

## Kraftsituasjonen veke 48, 2020

### Høgaste kraftproduksjonen hittil i år

Kaldare vêr bidrog til ein auke i kraftforbruket i Noreg førre veke. Saman med ei halvering av vindkraftproduksjonen i Norden frå veka før og særst høg magasinufylling bidrog dette til ein betrakteleg auke i den norske vasskraftproduksjonen. Den samla norske kraftproduksjonen i veke 48 var den høgaste over ei veke hittil i år<sup>1</sup>. Sidan produksjonen auka meir enn forbruket, vart norsk nettoeksport høgare enn veka før. Meir tilgjengeleg overføringskapasitet mellom Aust-Noreg og Sør-Sverige grunna ferdigstilt vedlikehaldsarbeid bidrog til denne utviklinga.

Kraftprisane gjekk opp i heile Norden førre veke. Den gjennomsnittlege norske kraftprisen var 6,9 øre/kWh i veke 48, ein auke på 5 øre/kWh frå veka før.

### Vêr og hydrologi

I veke 48 var temperaturen 1 - 3 grader over gjennomsnittet for åra 1999-2018 i heile landet. I veke 49 er temperaturen venta å vere 0 - 3 grader over gjennomsnittet. I veke 48 var tilsiget på 2,4 TWh, som er 60 prosent over gjennomsnittet for veka. I veke 49 er det venta eit tilsig på 1,4 TWh. Dette er omtrent på vekegjennomsnittet.

Ved inngangen til veke 49 er det berekna om lag 15 TWh snømagasin. I løpet av veka er det forventa ein akkumulasjon på om lag 2 TWh.

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

---

<sup>1</sup> Forebels tal

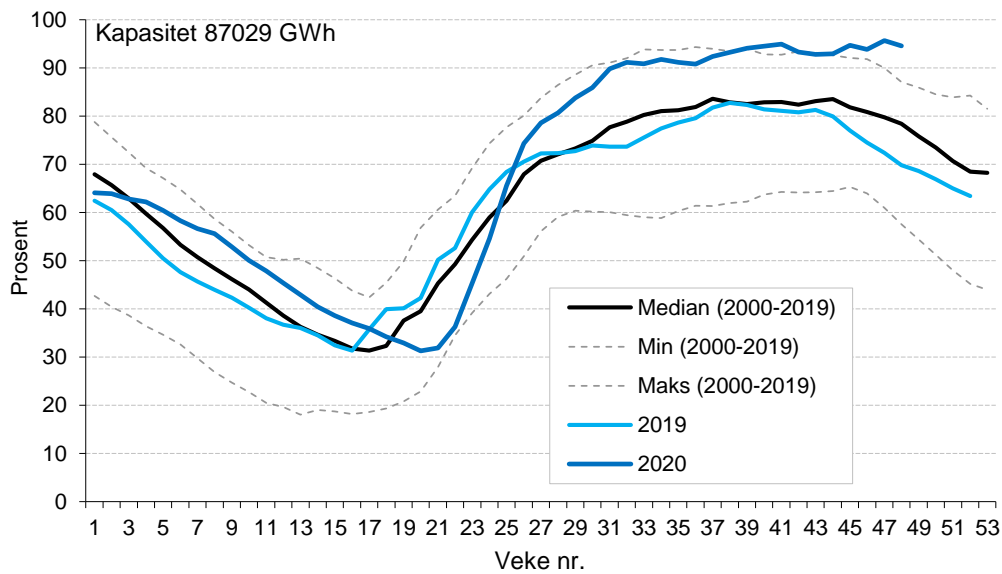
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

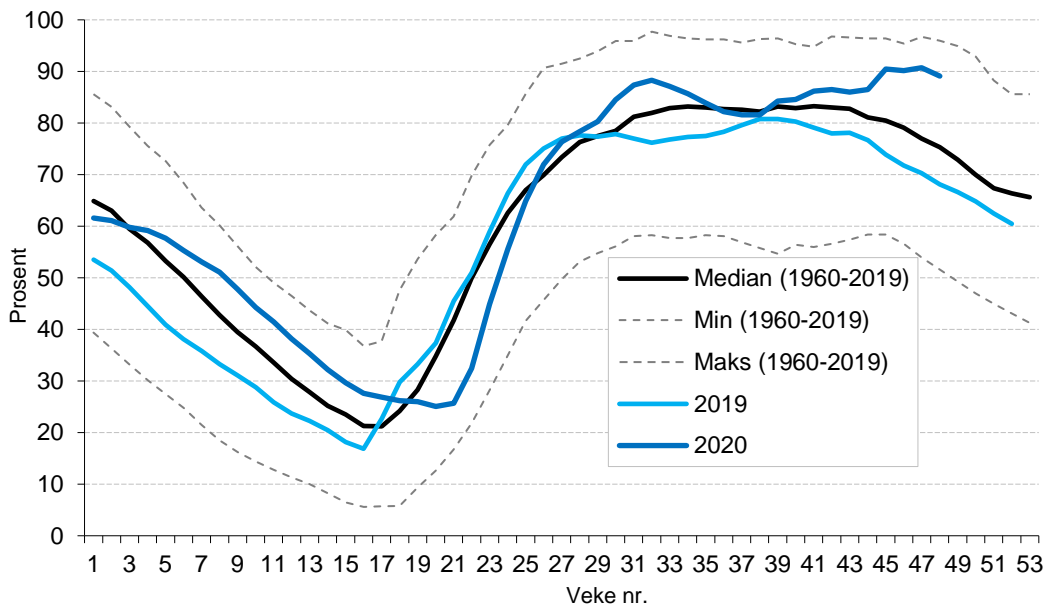
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 48 2020	Veke 47 2020	Veke 48 2019	Median* veke 48	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2019	Differanse frå median
Norge	94,6	95,7	69,8	78,4	-1,1	24,8	16,2
NO1	97,2	99,6	80,4	77,8	-2,4	16,8	19,4
NO2	97,9	98,5	75,2	82,8	-0,7	22,6	15,1
NO3	92,8	94,1	67,5	73,0	-1,3	25,2	19,8
NO4	90,4	91,7	56,9	73,8	-1,3	33,4	16,5
NO5	93,1	94,3	71,8	77,8	-1,2	21,3	15,3
Sverige	89,1	90,7	68,1	75,3	-1,6	21,0	13,8

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

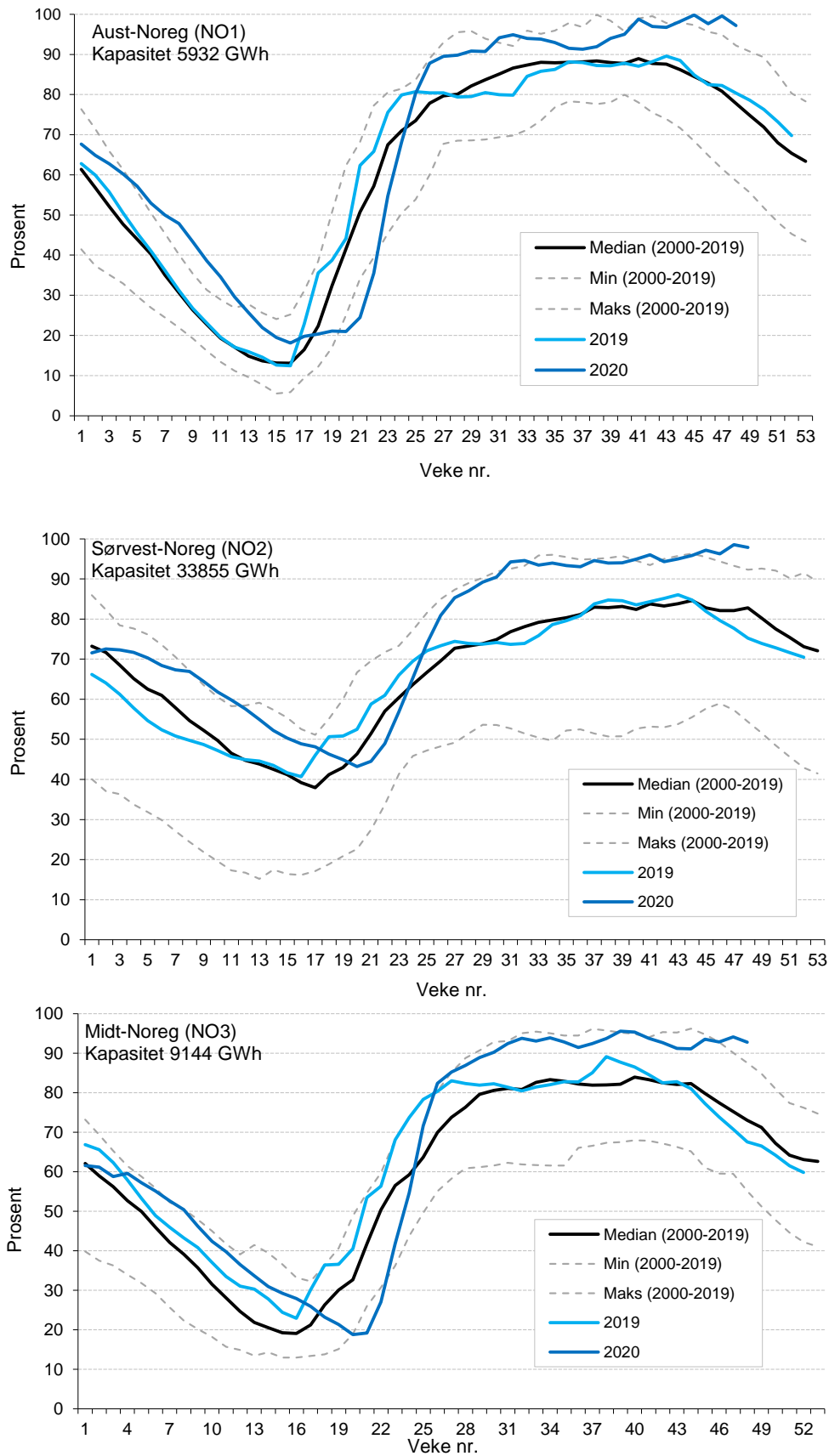
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

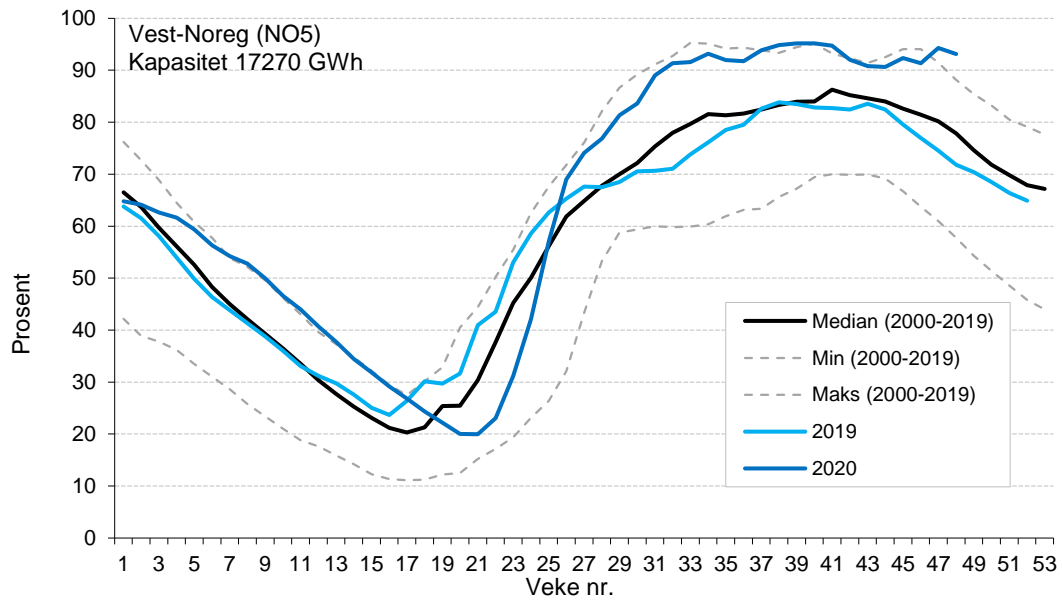
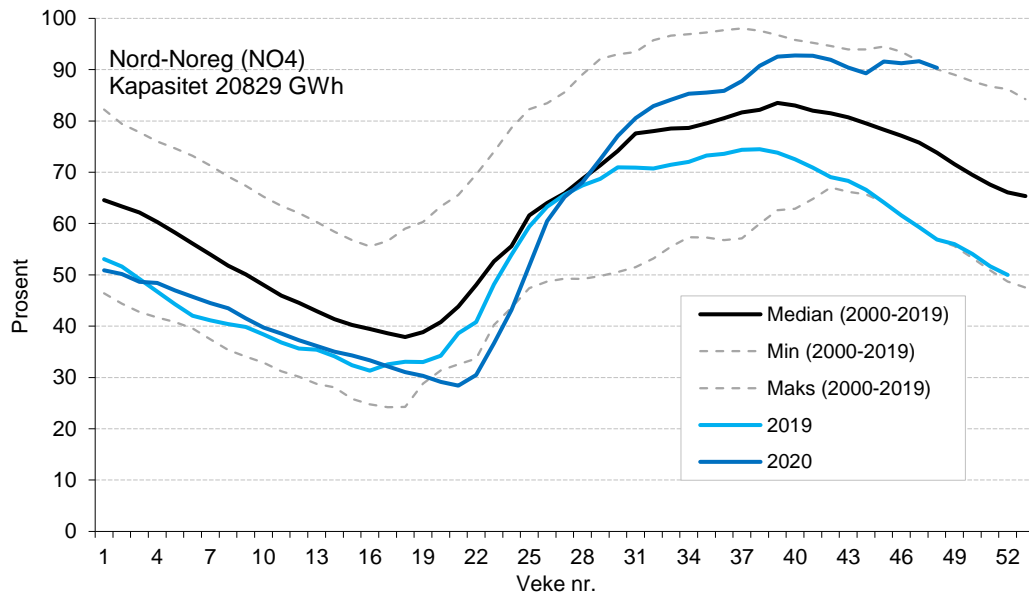


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





## Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

TWh	Veke 48 2020	Veke 48 Gjennomsnitt	Differanse frå same veke i 2019	Prosent av gjennomsnitt veke
Tilsig	2,4	1,5	1,7	158
Nedbør	3,5	3,7	0,3	93

Tabell 2a Utviklinga i tilsig og nedbør så langt i år. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

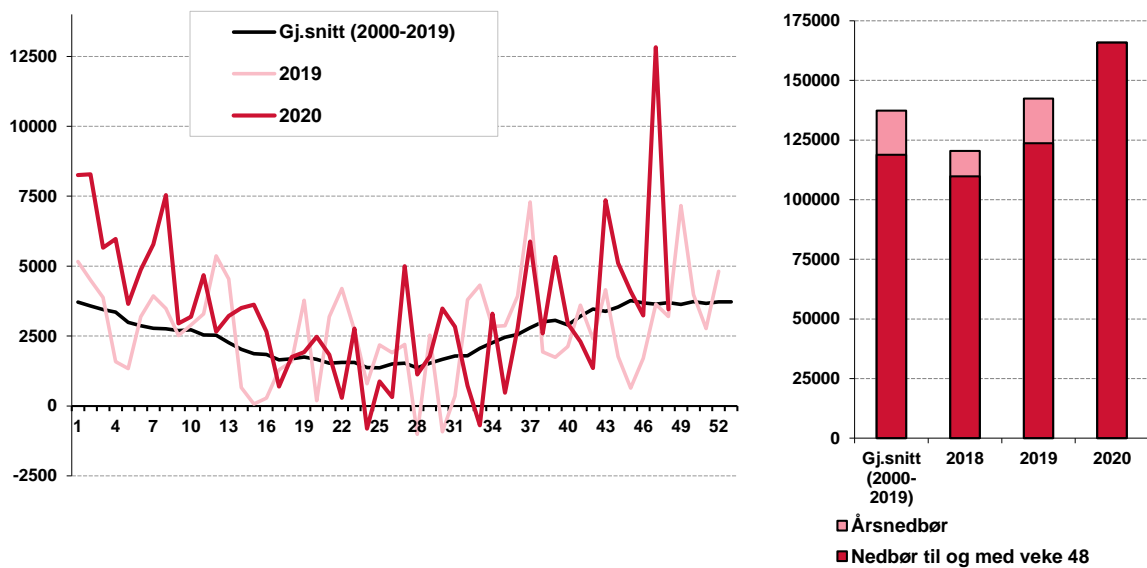
TWh	Veke 1-48 2020	Gjennomsnitt	Differanse frå gjennomsnitt
Tilsig	154,2	128,3	25,9
Nedbør	165,9	118,8	47,1

Tabell 2b Forventa tilsig og nedbør i inneverande veke. Gjennomsnitt for perioden 2000-2019. Kjelde: NVE

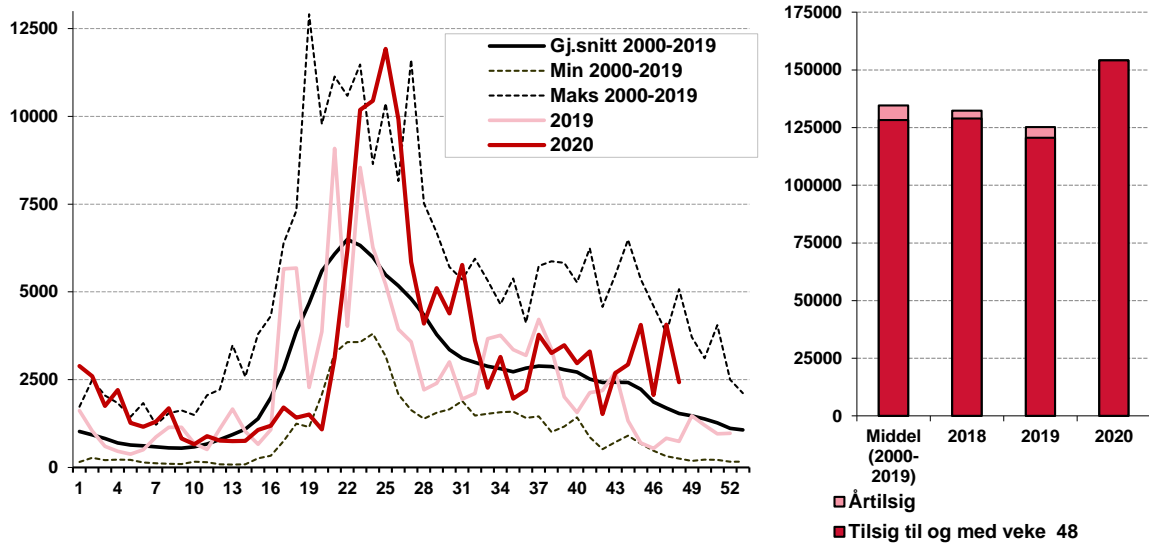
	TWh	Prosent av gjennomsnitt
Tilsig	1,4	97
Nedbør	3,0	81

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

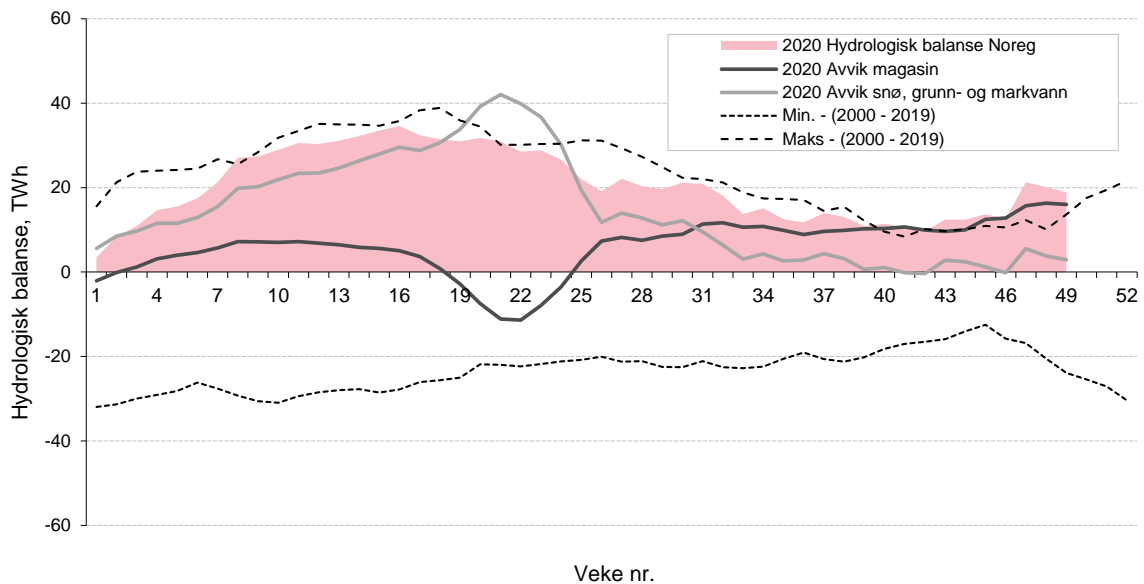
Figur 4 Nedbør i Noreg 2019 og 2020, og gjennomsnitt for perioden 2000-2019, GWh. Kjelde: NVE



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

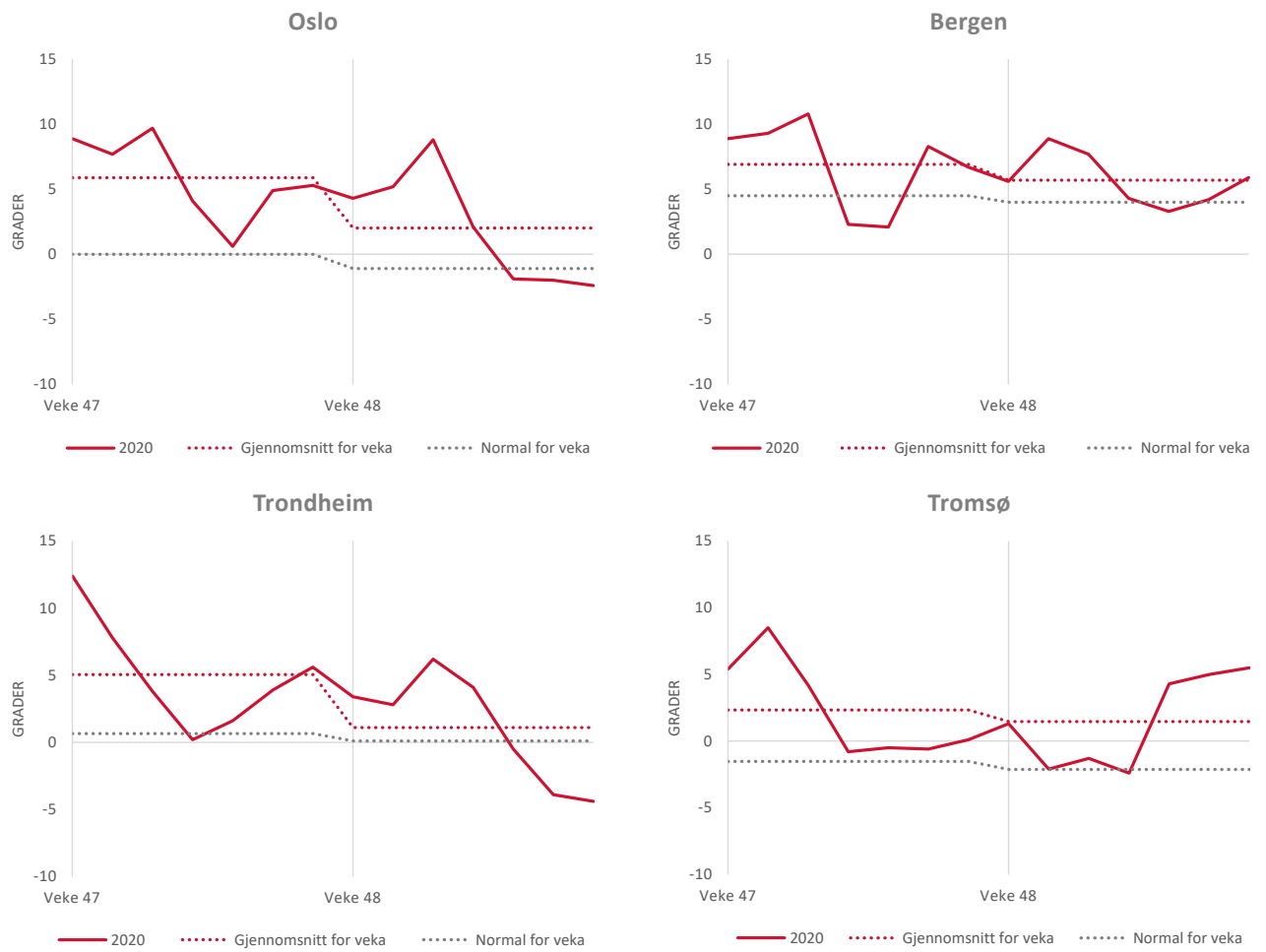


\*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

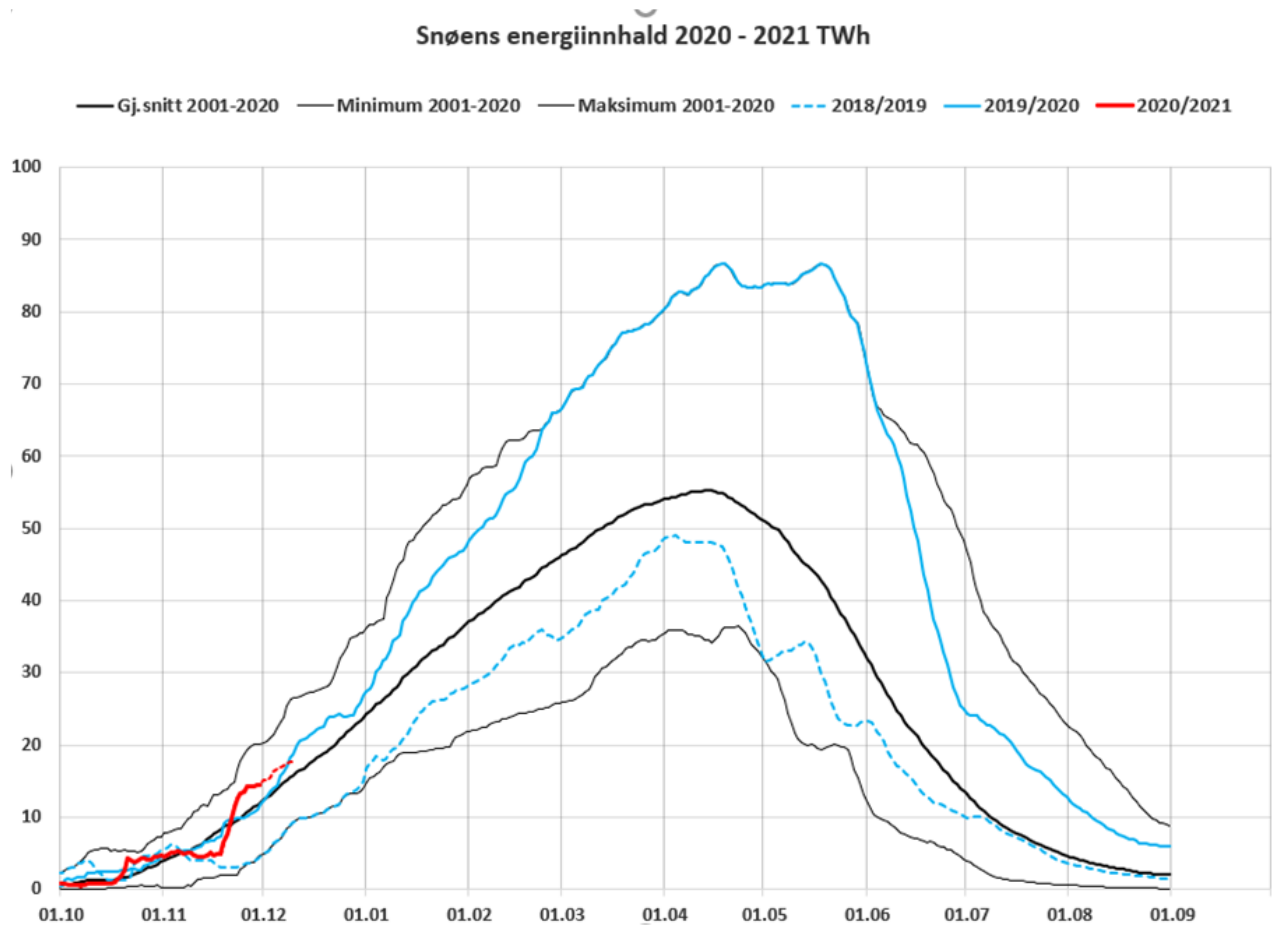
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 48 2020	Anslag veke 49 2020
Avvik magasin	16,3	16,0
Avvik snø, grunn- og markvatn	3,8	2,9
Hydrologisk balanse	20,2	18,9

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 2018/19, 2019/20 og 2020/21 i TWh. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 2001-2020. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE





## Produksjon, forbruk og utveksling

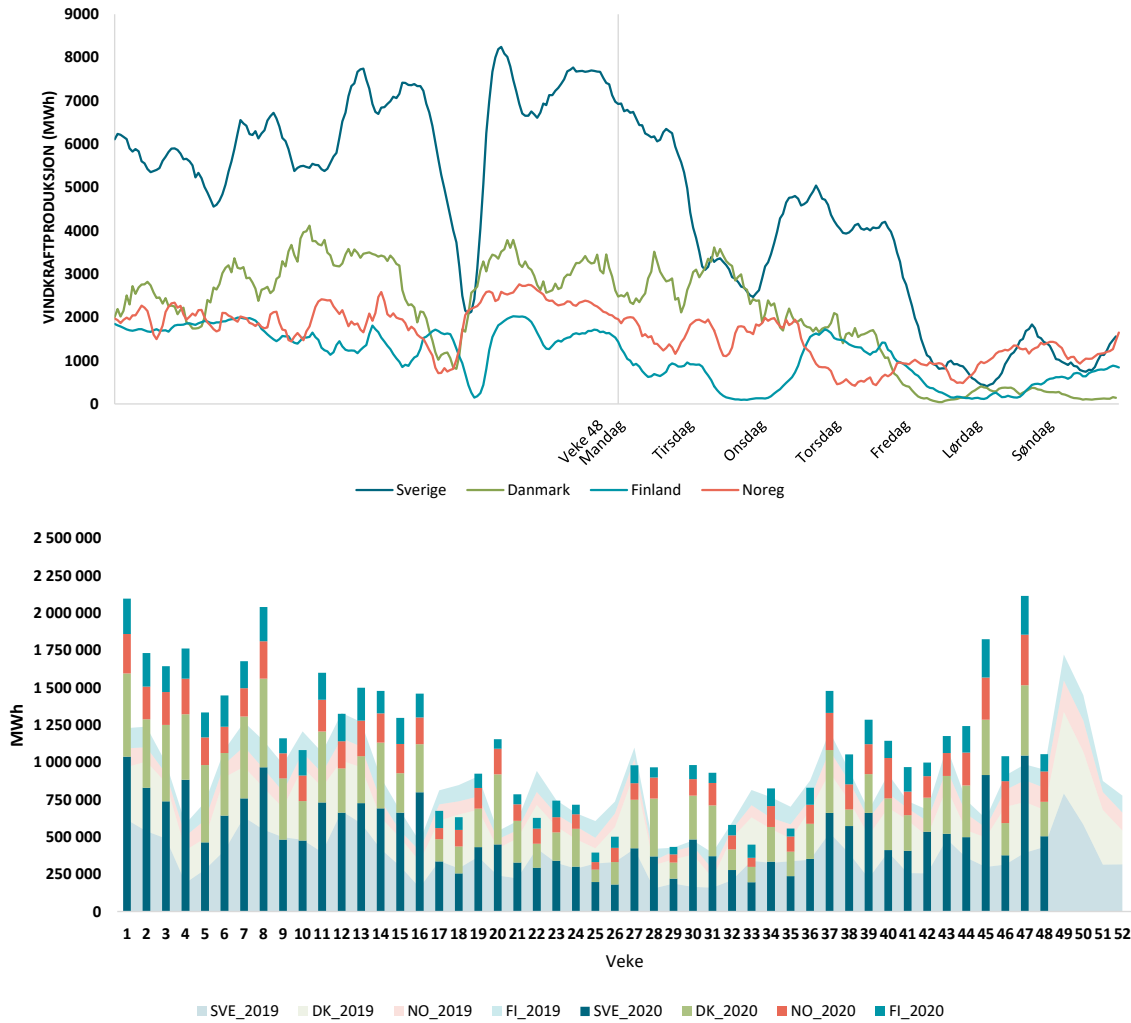
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk\* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 48	Veke 47	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
<b>Norge</b>	<b>3 610</b>	<b>2 842</b>	<b>768</b>	<b>27 %</b>
NO1	446	460	-14	-3 %
NO2	1 409	1 120	289	26 %
NO3	551	444	107	24 %
NO4	486	304	183	60 %
NO5	718	514	204	40 %
<b>Sverige</b>	<b>3 265</b>	<b>3 391</b>	<b>-126</b>	<b>-4 %</b>
SE1	511	459	52	11 %
SE2	1 157	1 168	-12	-1 %
SE3	1 447	1 534	-87	-6 %
SE4	150	230	-79	-34 %
<b>Danmark</b>	<b>523</b>	<b>642</b>	<b>-119</b>	<b>-19 %</b>
Jylland	371	430	-58	-14 %
Sjælland	152	213	-61	-29 %
<b>Finland</b>	<b>1 422</b>	<b>1 405</b>	<b>17</b>	<b>1 %</b>
<b>Norden</b>	<b>8 820</b>	<b>8 280</b>	<b>540</b>	<b>7 %</b>
<i>Forbruk</i>				
<b>Norge</b>	<b>2 995</b>	<b>2 783</b>	<b>212</b>	<b>8 %</b>
NO1	859	761	98	13 %
NO2	806	756	50	7 %
NO3	579	564	15	3 %
NO4	384	356	27	8 %
NO5	367	347	21	6 %
<b>Sverige</b>	<b>2 975</b>	<b>2 777</b>	<b>198</b>	<b>7 %</b>
SE1	216	199	18	9 %
SE2	337	312	24	8 %
SE3	1 882	1 770	113	6 %
SE4	540	496	44	9 %
<b>Danmark</b>	<b>725</b>	<b>704</b>	<b>21</b>	<b>3 %</b>
Jylland	456	441	15	3 %
Sjælland	269	263	6	2 %
<b>Finland</b>	<b>1 677</b>	<b>1 653</b>	<b>25</b>	<b>1 %</b>
<b>Norden</b>	<b>8 373</b>	<b>7 917</b>	<b>456</b>	<b>6 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	615	58	557	
Sverige	290	614	-324	
Danmark	-202	-62	-140	
Finland	-255	-247	-8	
<b>Norden</b>	<b>447</b>	<b>363</b>	<b>84</b>	

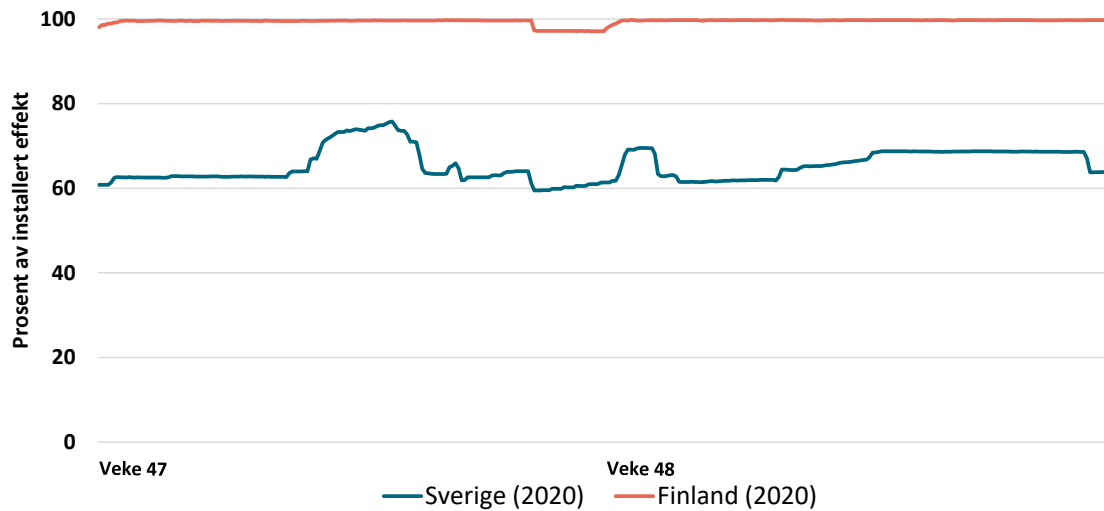
\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

## 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

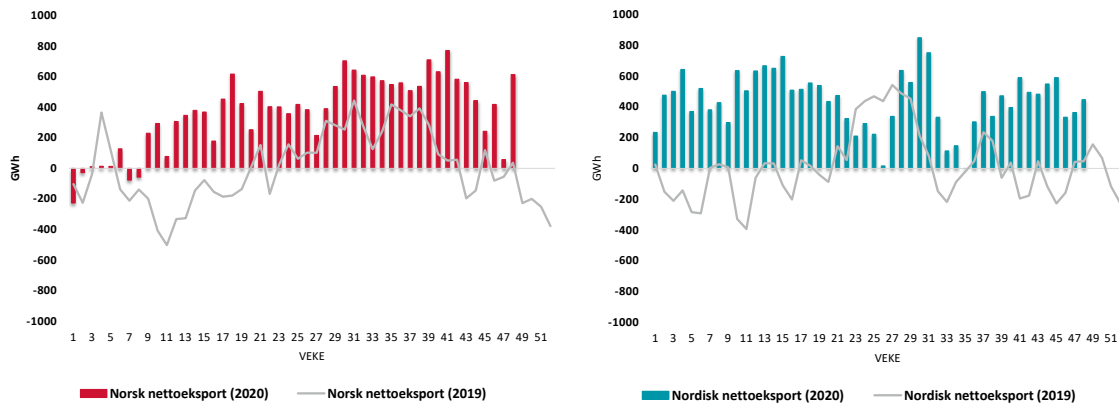
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	136,54	121,2	11,3	15,4
Forbruk	118,86	120,0	-0,9	-1,1
Nettoeksport	17,7	1,2		16,5

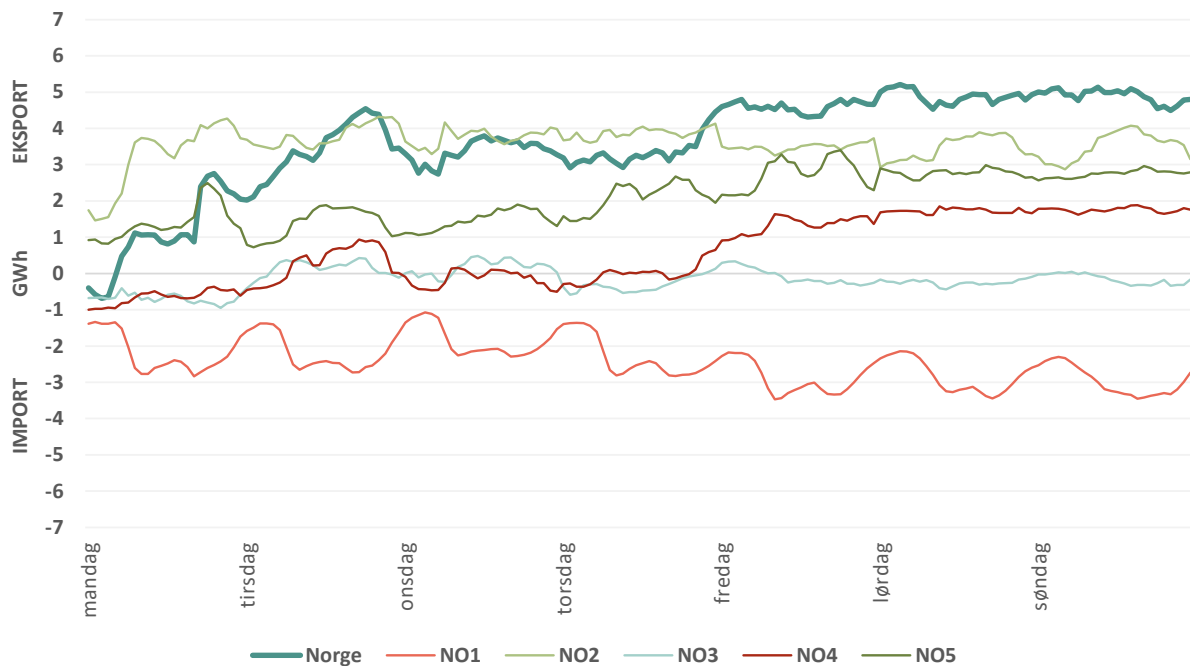
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2019)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	360,9	350,5	2,9	10,4
Forbruk	339,5	349,8	-3,0	-10,2
Nettoeksport	21,3	0,7		20,6

## 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 GWh. Kjelde: SKM Market Predictor.



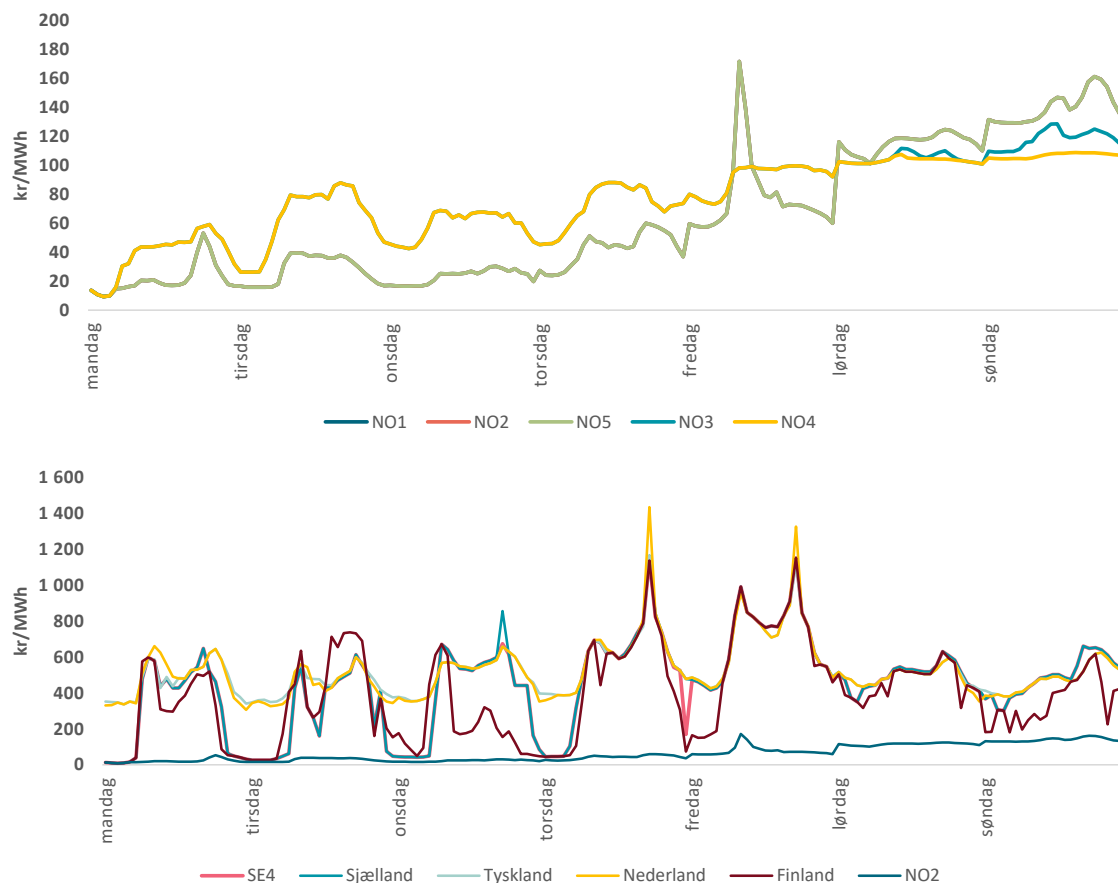


## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 48	Veke 47 (2020)	Veke 48 (2019)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	64,1	13,1	425,5	388,4	-84,9
NO2	64,1	13,1	425,5	388,4	-84,9
NO3	78,1	29,8	413,6	162,3	-81,1
NO4	76,3	29,8	410,0	156,1	-81,4
NO5	64,1	13,1	427,5	388,4	-85,0
SE1	120,6	29,5	413,5	309,3	-70,8
SE2	120,6	29,5	413,5	309,3	-70,8
SE3	303,6	150,0	418,4	102,4	-27,4
SE4	450,2	305,6	419,5	47,3	7,3
Finland	390,5	228,1	468,9	71,2	-16,7
Jylland	357,4	81,0	436,4	341,2	-18,1
Sjælland	453,6	305,6	436,3	48,4	4,0
Estland	482,3	356,9	468,9	35,2	2,9
System	111,5	22,5	423,8	395,7	-73,7
Nederland	525,1	401,8	457,6	30,7	14,8
Tyskland	524,7	357,9	423,0	46,6	24,0
Polen	600,7	518,1	525,2	15,9	14,4
Litauen	484,7	362,3	468,7	33,8	3,4

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

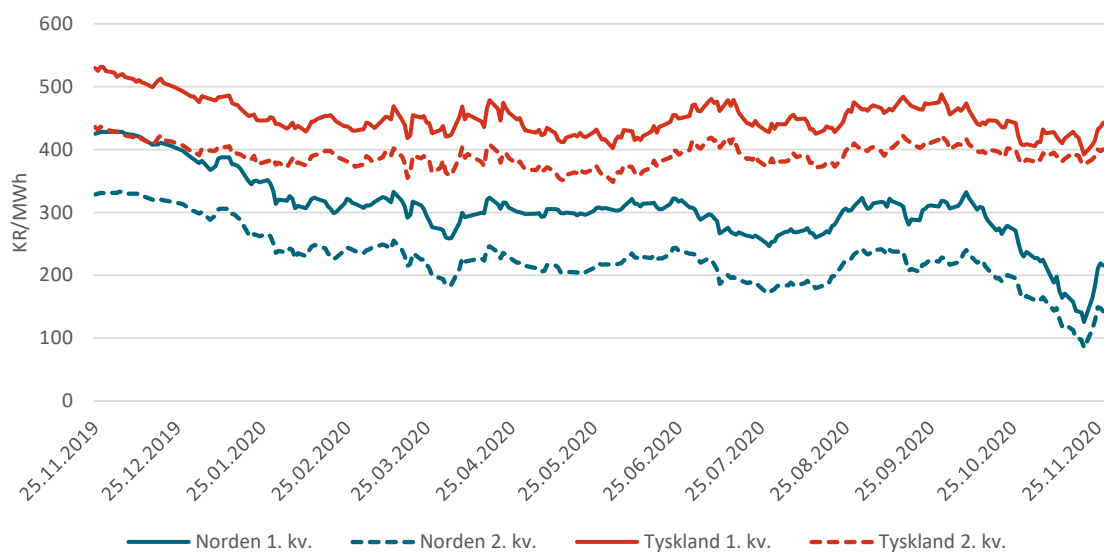


## Terminmarknaden

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 48	Veke 47	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Desember	189,1	64,2	194,4
	1. kvartal 2021	215,6	125,8	71,3
	2. kvartal 2021	142,6	84,6	68,6
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2021	443,1	392,2	13,0
	2. kvartal 2021	400,3	376,0	6,5
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2020	297,6	286,5	3,8
	Desember 2021	299,8	288,2	4,0

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

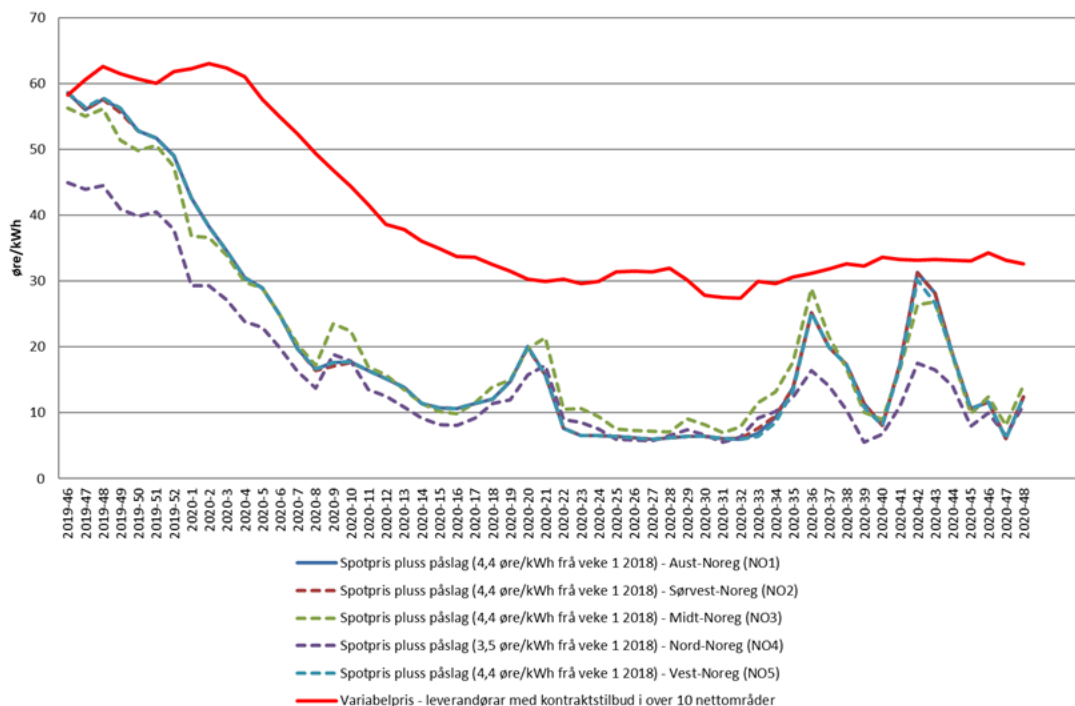
Tabell 8 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 48 2020	Veke 47 2020	Veke 48 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	32,7	33,2	62,6	-0,5	-29,9
		Veke 48 2020	Veke 47 2020	Veke 48 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	12,4	6,0	57,6	6,4	-45,2
	Sørvest-Noreg (NO2)	12,4	6,0	57,6	6,4	-45,2
	Midt-Noreg (NO3)	14,2	8,1	56,1	6,1	-41,9
	Nord-Noreg (NO4)	11,2	6,5	44,5	4,7	-33,3
	Vest-Noreg (NO5)	12,4	6,0	57,8	6,4	-45,4
		Veke 48 2020	Veke 47 2020	Veke 48 2019	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt**	1 år (snitt Noreg)	35,3	35,5	58,7	-0,2	-23,4
	3 år (snitt Noreg)	37,1	37,5	53,1	-0,4	-16,0
	1 år (snitt Sverige)	...	...	63,3	...	...
	3 år (snitt Sverige)	...	...	60,7	...	...

\* 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.

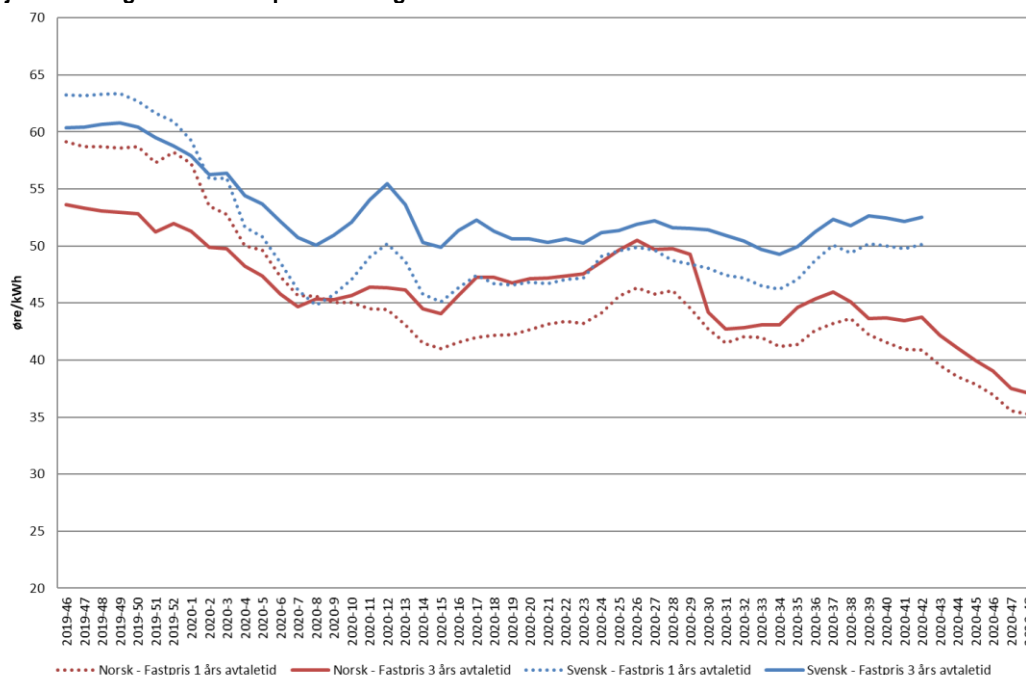


\* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

\*\* 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		Berekna straumkostn ad for veke 48 2020	Berekna straumkostn ad for veke 47 2020	Endring frå førre veke	Berekna straumkostn ad for veke 48 2019	Berekna straumkostn ad hittil i 2020	Differanse frå 2019 til no i år	
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	32	15	17	147	1555	-3384
		20 000 kWh	63	29	34	295	3107	-6770
		40 000 kWh	127	59	68	589	6215	-13539
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	32	15	17	147	1554	-3381
		20 000 kWh	63	29	34	295	3107	-6762
		40 000 kWh	127	59	68	589	6215	-13524
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	36	20	16	144	1613	-3235
		20 000 kWh	72	39	33	287	3225	-6471
		40 000 kWh	145	79	66	574	6451	-12942
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	29	16	13	114	1246	-2607
		20 000 kWh	57	32	25	228	2492	-5214
		40 000 kWh	114	63	51	456	4984	-10428
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	32	15	17	148	1547	-3389
		20 000 kWh	63	29	34	296	3093	-6778
		40 000 kWh	127	59	68	592	6186	-13555
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	91	88	3	166	3906	-2210	
	20 000 kWh	167	161	6	320	7122	-4556	
	40 000 kWh	320	308	13	629	13555	-9247	

\* 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/nettleigestatistikk/nettleigestatistikk-for-husholdninger/>

\*\*\* NVE nyttar eit påslag på 4,4 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2018 og 2019, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på 3,5 øre/kWh ekskl. mva.



## Tilstanden til kraftsystemet<sup>2</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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-11-25	2021-12-31	401 dagar	409	0-409	<a href="#">Link 37</a>
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2020-06-22	2020-11-25	156 dagar	409	0-409	<a href="#">Link 38</a>
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2020-11-10	2020-12-08	28 dagar	427	427	<a href="#">Link 48</a>
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-11-26	2020-12-01	4 dagar	548	135-548	<a href="#">Link 8</a>
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2020-11-18	2020-11-23	4 dagar	548	137-548	<a href="#">Link 45</a>
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2020-10-20	2020-12-11	52 dagar	254	129-254	<a href="#">Link 56</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Tokke	2020-12-01	2020-12-03	2 dagar	440	0-220	<a href="#">Link 10</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G3	2020-11-23	2020-12-01	8 dagar	160	160	<a href="#">Link 24</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal G2	2020-11-09	2020-12-16	37 dagar	160	160	<a href="#">Link 44</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2020-06-25	2021-02-24	244 dagar	310	310	<a href="#">Link 53</a>
Planned	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad G3	2020-09-07	2021-03-26	200 dagar	160	160	<a href="#">Link 74</a>
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima	2020-11-20	2020-11-28	8 dagar	500	250-500	<a href="#">Link 7</a>
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	310	310	<a href="#">Link 52</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Vietas G2	2020-11-10	2020-12-18	38 dagar	165	165	<a href="#">Link 40</a>
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2020-11-30	2020-12-15	14 dagar	1118	1118	<a href="#">Link 3</a>
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 1	2020-10-25	2020-12-31	67 dagar	881	281	<a href="#">Link 39</a>
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4 G42	2020-11-04	2020-12-03	29 dagar	552	552	<a href="#">Link 5</a>
Unplanned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4 G41	2020-11-20	2020-12-02	12 dagar	551	551	<a href="#">Link 6</a>
Unplanned	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3 G3	2020-11-23	2020-11-29	5 dagar	1400	700	<a href="#">Link 9</a>

<sup>2</sup> Kjelde: <http://umm.nordpoolspot.com/> ("Urgent Market Messages (UMM)")

Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1 Forsmark Block1 G12	2020-10-27	2021-01-06	70 dagar	494	494	<a href="#">Link 59</a>
Planned	SE3	Stockholm Exergi AB	Värtan KVV1	2020-04-06	2020-12-07	244 dagar	190	190	<a href="#">Link 68</a>
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Halmstad Gas Turbines G12	2020-10-01	2020-12-10	70 dagar	172	172	<a href="#">Link 51</a>

### 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 → DK2	2020-09-28	2020-11-30	63 dagar	600	600	<a href="#">Link 16</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-18	2020-12-04	77 dagar	600	600	<a href="#">Link 19</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-16	2020-12-11	25 dagar	600	0-600	<a href="#">Link 25</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-14	2021-01-01	48 dagar	600	0-600	<a href="#">Link 26</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-06	2021-03-04	117 dagar	600	0-600	<a href="#">Link 27</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	600	600	<a href="#">Link 28</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-23	2020-11-26	3 dagar	600	600	<a href="#">Link 35</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-23	2020-11-26	3 dagar	600	600	<a href="#">Link 42</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-13	2020-11-27	14 dagar	600	0-600	<a href="#">Link 54</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	600	0-600	<a href="#">Link 57</a>
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DE-LU → DK2	2020-09-18	2020-11-26	69 dagar	600	600	<a href="#">Link 71</a>
Unplanned	Energinet	DK1 → NL	2020-09-25	2020-12-25	91 dagar	700	700	<a href="#">Link 73</a>
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	245-686	<a href="#">Link 50</a>
Unplanned	Energinet	DK1 → SE3	2020-11-28	2020-12-04	6 dagar	715	515	<a href="#">Link 4</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-18	2020-12-04	77 dagar	585	585	<a href="#">Link 14</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-28	2020-11-30	63 dagar	585	585	<a href="#">Link 22</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-06	2021-03-04	117 dagar	585	0-585	<a href="#">Link 29</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	585	585	<a href="#">Link 30</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-16	2020-12-11	25 dagar	585	0-585	<a href="#">Link 31</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-14	2021-01-01	48 dagar	585	0-585	<a href="#">Link 32</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-23	2020-11-26	3 dagar	585	585	<a href="#">Link 36</a>

Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-23	2020-11-26	3 dagar	585	585	<a href="#">Link 41</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-13	2020-11-27	14 dagar	585	0-585	<a href="#">Link 55</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	585	0-585	<a href="#">Link 58</a>
Unplanned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	DK2 → DE-LU	2020-09-18	2020-11-26	69 dagar	585	585	<a href="#">Link 72</a>
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2020-11-26	2020-12-04	8 dagar	1700	375	<a href="#">Link 69</a>
Planned	Energinet	DK2 → SE4	2020-11-23	2020-11-25	2 dagar	1700	375	<a href="#">Link 70</a>
Unplanned	Energinet	NL → DK1	2020-09-25	2020-12-25	91 dagar	700	700	<a href="#">Link 73</a>
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-01-01	2020-11-30	334 dagar	2145	545-1545	<a href="#">Link 2</a>
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2020-11-16	2020-11-23	6 dagar	2145	1445-1945	<a href="#">Link 49</a>
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-11-19	2022-12-31	1138 dagar	1632	0-1024	<a href="#">Link 50</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	NO2 → NL	2020-10-31	2020-12-10	40 dagar	723	233	<a href="#">Link 11</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	PL → SE4	2020-11-09	2020-11-26	17 dagar	600	0-1200	<a href="#">Link 33</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2020-11-17	2020-11-23	6 dagar	7300	1700	<a href="#">Link 49</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-04-08	2020-11-30	236 dagar	715	214-490	<a href="#">Link 2</a>
Unplanned	Energinet	SE3 → DK1	2020-11-28	2020-12-04	6 dagar	715	580	<a href="#">Link 4</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2020-11-17	2020-11-23	6 dagar	715	615-715	<a href="#">Link 49</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2020-11-21	2020-11-23	2 dagar	2095	995	<a href="#">Link 49</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2020-11-17	2020-11-23	6 dagar	5400	2650-2850	<a href="#">Link 49</a>
Planned	European Network of Transmission System Operators for Electricity	SE4 → PL	2020-11-09	2020-11-26	17 dagar	600	0-600	<a href="#">Link 34</a>

## Forbruk

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE3	Vattenfall AB	Kvarnsveden Mill / PM	2020-11-23	2020-11-27	4 dagar	280	230	Link 36