

## Kraftsituasjonen veke 23, 2019

### Høg uregulerbar kraftproduksjon i Norden

Temperaturar over normalen og langhelg i samband med pinsa reduserte kraftteterspurnaden i Noreg i førre veke. Samstundes gav mykje nedbør høg vasskraftproduksjon. Dette resulterte i nettoeksport ut av Noreg.

Det var ein nedgang i kraftprisane for fjerde veke på rad. På laurdag hadde Noreg de lågaste kraftprisane sidan 2015. Mellom anna, har det si årsak i mykje vindkraftproduksjon i våre omkringliggende land.

### Vêr og hydrologi

I veke 23 var temperaturen 0 - 3 grader over normalen i heile landet, også i veke 24 er det venta 0 - 3 grader over normalen.

For veke 23 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 7,8 TWh eller 18 prosent over normalen. Tilsiget i veke 24 er venta å bli 6,3 TWh, som er omtrent som normalen.

Snømengda i magasinområda er i følgje våre berekningar om lag 17 TWh. Det er 6 TWh mindre en førre veke og 13 TWh mindre enn normalen.

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

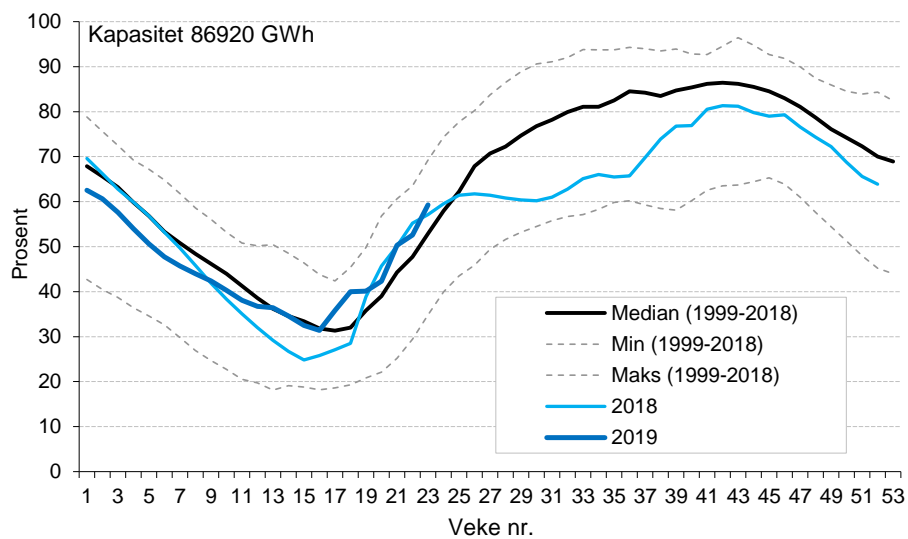
# Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

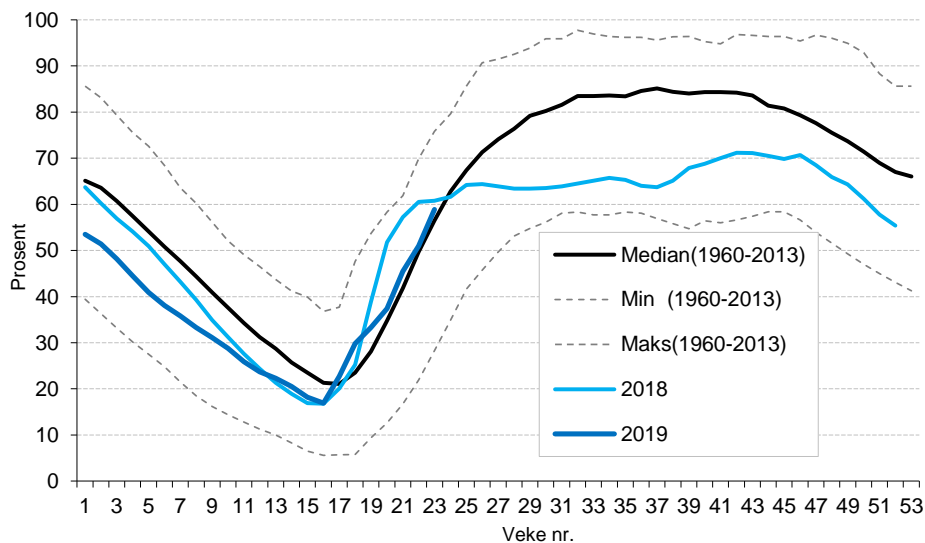
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 23 2019	Veke 22 2019	Veke 23 2018	Median* veke 23	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	59,3	52,6	57,1	52,9	6,7	2,2	6,4
NO1	75,4	65,9	72,1	65,6	9,5	3,3	9,8
NO2	65,5	60,9	64,4	58,3	4,6	1,1	7,2
NO3	66,8	56,1	58,4	52,5	10,7	8,4	14,3
NO4	46,9	40,9	41,8	52,1	6,0	5,1	-5,2
NO5	52,4	43,5	54,6	44,4	8,9	-2,2	8,0
Sverige	58,9	51,0	60,8	56,5	7,9	-1,9	2,4

\*Referanseperioden for medianen er 1999-2018 for Noreg og dei fem norske elspotområda.

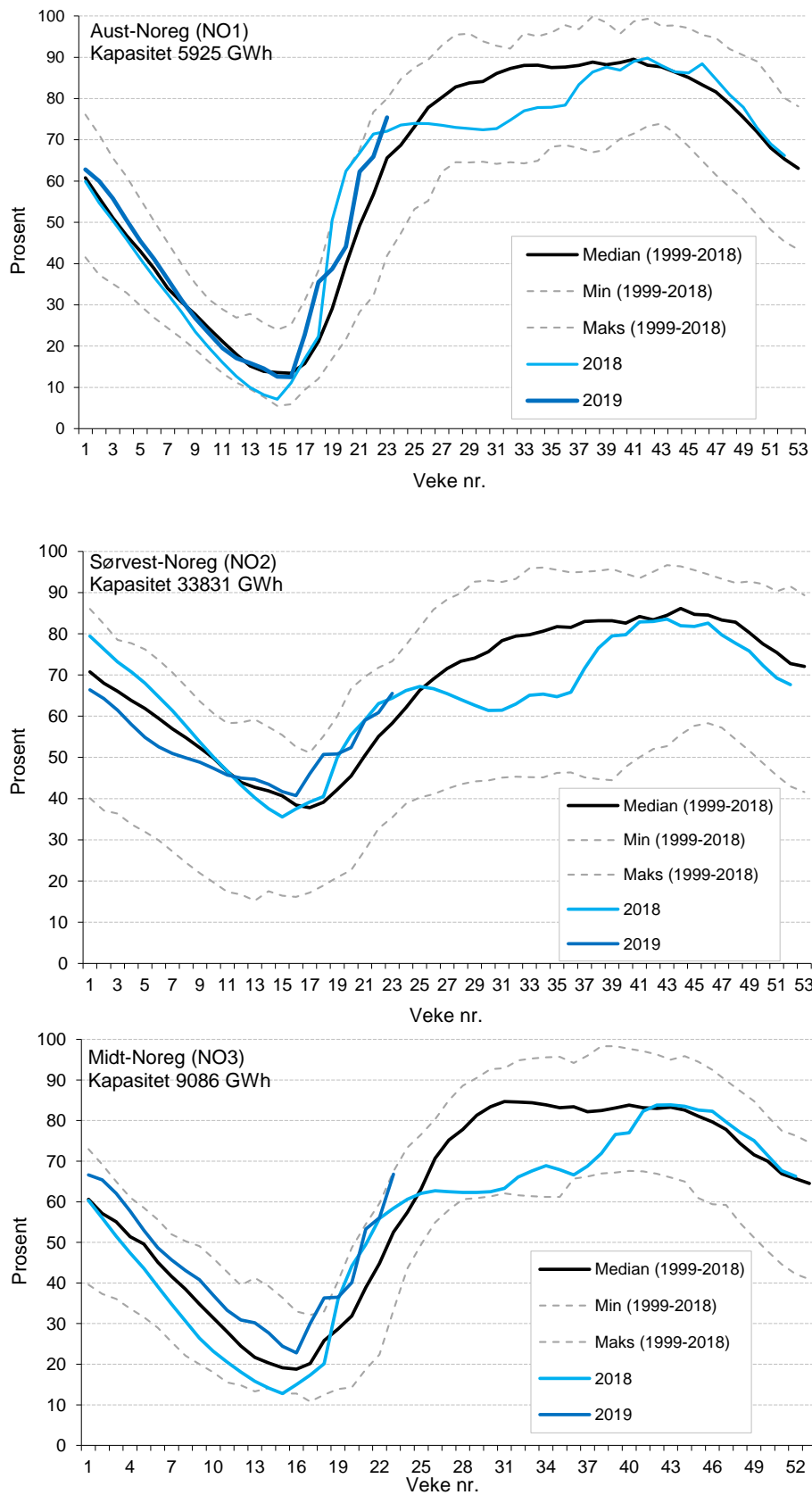
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

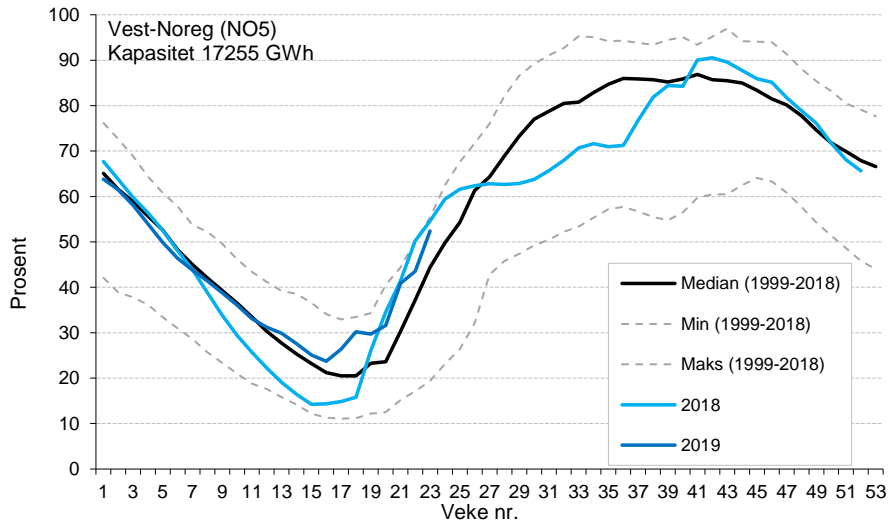
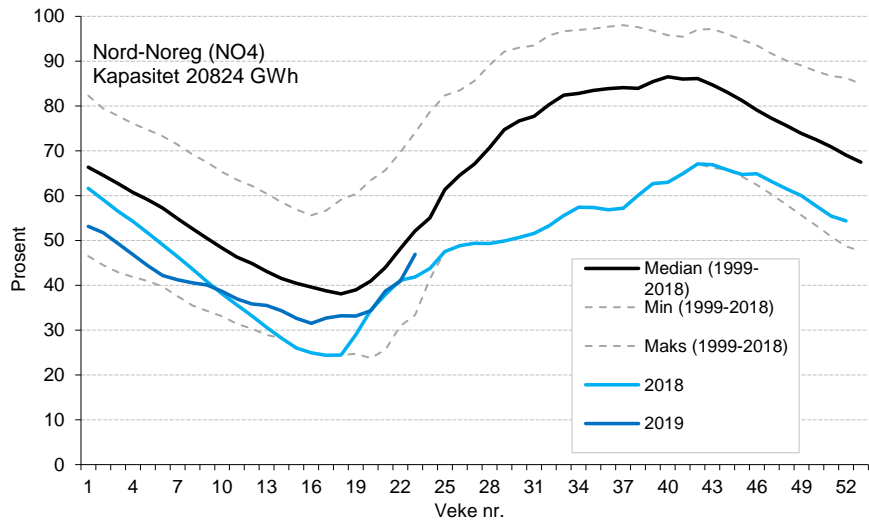


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 23 2019	Veke 23 2018	Veke 23 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilsig	7,8	4,1	6,6	3,7	118
Nedbør	2,6	1,0	1,3	1,6	198

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

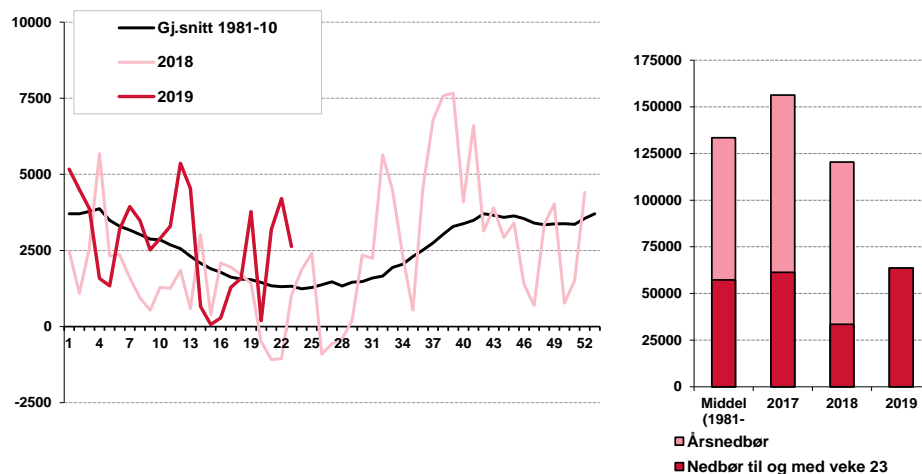
TWh	Veke 1-23 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	52,6	47,0	5,6
Nedbør	63,6	57,2	6,4

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

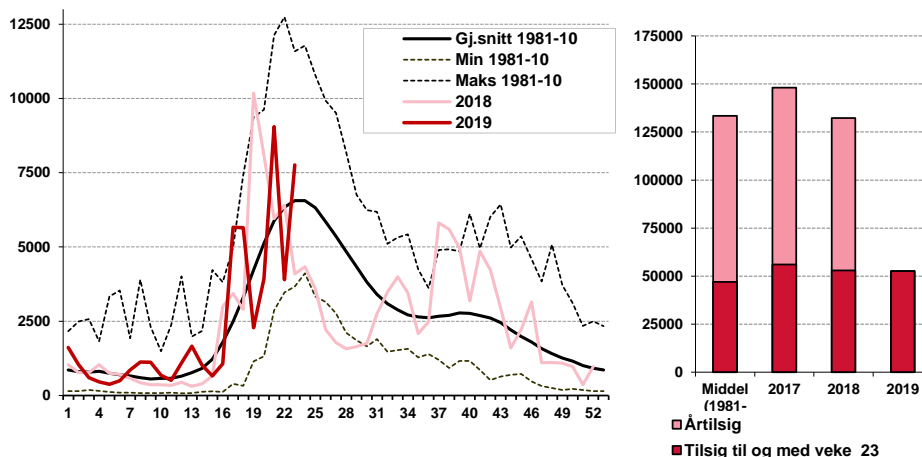
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	6,3	96
Nedbør	1,0	77

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

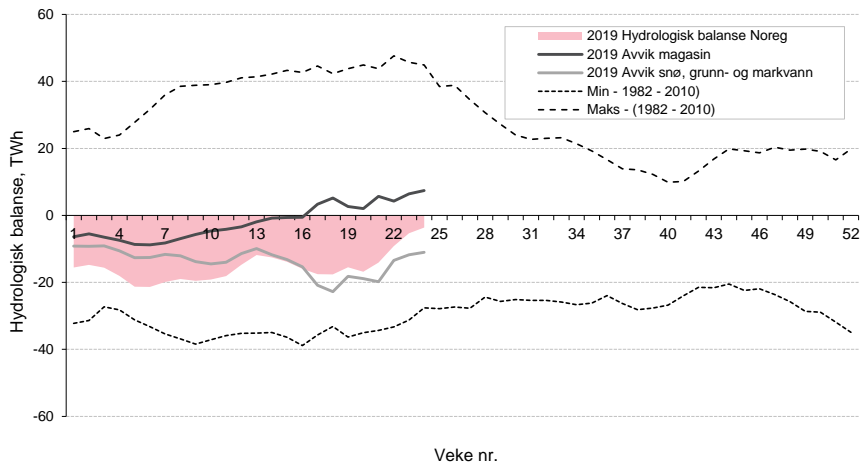
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2018 og 2019, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



Figur 6 Hydrologisk balanse for Noreg, ref. periode (1982-2010). Kjelde: NVE



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

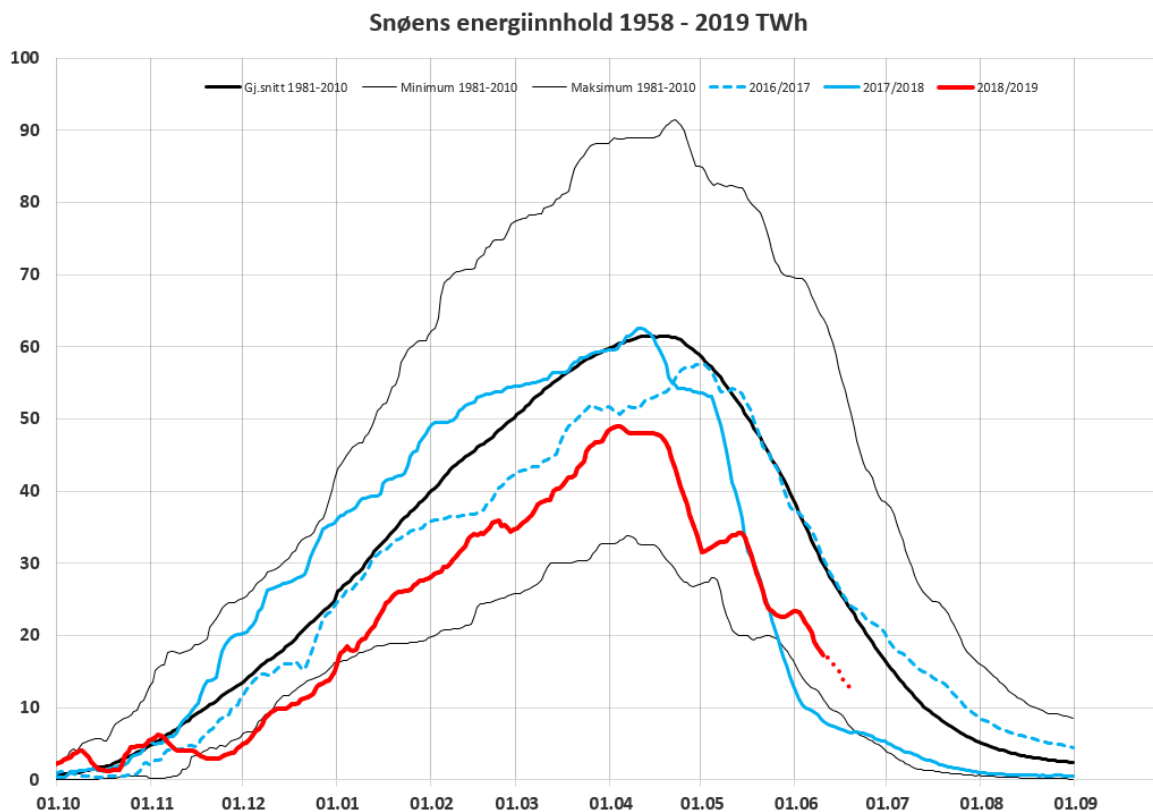
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 23 2019	Anslag veke 24 2019
	Avvik magasin	6,5
Avvik snø, grunn- og markvatn	- 11,8	- 11,0
Hydrologisk balanse	- 5,3	- 3,6

Figur 7 Temperaturar i Noreg i 2019, gjennomsnitt og normal for veka. Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7b Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2016/17, 2017/18 og 2018/19 i TWh. Median, maksimum og minimum er for 30-års-perioden 1981-2010. 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

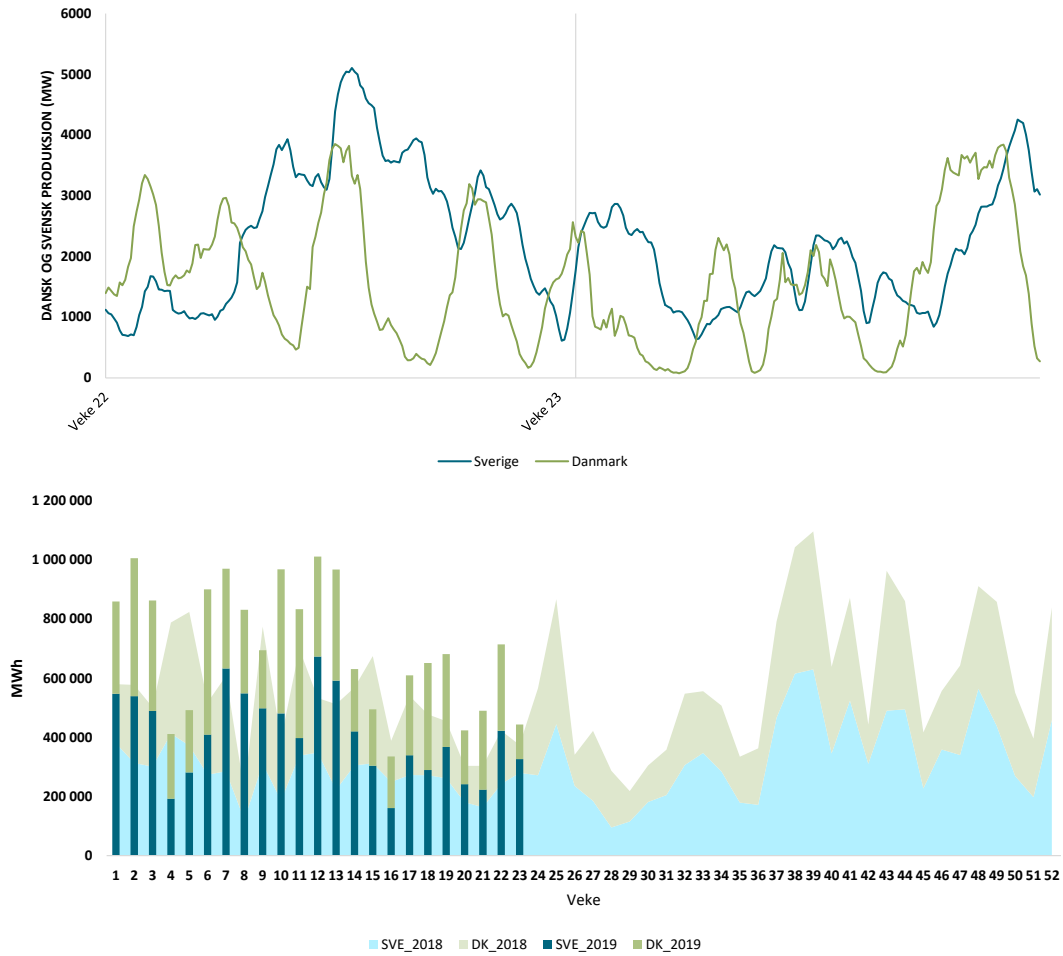
	Veke 23	Veke 22	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 089	2 014	75	4 %
NO1	462	424	38	9 %
NO2	498	456	42	9 %
NO3	379	350	29	8 %
NO4	321	376	-55	-15 %
NO5	429	408	21	5 %
Sverige	2 971	2 791	180	6 %
SE1	263	277	-14	-5 %
SE2	887	851	36	4 %
SE3	1 708	1 539	169	11 %
SE4	113	123	-10	-8 %
Danmark	390	459	-69	-15 %
Jylland	296	342	-47	-14 %
Sjælland	95	117	-22	-19 %
Finland	1 027	1 187	-161	-14 %
<b>Norden</b>	<b>6 477</b>	<b>6 452</b>	<b>25</b>	<b>0 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 063	2 181	-118	-5 %
NO1	488	524	-37	-7 %
NO2	566	576	-10	-2 %
NO3	439	475	-36	-8 %
NO4	303	328	-24	-7 %
NO5	266	278	-11	-4 %
Sverige	2 096	2 260	-164	-7 %
SE1	163	176	-13	-7 %
SE2	266	265	0	0 %
SE3	1 310	1 431	-122	-9 %
SE4	358	388	-29	-8 %
Danmark	583	579	4	1 %
Jylland	357	354	3	1 %
Sjælland	226	225	1	0 %
Finland	1 349	1 378	-28	-2 %
<b>Norden</b>	<b>6 092</b>	<b>6 397</b>	<b>-306</b>	<b>-5 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	26	-167	193	
Sverige	875	531	344	
Danmark	-193	-120	-73	
Finland	-323	-190	-133	
<b>Norden</b>	<b>386</b>	<b>55</b>	<b>331</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

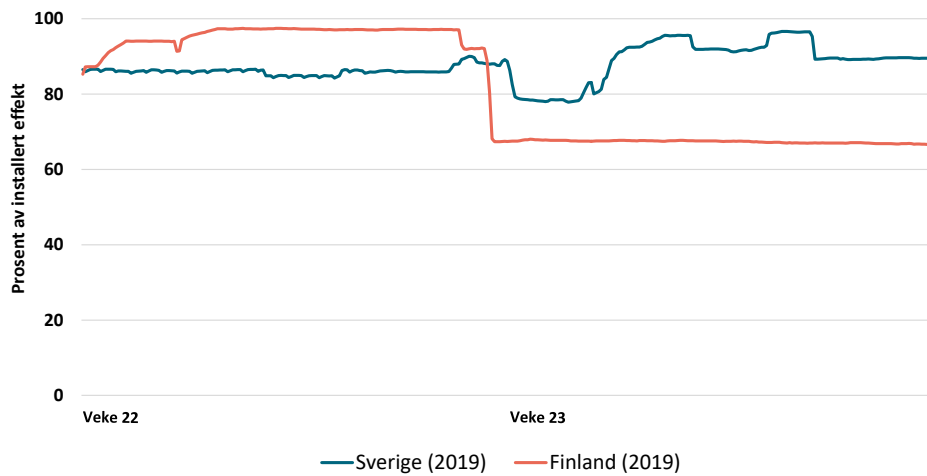


## Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 8 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2018 og 2019. (Førebels statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



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



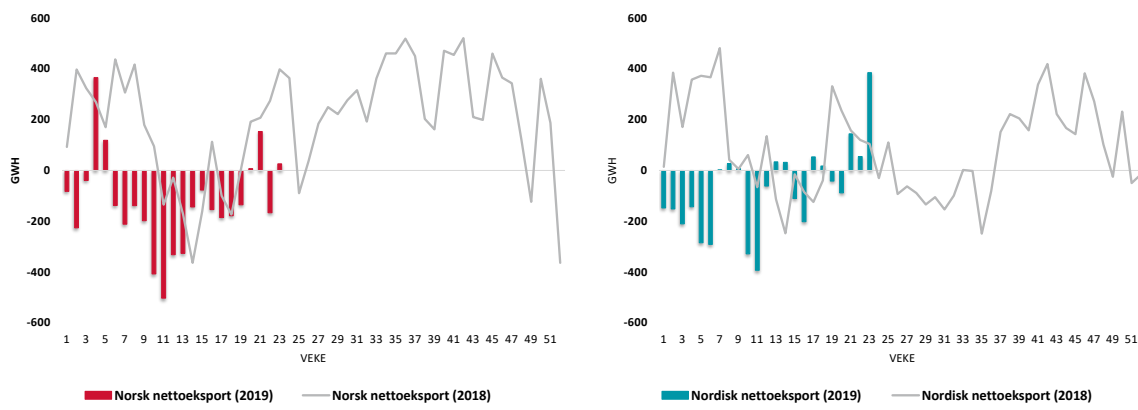
## Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

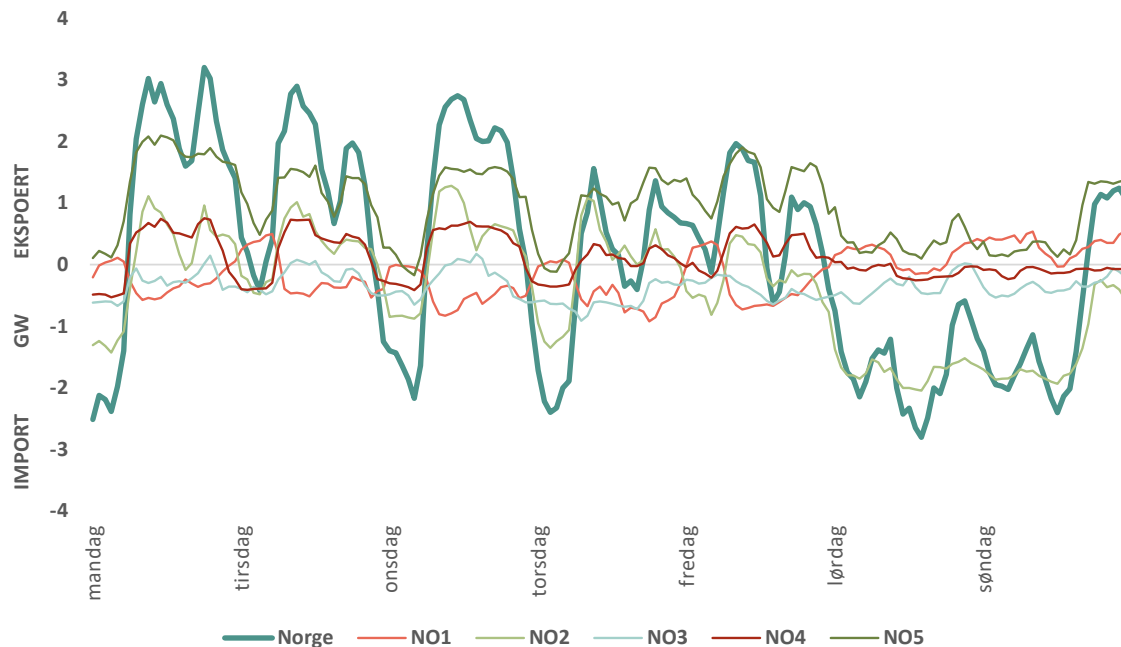
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	59,9	67,9	-13,5	-8,1
Forbruk	62,8	65,1	-3,7	-2,3
Nettoeksport	-3,0	2,8		-5,8
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	180,3	189,2	-4,9	-8,9
Forbruk	182,0	186,6	-2,5	-4,5
Nettoeksport	-1,7	2,6		-4,3

## Utvexling

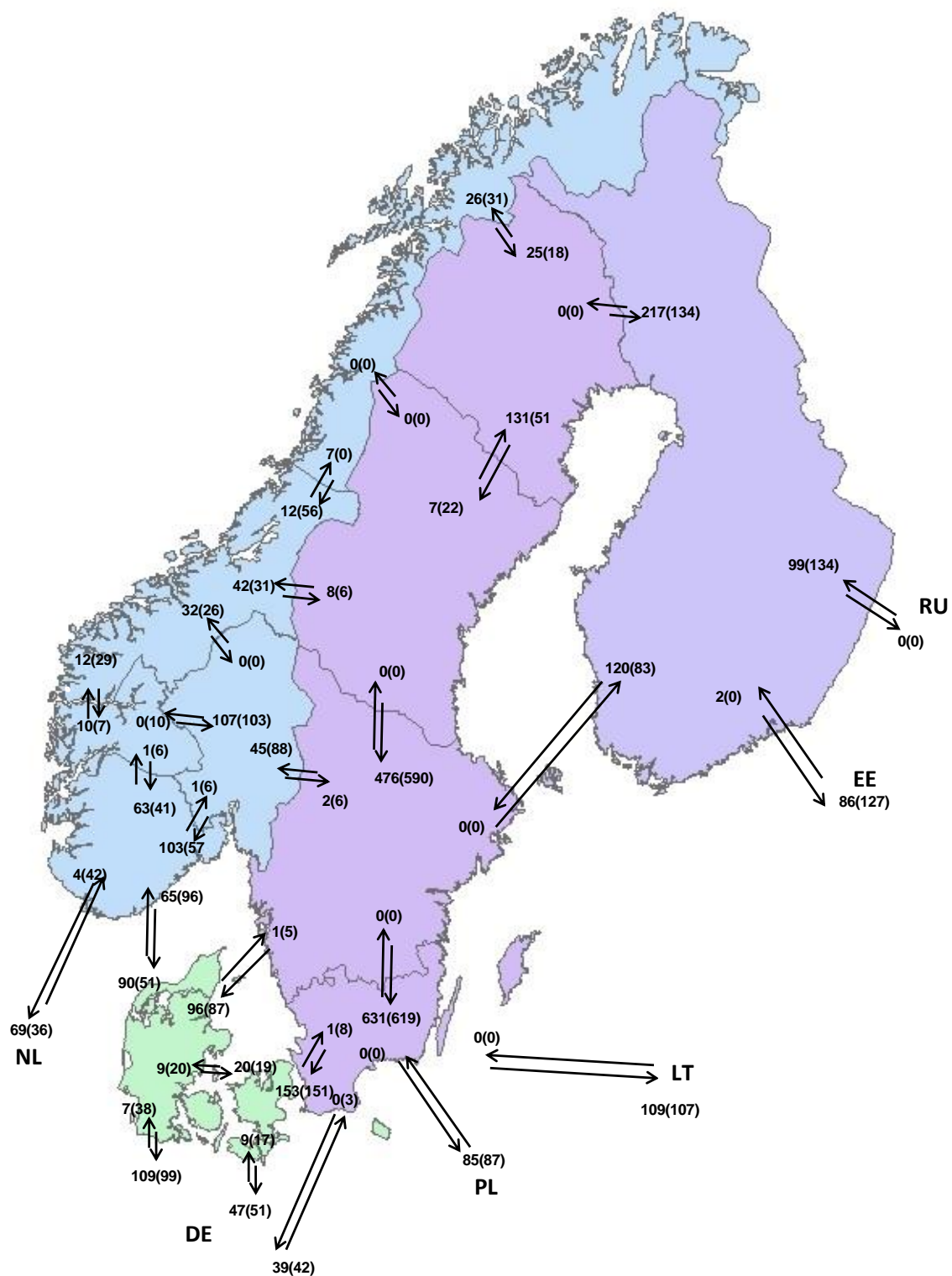
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2018 og 2019, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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 23	Veke 22 (2019)	Veke 23 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	284,3	342,8	436,4	-17,1	-34,9
NO2	286,2	342,8	436,4	-16,5	-34,4
NO3	218,7	339,2	439,7	-35,5	-50,3
NO4	220,7	337,6	438,8	-34,6	-49,7
NO5	284,3	342,8	436,2	-17,1	-34,8
SE1	195,7	251,4	437,3	-22,2	-55,3
SE2	195,7	251,4	437,3	-22,2	-55,3
SE3	195,7	251,4	437,3	-22,2	-55,3
SE4	233,0	267,6	449,8	-12,9	-48,2
Finland	367,3	289,4	493,5	26,9	-25,6
Jylland	287,1	313,0	451,1	-8,3	-36,4
Sjælland	290,1	316,1	453,7	-8,2	-36,1
Estland	449,2	356,1	510,2	26,2	-11,9
System	244,4	316,5	439,8	-22,8	-44,4
Nederland	343,9	340,6	530,1	1,0	-35,1
Tyskland	227,5	312,6	446,3	-27,2	-49,0
Polen	558,9	559,1	509,9	0,0	9,6
Litauen	456,9	413,8	510,7	10,4	-10,5

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

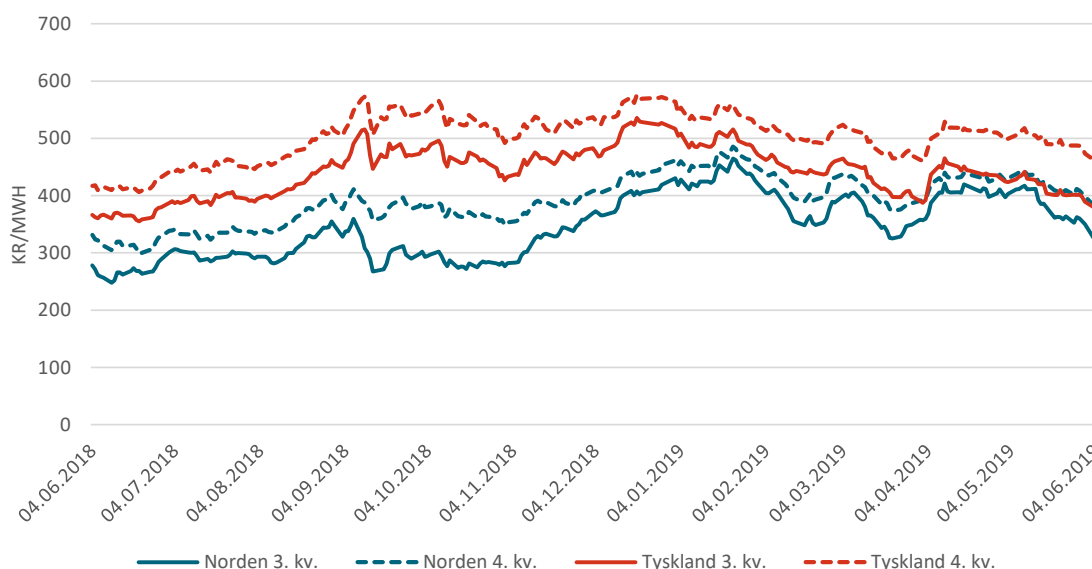


## Terminmarknaden

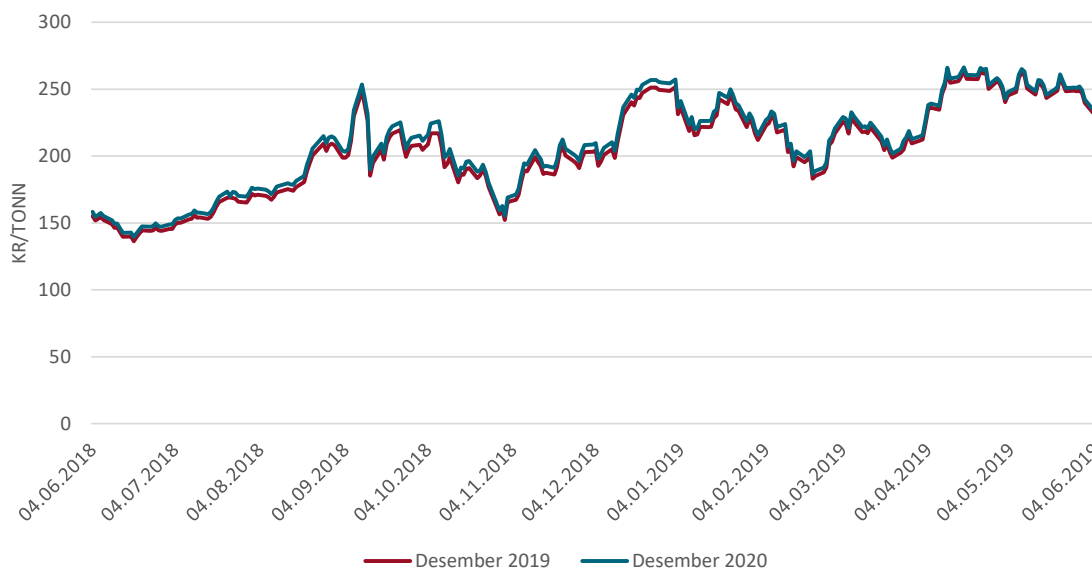
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 23	Veke 22	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	295,7	330,4	-10,5
	3. kvartal 2019	324,8	350,0	-7,2
	4. kvartal 2019	387,0	398,5	-2,9
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2019	386,0	389,1	-0,8
	4. kvartal 2019	470,1	473,5	-0,7
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2019	240,6	239,7	0,4
	Desember 2020	243,7	242,1	0,6

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

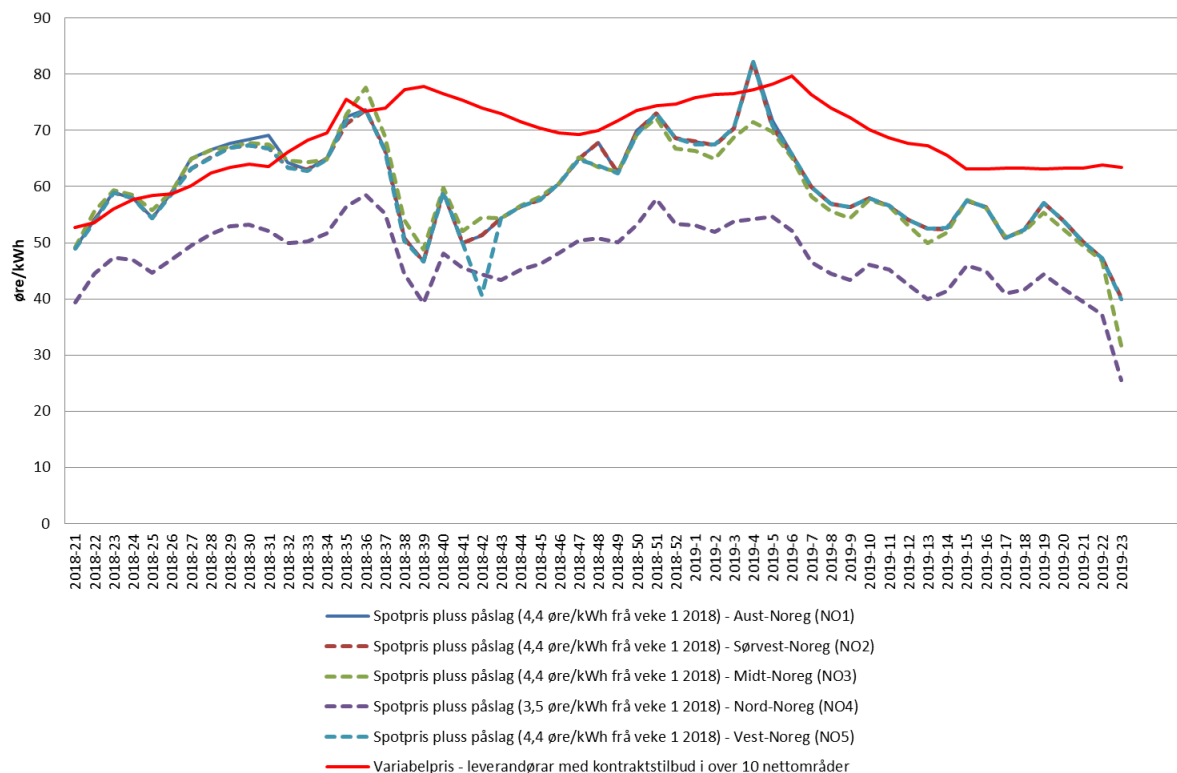
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 23 2019	Veke 22 2019	Veke 23 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	63,4	63,9	56,0	-0,5	7,4
		Veke 23 2019	Veke 22 2019	Veke 23 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	39,9	47,2	58,9	-7,3	-19,0
	Sørvest-Noreg (NO2)	40,2	47,2	58,9	-7,0	-18,7
	Midt-Noreg (NO3)	31,7	46,8	59,4	-15,1	-27,7
	Nord-Noreg (NO4)	25,6	37,3	47,4	-11,7	-21,8
	Vest-Noreg (NO5)	39,9	47,2	58,9	-7,3	-19,0
		Veke 23 2019	Veke 22 2019	Veke 23 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	68,1	67,9	59,8	0,2	8,3
	3 år (snitt Noreg)	56,4	56,3	54,2	0,1	2,2
	1 år (snitt Sverige)	62,7	64,0	65,9	-1,3	-3,2
	3 år (snitt Sverige)	59,1	59,5	58,2	-0,4	0,9

\* 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.



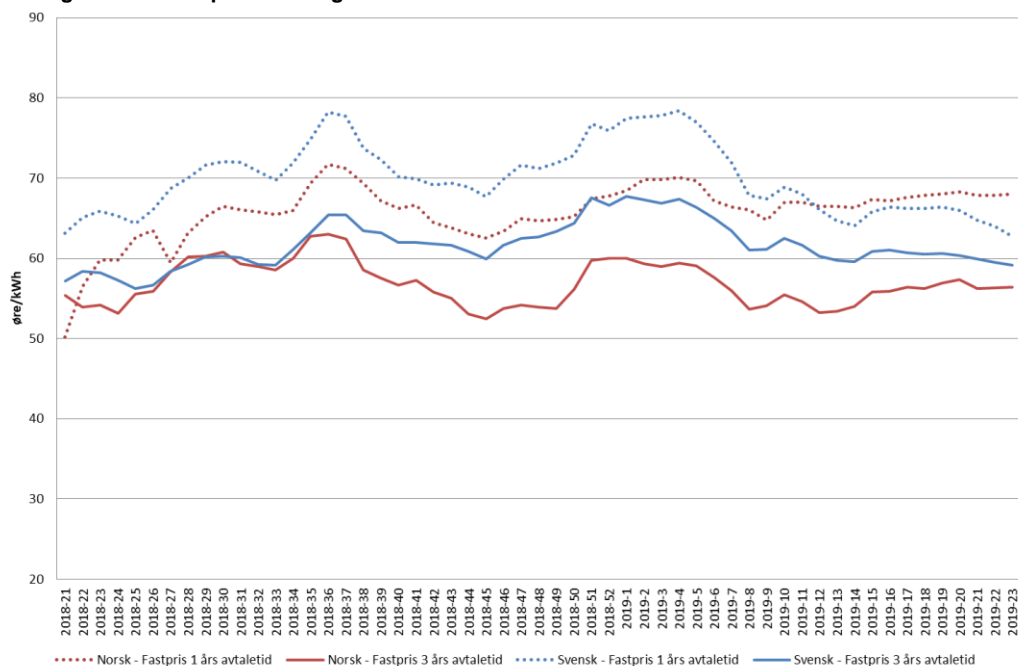
\* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

\*\* 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 8 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 23 2019	Bereknastraumkostnad for veke 22 2019	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 23 2018	Bereknastraumkostnad hittil i 2019	Differanse frå 2018 til no i år
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	48	61	-12	71	3087	517
		20 000 kWh	97	121	-24	142	6171	1049
		40 000 kWh	194	242	-49	284	12343	2062
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	48	61	-12	71	3082	556
		20 000 kWh	97	121	-24	142	6164	1113
		40 000 kWh	194	242	-49	284	12328	2225
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	38	60	-22	72	2991	395
		20 000 kWh	76	120	-44	143	5983	789
		40 000 kWh	153	240	-87	286	11966	1578
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	31	48	-17	57	2377	322
		20 000 kWh	62	96	-34	114	4754	644
		40 000 kWh	123	191	-68	228	9509	1288
Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	48	61	-12	71	3082	547	
	20 000 kWh	96	121	-25	142	6164	1094	
	40 000 kWh	192	242	-50	284	12328	2187	
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	82	87	-5	73	3772	1089	
	20 000 kWh	154	162	-8	135	7347	2217	
	40 000 kWh	294	317	-23	259	14305	4278	

\* 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 og 2019, 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal G1	2019-06-05	2019-06-07	2 dagar	275	275	<a href="#">Link 2</a>
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2019-04-23	2019-06-28	66 dagar	230	230	<a href="#">Link 3</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2019-06-03	2019-06-06	3 dagar	310	310	<a href="#">Link 5</a>
Planned	FI	Helen Oy	Vuosaari	2019-06-04	2019-06-06	2 dagar	480	480	<a href="#">Link 6</a>
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2019-06-05	2019-09-15	102 dagar	254	254	<a href="#">Link 9</a>
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-04-14	2019-06-07	54 dagar	548	110-548	<a href="#">Link 10</a>
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G3	2019-06-03	2019-06-21	18 dagar	280	280	<a href="#">Link 12</a>
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2019-05-15	2019-09-29	137 dagar	412	412	<a href="#">Link 13</a>
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2019-04-29	2019-06-14	46 dagar	310	310	<a href="#">Link 14</a>
Planned	SE3	Mälarenergi AB	Kraftvärmeverket Västerås	2019-04-25	2019-06-13	49 dagar	243	243	<a href="#">Link 15</a>
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2019-05-02	2019-06-14	43 dagar	260	260	<a href="#">Link 16</a>
Planned	DK1	Vattenfall AB	Horns Rev C	2018-12-24	2019-07-24	211 dagar	407	33-307	<a href="#">Link 17</a>
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2019-05-20	2019-06-14	25 dagar	385	220	<a href="#">Link 21</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla G1	2019-06-03	2019-07-05	32 dagar	206	206	<a href="#">Link 22</a>
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-04-26	2020-03-31	340 dagar	250	250	<a href="#">Link 24</a>
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2019-06-01	2019-06-30	29 dagar	412	412	<a href="#">Link 26</a>
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2019-06-07	2019-08-11	65 dagar	380	380	<a href="#">Link 27</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2019-05-27	2019-06-14	18 dagar	320	320	<a href="#">Link 28</a>
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-06-07	2019-09-15	100 dagar	548	548	<a href="#">Link 29</a>
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	<a href="#">Link 30</a>
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	<a href="#">Link 31</a>
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2019-05-16	2019-06-11	25 dagar	401	401	<a href="#">Link 32</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2019-06-02	2019-06-11	8 dagar	890	195-890	<a href="#">Link 35</a>

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



## Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2019-05-26	2019-06-08	13 dagar	1200	0-600	<a href="#">Link 1</a>
Unplanned	Fingrid Oyj	FI → EE	2019-06-04	2019-06-06	2 dagar	1016	658	<a href="#">Link 4</a>
Unplanned	Fingrid Oyj	EE → FI	2019-06-04	2019-06-06	2 dagar	1016	658	<a href="#">Link 4</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-06-03	2019-06-07	4 dagar	3900	1400-1700	<a href="#">Link 7</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-06-03	2019-06-05	2 dagar	7300	1800	<a href="#">Link 8</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2019-06-03	2019-06-05	2 dagar	5400	1400	<a href="#">Link 8</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	700	100	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	600	100-300	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	250	250	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	1200	600	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	400	300	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	600	300	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	1000	600-700	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	500	200	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	500	200	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	500	200	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	2145	200	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	2095	150	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	300	300	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	500	200	<a href="#">Link 11</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-29	2019-07-01	33 dagar	1632	368	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-29	2019-07-01	33 dagar	1632	368	<a href="#">Link 18</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	1632	368	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	1632	368	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	723	0	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	723	0	<a href="#">Link 19</a>

**Kraftsituasjonen veke 23**  
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2019

Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	2200	0	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	3500	0	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	6850	0	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	2145	0	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	3900	0	<a href="#">Link 19</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-29	2019-07-24	56 dagar	1632	345	<a href="#">Link 20</a>
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-29	2019-07-24	56 dagar	1632	345	<a href="#">Link 20</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-06-03	2019-06-21	18 dagar	3500	0	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-06-03	2019-06-21	18 dagar	2200	0	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-06-03	2019-06-21	18 dagar	3900	1400	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-06-03	2019-06-21	18 dagar	6850	0	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-06-03	2019-06-21	18 dagar	2145	0	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Energinet	DK1 → NO2	2019-06-03	2019-06-07	4 dagar	1632	345	<a href="#">Link 25</a>
Planned	Energinet	NO2 → DK1	2019-06-03	2019-06-07	4 dagar	1632	345	<a href="#">Link 25</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-03-25	2019-06-17	84 dagar	7300	500-800	<a href="#">Link 33</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-03-25	2019-06-17	84 dagar	3300	300-800	<a href="#">Link 33</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2019-04-10	2019-06-21	72 dagar	1000	400-600	<a href="#">Link 34</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-04-09	2019-06-21	72 dagar	2095	695-845	<a href="#">Link 34</a>