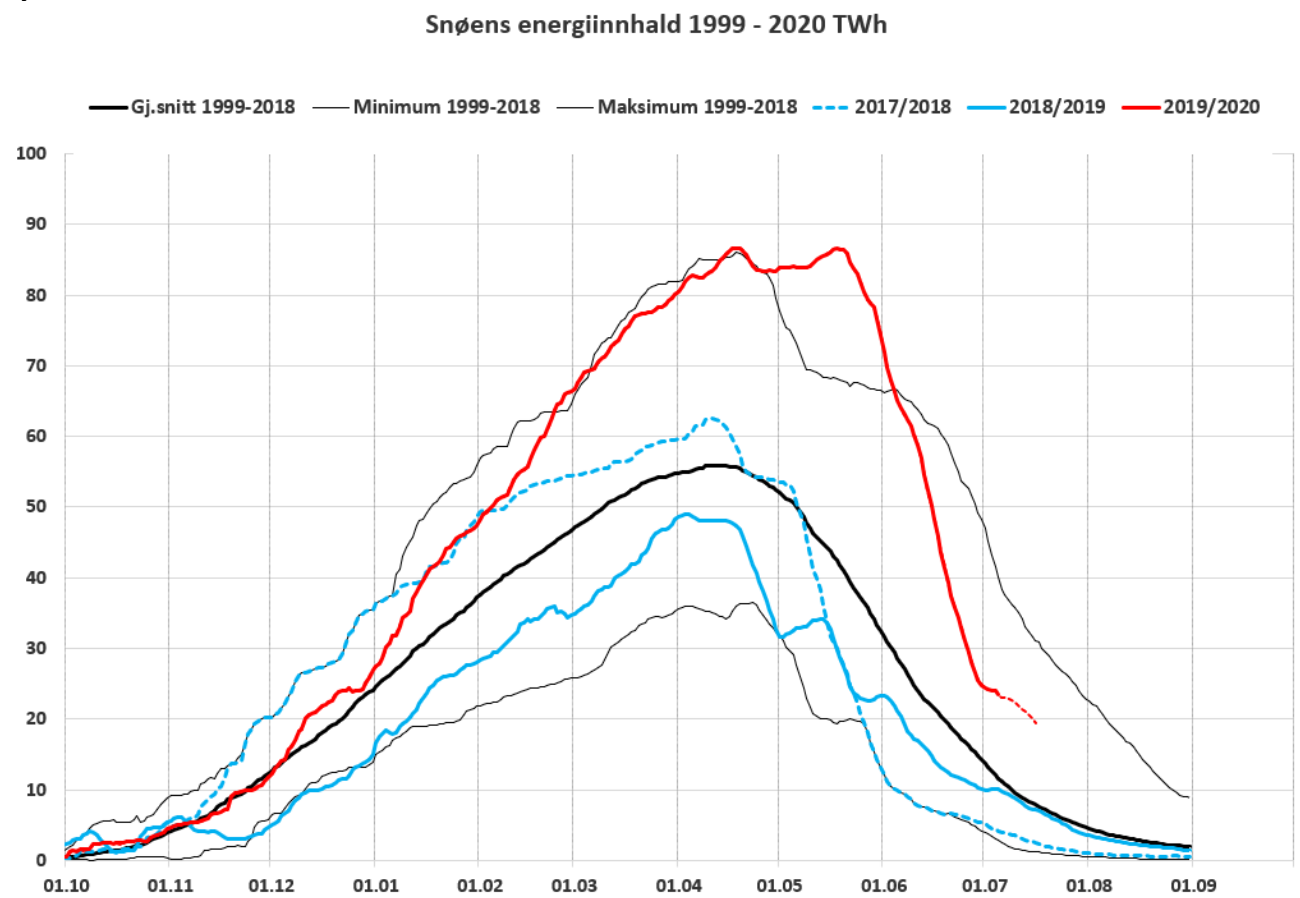
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 27 2020	Anslag veke 28 2020
Avvik magasin	7,9	8,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	14,0	13,1
Hydrologisk balanse	21,8	21,5

Figur 7 Temperatur 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

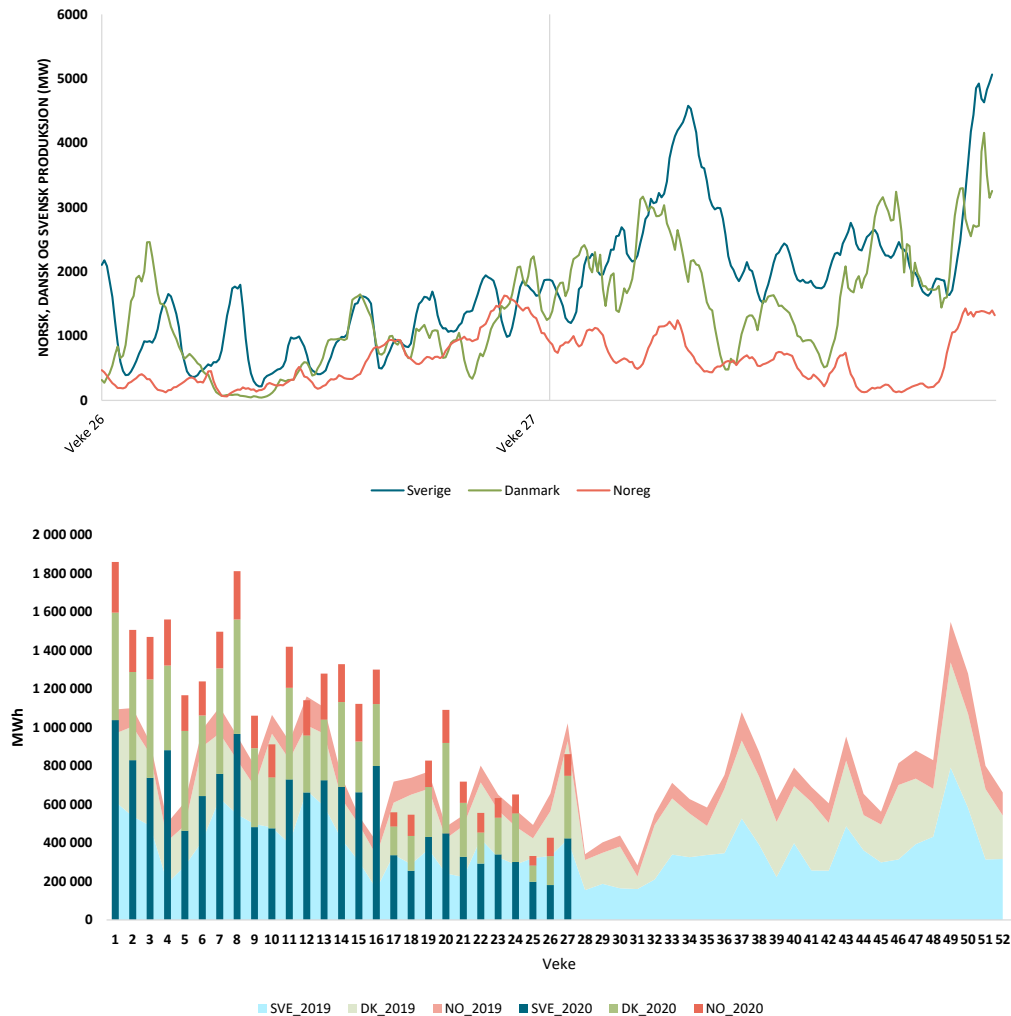
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 27	Veke 26	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 236	2 339	-103	-4 %
NO1	398	387	11	3 %
NO2	551	536	15	3 %
NO3	436	476	-40	-8 %
NO4	351	399	-48	-12 %
NO5	500	541	-42	-8 %
Sverige	2 570	2 189	381	17 %
SE1	247	320	-74	-23 %
SE2	913	932	-20	-2 %
SE3	1 252	855	397	46 %
SE4	159	81	78	96 %
Danmark	453	339	114	34 %
Jylland	350	253	96	38 %
Sjælland	103	86	18	21 %
Finland	1 021	1 078	-57	-5 %
Norden	6 280	5 944	335	6 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 020	1 954	66	3 %
NO1	449	446	3	1 %
NO2	570	547	23	4 %
NO3	422	412	10	3 %
NO4	306	297	9	3 %
NO5	272	252	20	8 %
Sverige	2 027	2 055	-27	-1 %
SE1	160	162	-1	-1 %
SE2	238	239	-1	0 %
SE3	1 264	1 301	-36	-3 %
SE4	364	353	12	3 %
Danmark	598	621	-22	-4 %
Jylland	379	393	-14	-4 %
Sjælland	219	228	-8	-4 %
Finland	1 297	1 299	-2	0 %
Norden	5 942	5 928	14	0 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	216	385	-169	
Sverige	542	134	408	
Danmark	-145	-282	137	
Finland	-276	-221	-55	
Norden	338	16	322	

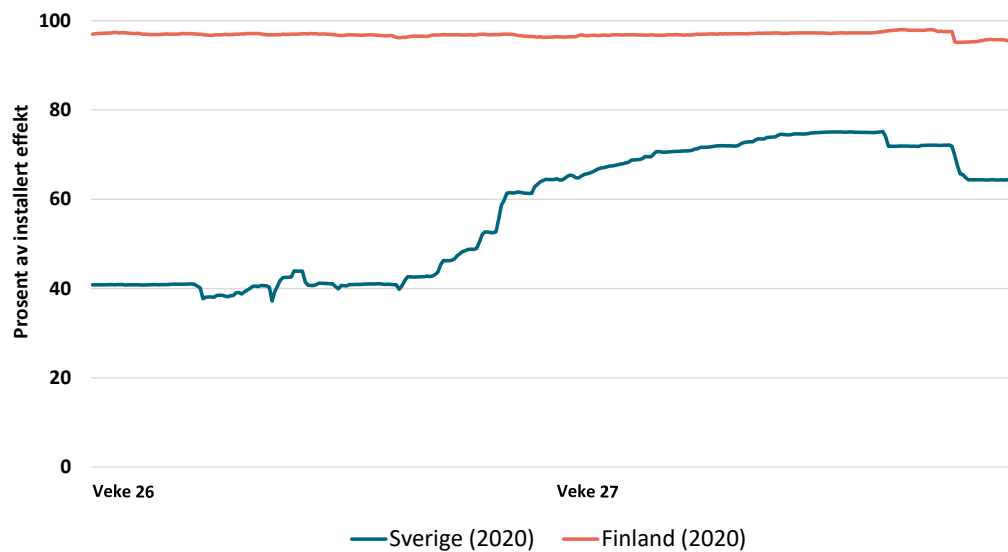
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

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

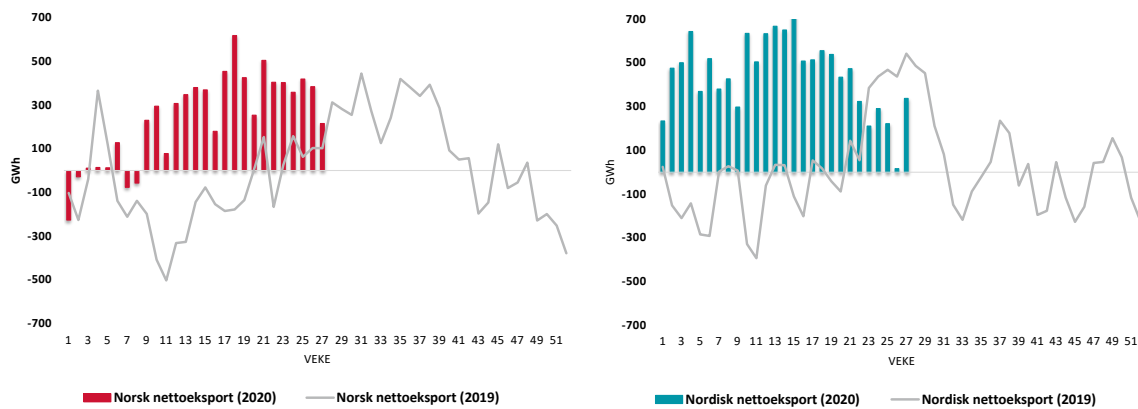
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	76,85	68,1	11,3	8,7
Forbruk	70,44	70,6	-0,2	-0,1
Nettoeksport	6,4	-2,5		8,9

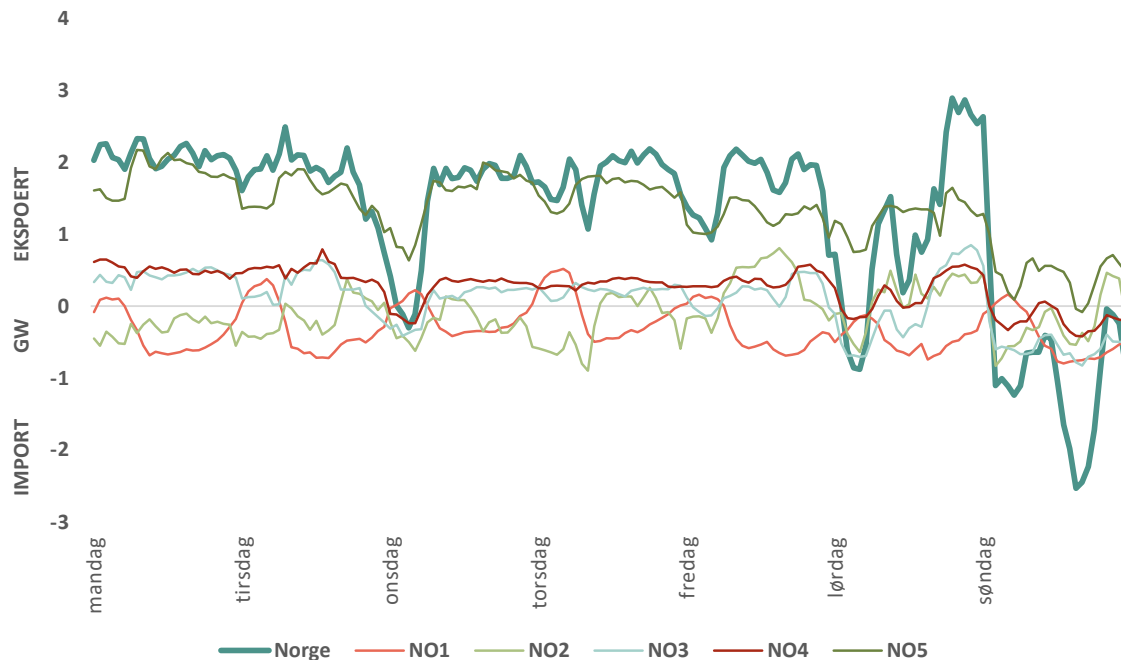
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	211,9	205,5	3,0	6,4
Forbruk	199,8	205,3	-2,7	-5,5
Nettoeksport	12,1	0,3		11,8

Utvexling

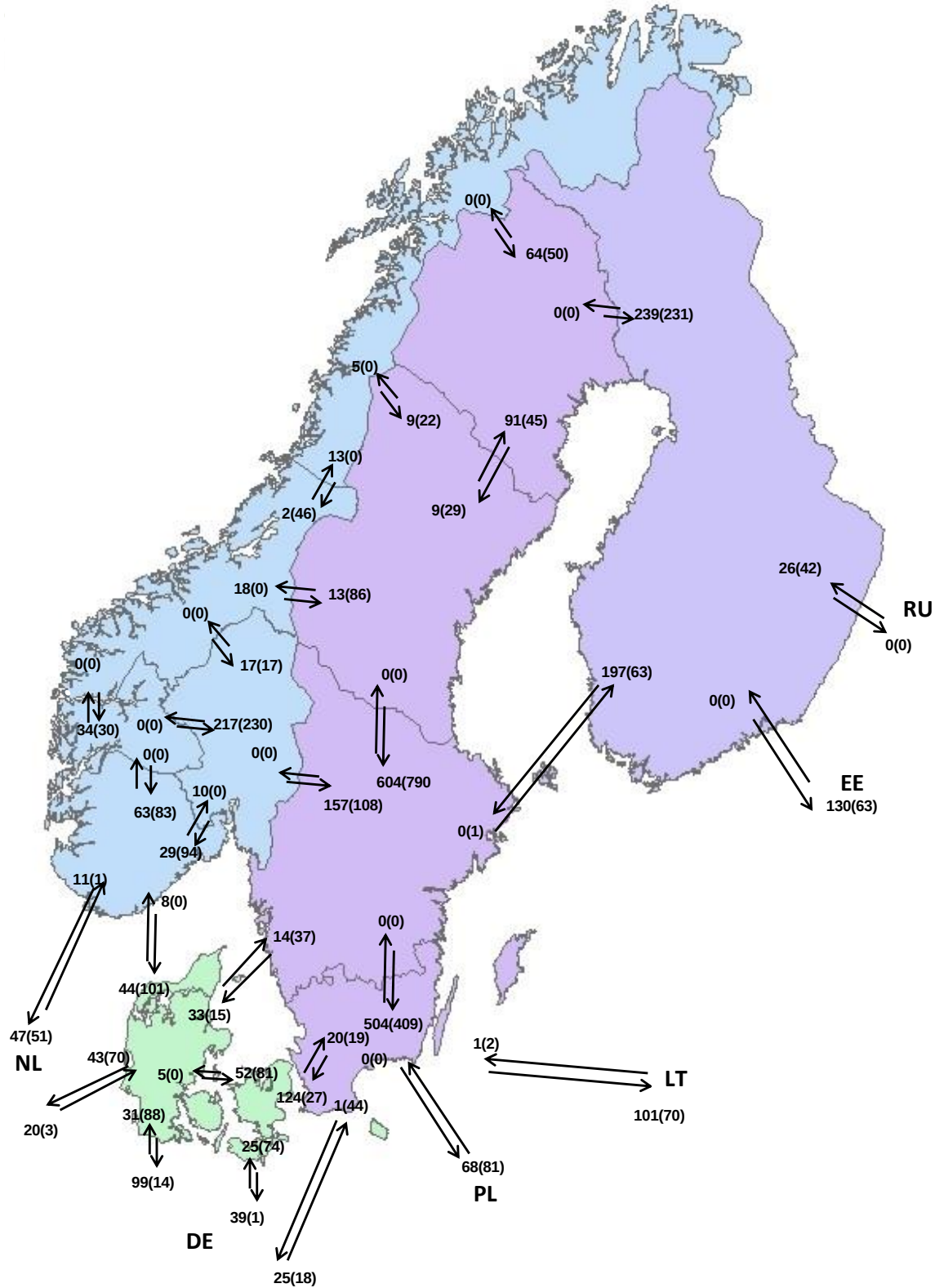
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



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



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

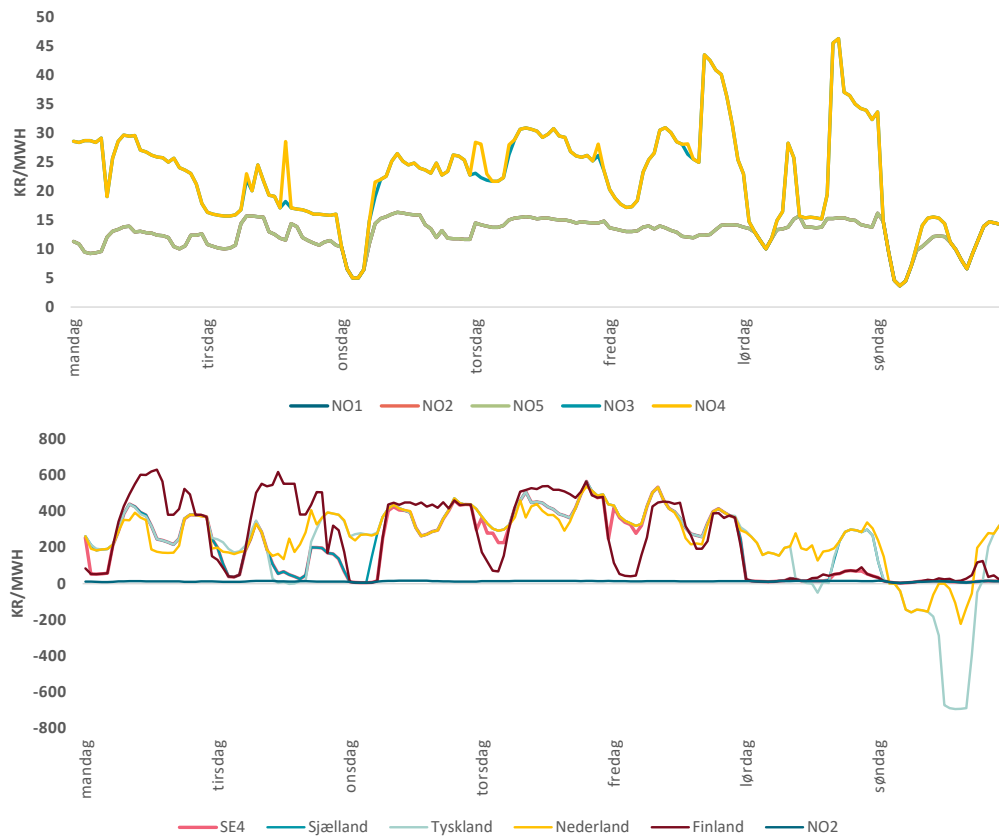
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 27	Veke 26 (2020)	Veke 27 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	12,7	14,0	273,6	-9,0	-95,4
NO2	12,7	14,0	273,7	-9,0	-95,4
NO3	22,0	23,0	265,2	-4,3	-91,7
NO4	22,2	23,0	265,2	-3,5	-91,6
NO5	12,7	14,0	273,6	-9,0	-95,4
SE1	91,6	125,6	271,6	-27,1	-66,3
SE2	91,6	125,6	271,6	-27,1	-66,3
SE3	110,0	482,1	271,6	-77,2	-59,5
SE4	213,2	482,4	271,6	-55,8	-21,5
Finland	255,4	487,3	357,0	-47,6	-28,5
Jylland	206,8	337,6	272,2	-38,7	-24,0
Sjælland	234,1	461,2	277,0	-49,3	-15,5
Estland	347,1	489,3	371,5	-29,1	-6,6
System	19,9	35,5	274,5	-44,0	-92,7
Nederland	269,4	322,6	324,2	-16,5	-16,9
Tyskland	235,0	325,8	310,1	-27,9	-24,2
Polen	532,6	584,2	482,3	-8,8	10,4
Litauen	350,2	489,3	371,2	-28,4	-5,7

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

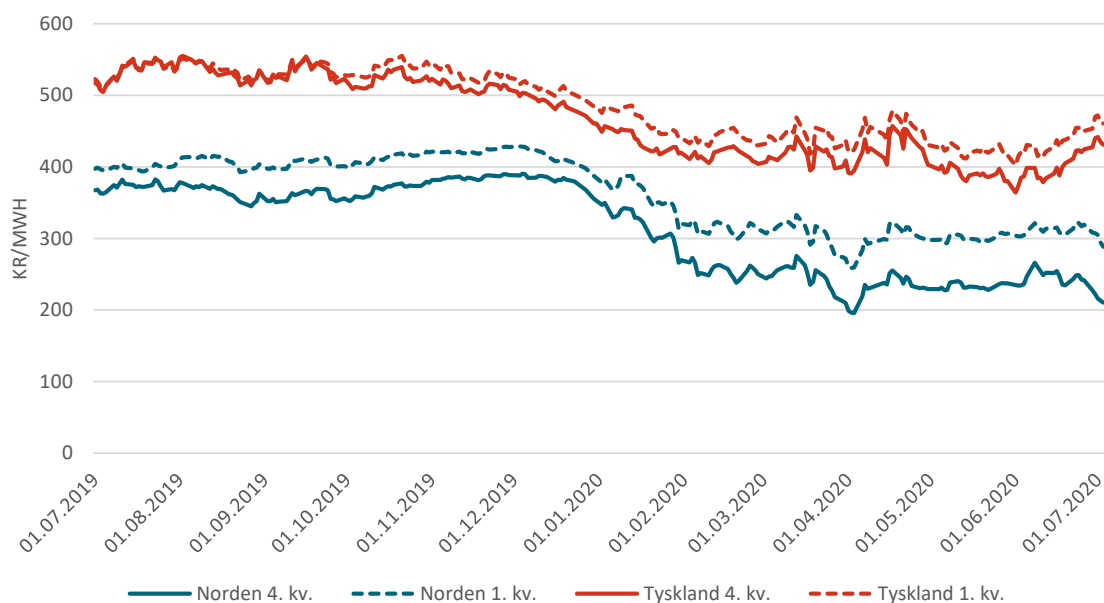


Terminmarknaden

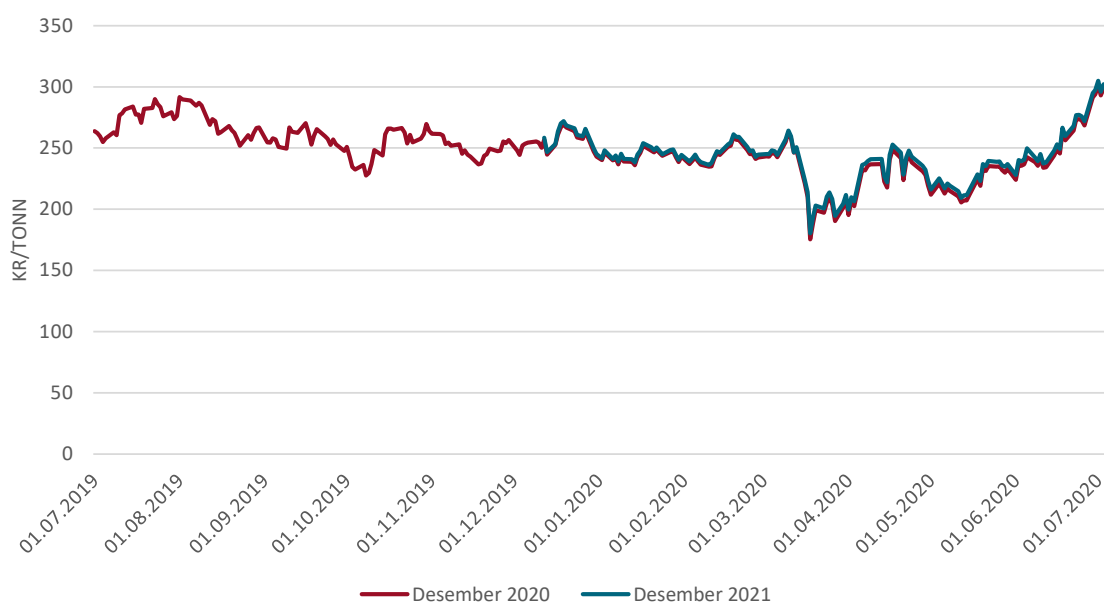
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 27	Veke 26	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	45,6	58,1	-21,5
	4. kvartal 2020	210,5	241,6	-12,9
	1. kvartal 2021	288,5	319,3	-9,6
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2020	430,9	424,7	1,5
	1. kvartal 2021	460,7	450,1	2,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2020	298,7	268,3	11,3
	Desember 2021	302,0	272,0	11,0

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

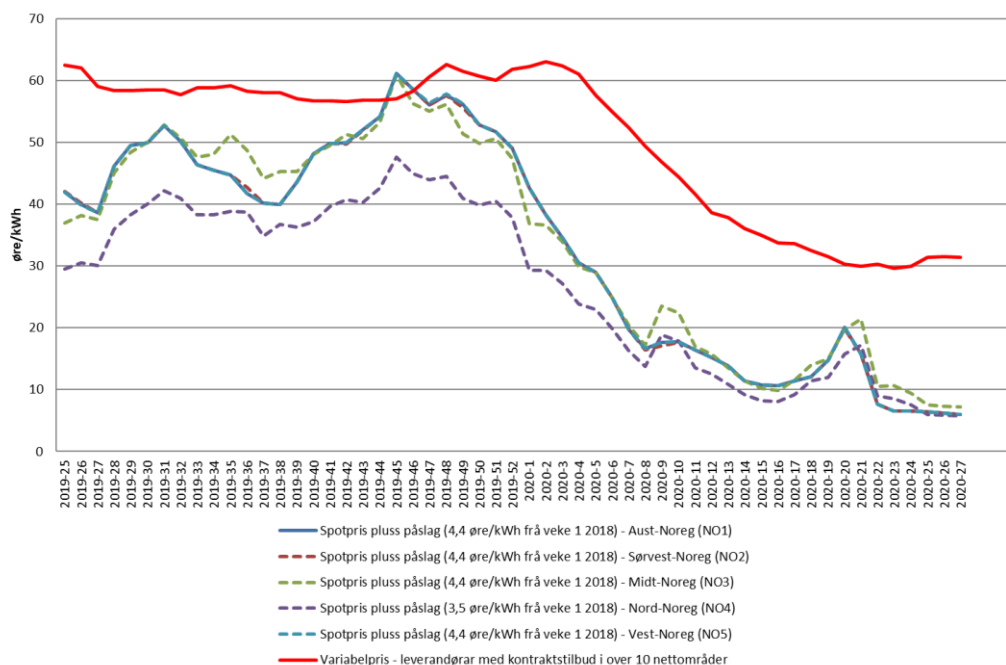
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 27 2020	Veke 26 2020	Veke 27 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	31,4	31,5	59,0	-0,1	-27,6
		Veke 27 2020	Veke 26 2020	Veke 27 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	6,0	6,1	38,6	-0,1	-32,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	6,0	6,1	38,6	-0,1	-32,6
	Midt-Noreg (NO3)	7,2	7,3	37,6	-0,1	-30,4
	Nord-Noreg (NO4)	5,7	5,8	30,0	-0,1	-24,3
	Vest-Noreg (NO5)	6,0	6,1	38,6	-0,1	-32,6
		Veke 27 2020	Veke 26 2020	Veke 27 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarende veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	45,8	46,3	63,2	-0,5	-17,4
	3 år (snitt Noreg)	49,7	50,5	56,3	-0,8	-6,6
	1 år (snitt Sverige)	49,7	49,9	59,3	-0,2	-9,6
	3 år (snitt Sverige)	52,2	51,9	57,7	0,3	-5,5

* 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.

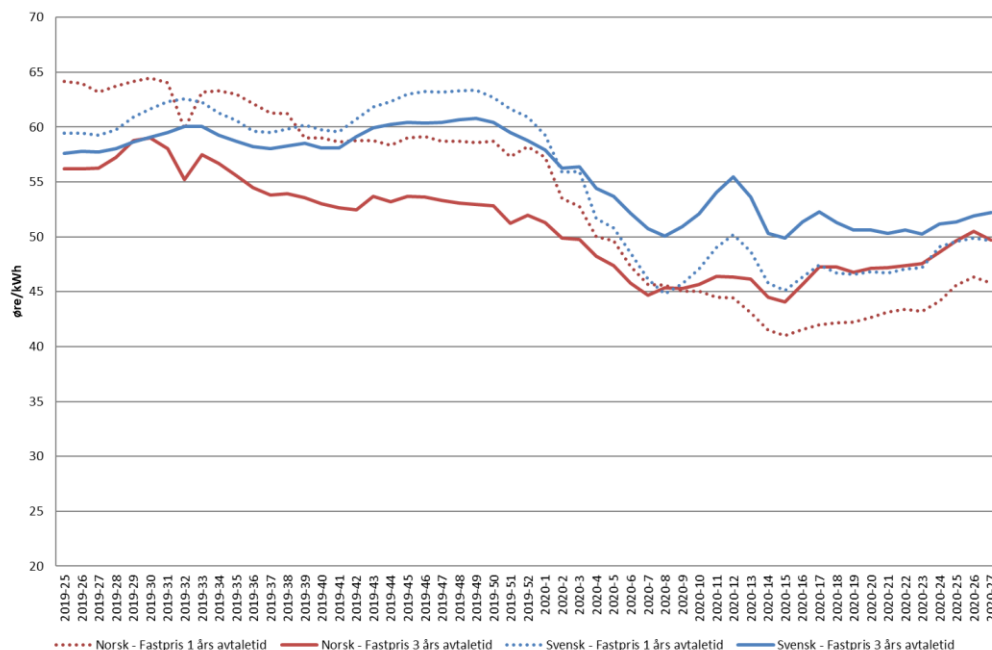


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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		Berekena straumkost nad for veke 27 2020	Berekena straumkost nad for veke 26 2020	Endring frå førre veke	Berekena straumkost nad for veke 27 2019	Berekena straumkost nad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh: 7	7	0	42	1096	-2173
		20 000 kWh: 13	14	-1	84	2187	-4350
		40 000 kWh: 26	27	-1	169	4373	-8700
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh: 7	7	0	42	1093	-2171
		20 000 kWh: 13	14	-1	84	2187	-4342
		40 000 kWh: 26	27	-1	169	4373	-8685
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh: 8	8	0	41	1128	-2029
		20 000 kWh: 16	16	-1	82	2256	-4059
		40 000 kWh: 31	32	-1	164	4513	-8117
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh: 6	6	0	33	904	-1606
		20 000 kWh: 13	13	0	66	1807	-3213
		40 000 kWh: 25	26	-1	131	3614	-6426
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh: 7	7	0	42	1096	-2168
		20 000 kWh: 13	14	-1	84	2192	-4337
		40 000 kWh: 26	27	-1	169	4383	-8673
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	42	43	-1	70	2701	-1372
	20 000 kWh	69	70	-1	129	5009	-2828
	40 000 kWh	123	125	-2	246	9625	-5740

* 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
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2020-07-02	2020-07-05	2 dagar	380	380	Link 2
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2020-06-05	2020-09-01	88 dagar	380	380	Link 21
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-06-22	2021-12-31	557 dagar	409	0-409	Link 30
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-11	2020-07-15	34 dagar	412	412	Link 32
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-02-19	2020-07-17	149 dagar	427	427	Link 50
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-06-27	2020-09-27	92 dagar	548	548	Link 26
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Suomenoja Suomenoja 2 GT	2020-04-14	2020-08-24	132 dagar	170	170	Link 42
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB5	2020-06-29	2020-08-02	34 dagar	160	160	Link 43
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2020-06-22	2020-07-06	14 dagar	230	230	Link 56
Unplanned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G4	2020-07-03	2020-07-09	6 dagar	160	160	Link 8
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G1	2020-06-22	2020-06-29	7 dagar	160	160	Link 27
Unplanned	NO2	Lyse Produksjon AS	Lysebotn 2 G1	2020-06-05	2020-06-29	23 dagar	185	185	Link 28
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2020-06-06	2020-08-14	69 dagar	320	320	Link 36
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2020-12-15	173 dagar	310	310	Link 38
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2020-04-06	2020-10-02	179 dagar	160	160	Link 44
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2020-06-29	2020-07-10	11 dagar	225	225	Link 45
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal	2020-06-15	2020-06-30	15 dagar	275	275	Link 31
Planned	SE1	Vattenfall AB	Laxede	2020-06-29	2020-07-03	4 dagar	207	207	Link 4
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2020-04-27	2020-07-02	66 dagar	225	225	Link 9
Planned	SE2	Statkraft Energi AS	Björkhöjden	2020-06-30	2020-07-05	5 dagar	297	297	Link 23

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

Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2020-06-21	2020-07-02	10 dagar	1172	0-1172	Link 22
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2020-07-05	2020-08-31	57 dagar	1130	1130	Link 39
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2020-04-22	2020-07-24	93 dagar	1063	1063	Link 40
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G42	2020-06-16	2020-07-05	18 dagar	552	552	Link 35
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-11-15	222 dagar	190	190	Link 52
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2019-09-16	2024-09-16	1827 dagar	448	448	Link 57

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2020-05-25	2020-07-13	49 dagar	1632	686	Link 25
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2020-05-25	2020-07-13	49 dagar	1632	686	Link 25
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 51
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	232-1024	Link 51
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → NL	2020-06-13	2020-07-20	37 dagar	700	400	Link 7
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-03	2020-07-17	14 dagar	1500	800	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-03	2020-07-17	14 dagar	1500	800	Link 11
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-03	2020-07-17	14 dagar	1780	1280	Link 12
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-03	2020-07-17	14 dagar	1780	1280	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-03	2020-07-18	15 dagar	1500	800	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-03	2020-07-18	15 dagar	1780	1280	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-03	2020-07-18	15 dagar	1500	800	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-03	2020-07-18	15 dagar	1780	1280	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2020-06-13	2020-07-05	22 dagar	723	423	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-06-29	2020-07-13	14 dagar	1500	1000	Link 46
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-06-29	2020-07-13	14 dagar	1500	1000	Link 47
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-06-29	2020-07-13	14 dagar	1780	1580	Link 48
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-06-29	2020-07-13	14 dagar	1780	1580	Link 49
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-06-08	2020-07-01	22 dagar	1780	1580	Link 53

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-06-08	2020-07-01	22 dagar	1500	1000	Link 54
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → SE4	2020-07-04	2020-07-10	6 dagar	615	615	Link 59
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → DE-LU	2020-07-04	2020-07-10	6 dagar	615	615	Link 60
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2020-06-30	2020-07-31	31 dagar	320	320	Link 55
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2020-06-30	2020-07-31	31 dagar	1300	900	Link 55
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-06-26	2020-09-01	67 dagar	1632	1151-1302	Link 24
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-06-26	2020-09-01	67 dagar	1632	472-1302	Link 24
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-06-22	2020-07-10	18 dagar	3500	500	Link 33
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-06-22	2020-07-10	18 dagar	1632	232	Link 33
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-05-31	2020-09-01	93 dagar	1632	922	Link 41
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-05-31	2020-09-01	93 dagar	1632	922	Link 41
Unplanned	Statnett SF	NO1 → NO2	2020-07-02	2020-07-07	5 dagar	2200	1000	Link 58
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-07-02	2020-07-07	5 dagar	3500	1500	Link 58
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	5400	1900-2400	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	7300	1700-2300	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	NO3 → SE2	2020-06-29	2020-07-03	4 dagar	600	600	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2020-06-29	2020-07-03	4 dagar	1000	1000	Link 6
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-09-30	273 dagar	2145	545-1545	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-09-30	175 dagar	715	214-490	Link 20
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-04	2020-07-03	29 dagar	7300	2100-3200	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-06-04	2020-07-03	29 dagar	3300	100	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2020-06-04	2020-07-03	29 dagar	2095	1245	Link 29
Unplanned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2020-06-16	2020-07-19	33 dagar	715	370	Link 37
Unplanned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-06-16	2020-07-19	33 dagar	715	370	Link 37
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-TenneT → SE4	2020-07-04	2020-07-10	6 dagar	600	600	Link 61
Unplanned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-TenneT	2020-07-04	2020-07-10	6 dagar	615	615	Link 61

Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (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 1
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2020-07-01	2020-07-08	6 dagar	205	185	Link 19
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Braviken / Paper Mill	2020-06-30	2020-07-07	7 dagar	200	100-200	Link 3
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2020-07-05	2020-07-17	12 dagar	162	162	Link 18