

## Kraftsituasjonen veke 30, 2020

### Rekordhøg nettoeksport frå Noreg

Noreg hadde rekordhøg nettoeksport førre veke. Førebels tal viser at Noreg hadde ein nettoeksport på 700 GWh. Sist vi såg liknande tal var i sommarhalvåret 2012 og 2016. Auken i eksport har samanheng med at det er meir tilgjengeleg overføringskapasitet og at kraftprisane gjennom nesten heile førre veke var høgare i resten av Norden og nord på kontinentet.

Kraftprisane i Noreg held seg relative stabile gjennom veke 30. Kraftprisane i Sør- og Aust-Noreg var i likskap som i veke 29 på 1,6 øre/kWh i gjennomsnitt. Den gjennomsnittlege vekeprisen i Midt- og Nord-Noreg låg på 3,1 øre/kWh.

I løpet av veke 30 vart kjernekraftproduksjon i Sverige redusert frå 70 til 50 prosent av full kapasitet. Reduksjon skulde at Forsmark kjernekraftverk reduserte si produksjon med 1 600 MW grunna dei vedvarande låge kraftprisane. At kjernekraftproduksjonen i Sverige allereie låg på 70 prosent av full kapasitet har samanheng med at Ringhals kjernekraftverk har to reaktorar ute i forbindelse med årleg vedlikehald.

### Vêr og hydrologi

I veke 30 var temperaturen 2-5 grader under gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 31 er det venta temperaturar som er omkring vekegjennomsnittet i Sør-Noreg og 2-3 grader varmare enn gjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 30 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 3,9 TWh, som er 15 prosent over normalen for veka. I veke 31 er det venta eit tilsig på 6,0 TWh, som er dobbelt så mykje som normalen for veka. Høg magasininfylling mange stader gjer at ein må rekne med at deler av tilsiget vil gå til flaumtap. Etter alt å døme blir derfor tilsiget som kan nyttast til kraftproduksjon mindre enn 6 TWh.

Energiinnhaldet i snøen ved inngangen til veke 31 er 15 TWh. Det er 10 TWh høgare enn gjennomsnittet for veka. Det er venta at snømagasinet i løpet av veke 31 vil minka med drygt 3 TWh.

For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå [www.senorge.no](http://www.senorge.no).

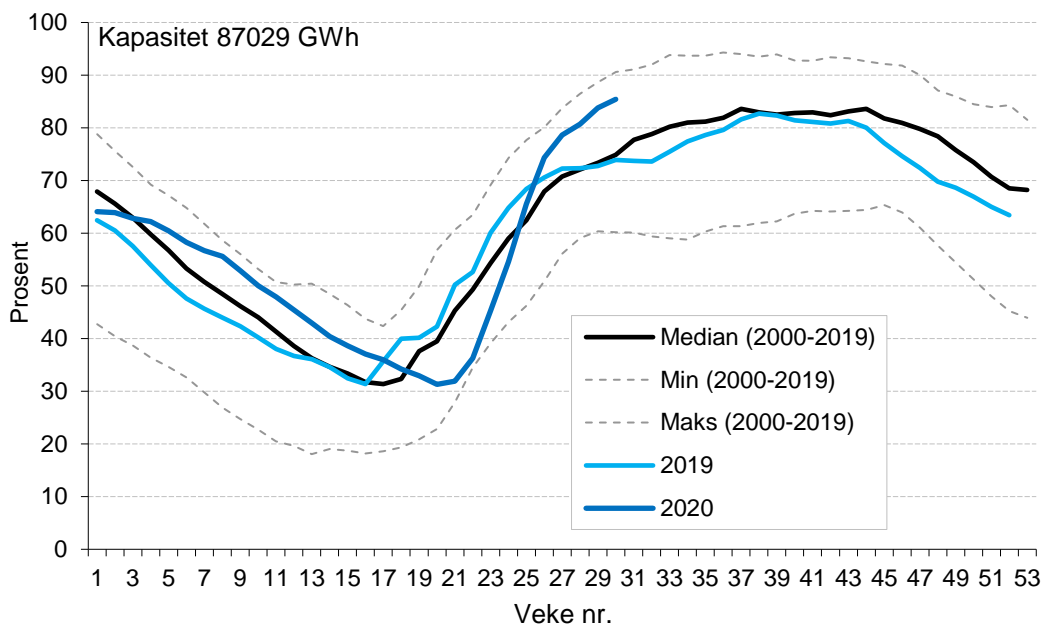
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

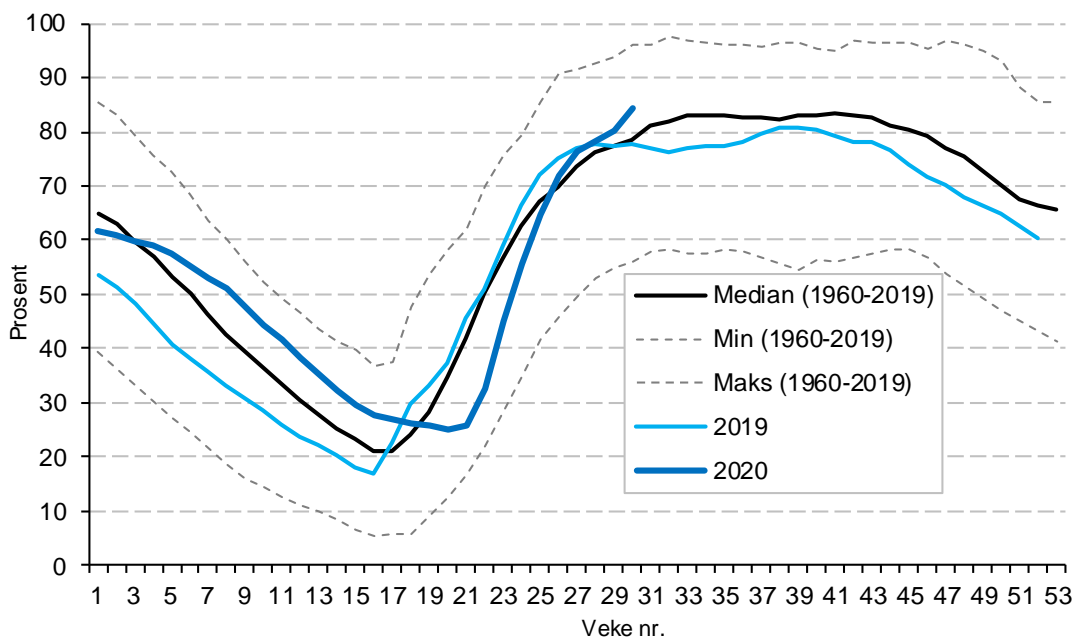
	Prosent				Prosenteneingar		
	Veke 30 2020	Veke 29 2020	Veke 30 2019	Median* veke 30	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	85,4	83,8	73,9	74,9	1,6	11,5	10,5
NO1	90,7	90,8	80,5	83,7	-0,1	10,2	7,0
NO2	89,9	89,2	74,2	74,9	0,6	15,7	15,0
NO3	90,1	88,9	82,2	80,8	1,2	7,8	9,3
NO4	76,3	72,5	71,0	74,2	3,8	5,3	2,1
NO5	83,2	81,3	70,5	72,1	1,9	12,7	11,1
Sverige	84,5	80,3	77,9	78,5	4,2	6,6	6,0

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

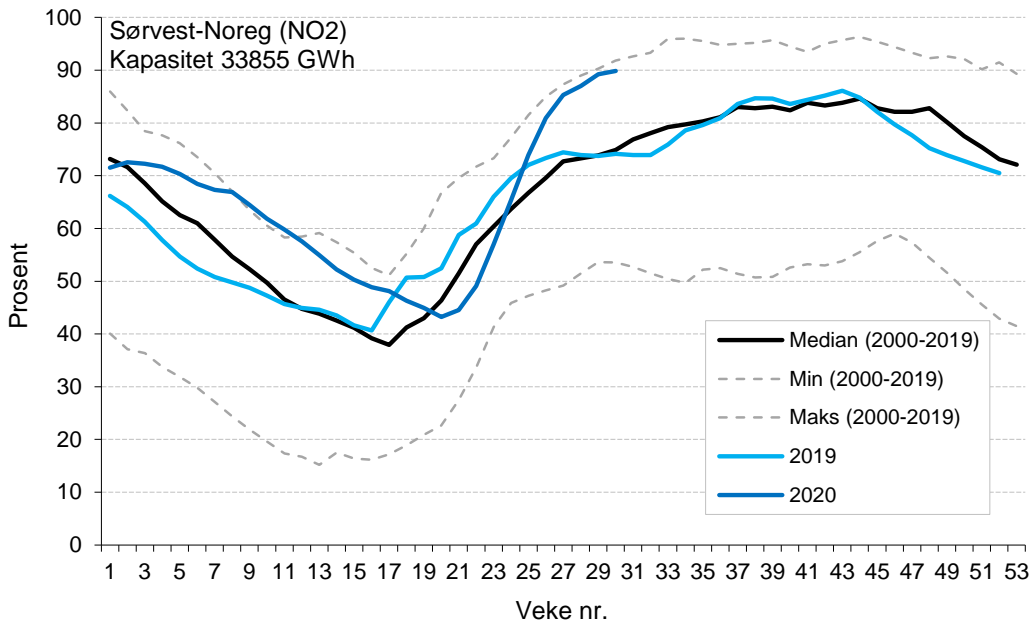
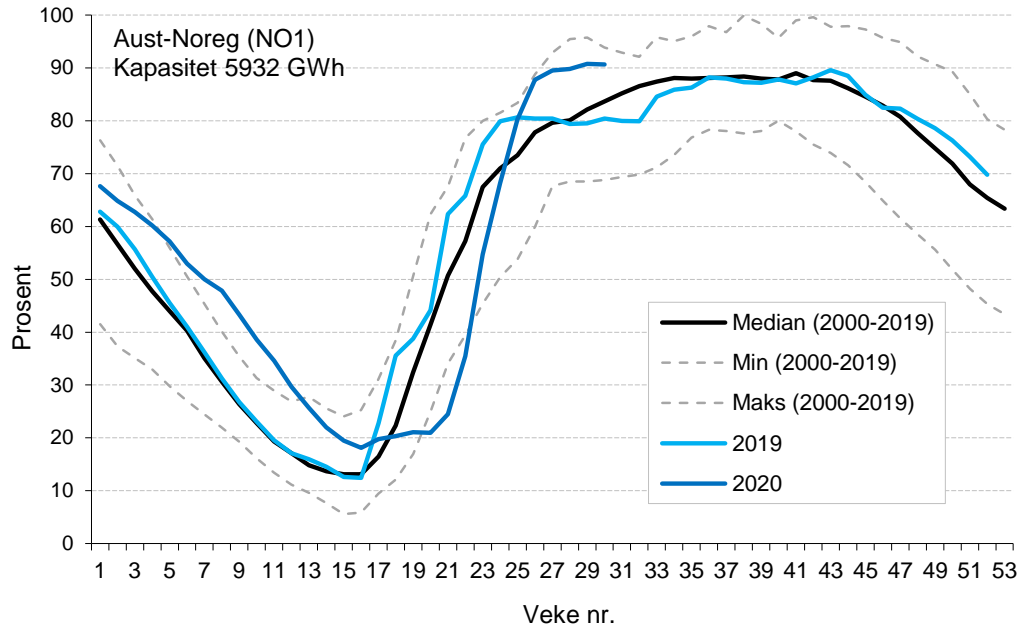
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

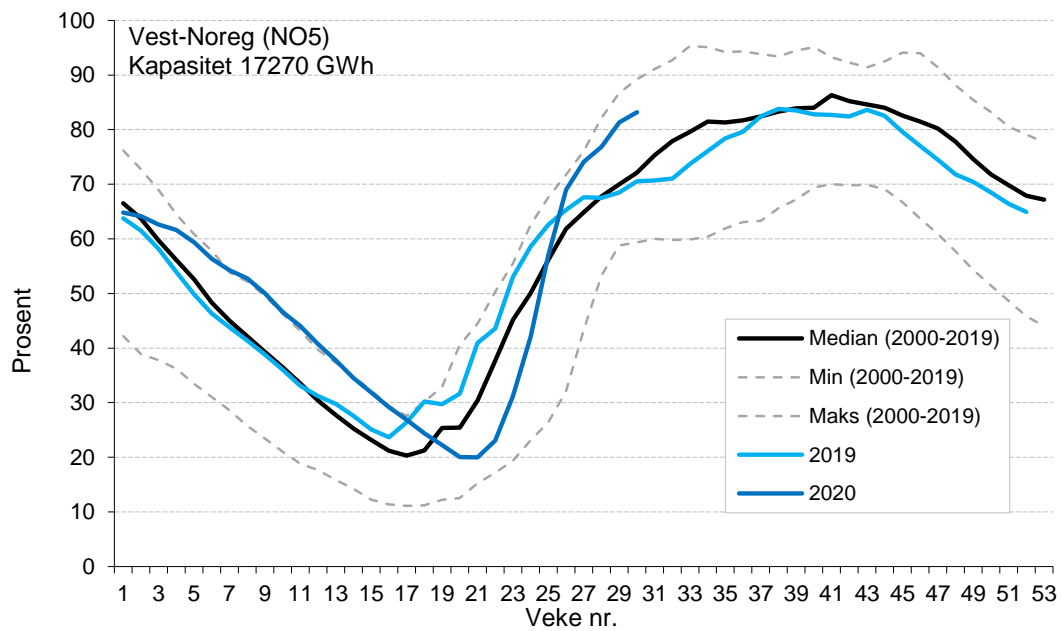
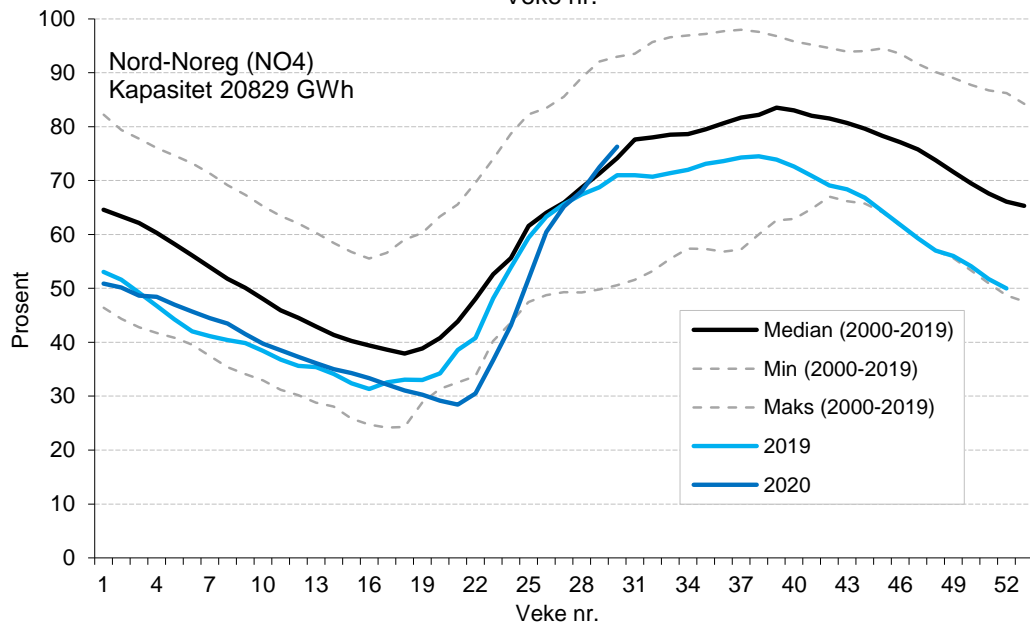
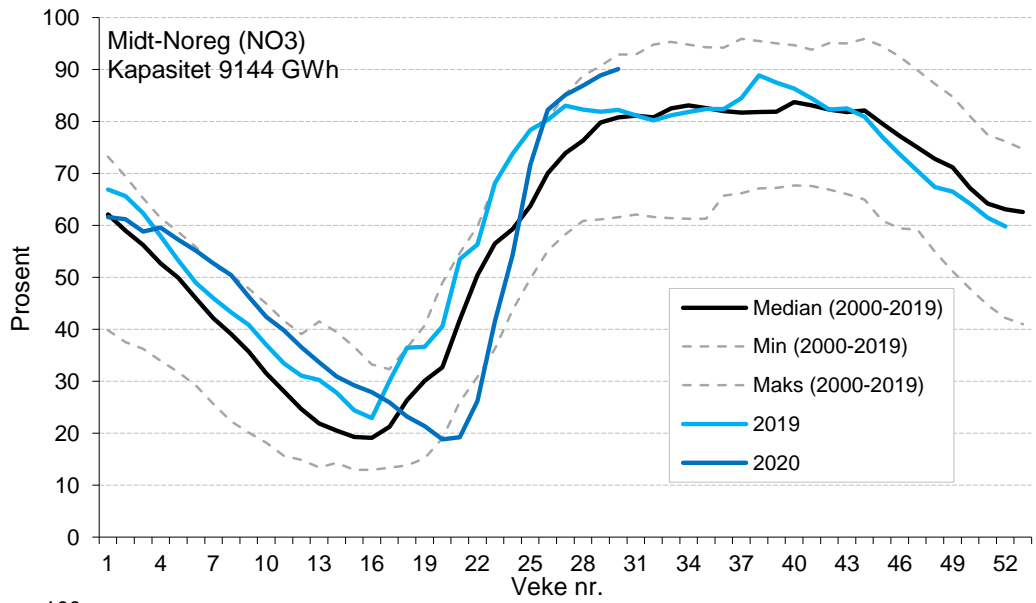


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





## Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 30 2020	Veke 30 2019	Veke 30 Normal	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av normal veke
Tilsig	3,9	3,0	3,4	0,9	116
Nedbør	2,7	-0,9	1,2	3,6	231

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

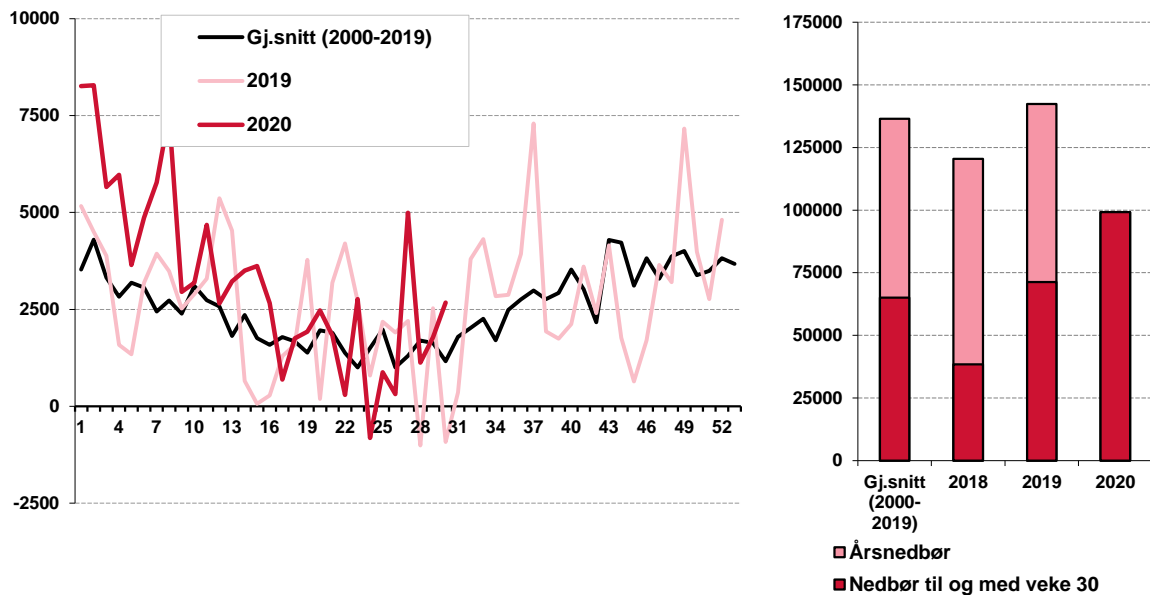
TWh	Veke 1-30 2020	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	98,1	82,7	15,4
Nedbør	99,2	65,1	34,1

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

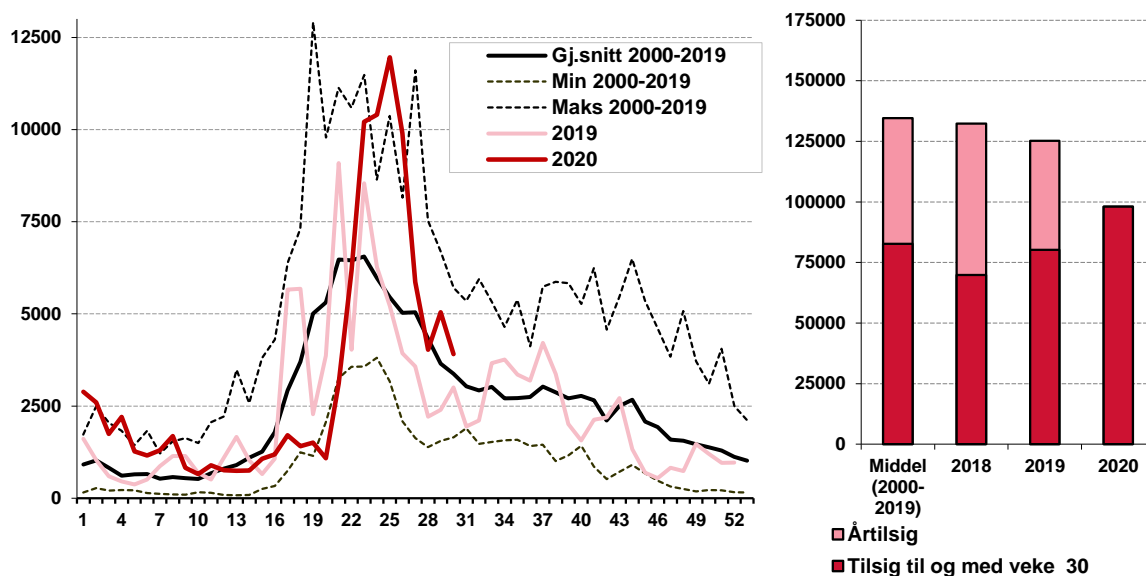
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	6,0	197
Nedbør	1,9	107

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

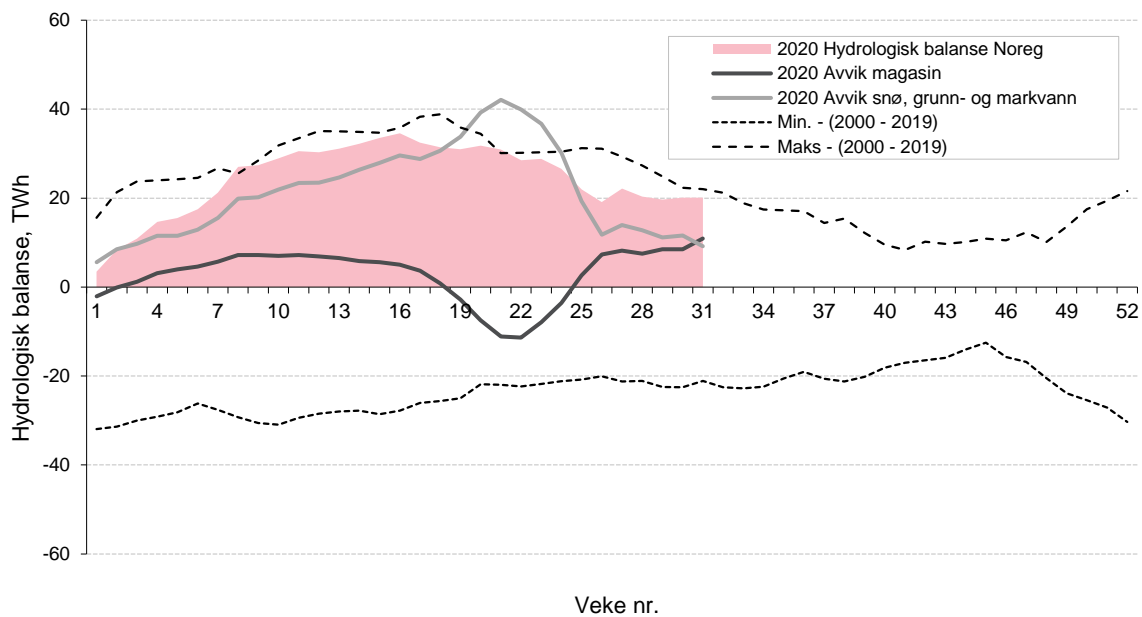
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

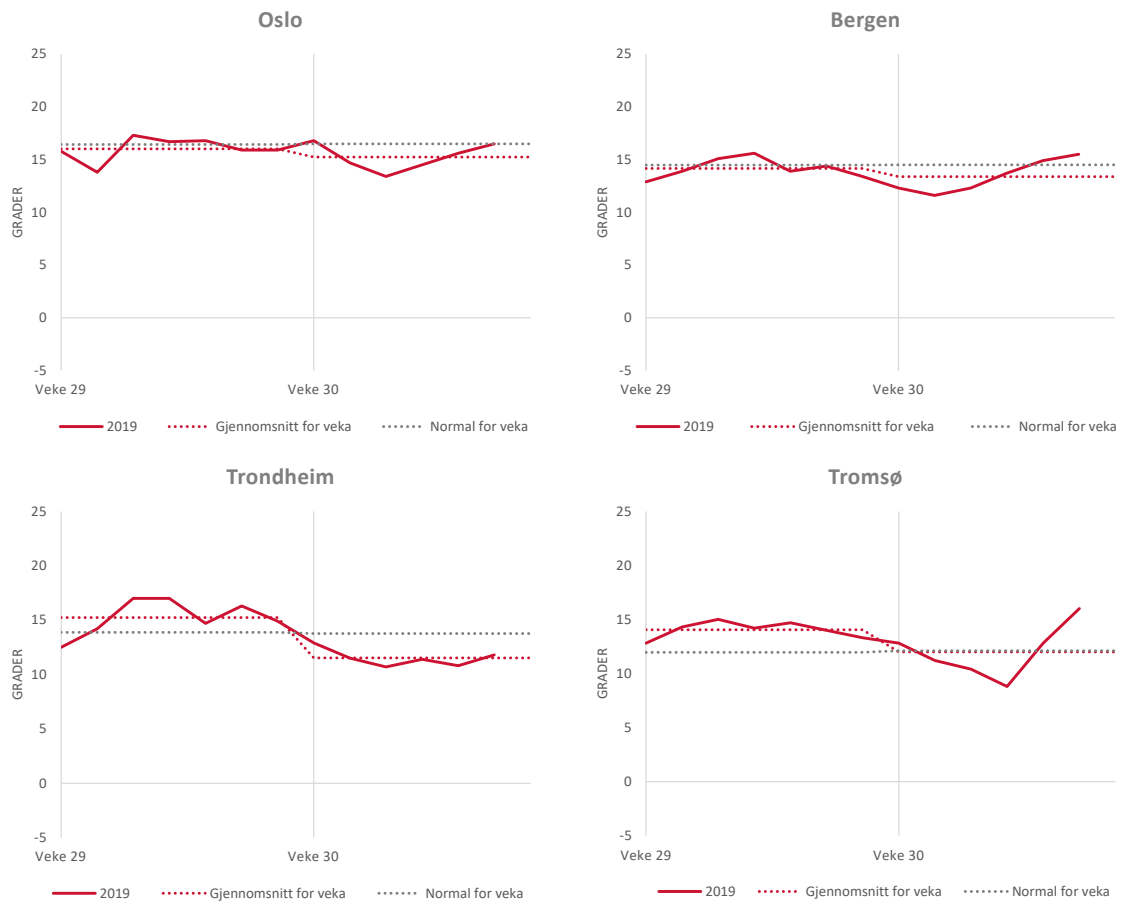


\*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

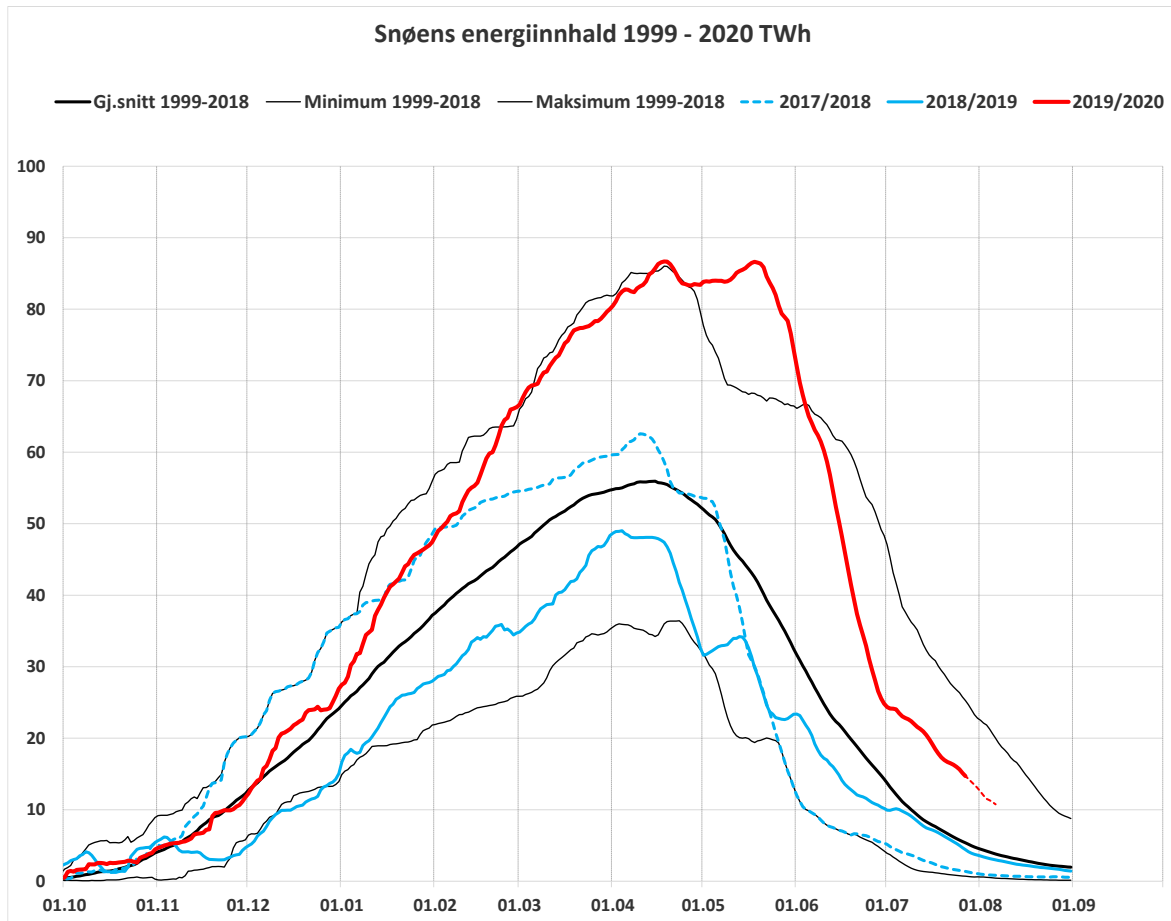
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 30 2020	Anslag veke 31 2020
Avvik magasin	8,5	10,9
Avvik snø, grunn- og markvatn	11,6	9,2
Hydrologisk balanse	20,1	20,1

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

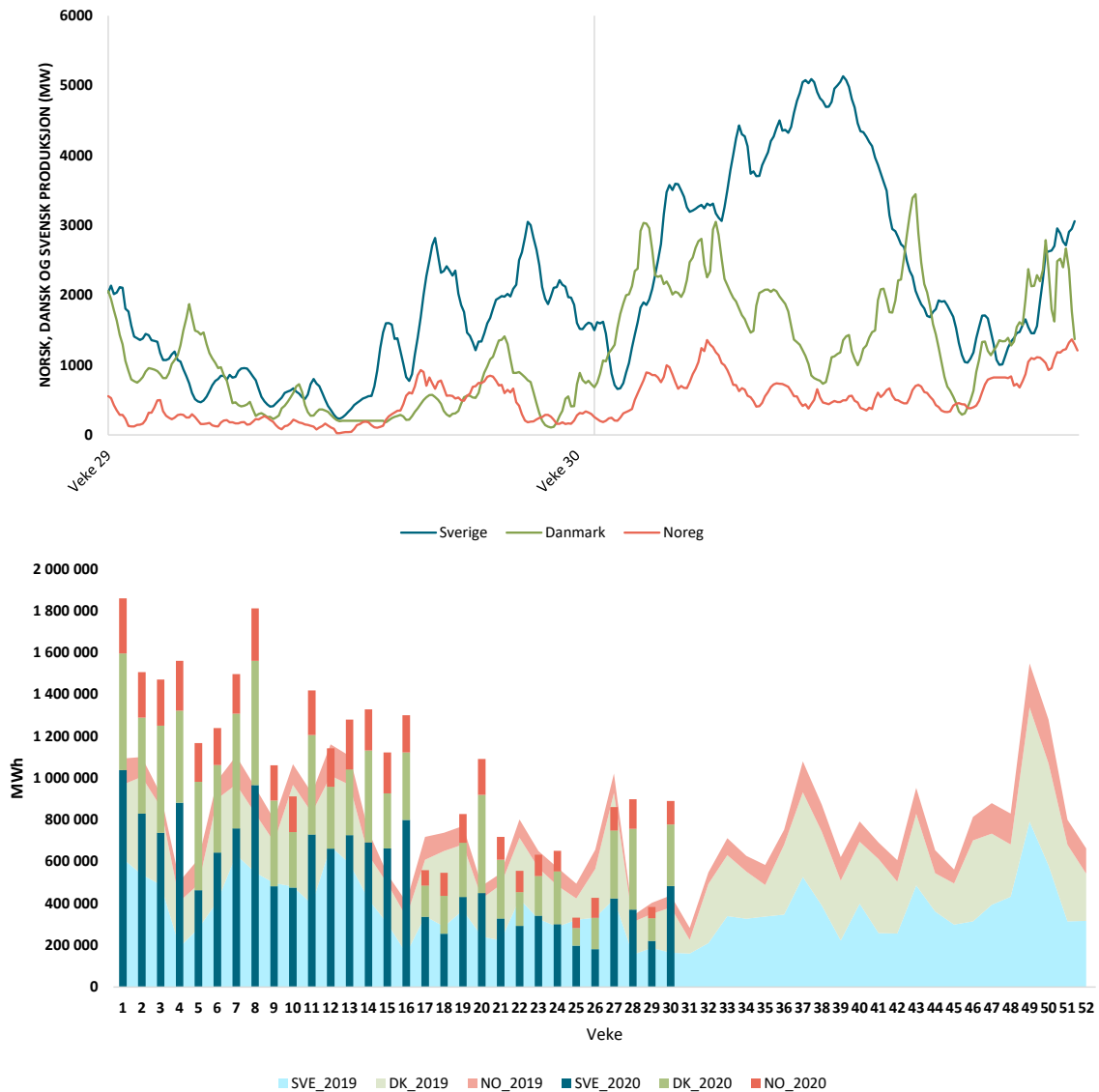
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 30	Veke 29	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
<b>Norge</b>	<b>2 668</b>	<b>2 480</b>	<b>188</b>	<b>8 %</b>
NO1	405	388	16	4 %
NO2	807	729	78	11 %
NO3	511	478	33	7 %
NO4	417	367	50	13 %
NO5	529	518	11	2 %
<b>Sverige</b>	<b>2 328</b>	<b>2 397</b>	<b>-70</b>	<b>-3 %</b>
SE1	386	287	99	35 %
SE2	765	808	-43	-5 %
SE3	1 053	1 223	-170	-14 %
SE4	123	78	45	57 %
<b>Danmark</b>	<b>444</b>	<b>260</b>	<b>184</b>	<b>71 %</b>
Jylland	366	212	154	73 %
Sjælland	77	48	30	62 %
<b>Finland</b>	<b>990</b>	<b>1 022</b>	<b>-32</b>	<b>-3 %</b>
<b>Norden</b>	<b>6 430</b>	<b>6 159</b>	<b>270</b>	<b>4 %</b>
<i>Forbruk</i>				
<b>Norge</b>	<b>1 964</b>	<b>1 943</b>	<b>20</b>	<b>1 %</b>
NO1	426	430	-3	-1 %
NO2	560	560	0	0 %
NO3	420	411	9	2 %
NO4	290	279	10	4 %
NO5	268	264	4	1 %
<b>Sverige</b>	<b>1 817</b>	<b>1 835</b>	<b>-18</b>	<b>-1 %</b>
SE1	155	154	1	1 %
SE2	233	229	4	2 %
SE3	1 093	1 121	-28	-2 %
SE4	336	332	4	1 %
<b>Danmark</b>	<b>558</b>	<b>559</b>	<b>-2</b>	<b>0 %</b>
Jylland	347	347	1	0 %
Sjælland	210	213	-2	-1 %
<b>Finland</b>	<b>1 243</b>	<b>1 263</b>	<b>-20</b>	<b>-2 %</b>
<b>Norden</b>	<b>5 581</b>	<b>5 601</b>	<b>-20</b>	<b>0 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	705	537	168	
Sverige	511	562	-51	
Danmark	-114	-300	186	
Finland	-253	-241	-12	
<b>Norden</b>	<b>849</b>	<b>558</b>	<b>291</b>	

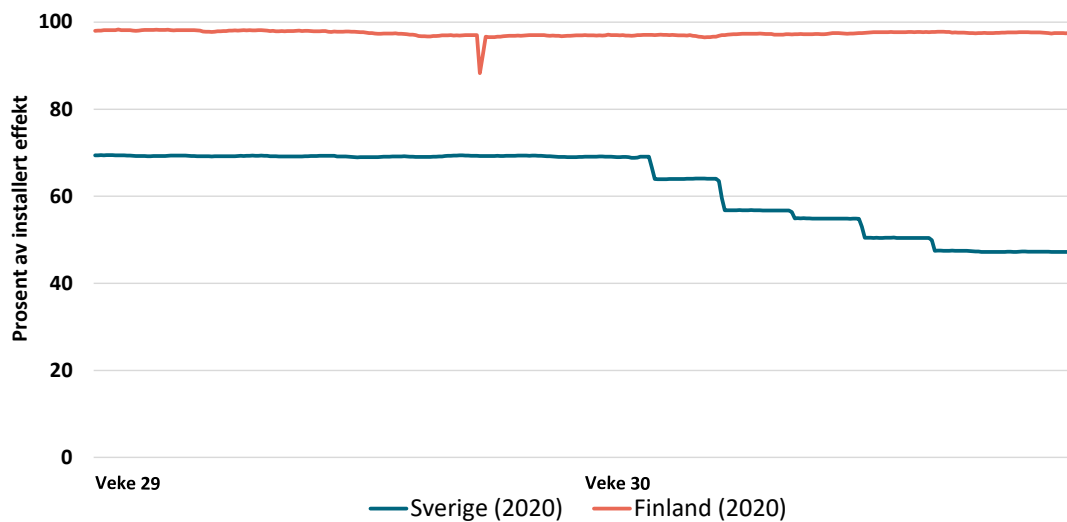
\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

## Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Noreg, Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Noreg, Sverige og Danmark i 2019 og 2020. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 9 Kjernekraftproduksjon i Sverige og Finland dei to siste vekene. Kjelde: SKM Market Predictor (Førebels statistikk).



## Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

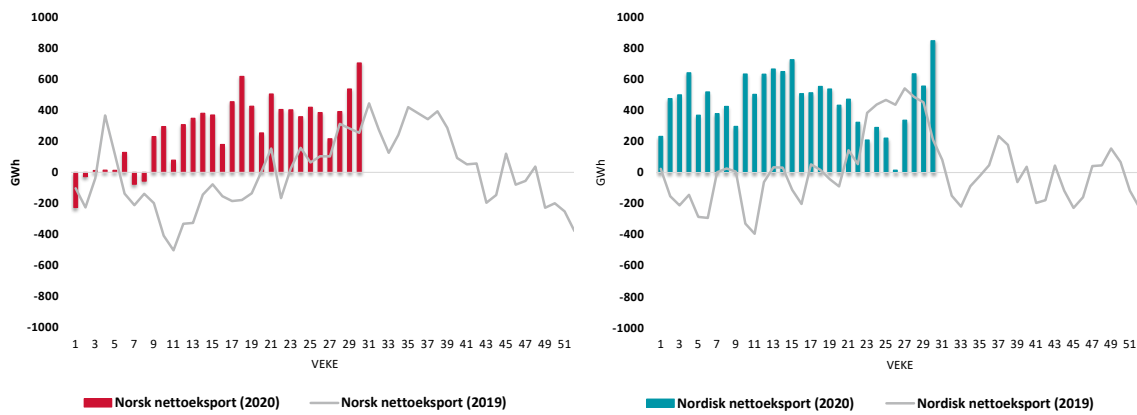
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	84,41	74,6	11,6	9,8
Forbruk	76,37	76,2	0,2	0,1
Nettoeksport	8,0	-1,6		9,6

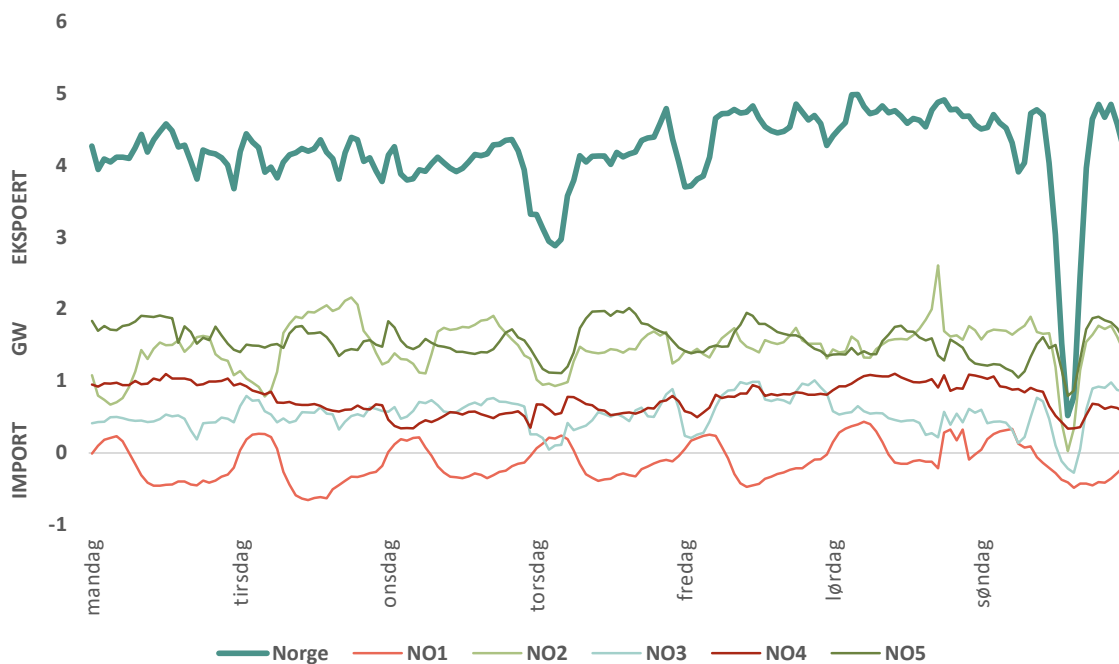
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	231,0	223,8	3,1	7,2
Forbruk	216,8	222,4	-2,6	-5,6
Nettoeksport	14,1	1,4		12,7

## Utvexling

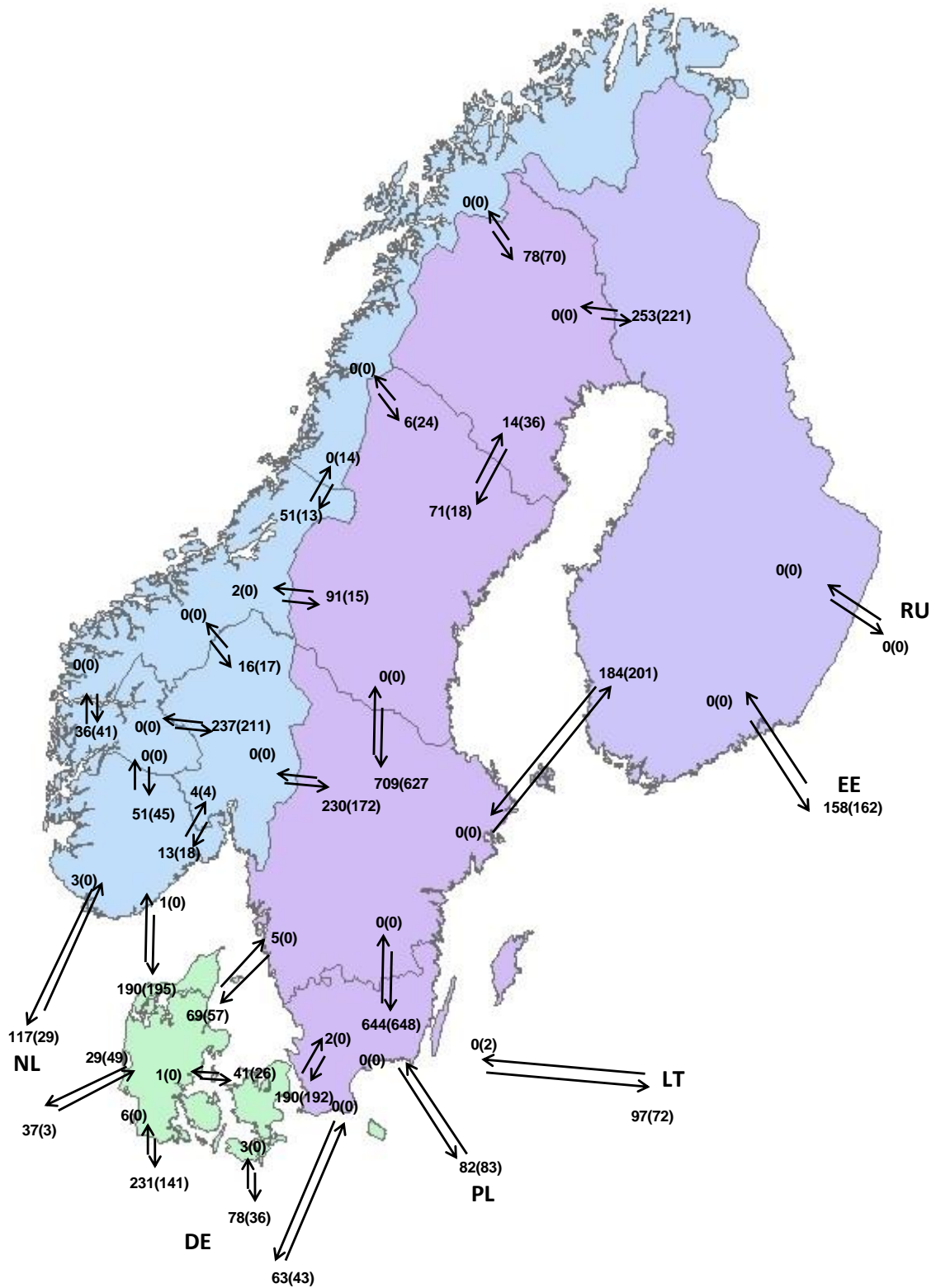
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2019 og 2020, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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



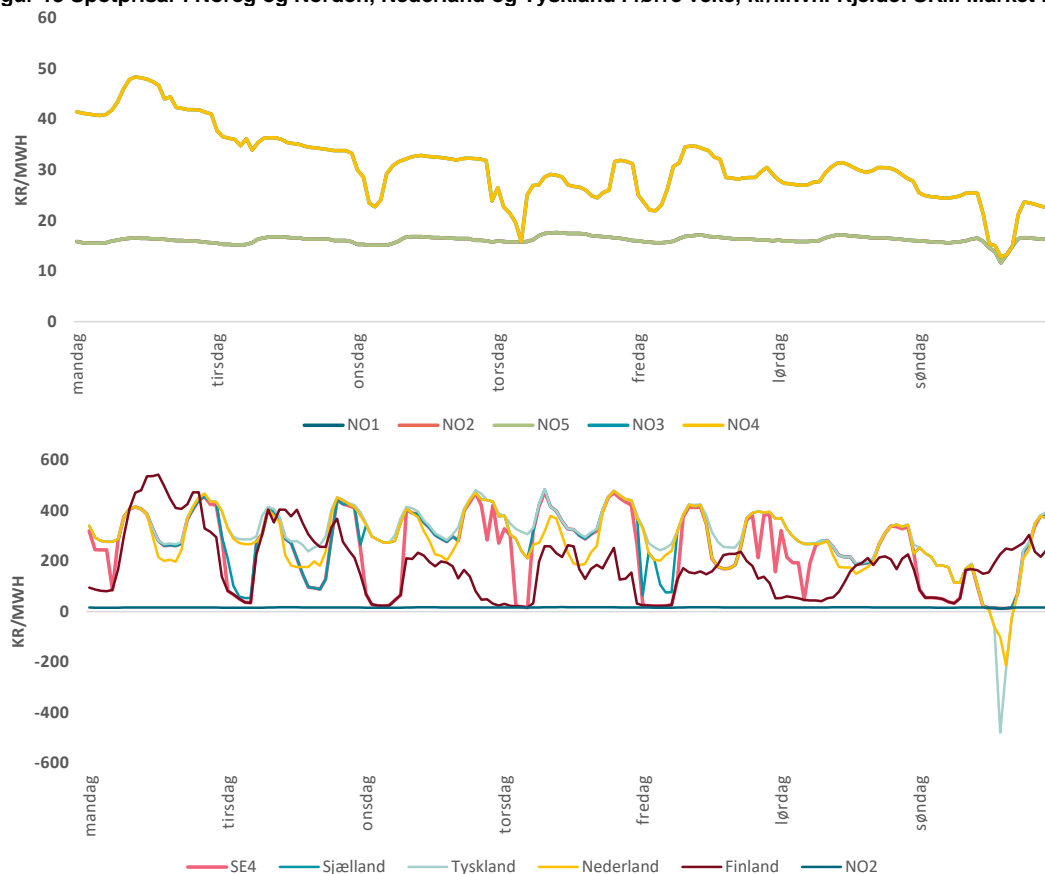
\* Tal for veka før står i parentes. Mellom Russland og Finland er det oppgjeve tal for fysisk flyt.

## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 30	Veke 29 (2020)	Veke 30 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	16,1	16,4	363,9	-1,7	-95,6
NO2	16,1	16,4	363,9	-1,7	-95,6
NO3	30,8	37,8	365,0	-18,6	-91,6
NO4	30,8	38,8	365,0	-20,6	-91,6
NO5	16,1	16,4	363,9	-1,7	-95,6
SE1	59,7	147,2	365,2	-59,5	-83,7
SE2	59,7	147,2	365,3	-59,5	-83,7
SE3	59,7	147,2	365,3	-59,5	-83,7
SE4	247,4	348,9	405,0	-29,1	-38,9
Finland	182,0	245,7	535,2	-25,9	-66,0
Jylland	274,9	375,4	416,8	-26,8	-34,1
Sjælland	287,2	377,5	418,6	-23,9	-31,4
Estland	296,2	350,7	536,5	-15,5	-44,8
System	23,8	35,1	367,1	-32,2	-93,5
Nederland	284,9	373,7	414,3	-23,8	-31,2
Tyskland	308,7	382,8	417,7	-19,4	-26,1
Polen	525,1	518,1	578,4	1,3	-9,2
Litauen	324,3	382,0	537,5	-15,1	-39,7

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

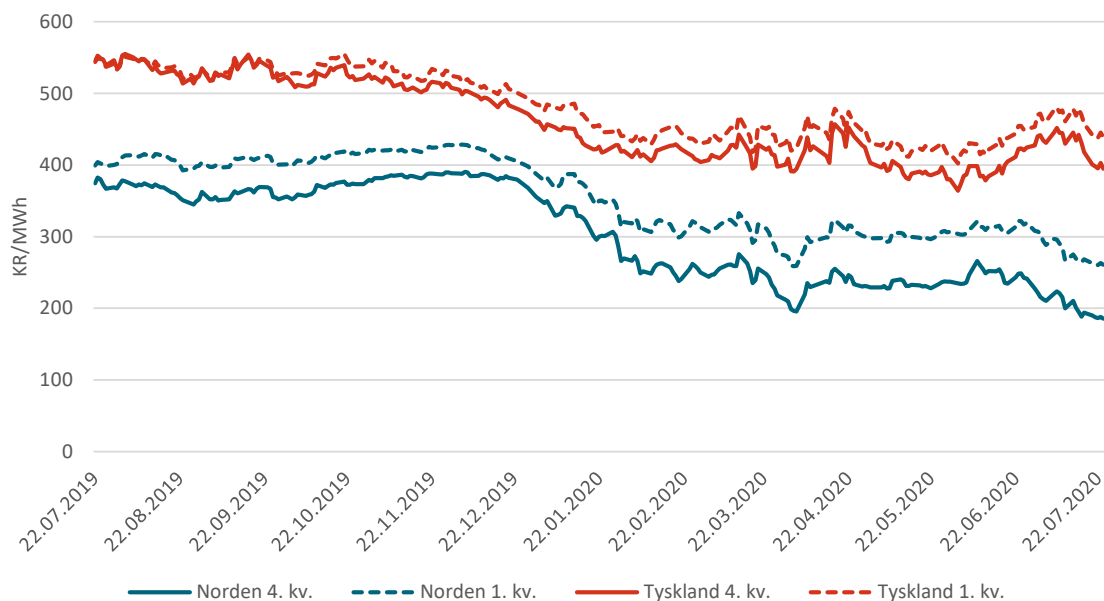


## Terminmarknaden

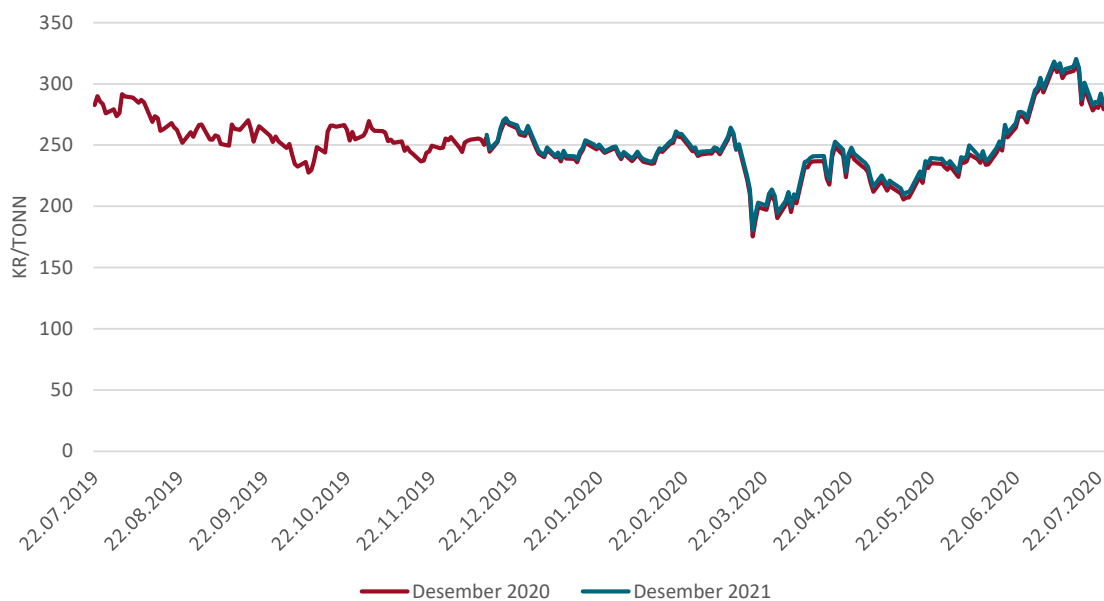
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 30	Veke 29	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	60,4	69,1	-12,5
	4. kvartal 2020	185,4	193,9	-4,4
	1. kvartal 2021	260,7	268,3	-2,8
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2020	394,9	418,3	-5,6
	1. kvartal 2021	438,7	457,7	-4,2
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2020	279,1	296,4	-5,8
	Desember 2021	283,0	301,0	-6,0

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 CO<sub>2</sub>, 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.

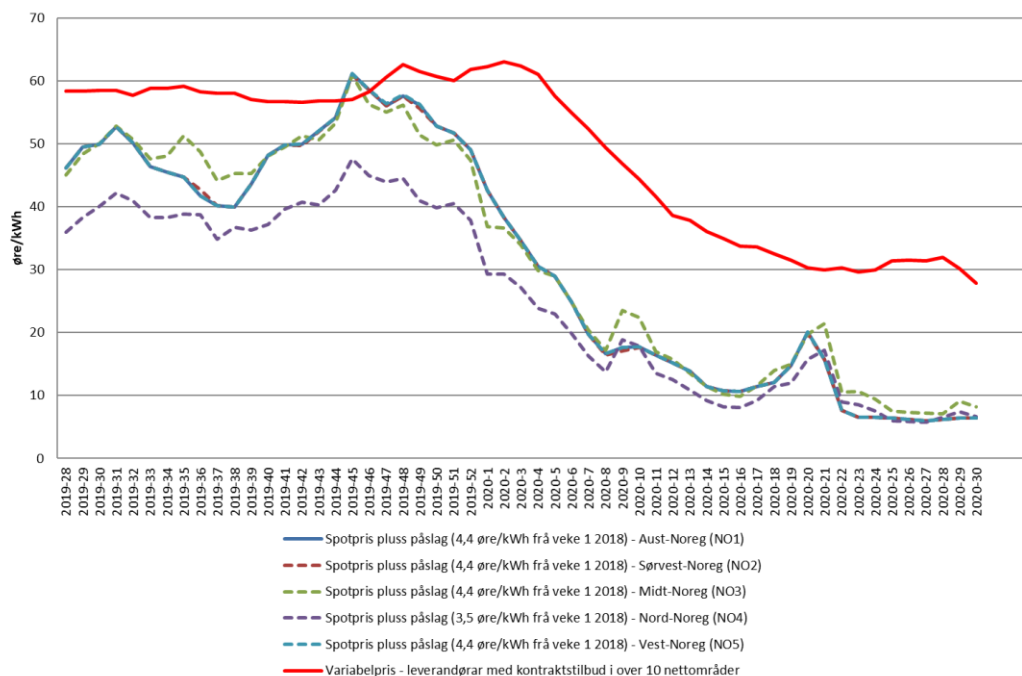
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 30 2020	Veke 29 2020	Veke 30 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
<b>Variabelpris kontrakt*</b>	Snitt frå eit utval av leverandørar	27,9	30,2	58,5	-2,3	-30,6
		Veke 30 2020	Veke 29 2020	Veke 30 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
<b>Marknadspris- / spotpriskontrakt</b>	Aust-Noreg (NO1)	6,4	6,5	49,9	-0,1	-43,5
	Sørvest-Noreg (NO2)	6,4	6,5	49,9	-0,1	-43,5
	Midt-Noreg (NO3)	8,3	9,1	50,0	-0,8	-41,7
	Nord-Noreg (NO4)	6,6	7,4	40,0	-0,8	-33,4
	Vest-Noreg (NO5)	6,4	6,5	49,9	-0,1	-43,5
		Veke 30 2020	Veke 29 2020	Veke 30 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
<b>Fastpriskontrakt**</b>	1 år (snitt Noreg)	42,8	44,6	64,5	-1,8	-21,7
	3 år (snitt Noreg)	44,2	49,3	59,0	-5,1	-14,8
	1 år (snitt Sverige)	48,0	48,4	61,7	-0,4	-13,7
	3 år (snitt Sverige)	51,4	51,5	59,1	-0,1	-7,7

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

\*\* NVE har ikkje motteke svenske prisar for alle dagane i veke 30

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

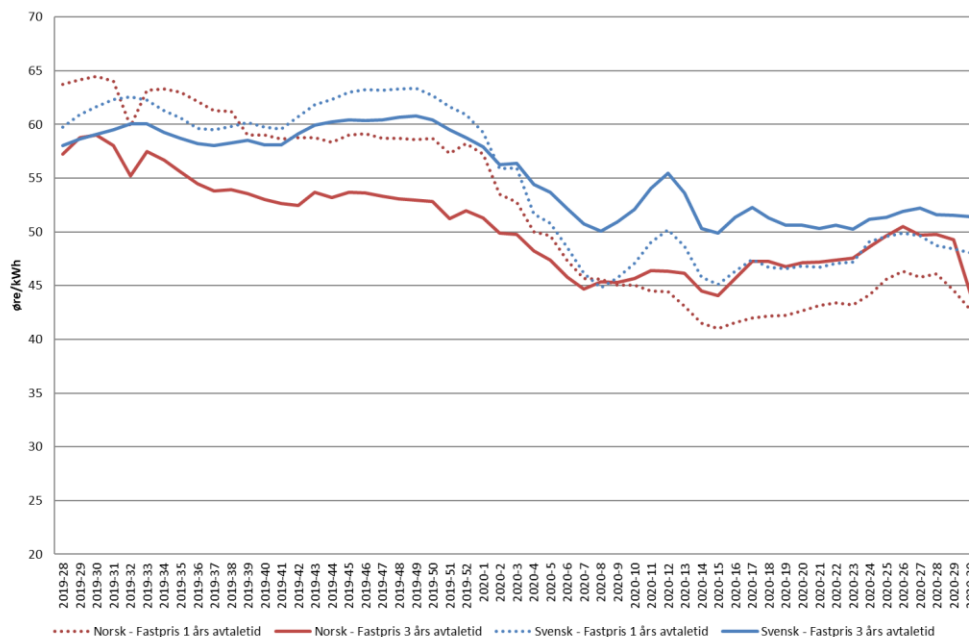


\* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

\*\* 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 30 2020	Bereknastraumkostnad for veke 29 2020	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 30 2019	Bereknastraumkostnad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	7	7	0	52	1116	-2304
		20 000 kWh	13	13	0	104	2226	-4611
		40 000 kWh	27	27	0	207	4453	-9223
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	7	7	0	52	1113	-2302
		20 000 kWh	13	13	0	104	2226	-4604
		40 000 kWh	27	27	0	207	4453	-9208
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	9	9	-1	52	1154	-2152
		20 000 kWh	17	19	-2	104	2307	-4305
		40 000 kWh	34	38	-4	208	4615	-8610
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	7	8	-1	42	925	-1703
		20 000 kWh	14	15	-2	83	1850	-3407
		40 000 kWh	27	31	-3	166	3699	-6814
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	7	7	0	52	1116	-2299
		20 000 kWh	13	13	0	104	2231	-4598
		40 000 kWh	27	27	0	207	4462	-9197
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	35	38	-3	67	2814	-1459	
	20 000 kWh	58	63	-5	122	5195	-3004	
	40 000 kWh	104	112	-8	230	9957	-6096	

\* 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 kraftsystemet<sup>1</sup>

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)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2020-06-11	2020-08-04	54 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 25
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-06-22	2021-12-31	557 dagar	409	0-409	Link 28
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-07-17	2020-09-27	72 dagar	427	427	Link 41
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	70-170	Link 12
Planned	FI	Helen Oy	Salmisaari SaB	2020-07-20	2020-09-06	48 dagar	155	155	Link 24
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB4	2020-07-20	2020-08-09	20 dagar	160	160	Link 32
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB5	2020-06-29	2020-08-02	34 dagar	160	160	Link 33
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari VuB6	2020-07-20	2020-08-02	13 dagar	160	160	Link 40
Unplanned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G2	2020-07-10	2020-07-22	12 dagar	160	160	Link 6
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G4	2020-04-06	2020-08-10	125 dagar	160	160	Link 22
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G5	2020-06-06	2020-08-14	69 dagar	320	320	Link 29
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2020-12-15	173 dagar	310	310	Link 30
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus	2020-07-21	2020-07-23	2 dagar	455	455	Link 3
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2020-04-22	2020-07-31	100 dagar	1063	1063	Link 21
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	2020-07-05	2020-08-31	57 dagar	1130	1130	Link 31
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-11-15	222 dagar	190	190	Link 37

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

### Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	5400	1900-2400	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-06-03	2020-08-31	89 dagar	7300	1700-2300	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → NO4	2020-07-21	2020-07-23	2 dagar	600	300	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2020-07-21	2020-07-23	2 dagar	3300	1100	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2020-07-21	2020-07-23	2 dagar	3300	1100	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	NO4 → SE1	2020-07-21	2020-07-23	2 dagar	700	400	Link 4
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-05-31	2020-09-01	93 dagar	1632	472-922	Link 5
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-05-31	2020-09-01	93 dagar	1632	922-1151	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-09-30	273 dagar	2145	545-1545	Link 7
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-09-30	175 dagar	715	214-490	Link 7
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-07-09	2020-07-22	13 dagar	1632	232	Link 10
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-03	2020-07-20	17 dagar	1500	0-900	Link 13
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-03	2020-07-31	28 dagar	1500	0-900	Link 14
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-03	2020-07-31	28 dagar	1780	480-1280	Link 15
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-03	2020-07-20	17 dagar	1780	480-1280	Link 16
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-03	2020-07-20	17 dagar	1500	0-900	Link 17
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-03	2020-07-20	17 dagar	1780	480-1280	Link 18
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-03	2020-07-20	17 dagar	1500	0-900	Link 19
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-03	2020-07-20	17 dagar	1780	480-1280	Link 20
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2020-06-26	2020-09-01	67 dagar	1632	472-1302	Link 23
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2020-06-26	2020-09-01	67 dagar	1632	1151-1302	Link 23
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2020-07-20	2020-07-24	4 dagar	3500	300	Link 27
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK1	2020-07-20	2020-07-28	8 dagar	1500	1000	Link 34
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK1 → DE-LU	2020-07-20	2020-07-28	8 dagar	1780	1580	Link 35
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	Link 36
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	232-1024	Link 36

Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2020-06-30	2020-07-31	31 dagar	320	320	Link 38
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2020-06-30	2020-07-31	31 dagar	1300	900	Link 38

### Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2020-07-20	2020-07-22	2 dagar	185	165	Link 8
Planned	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2020-07-17	2020-08-03	17 dagar	235	109-215	Link 11
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan	2020-07-05	2020-07-24	19 dagar	162	162	Link 1
Planned	SE3	Scandem AB	Holmen Hallsta / Paper Mill	2020-07-12	2020-07-28	15 dagar	230	100-205	Link 42