



Kraftsituasjonen veke 19, 2019

Høgare prisar og redusert kapasitet på nettforbindelsar

Kraftprisane gjekk opp i alle prisområder i veke 19. Gjennomsnittsprisen i Noreg var på 41 – 42 øre/kWh, det er ein oppgang på mellom sju og ti prosent frå veka før. Oppgangen skuldast blant anna kaldare vêr som førte til auka straumforbruk og redusert tilsig til kraftmagasina.

Det er redusert kapasitet på mange nettforbindelsar i Noreg og mot våre naboland grunna planlagde revisjonar av kraftnettet.

Vêr og hydrologi

I veke 19 var temperaturen 1 – 4 grader under normalen i heile landet. I veke 20 vil temperaturar gå opp mot 3 grader over normalen i Sør-Noreg og 1 grad over normalen i Nord-Noreg.

For veke 19 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 2,2 TWh eller 53 prosent av normalen. Tilsiget i veke 20 er venta å bli 3,2 TWh, som er 40 prosent under normalen.

Snømengda i magasinområda er omlag 34 TWh, som er 18 TWh mindre enn normalen.

For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

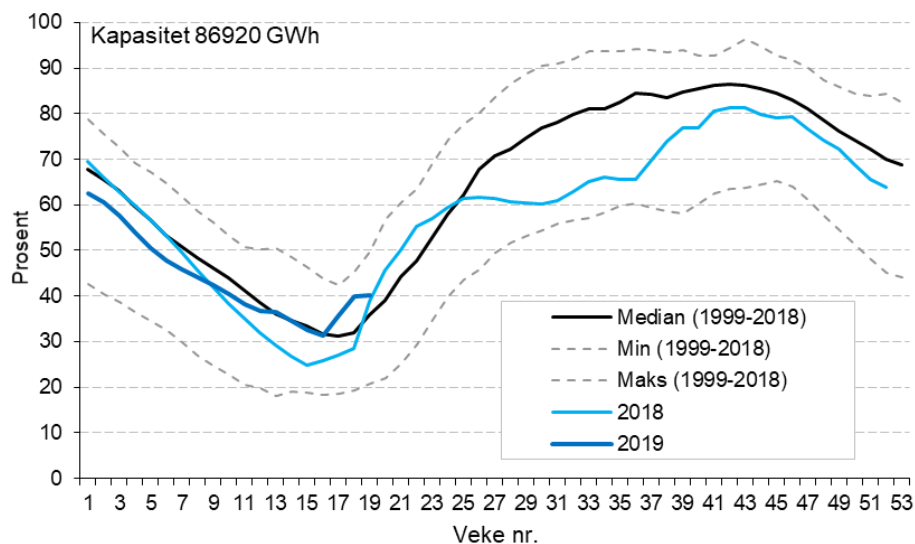
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

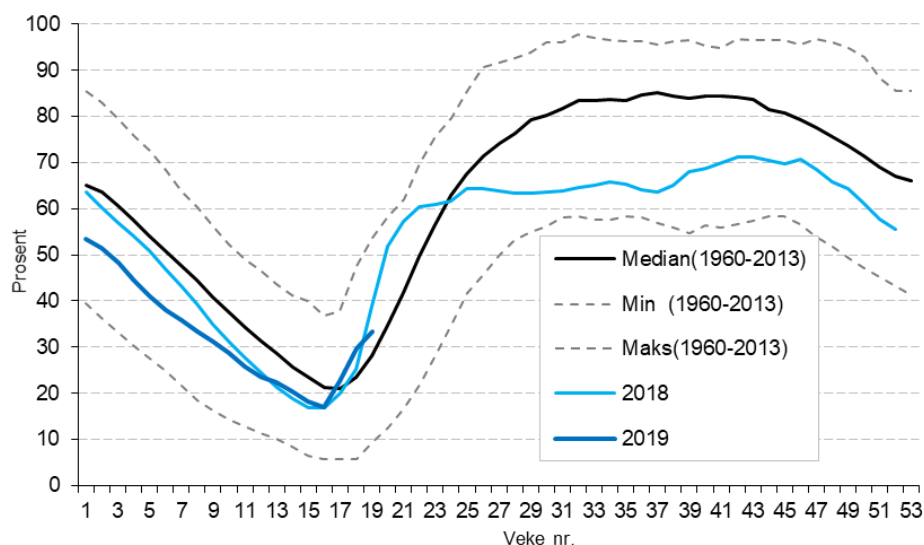
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 19 2019	Veke 18 2019	Veke 19 2018	Median* veke 19	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	40,1	40,0	38,9	35,8	0,1	1,2	4,3
NO1	38,7	35,5	50,6	29,1	3,2	-11,9	9,6
NO2	50,8	50,7	50,0	42,2	0,1	0,8	8,6
NO3	36,6	36,3	36,0	28,7	0,3	0,6	7,9
NO4	33,0	33,2	29,0	39,0	-0,2	4,0	-6,0
NO5	29,7	30,2	26,1	23,3	-0,5	3,6	6,4
Sverige	33,3	29,8	38,9	28,1	3,5	-5,6	5,2

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

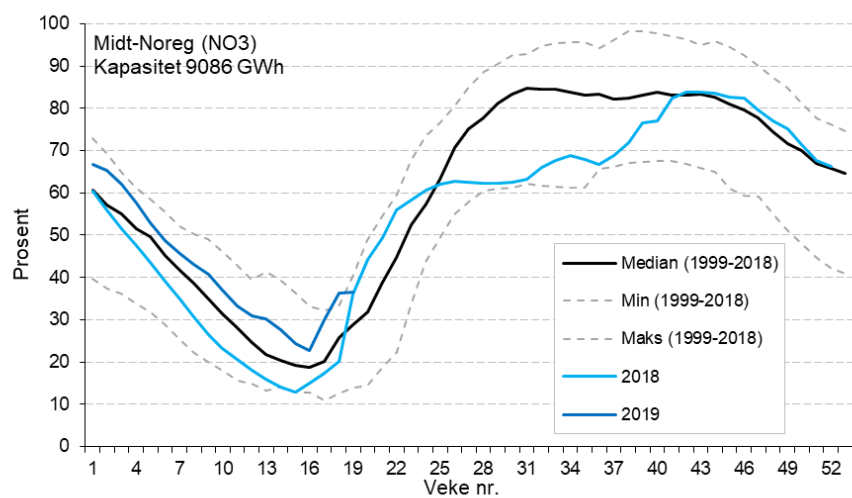
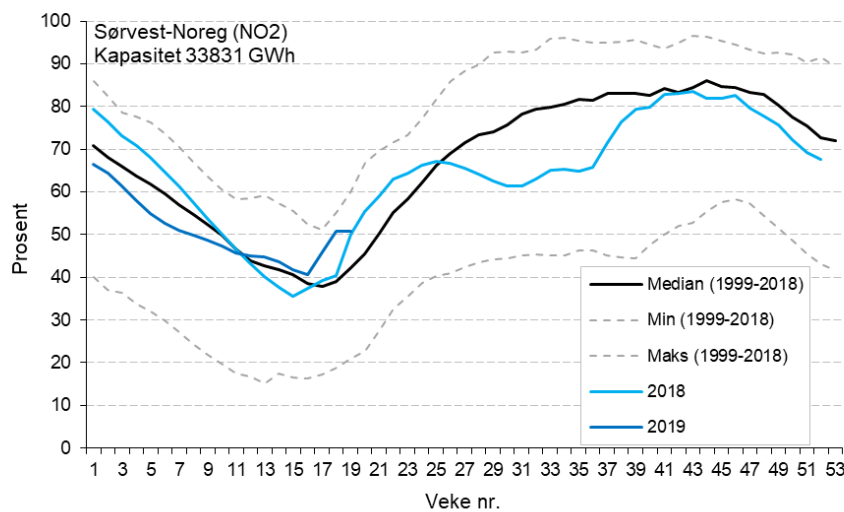
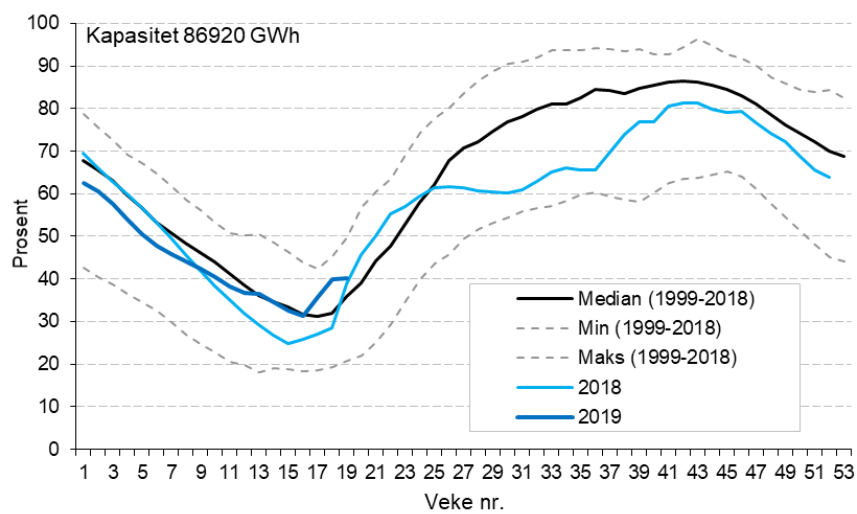
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

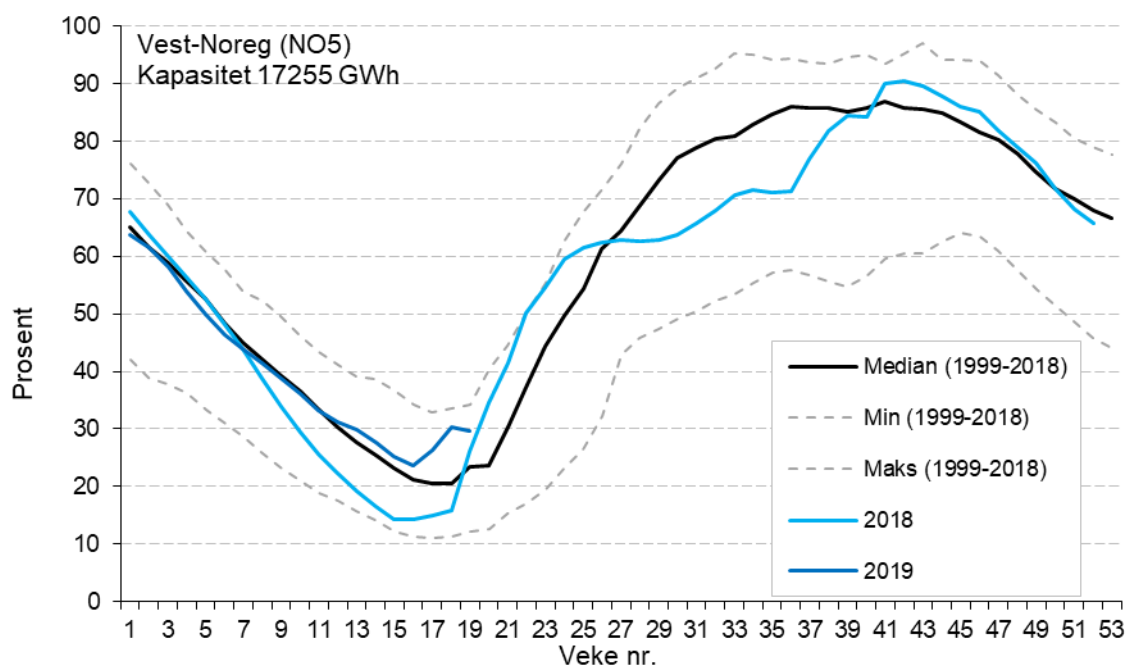
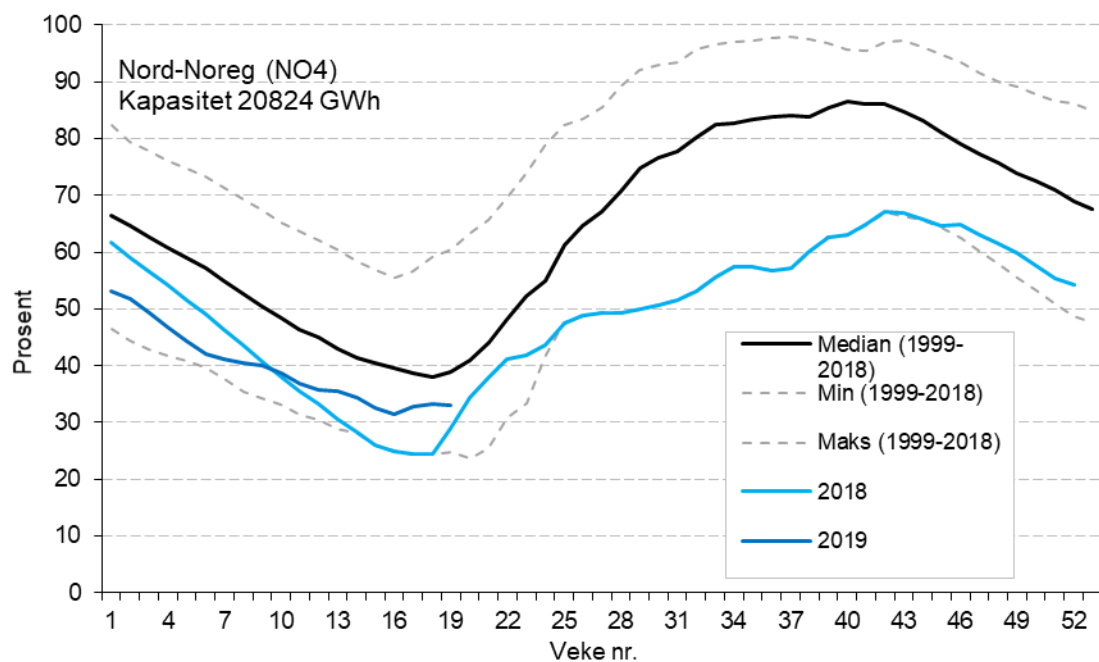


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 19 2019	Veke 19 2018	Veke 19 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilsig	2,2	10,2	4,2	-8,0	53
Nedbør	3,8	1,4	1,5	2,4	244

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

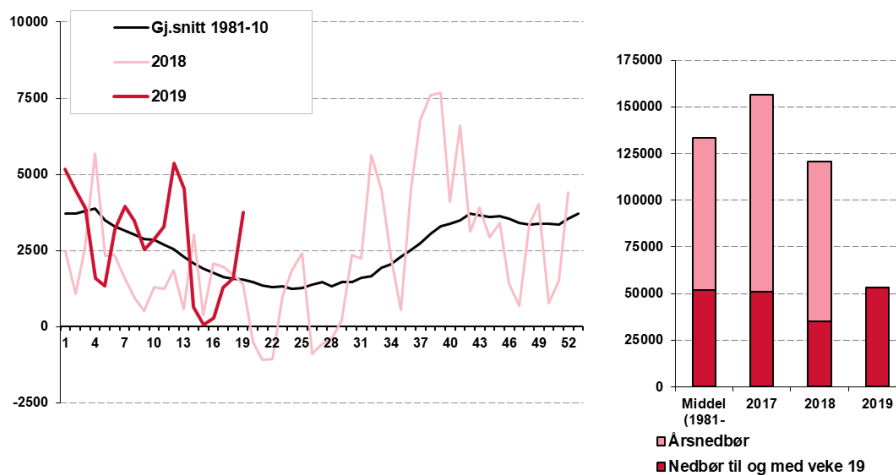
TWh	Veke 1-19 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	29,1	23,1	6,0
Nedbør	53,3	51,8	1,5

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

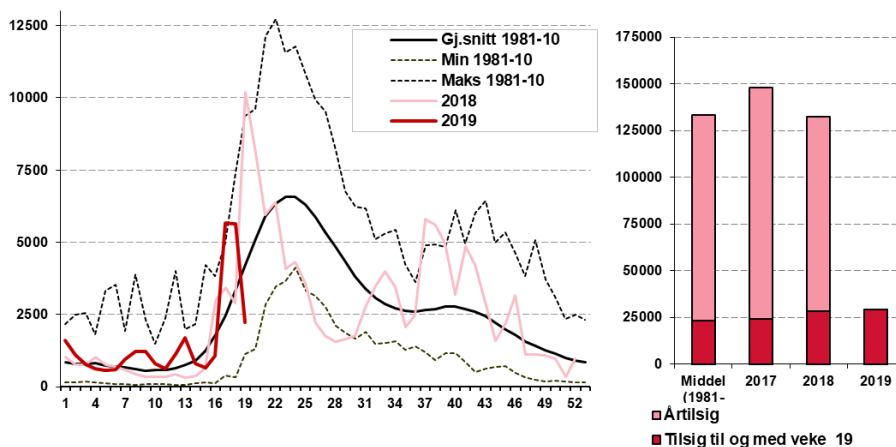
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	3,2	62
Nedbør	-0,1	-8

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

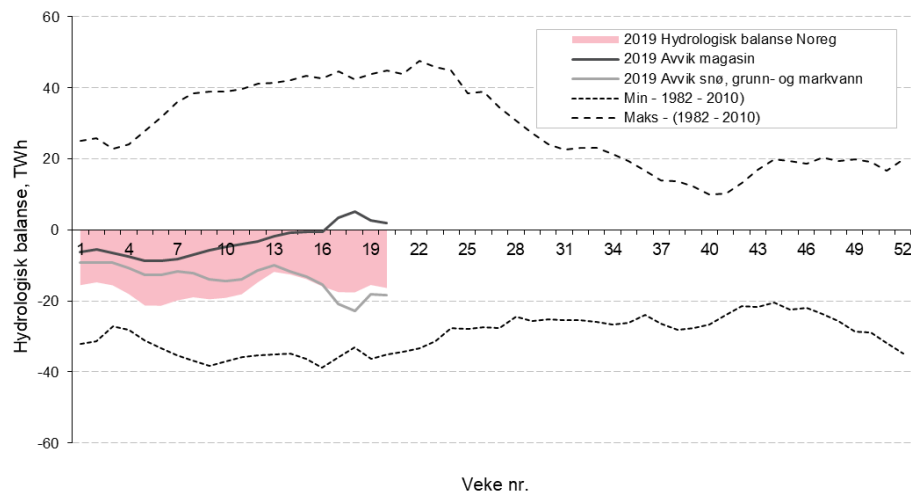
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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

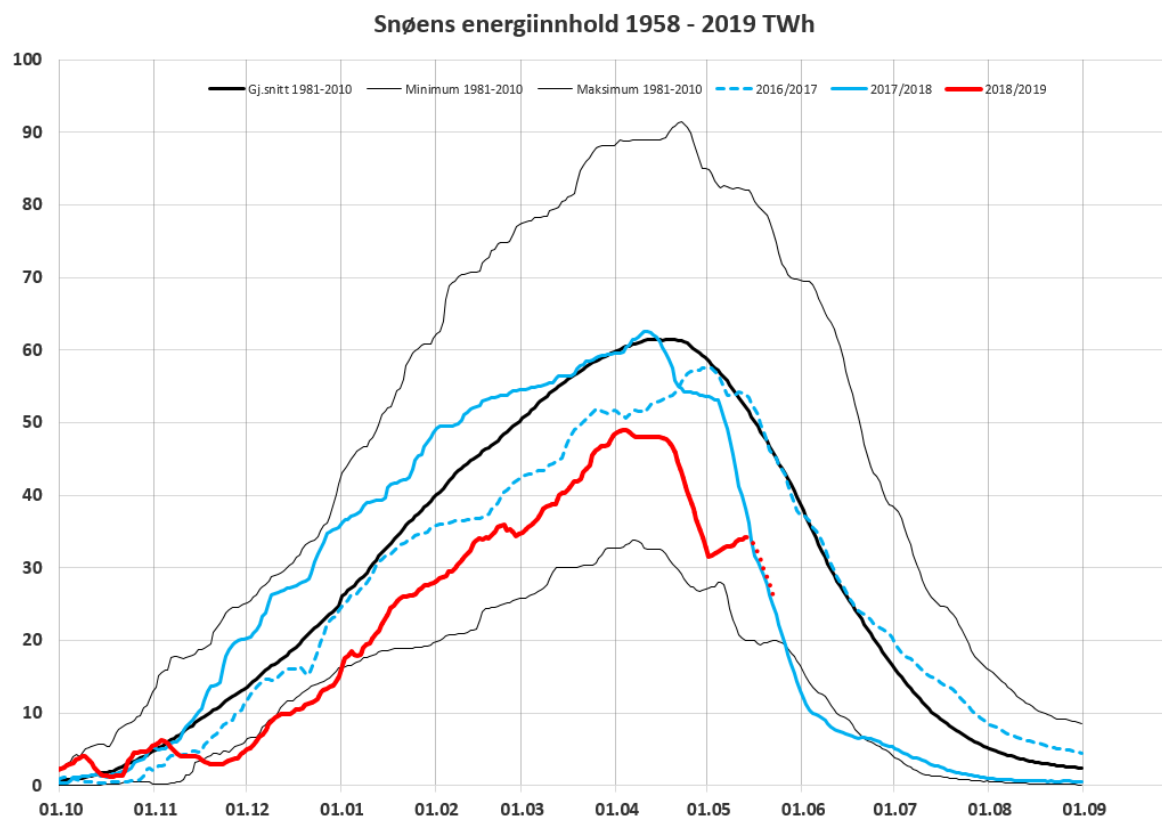
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 19 2019	Anslag veke 20 2019
Avvik magasin	2,7	1,9
Avvik snø, grunn- og markvatn	- 18,2	- 18,3
Hydrologisk balanse	- 15,5	- 16,4

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

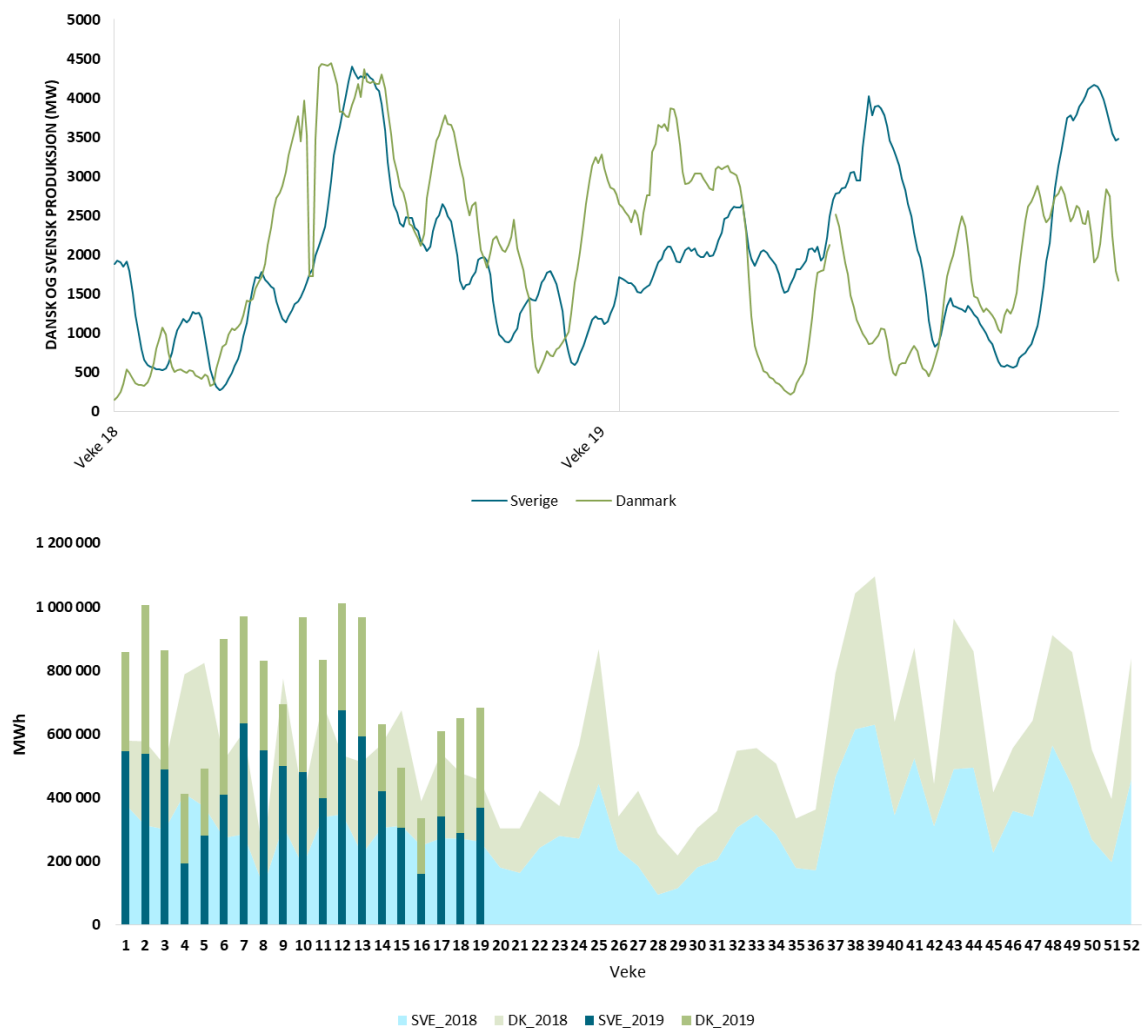
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 19	Veke 18 (2019)	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 283	2 107	176	8 %
NO1	404	394	10	3 %
NO2	676	542	133	25 %
NO3	330	373	-43	-12 %
NO4	434	380	54	14 %
NO5	440	418	21	5 %
Sverige	2 895	2 933	-38	-1 %
SE1	348	348	0	0 %
SE2	867	941	-74	-8 %
SE3	1 530	1 515	16	1 %
SE4	150	130	20	16 %
Danmark	586	613	-28	-4 %
Jylland	446	453	-7	-2 %
Sjælland	140	161	-21	-13 %
Finland	1 152	1 200	-48	-4 %
Norden	6 916	6 853	63	1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 418	2 285	133	6 %
NO1	633	545	87	16 %
NO2	636	608	27	4 %
NO3	497	486	10	2 %
NO4	353	363	-11	-3 %
NO5	301	282	19	7 %
Sverige	2 461	2 401	60	2 %
SE1	177	183	-6	-3 %
SE2	293	300	-6	-2 %
SE3	1 556	1 515	42	3 %
SE4	435	404	31	8 %
Danmark	621	608	13	2 %
Jylland	379	368	11	3 %
Sjælland	242	240	2	1 %
Finland	1 457	1 541	-84	-5 %
Norden	6 958	6 835	123	2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	-135	-178	43	
Sverige	434	531	-98	
Danmark	-35	6	-41	
Finland	-305	-341	36	
Norden	-42	17	-59	

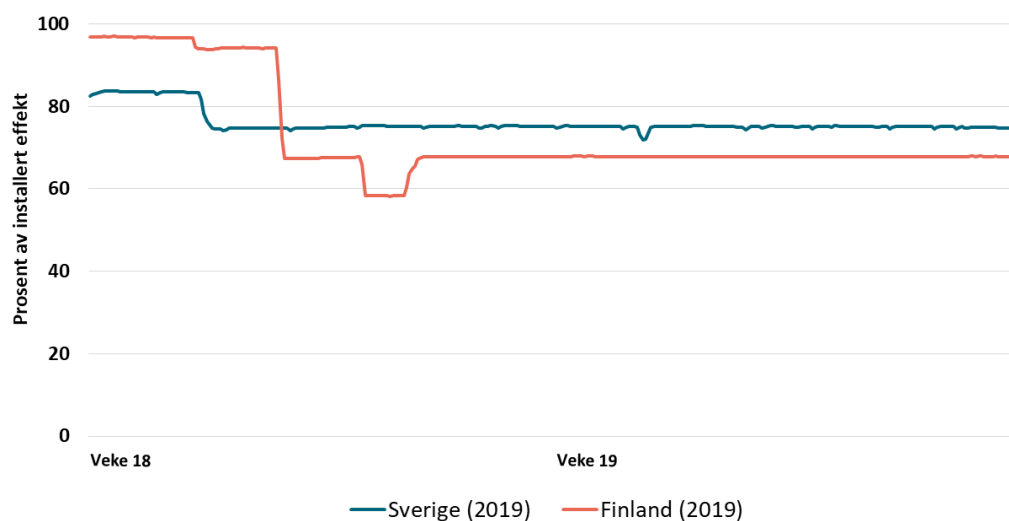
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

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

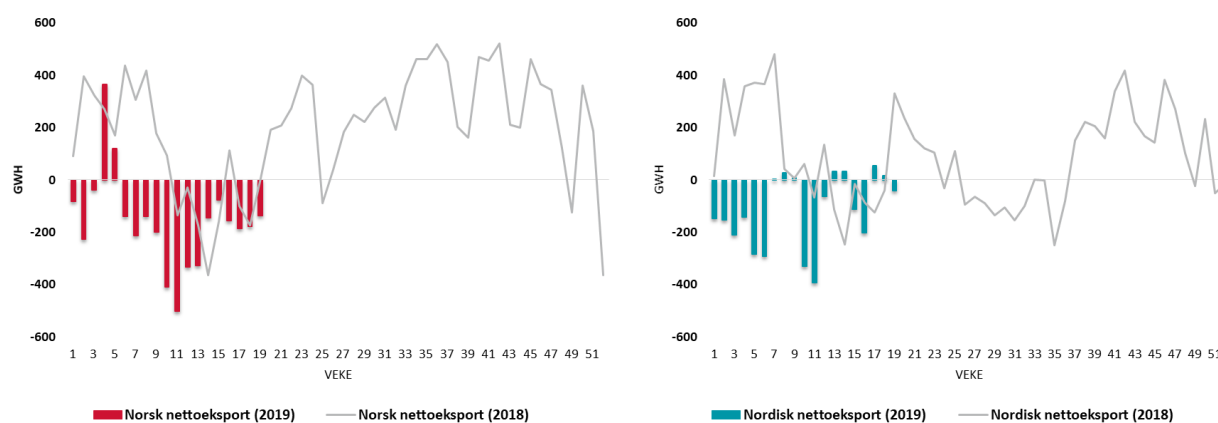
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	51,4	58,8	-14,4	-7,4
Forbruk	54,4	57,0	-4,9	-2,7
Nettoeksport	-3,0	1,8		-4,7

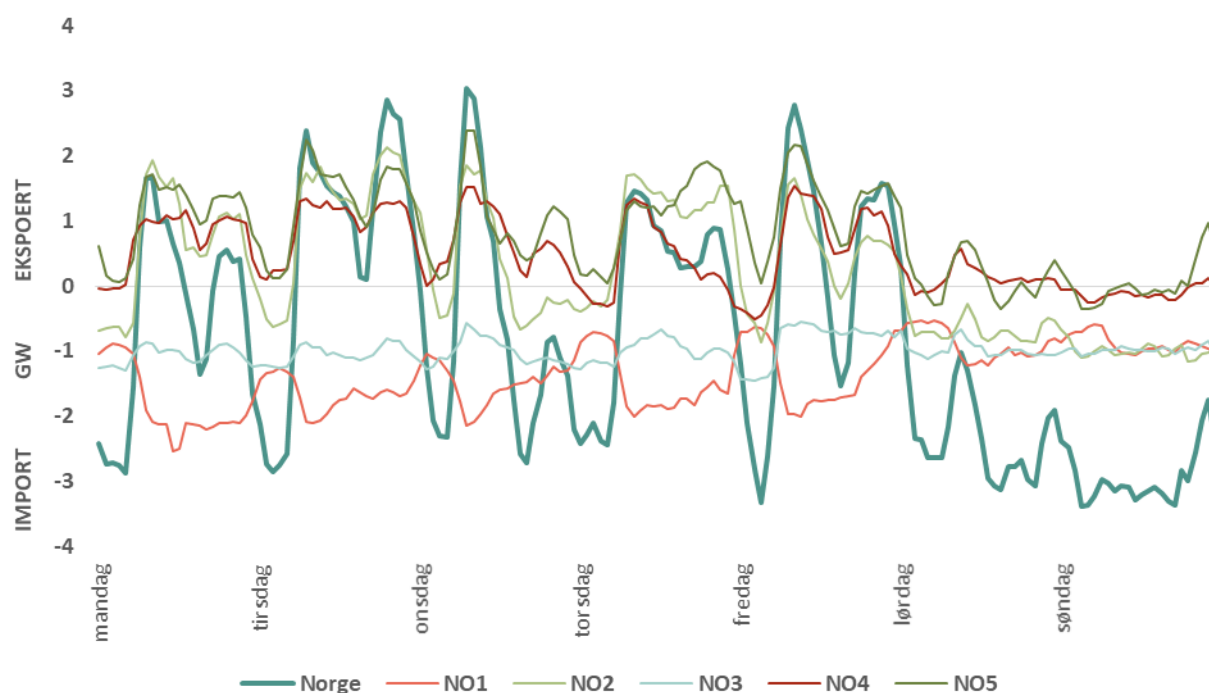
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	154,7	164,0	-6,0	-9,2
Forbruk	156,9	162,0	-3,2	-5,0
Nettoeksport	-2,2	2,0		-4,2

Utteksling

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.



The map illustrates trade flows between several European countries. The data is summarized in the following table:

Country	NL	DE	PL	RU	EE
NL	-	26(32) →	0(0) ↔	98(49) ↔	0(0) ↔
DE	57(72) ←	-	15(31) ↔	63(54) ↔	0(0) ↔
PL	36(14) ←	26(13) ↔	-	22(22) ↔	0(0) ↔
RU	136(147) ←	190(160) ←	511(590) ←	-	0(0) ↔
EE	90(110) ←	91(152) ←	2(0) ↔	0(0) ↔	-

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

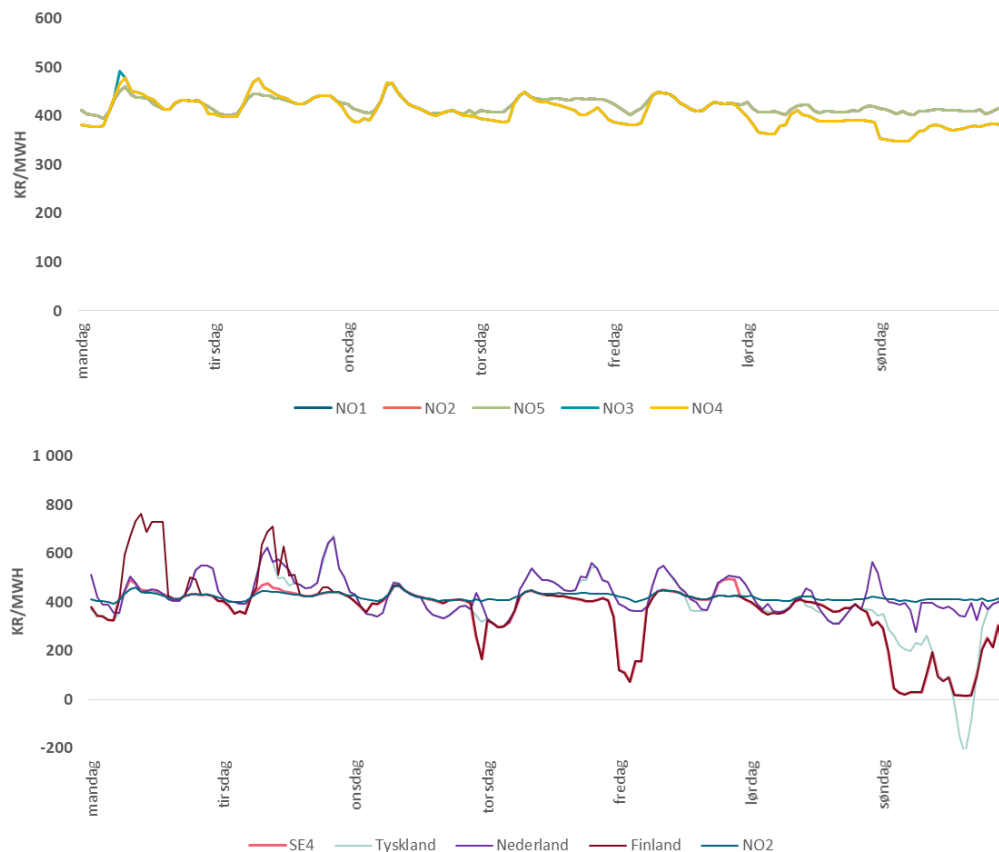
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 19	Veke 18 (2019)	Veke 19 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	421,5	383,3	240,6	10,0	75,2
NO2	421,5	383,3	240,6	10,0	75,2
NO3	408,0	381,9	244,3	6,8	67,0
NO4	407,9	381,9	301,3	6,8	35,4
NO5	421,5	383,3	240,6	10,0	75,2
SE1	354,6	324,0	215,5	9,5	64,6
SE2	354,6	324,0	215,5	9,5	64,6
SE3	354,6	324,0	215,5	9,5	64,6
SE4	356,1	326,3	215,5	9,1	65,3
Finland	373,8	346,4	238,2	7,9	56,9
Jylland	384,1	349,4	265,2	9,9	44,8
Sjælland	396,2	351,1	274,0	12,8	44,6
Estland	414,7	370,0	239,6	12,1	73,1
System	405,6	361,7	238,9	12,1	69,8
Nederland	430,4	397,2	406,9	8,3	5,8
Tyskland	393,7	361,6	294,7	8,9	33,6
Polen	551,8	484,8	501,4	13,8	10,1
Litauen	432,4	373,7	246,9	15,7	75,1

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

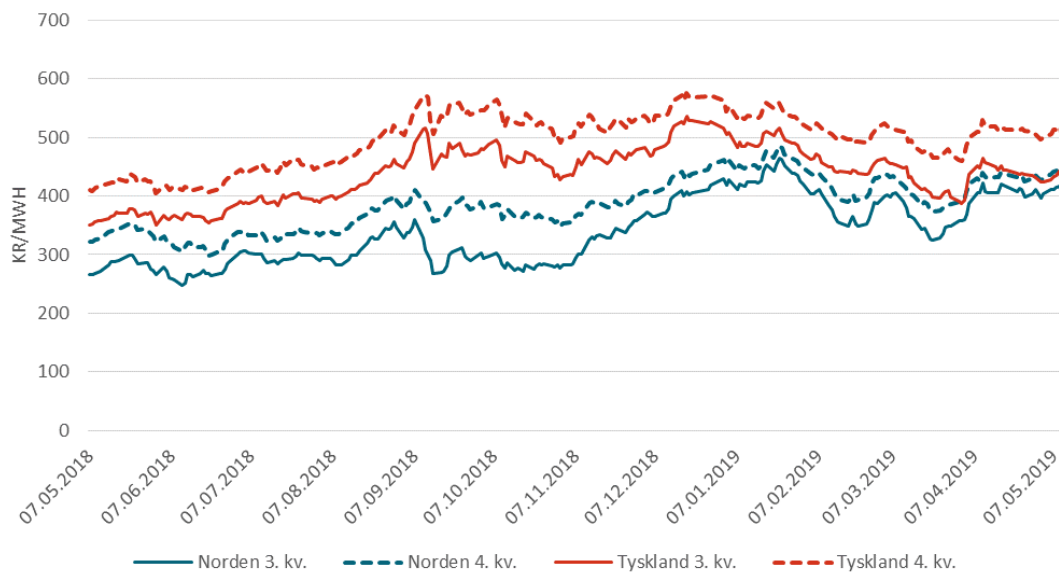


Terminmarknaden

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

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 19	Veke 18	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	Juni	403,3	401,2	0,5
	3. kvartal 2019	410,7	403,2	1,9
	4. kvartal 2019	436,1	430,3	1,4
EEX (tysk kraft)	3. kvartal 2019	429,7	423,4	1,5
	4. kvartal 2019	507,9	499,4	1,7
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2019	250,5	245,2	2,2
	Desember 2020	253,3	247,9	2,2

Figur 14 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 15 Daglege sluttprisar for utslippskvotar på CO₂, kr/tonn. Kjelde: SKM Market Predictor



Sluttbrukarprisar

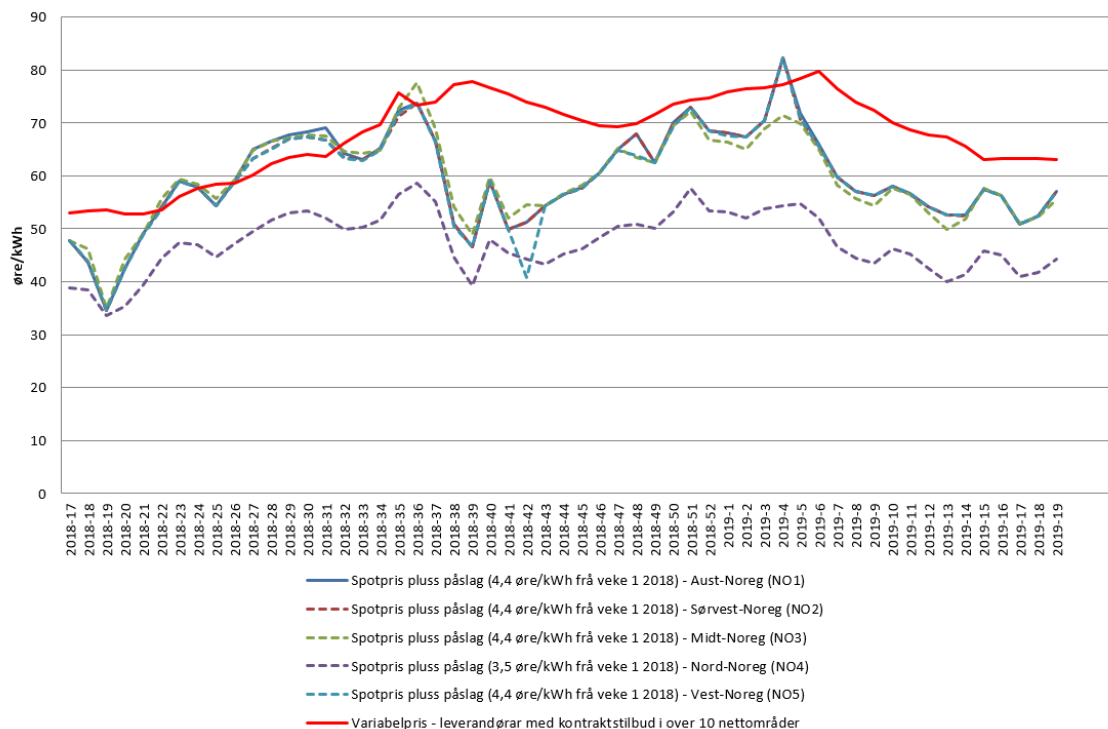
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 19 2019	Veke 18 2019	Veke 19 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	63,1	63,3	53,5	-0,2	9,6
Marknadspris- / spotpriskontrakt		Veke 19 2019	Veke 18 2019	Veke 19 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	Aust-Noreg (NO1)	57,1	52,3	34,5	4,8	22,6
	Sørvest-Noreg (NO2)	57,1	52,3	34,5	4,8	22,6
	Midt-Noreg (NO3)	55,4	52,1	34,9	3,3	20,5
	Nord-Noreg (NO4)	44,3	41,7	33,6	2,6	10,7
	Vest-Noreg (NO5)	57,1	52,3	34,5	4,8	22,6
Fastpriskontrakt		Veke 19 2019	Veke 18 2019	Veke 19 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	68,0	67,8	55,0	0,2	13,0
	3 år (snitt Noreg)	56,9	56,2	52,2	0,7	4,7
	1 år (snitt Sverige)	66,4	66,2	59,7	0,2	6,7
	3 år (snitt Sverige)	60,6	60,6	54,5	0,0	6,1

* 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.

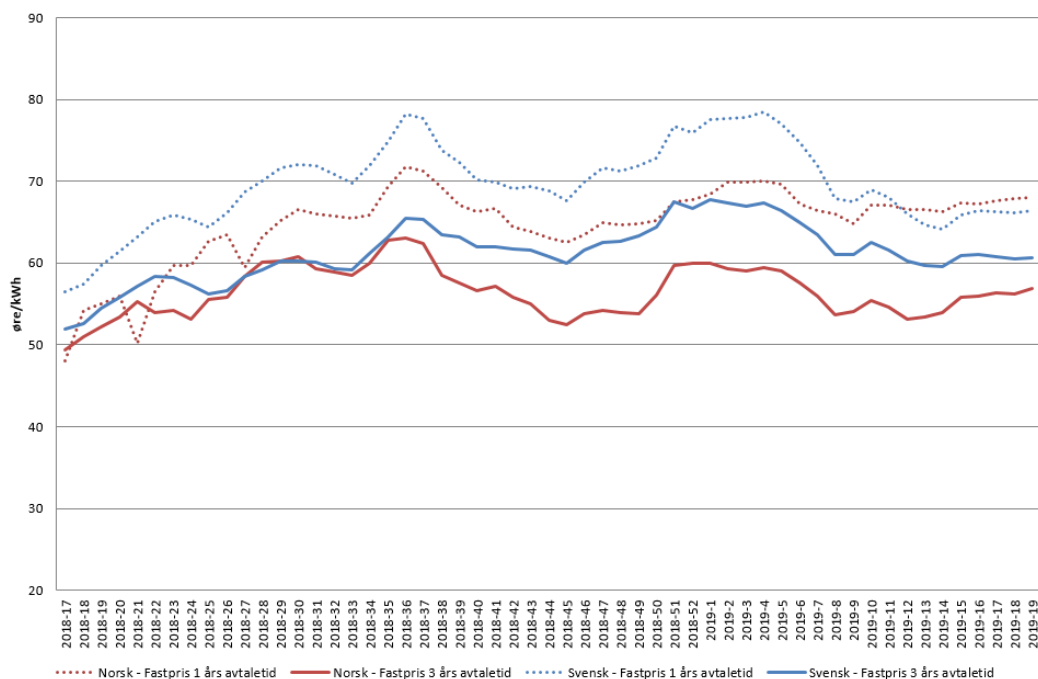


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 forveke 192019	Bereknastraumkostnad forveke 182019	Endring fråførre veke	Bereknastraumkostnad forveke 192018	Bereknastraumkostnad hittil i2019	Differansefrå 2018 tilno i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh: 91	10 000 kWh: 89	2	55	2827	530
		20 000 kWh: 182	20 000 kWh: 178	4	110	5651	1074
		40 000 kWh: 364	40 000 kWh: 356	8	220	11301	2113
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh: 91	10 000 kWh: 89	2	55	2822	569
		20 000 kWh: 182	20 000 kWh: 178	4	110	5643	1138
		40 000 kWh: 364	40 000 kWh: 356	8	220	11286	2276
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh: 88	10 000 kWh: 89	0	56	2745	427
		20 000 kWh: 177	20 000 kWh: 178	-1	111	5490	853
		40 000 kWh: 353	40 000 kWh: 355	-2	223	10980	1706
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh: 71	10 000 kWh: 71	0	54	2180	348
		20 000 kWh: 141	20 000 kWh: 142	-1	107	4361	695
		40 000 kWh: 283	40 000 kWh: 284	-2	215	8721	1390
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh: 91	10 000 kWh: 89	2	55	2822	559
		20 000 kWh: 182	20 000 kWh: 178	4	110	5644	1119
		40 000 kWh: 364	40 000 kWh: 356	8	220	11288	2238
Variabelpris kontrakt		10 000 kWh: 106	10 000 kWh: 113	-7	90	3408	1035
		20 000 kWh: 202	20 000 kWh: 216	-14	171	6664	2112
		40 000 kWh: 391	40 000 kWh: 420	-29	332	12981	4069

* 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 kraftsystemet¹

Det er vedlikehaldsarbeid på linjenett og ved kraftstasjonar fleire stader i Norden. For meir informasjon om linjer og kraftverk viser vi til heimesidene til Nord Pool.

Produksjon

Type	Område	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	SE1	Vattenfall AB	Porjus G11	2019-05-06	2019-05-10	4 dagar	235	235	Link 2
Planned	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	2019-04-01	2019-05-10	39 dagar	225	225	Link 4
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-04-14	2019-06-07	54 dagar	548	110-273	Link 6
Unplanned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2019-05-07	2019-05-09	2 dagar	250	250	Link 8
Planned	SE3	Mälarenergi AB	Kraftvärmeverket Västerås	2019-04-25	2019-06-13	49 dagar	243	243	Link 10
Planned	FI	PD Power Oy	Olkiluoto 2 B2	2019-04-30	2019-05-26	25 dagar	890	150-890	Link 14
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2019-05-02	2019-06-14	43 dagar	260	260	Link 16
Planned	DK1	Vattenfall AB	Horns Rev C	2018-12-24	2019-07-24	211 dagar	407	33-307	Link 19
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2019-04-26	2019-05-26	30 dagar	254	254	Link 21
Unplanned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-04-15	2019-05-07	22 dagar	250	250	Link 23
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2019-04-22	2019-06-07	46 dagar	984	984	Link 24
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2019-04-24	2019-05-26	32 dagar	240	240	Link 26

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

Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block3	2019-04-30	2019-05-25	25 dagar	1063	1063	Link 28
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-04-26	2020-03-31	340 dagar	250	250	Link 29
Planned	NO2	Sunnhordland Kraftlag AS	Blåfalli Vik	2019-04-23	2019-06-07	45 dagar	230	230	Link 30
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 32
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 34
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2019-05-09	2019-05-16	7 dagar	310	310	Link 35
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G1	2019-04-29	2019-06-07	39 dagar	310	310	Link 36

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlagjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-05-06	2019-05-12	6 dagar	2200	1000-1900	Link 1
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-05-06	2019-05-12	6 dagar	3500	1300-2000	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	600	0	Link 3
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	1000	400	Link 3
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	1200	200	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	200	100	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	500	500	Link 3
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	500	500	Link 3
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	500	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-05-06	2019-05-23	17 dagar	500	0	Link 3
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-05-07	2019-05-09	2 dagar	3500	1300	Link 5
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-05-07	2019-05-09	2 dagar	2200	700	Link 5
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-05-07	2019-05-09	2 dagar	3900	0	Link 5
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-05-07	2019-05-09	2 dagar	6850	0	Link 5
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-05-07	2019-05-09	2 dagar	2145	1250	Link 5
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2019-05-07	2019-05-09	2 dagar	2095	900	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2019-05-03	2019-05-09	6 dagar	1300	1300	Link 7

Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2019-05-03	2019-05-09	6 dagar	1700	1350	Link 7
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	700	200	Link 9
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	600	0-200	Link 9
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	250	250	Link 9
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	300	300	Link 9
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	1200	300	Link 9
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	200	100	Link 9
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	600	0	Link 9
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	1000	400	Link 9
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	0	Link 9
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	200	Link 9
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	0	Link 9
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-04-23	2019-05-27	34 dagar	500	100	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2019-05-07	2019-05-09	2 dagar	600	0-600	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2019-05-07	2019-05-09	2 dagar	600	0-600	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-03-25	2019-06-17	84 dagar	7300	500-800	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-03-25	2019-06-17	84 dagar	3300	300-800	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2019-04-10	2019-06-21	72 dagar	1000	400-600	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-04-09	2019-06-21	72 dagar	2095	695-845	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2019-04-30	2019-05-19	19 dagar	5400	2000	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	DK1 → SE3	2019-04-30	2019-05-19	19 dagar	740	740	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2019-04-30	2019-05-19	19 dagar	680	680	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2019-04-30	2019-05-19	19 dagar	1700	1200-1350	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DK2	2019-04-30	2019-05-19	19 dagar	1300	800	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-04-30	2019-05-19	19 dagar	2095	1595	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2019-04-30	2019-05-19	19 dagar	2145	1645	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	DE-TenneT → SE4	2019-04-30	2019-05-19	19 dagar	600	400-500	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	PL → SE4	2019-04-30	2019-05-19	19 dagar	600	400-500	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	LT → SE4	2019-04-30	2019-05-19	19 dagar	700	470-583	Link 15
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2019-04-29	2019-05-10	11 dagar	5400	1900	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	DK2 → SE4	2019-04-29	2019-05-10	11 dagar	1700	1450	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → DE-TenneT	2019-04-29	2019-05-10	11 dagar	615	515	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2019-04-29	2019-05-10	11 dagar	600	500	Link 17
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → LT	2019-04-29	2019-05-10	11 dagar	700	583	Link 17
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-03-25	2019-05-21	57 dagar	1632	0-779	Link 18
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-03-26	2019-05-21	56 dagar	1632	0-779	Link 18
Planned	Fingrid Oyj	FI → SE3	2019-05-11	2019-05-19	8 dagar	1200	1200	Link 20

Planned	Fingrid Oyj	SE3 → FI	2019-05-11	2019-05-19	8 dagar	1200	850	Link 20
Planned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-05-06	2019-05-09	3 dagar	723	223	Link 22
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2019-05-06	2019-05-09	3 dagar	723	0	Link 22
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-06	2019-05-09	3 dagar	1632	368	Link 22
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-06	2019-05-09	3 dagar	1632	368	Link 22
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-03-29	2019-05-20	52 dagar	723	303-723	Link 25
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2019-03-29	2019-05-20	52 dagar	723	303-723	Link 25
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	1632	368	Link 27
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	1632	368	Link 27
Planned	Statnett SF	-+-+	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	723	0	Link 27
Planned	Statnett SF	NL → NO2	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	723	0	Link 27
Planned	Statnett SF	NO1 → NO2	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	2200	0	Link 27
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	3500	0	Link 27
Planned	Statnett SF	NO1A → NO1	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	6850	0	Link 27
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	2145	0	Link 27
Planned	Statnett SF	NO5 → NO1	2019-05-06	2019-06-21	46 dagar	3900	0	Link 27
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2019-05-06	2019-05-19	13 dagar	740	480	Link 31
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2019-05-06	2019-05-19	13 dagar	680	405	Link 31
Planned	Energinet	DK1 → SE3	2019-04-29	2019-05-19	20 dagar	740	740	Link 33
Planned	Energinet	SE3 → DK1	2019-04-29	2019-05-19	20 dagar	680	680	Link 33
Planned	Statnett SF	NO2 → NO1	2019-05-06	2019-05-16	10 dagar	3500	300	Link 37
Planned	Svenska kraftnät	SE4 → PL	2019-05-07	2019-05-09	2 dagar	600	0-600	Link 38