

## **Kraftsituasjonen veke 24, 2019**

### **Buskap**

#### **Veke 24**

#### **Kraftprisane opp i Norden**

I veke 24 gjekk kraftprisane opp i heile Norden. Dei låge kraftprisane veka før kom av mykje uregulerbar kraftproduksjon.

Framleis ligg kraftprisane i Noreg 30-40 prosent lågare enn same tid i fjor.

I Noreg auka produksjonen frå vasskraft, medan vindkraftproduksjonen i nabolanda gjekk ned. Forbruket var relativt likt som veka før, og Noregs nettoeksport av kraft auka.

#### **Vêr og hydrologi**

I veke 24 var temperaturen 0 - 3 grader over normalen i heile landet. I veke 25 er det venta omkring normale temperaturar i heile landet.

For veke 24 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 6,3 TWh eller som normalen. Tilsiget i veke 25 er venta å bli 5,1 TWh, som er 20 prosent under normalen.

Snømengda i magasinområda er i følgje våre berekningar om lag 14 TWh. Det er 3 TWh mindre en førre veke og 11 TWh mindre enn normalen.

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

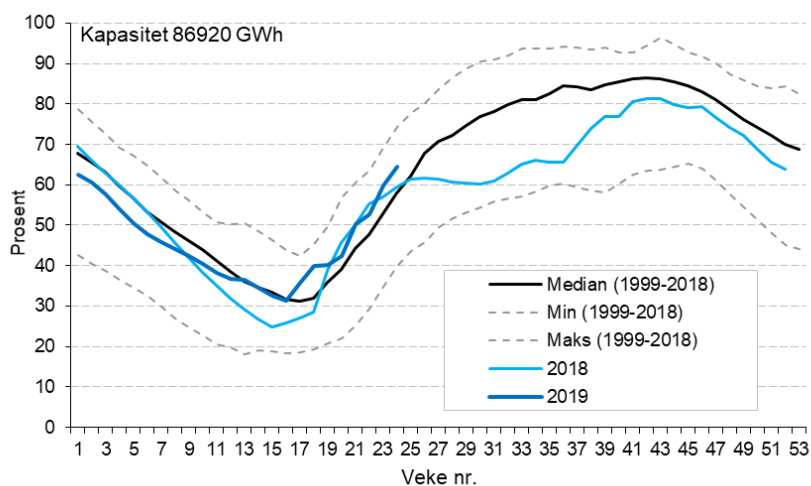
## Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

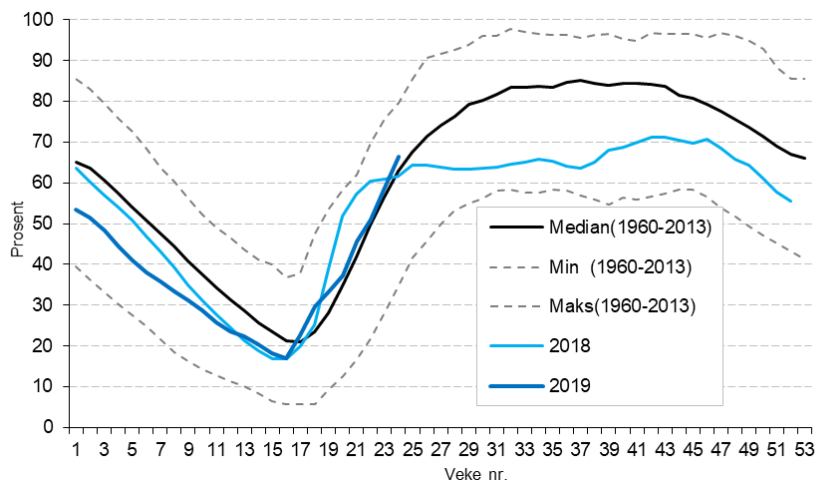
	2019	2019	2018 Median* veke		Prosent		
	24	23	24	24	Prosent		
	Prosent				Prosent		
	Veke 24 2019	Veke 23 2019	Veke 24 2018	Median* veke 24	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	64,4	59,9	59,5	57,9	4,5	4,9	6,5
NO1	79,8	75,5	73,6	68,7	4,3	6,2	11,1
NO2	69,2	65,9	66,2	62,1	3,3	3,0	7,1
NO3	73,0	67,5	60,6	57,4	5,5	12,4	15,6
NO4	53,2	47,9	43,7	55,0	5,3	9,5	-1,8
NO5	58,3	52,8	59,4	49,8	5,5	-1,1	8,5
Sverige	66,4	58,9	61,6	62,8	7,5	4,8	3,6

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

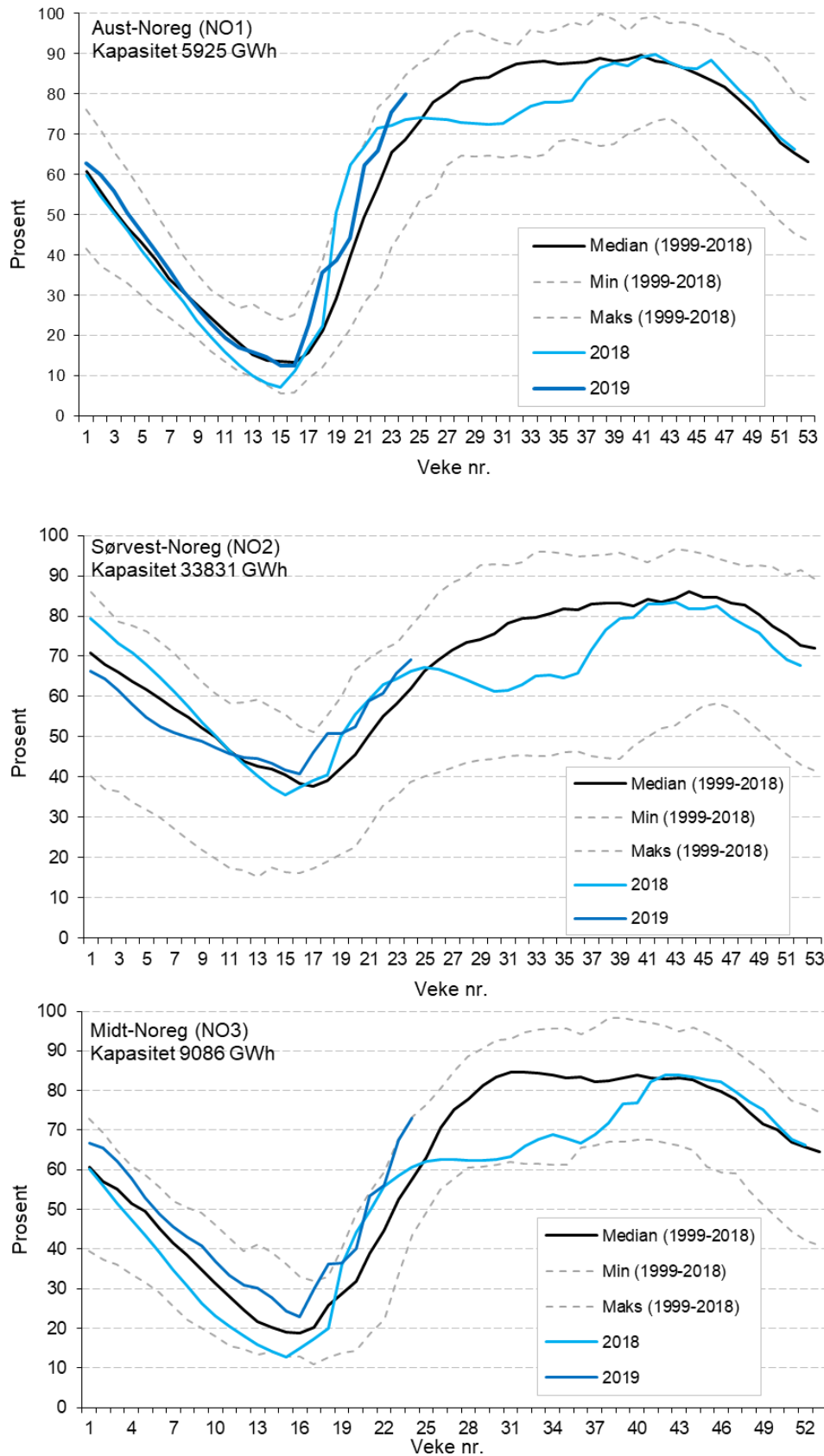
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

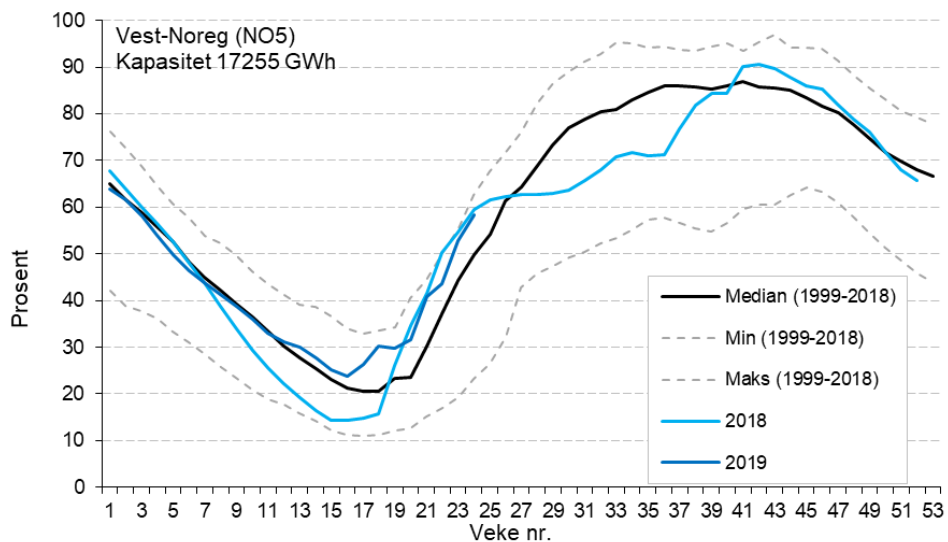
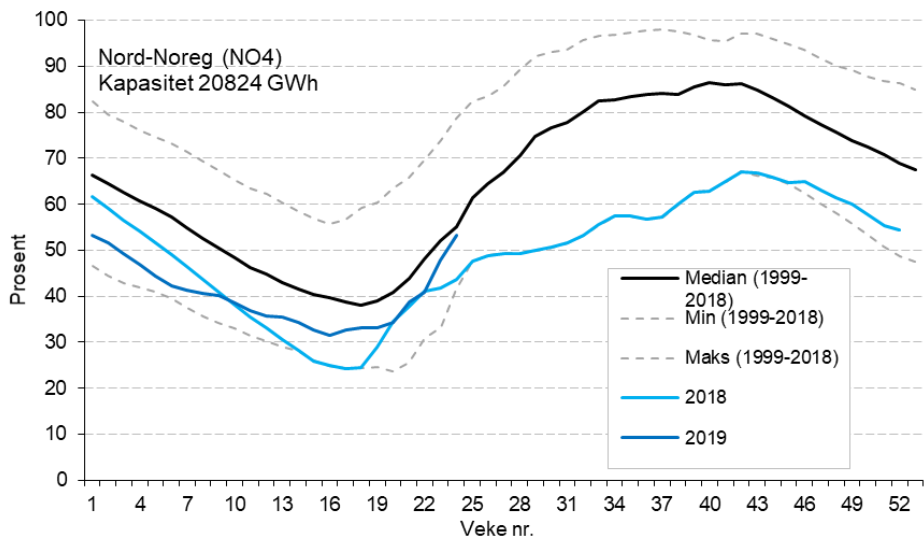


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





## Tilslig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilslig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke	Veke	2019 Normal	2018
	24	24	24	24
	Veke 24 2019	Veke 24 2018	Veke 24 Normal	Differanse frå same veke i 2018
Tilslig	5,9	4,3	6,6	1,6
Nedbør	0,8	1,9	1,2	-1,1
				Prosent av normalveke
				90
				63

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

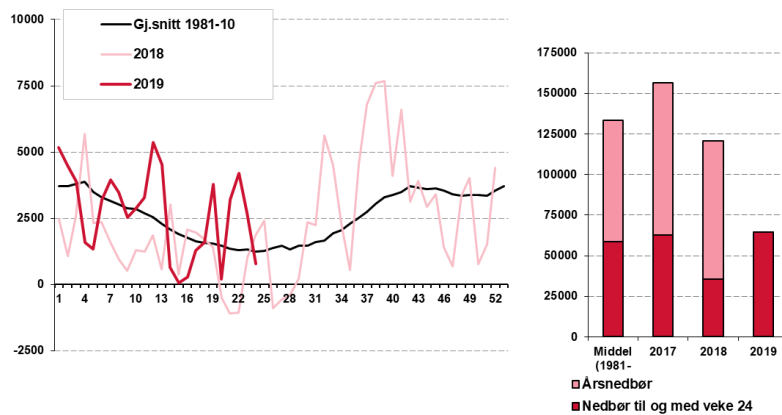
TWh	Veke 1-24 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilslig	59,2	53,5	5,7
Nedbør	64,4	58,5	5,9

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

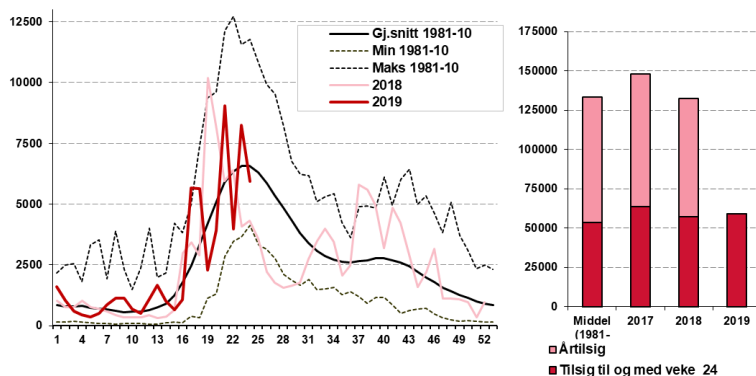
	TWh	Prosent av normal
Tilslig	5,1	80
Nedbør	1,5	120

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

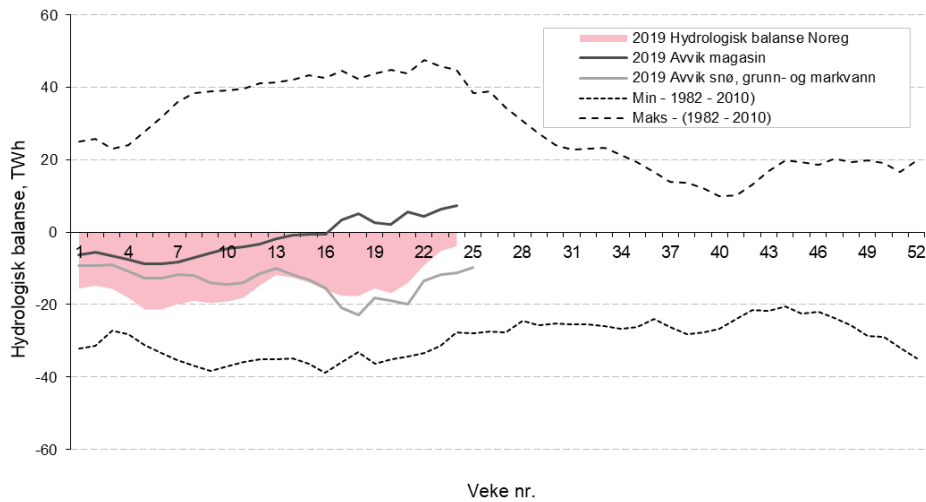
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



Figur 5 Nyttbart tilslig 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

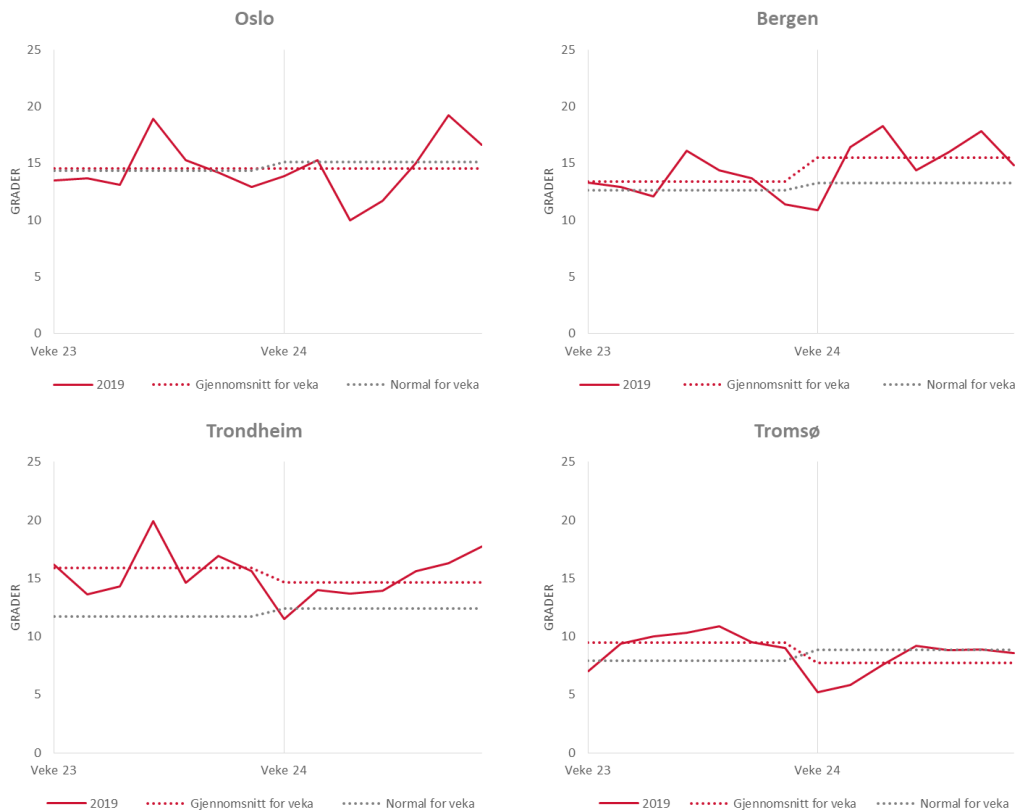


\*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

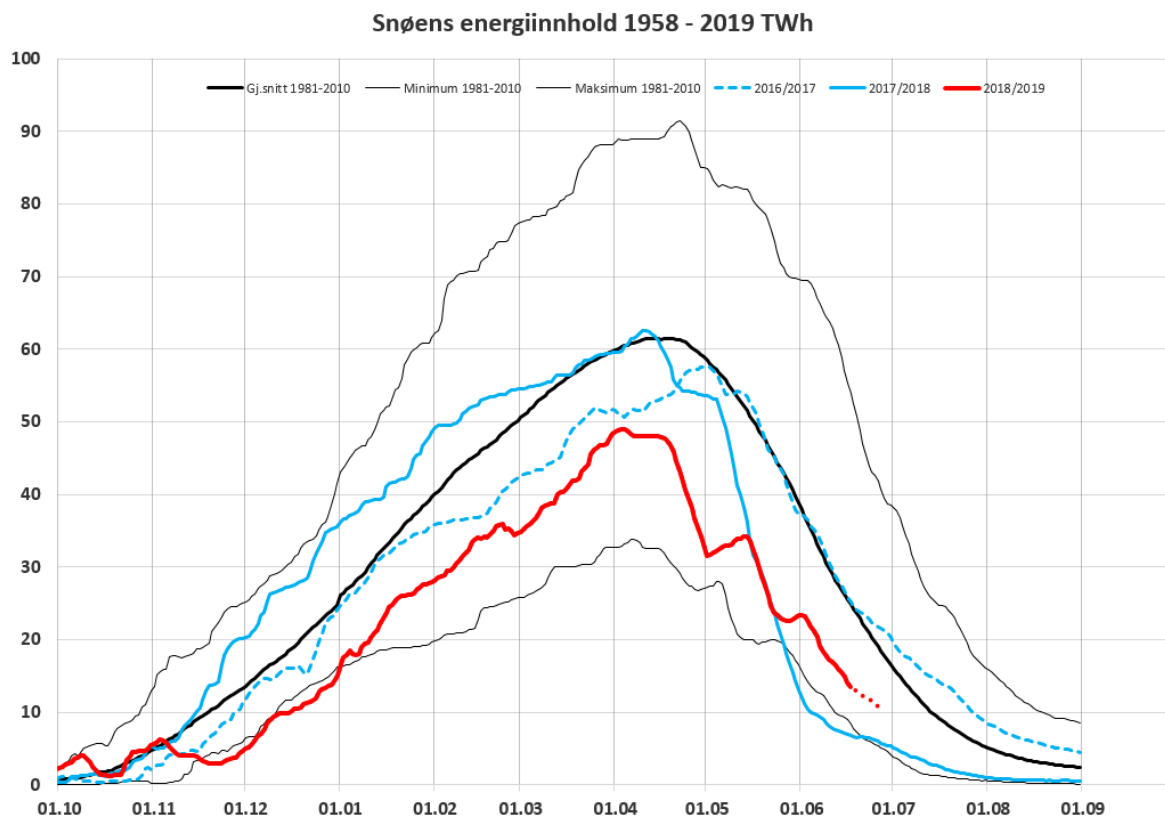
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 24 2019	Anslag veke 25 2019
Avvik magasin	7,1	4,1
Avvik snø, grunn- og markvatn	- 11,3	- 9,8
Hydrologisk balanse	- 4,1	- 5,7

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

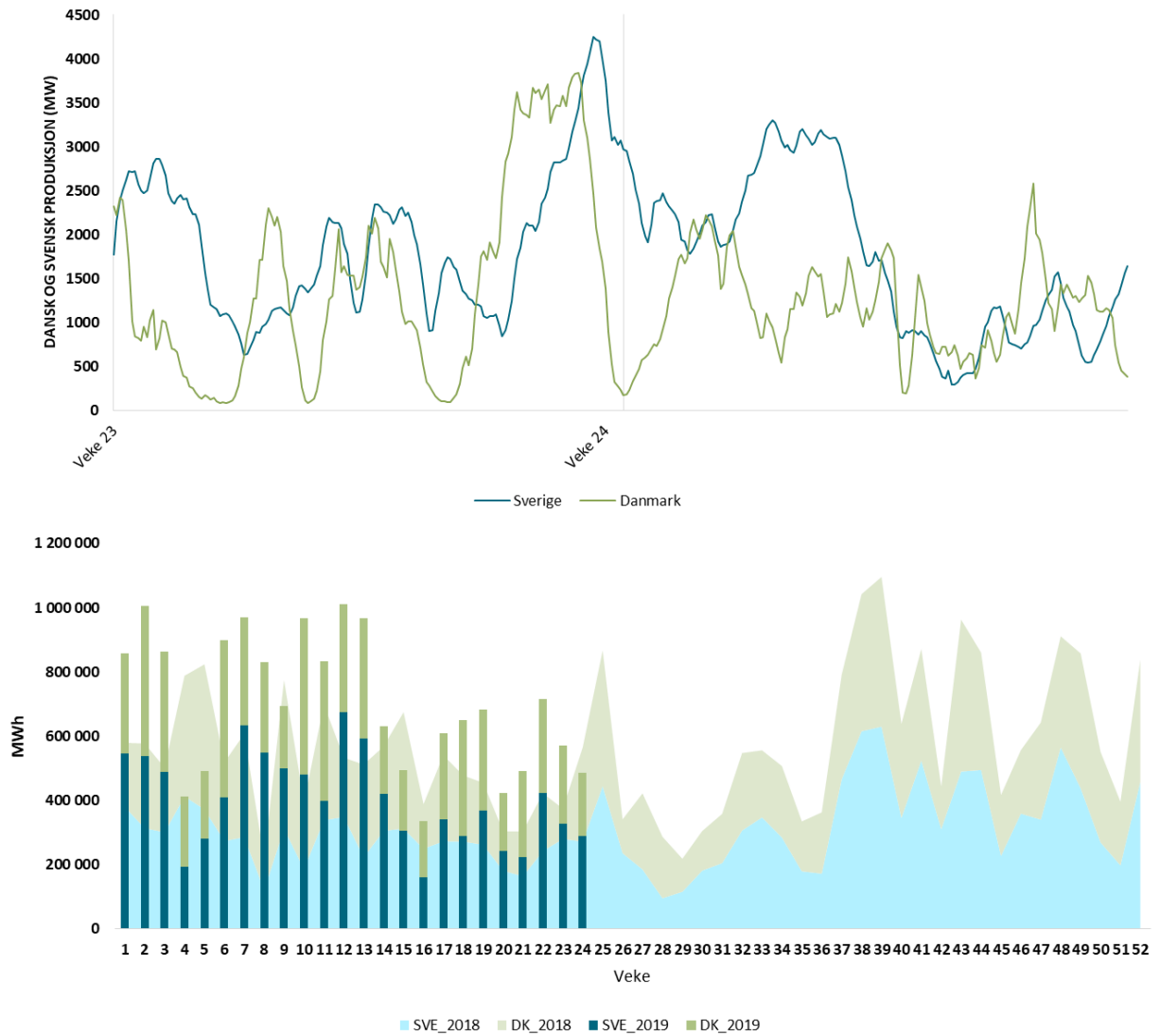
	Veke 24	Veke 23	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 195	2 089	106	5 %
NO1	464	462	2	0 %
NO2	508	498	11	2 %
NO3	398	379	19	5 %
NO4	357	321	36	11 %
NO5	467	429	38	9 %
Sverige	3 047	2 971	76	3 %
SE1	251	263	-12	-5 %
SE2	859	887	-28	-3 %
SE3	1 814	1 708	106	6 %
SE4	123	113	10	9 %
Danmark	312	390	-78	-20 %
Jylland	227	296	-68	-23 %
Sjælland	85	95	-10	-10 %
Finland	1 058	1 027	31	3 %
<b>Norden</b>	<b>6 612</b>	<b>6 477</b>	<b>135</b>	<b>2 %</b>
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 037	2 063	-26	-1 %
NO1	491	488	4	1 %
NO2	568	566	1	0 %
NO3	421	439	-19	-4 %
NO4	310	303	6	2 %
NO5	248	266	-19	-7 %
Sverige	2 194	2 096	98	5 %
SE1	163	163	1	0 %
SE2	254	266	-12	-4 %
SE3	1 386	1 310	77	6 %
SE4	391	358	32	9 %
Danmark	590	583	7	1 %
Jylland	360	357	2	1 %
Sjælland	231	226	5	2 %
Finland	1 353	1 349	3	0 %
<b>Norden</b>	<b>6 175</b>	<b>6 092</b>	<b>83</b>	<b>1 %</b>
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	158	26	132	
Sverige	853	875	-22	
Danmark	-278	-193	-85	
Finland	-295	-323	28	
<b>Norden</b>	<b>438</b>	<b>386</b>	<b>52</b>	

\*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

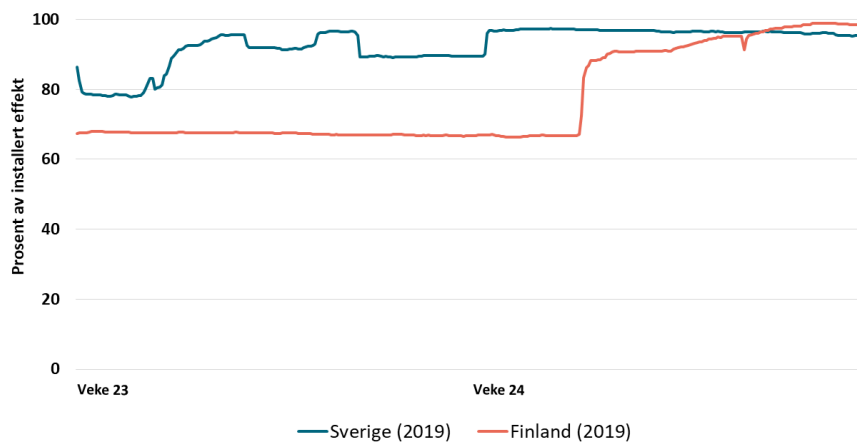


## Vind- og kjernekraftproduksjon

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).



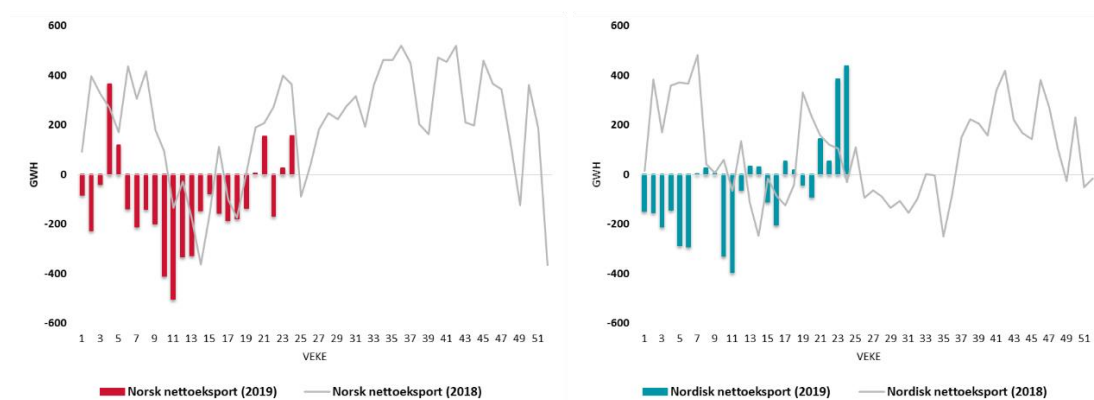
## Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

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

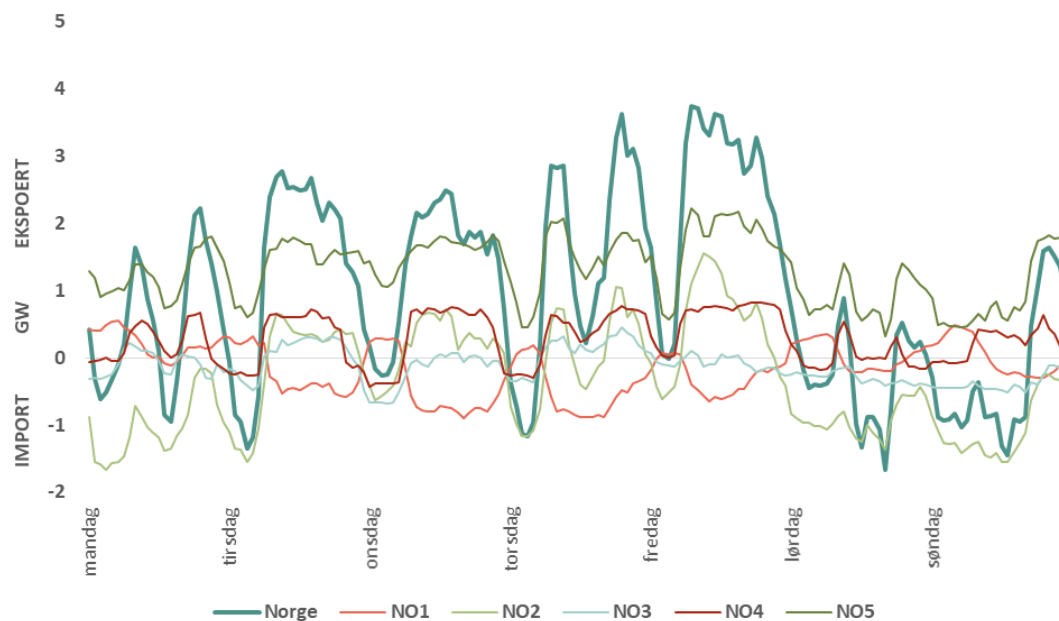
Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	62,0	70,3	-13,4	-8,3
Forbruk	64,9	67,2	-3,5	-2,3
Nettoeksport	-2,8	3,2		-6,0
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	186,9	195,3	-4,5	-8,4
Forbruk	188,2	192,7	-2,4	-4,5
Nettoeksport	-1,3	2,6		-3,9

## Utvexling

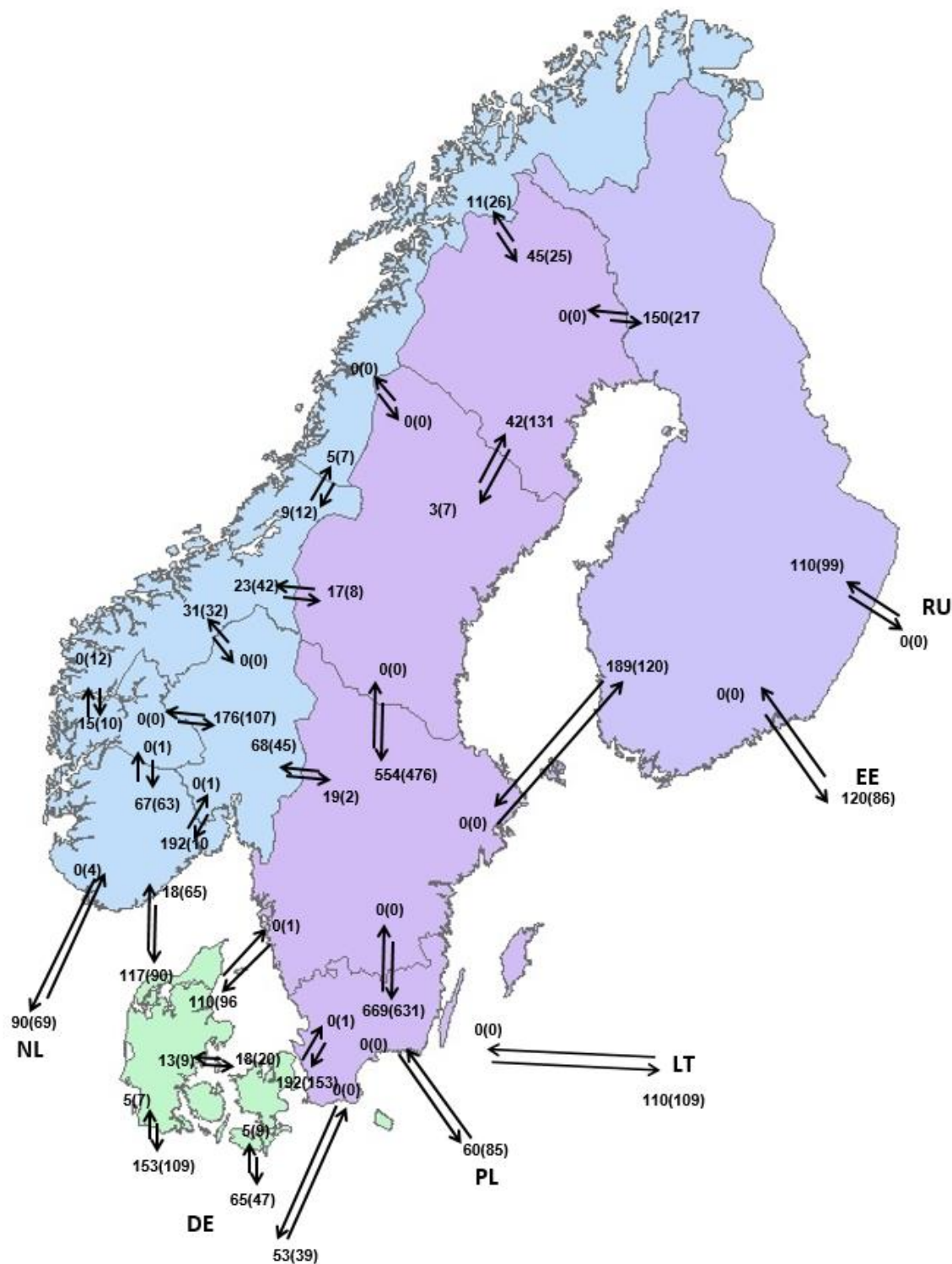
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2018 og 2019, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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 Syspower



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

## Kraftprisar Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 24	Veke 23 (2019)	Veke 24 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	296,8	284,3	428,1	4,4	-30,7
NO2	297,5	286,2	428,1	4,0	-30,5
NO3	247,7	218,7	432,3	13,3	-42,7
NO4	247,7	220,7	433,9	12,2	-42,9
NO5	296,8	284,3	428,1	4,4	-30,7
SE1	246,1	195,7	436,2	25,8	-43,6
SE2	246,1	195,7	436,2	25,8	-43,6
SE3	246,1	195,7	436,2	25,8	-43,6
SE4	282,6	233,0	471,3	21,3	-40,0
Finland	268,1	367,3	462,4	-27,0	-42,0
Jylland	343,1	287,1	430,7	19,5	-20,3
Sjælland	350,3	290,1	533,9	20,8	-34,4
Estland	453,8	449,2	462,4	1,0	-1,9
System	275,4	244,4	432,6	12,7	-36,3
Nederland	372,9	343,9	467,4	8,4	-20,2
Tyskland	366,2	227,5	411,1	61,0	-10,9
Polen	572,2	558,9	513,0	2,4	11,5
Litauen	453,8	456,8	501,5	-0,7	-9,5

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

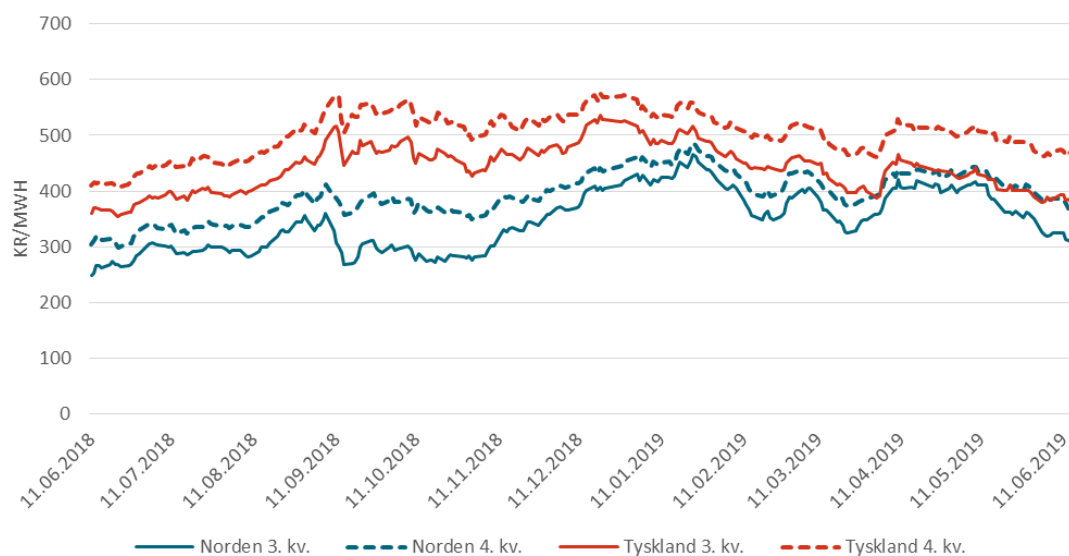


## Terminmarknaden

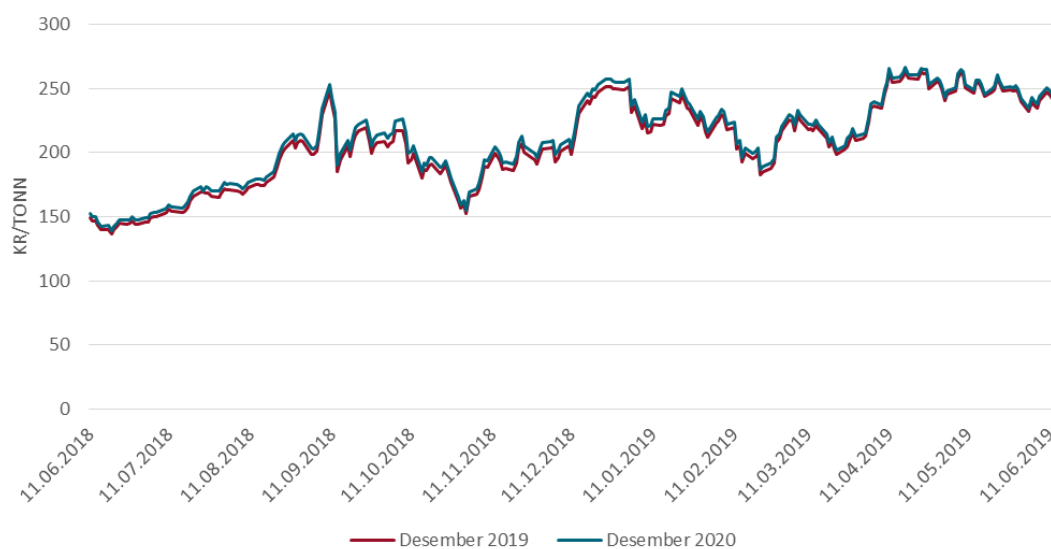
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO<sub>2</sub>-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 24	Veke 23	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juli	282,0	295,7	-4,6
	3. kvartal 2019	309,9	324,8	-4,6
	4. kvartal 2019	369,0	387,0	-4,7
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2019	381,8	386,0	-1,1
	4. kvartal 2019	466,1	470,1	-0,8
CO <sub>2</sub> (kr/tonn)	Desember 2019	244,6	240,6	1,6
	Desember 2020	247,1	243,7	1,4

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

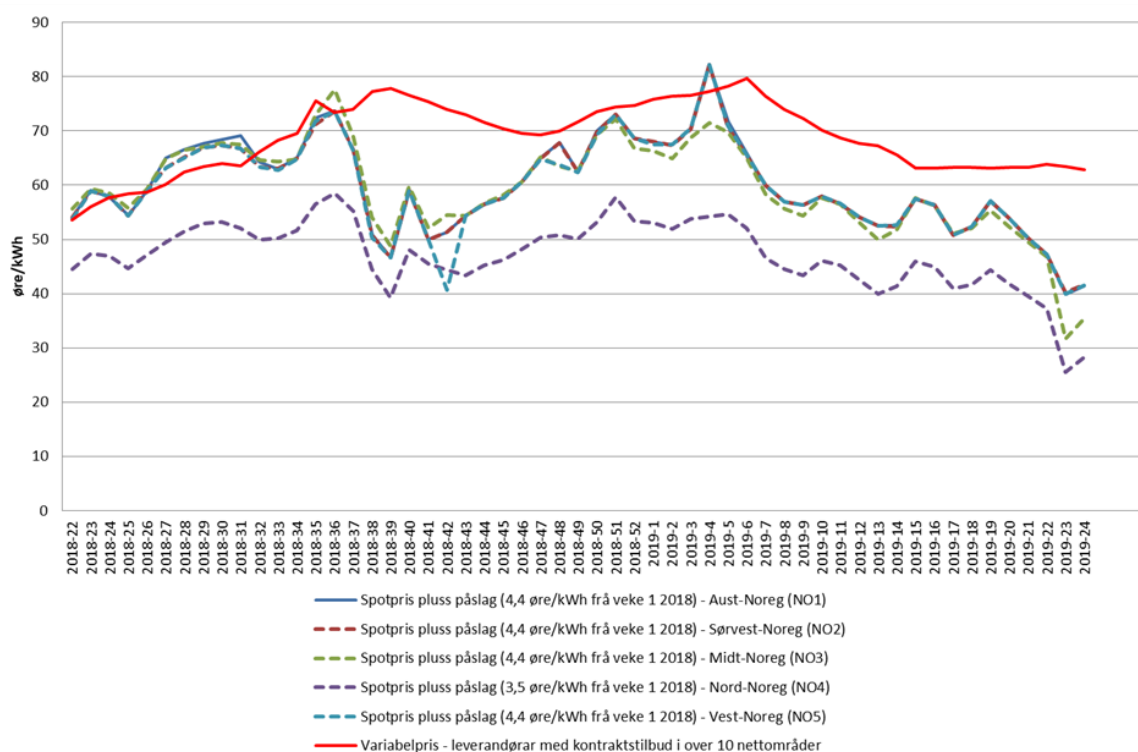
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 24 2019	Veke 23 2019	Veke 24 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	62,9	63,4	57,7	-0,5	5,2
		Veke 24 2019	Veke 23 2019	Veke 24 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	41,5	39,9	57,9	1,6	-16,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	41,6	40,2	57,9	1,4	-16,3
	Midt-Noreg (NO3)	35,4	31,7	58,4	3,7	-23,0
	Nord-Noreg (NO4)	28,3	25,6	46,9	2,7	-18,6
	Vest-Noreg (NO5)	41,5	39,9	57,9	1,6	-16,4
		Veke 24 2019	Veke 23 2019	Veke 24 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	67,1	68,1	59,8	-1,0	7,3
	3 år (snitt Noreg)	55,7	56,4	53,1	-0,7	2,6
	1 år (snitt Sverige)	61,1	62,7	65,3	-1,6	-4,2
	3 år (snitt Sverige)	58,3	59,1	57,3	-0,8	1,0

\* 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.

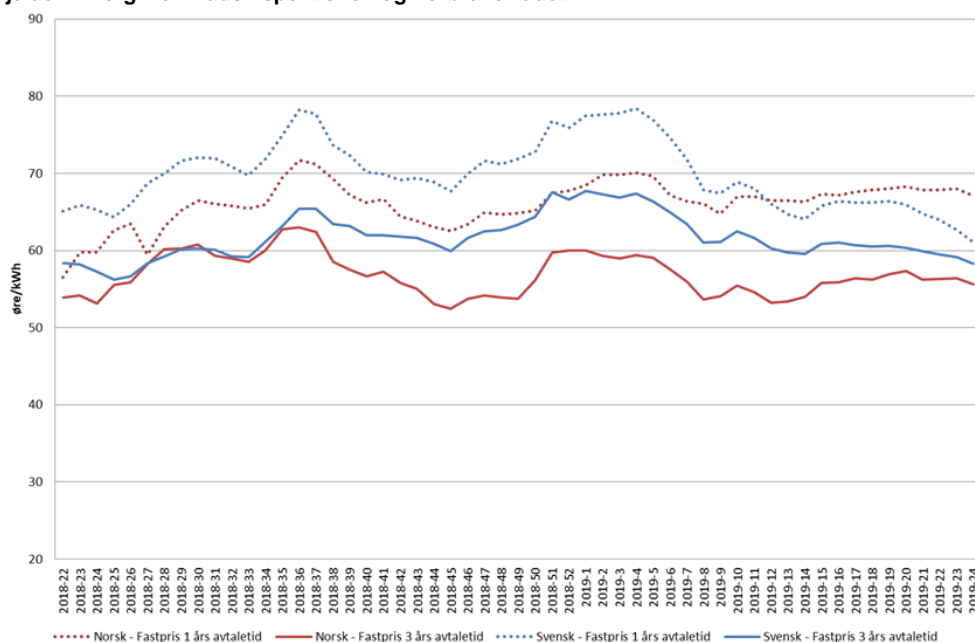


\* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

\*\* 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.

		Berekna straumkost nad for veke 24 2019	Berekna straumkost nad for veke 23 2019	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 24 2018	Berekna straumkost nad hittil i 2019	Differanse frå 2018 til no i år
<b>NOK</b>							
Marknadspris-/ spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	48	48	0	67	498
		20 000 kWh	97	97	0	135	1011
		40 000 kWh	193	194	0	269	1987
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	48	48	0	67	3130
		20 000 kWh	97	97	0	135	6261
		40 000 kWh	193	194	0	269	12521
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	41	38	3	68	3032
		20 000 kWh	82	76	6	136	6065
		40 000 kWh	164	153	11	272	12130
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	33	31	2	55	2410
		20 000 kWh	66	62	4	109	4820
		40 000 kWh	131	123	8	218	9640
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	48	48	0	67	3130
		20 000 kWh	96	96	0	135	6261
		40 000 kWh	193	192	0	269	12521
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	79	82	-3	72	3851	1095
	20 000 kWh	147	154	-7	134	7494	2230
	40 000 kWh	281	294	-13	258	14586	4301

\* 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 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 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	FI	UPM Energy Oy	Kaipola Paper Mill / PM	2019-06-16	2019-06-19	3 dagar	235	215	<a href="#">Link 1</a>
Planned	FI	UPM Energy Oy	Rauma Paper Mill / PM	2019-06-16	2019-06-19	3 dagar	255	235	<a href="#">Link 3</a>
Unplanned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G4	2019-06-11	2019-06-14	2 dagar	310	310	<a href="#">Link 4</a>
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Esbjergværket ESV3	2019-05-16	2019-06-21	35 dagar	401	401	<a href="#">Link 5</a>
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2019-06-13	2019-06-21	8 dagar	254	254	<a href="#">Link 7</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2019-06-11	2019-06-21	10 dagar	310	310	<a href="#">Link 8</a>
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 1 B1	2019-06-02	2019-06-11	9 dagar	890	195-890	<a href="#">Link 9</a>
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Skjerka	2019-06-12	2019-06-21	9 dagar	208	104-208	<a href="#">Link 10</a>
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2019-04-29	2019-06-12	44 dagar	310	310	<a href="#">Link 11</a>
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2019-04-23	2019-06-28	66 dagar	230	230	<a href="#">Link 13</a>
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Nedre Røssåga G1	2019-06-13	2019-06-28	15 dagar	225	225	<a href="#">Link 14</a>
Planned	NO5	E-CO Energi AS	Aurland 1 G3	2019-06-03	2019-06-21	18 dagar	280	280	<a href="#">Link 16</a>
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2019-05-15	2019-09-29	137 dagar	412	412	<a href="#">Link 17</a>
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV4	2019-06-16	2019-06-18	2 dagar	380	380	<a href="#">Link 18</a>
Planned	SE3	Mälarenergi AB	Kraftvärmeverket Västerås	2019-04-25	2019-06-13	49 dagar	243	243	<a href="#">Link 19</a>
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2019-05-02	2019-06-14	43 dagar	260	260	<a href="#">Link 20</a>
Planned	NO2	Hydro Energi AS	Vemork	2019-06-11	2019-06-28	17 dagar	202	202	<a href="#">Link 21</a>
Planned	DK1	Vattenfall AB	Horns Rev C	2018-12-24	2019-07-24	211 dagar	407	33-307	<a href="#">Link 22</a>
Planned	NO2	Agder Energi Vannkraft AS	Holen	2019-05-20	2019-06-14	25 dagar	385	220	<a href="#">Link 25</a>
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Oksla G1	2019-06-03	2019-07-05	32 dagar	206	206	<a href="#">Link 26</a>
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-04-26	2020-03-31	340 dagar	250	250	<a href="#">Link 29</a>
Planned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket B3	2019-06-01	2019-06-30	29 dagar	412	412	<a href="#">Link 30</a>
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2019-06-07	2019-08-11	65 dagar	380	380	<a href="#">Link 31</a>
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-06-07	2019-09-15	100 dagar	548	548	<a href="#">Link 33</a>

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



**Kraftsituasjonen veke 24**  
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2019

Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	<a href="#">Link 34</a>
Planned	SE4	Sydkraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	<a href="#">Link 35</a>
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2019-05-08	2019-07-26	79 dagar	427	113	<a href="#">Link 37</a>
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2019-05-27	2019-06-17	21 dagar	320	320	<a href="#">Link 38</a>

**Overføring**

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-06-11	2019-06-21	10 dagar	3900	1700	<a href="#">Link 2</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-06-11	2019-06-13	2 dagar	3300	700	<a href="#">Link 6</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-06-11	2019-06-13	2 dagar	7300	600	<a href="#">Link 6</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2019-04-10	2019-06-17	68 dagar	1000	400-600	<a href="#">Link 12</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-04-09	2019-06-17	68 dagar	2095	695-845	<a href="#">Link 12</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	700	100	<a href="#">Link 15</a>
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	600	100-300	<a href="#">Link 15</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	250	250	<a href="#">Link 15</a>
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	1200	600	<a href="#">Link 15</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	400	300	<a href="#">Link 15</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	600	300	<a href="#">Link 15</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	1000	600-700	<a href="#">Link 15</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	500	200	<a href="#">Link 15</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	500	200	<a href="#">Link 15</a>
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	500	200	<a href="#">Link 15</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	2145	200	<a href="#">Link 15</a>
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	2095	150	<a href="#">Link 15</a>
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	300	300	<a href="#">Link 15</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-06-01	2019-06-21	20 dagar	500	200	<a href="#">Link 15</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-29	2019-07-01	33 dagar	1632	368	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-29	2019-07-01	33 dagar	1632	368	<a href="#">Link 23</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-29	2019-07-24	56 dagar	1632	345	<a href="#">Link 24</a>

**Kraftsituasjonen veke 24**  
Noregs vassdrags- og energidirektorat, 2019

Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-29	2019-07-24	56 dagar	1632	345	<a href="#">Link 24</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-06-03	2019-06-21	18 dagar	3500	0	<a href="#">Link 27</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-06-03	2019-06-21	18 dagar	2200	0	<a href="#">Link 27</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-06-03	2019-06-21	18 dagar	3900	1400	<a href="#">Link 27</a>
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-06-03	2019-06-21	18 dagar	6850	0	<a href="#">Link 27</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-06-03	2019-06-21	18 dagar	2145	0	<a href="#">Link 27</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-06-11	2019-06-27	16 dagar	3500	0	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-06-11	2019-06-27	16 dagar	2200	0	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-06-11	2019-06-27	16 dagar	3900	1400	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-06-11	2019-06-27	16 dagar	6850	0	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-06-11	2019-06-27	16 dagar	2145	500	<a href="#">Link 28</a>
Planned	Elering AS	EE → FI	2019-06-10	2019-06-14	4 dagar	1016	358	<a href="#">Link 32</a>
Planned	Elering AS	FI → EE	2019-06-10	2019-06-14	4 dagar	1016	358	<a href="#">Link 32</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-06	2019-06-18	43 dagar	1632	368	<a href="#">Link 36</a>
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-06	2019-06-18	43 dagar	1632	368	<a href="#">Link 36</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-05-06	2019-06-18	43 dagar	723	0	<a href="#">Link 36</a>
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2019-05-06	2019-06-18	43 dagar	723	0	<a href="#">Link 36</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-05-06	2019-06-18	43 dagar	2200	0	<a href="#">Link 36</a>
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-05-06	2019-06-18	43 dagar	3500	0	<a href="#">Link 36</a>
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-05-06	2019-06-18	43 dagar	6850	0	<a href="#">Link 36</a>
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-05-06	2019-06-18	43 dagar	2145	0	<a href="#">Link 36</a>
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-05-06	2019-06-18	43 dagar	3900	0	<a href="#">Link 36</a>
Unplanned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2019-06-14	2019-06-18	4 dagar	600	600	<a href="#">Link 39</a>
Unplanned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2019-06-14	2019-06-18	4 dagar	600	600	<a href="#">Link 39</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-03-25	2019-06-17	84 dagar	7300	500-800	<a href="#">Link 40</a>
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-03-25	2019-06-17	84 dagar	3300	300-800	<a href="#">Link 40</a>