

Kraftsituasjonen veke 30, 2019

Liten auke i kraftprisane

Førre veke gjekk den gjennomsnittlege straumprisen i norske prisområder opp med mellom ein og fem prosent. Dette føre til tilnærma lik pris i alle prisområder på 36,4 øre/kWh.

Noreg hadde i føre veka dei lågaste straumprisane i Norden, noko som førte til at Noreg vart nettoeksportør av straum for åttande veke på rad.

Vêr og hydrologi

Vi har frå og med denne veka endra referanseperiode frå 1981-2010 til 1999-2018. Det blir då betre samsvar mellom magasinstatistikken og data om dei hydrologiske tilhøva.

I veke 30 var temperaturen i heile landet 4 – 6 grader over gjennomsnittet for siste 20 år. I veke 31 er det venta temperaturar som er 0 – 2 grader over middelet i Sør-Noreg og 1 – 2 grader under middelet i Nord-Noreg.

For veke 30 er det eit tilsig til kraftmagasina på 2,9 TWh, det er 77 prosent av gjennomsnittet siste 20 år. Tilsiget i veke 31 er venta å bli 2,4 TWh, som er 70 prosent av gjennomsnittet.

Snømengda i magasinområda er i følge våre berekningar om lag 4 TWh. Det er 2 TWh mindre en førre veke og 1 TWh mindre enn gjennomsnittet for perioden 1999-2018.

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

Merknad

Referanseperioden for utviklinga av snømagasin er endra frå 1981-2010 til 1999-2018 (Figur 7b). Snømagasin- og magasinstatistikken nyttar da same referanseperiode og det blir betre samsvar.

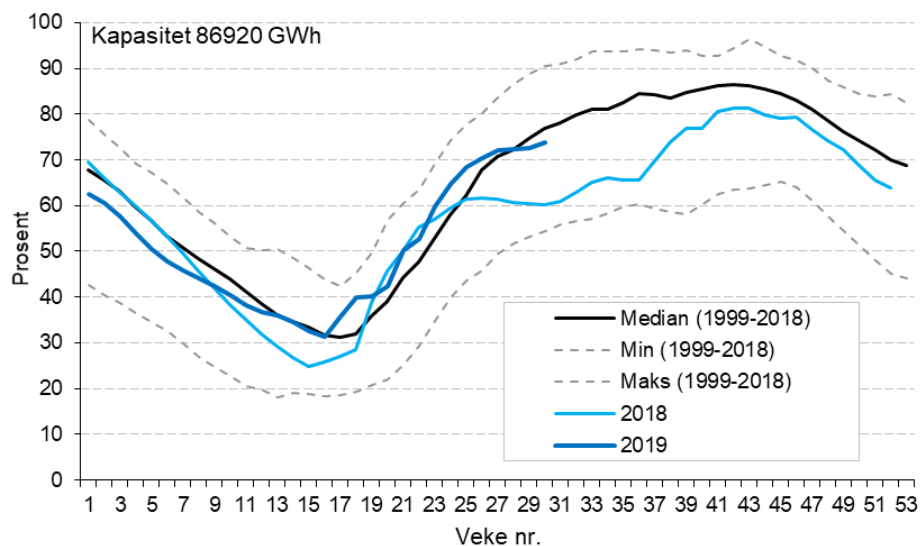
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

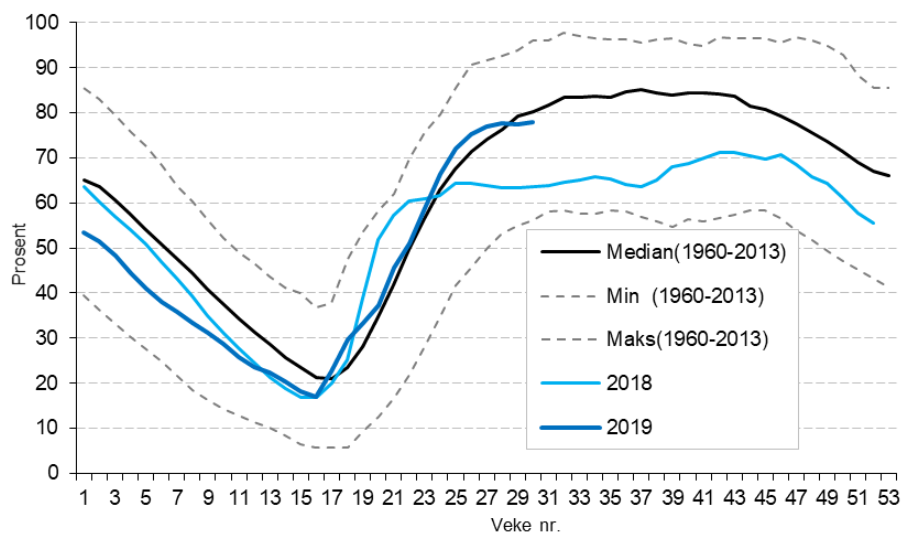
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 30 2019	Veke 29 2019	Veke 30 2018	Median* veke 30	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	73,8	72,7	60,2	76,8	1,1	13,6	-3,0
NO1	80,5	79,5	72,4	84,1	1,0	8,1	-3,6
NO2	74,2	73,7	61,4	75,7	0,5	12,8	-1,5
NO3	82,1	81,7	62,5	83,4	0,4	19,6	-1,3
NO4	70,8	68,8	50,6	76,7	2,0	20,2	-5,9
NO5	70,4	68,4	63,7	77,0	2,0	6,7	-6,6
Sverige	77,9	77,4	63,5	80,2	0,5	14,4	-2,3

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

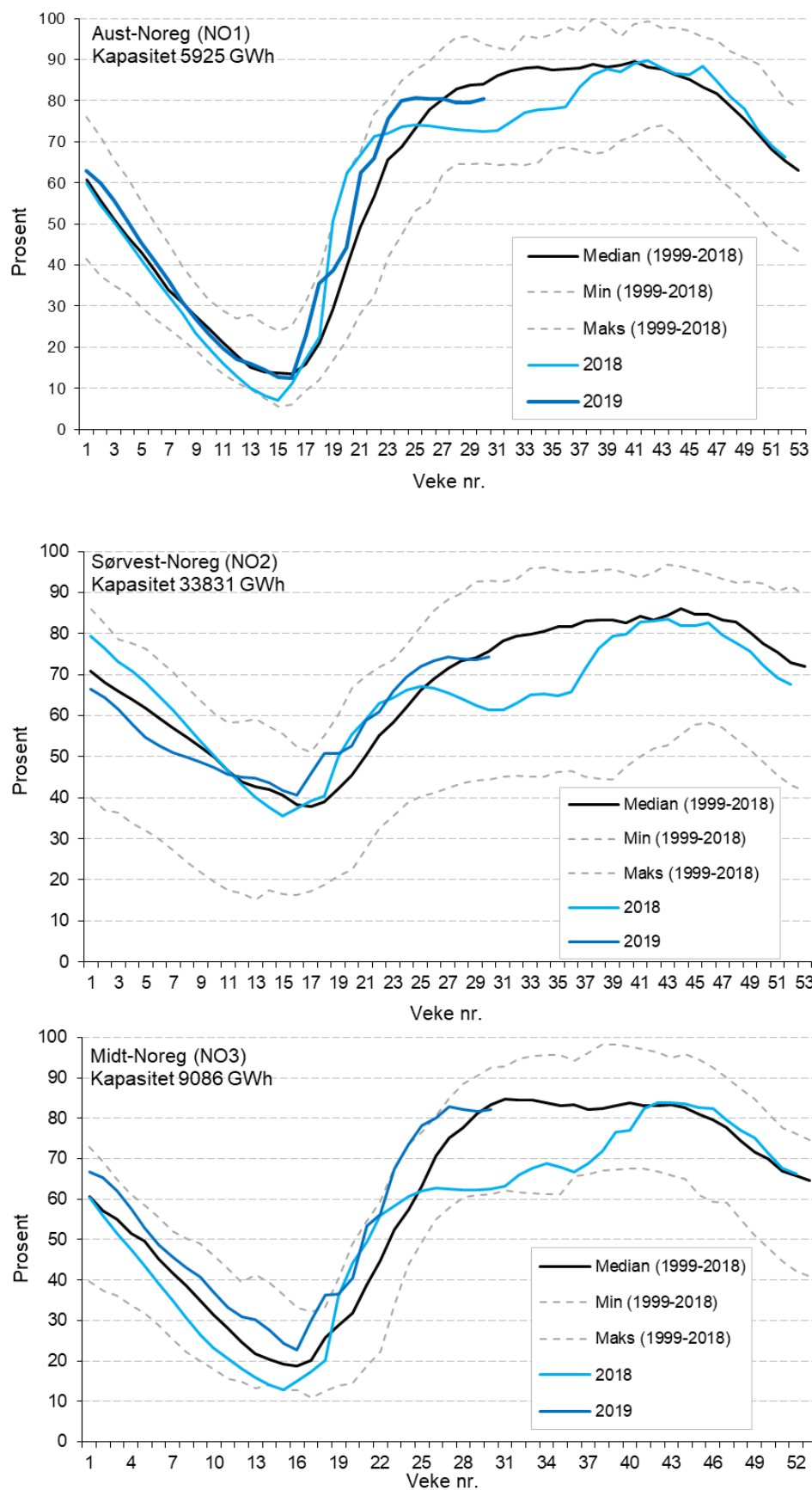
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

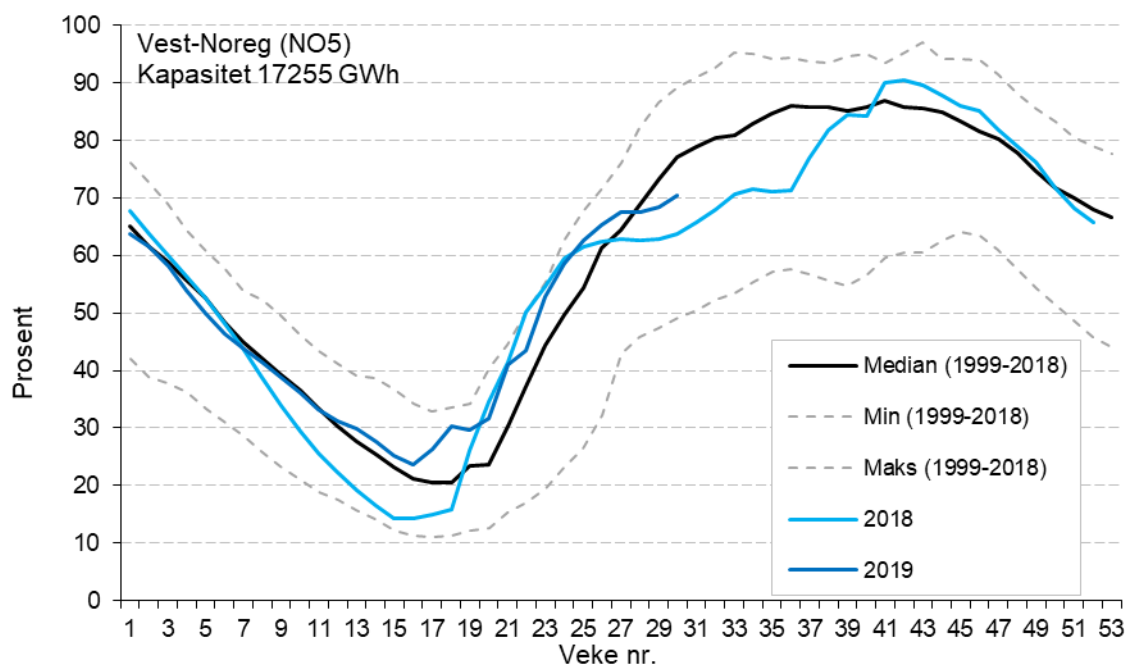
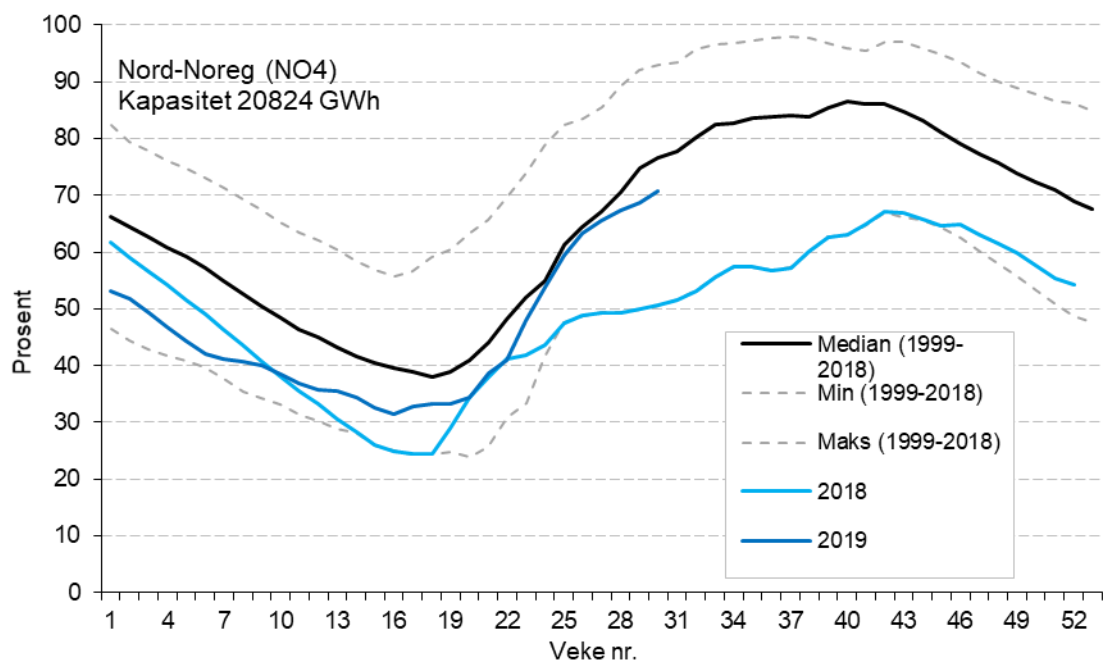


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 30 2019	Veke 30 2018	Veke 30 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilsig	2,9	1,8	3,8	1,1	77
Nedbør	-0,9	2,3	1,5	-3,2	-63

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

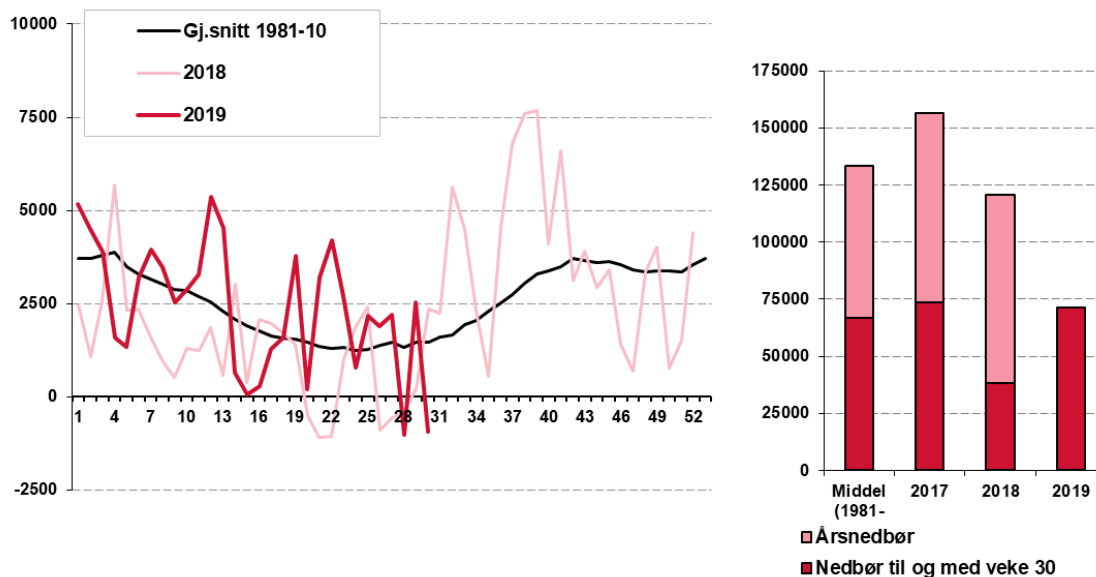
TWh	Veke 1-30 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	79,9	84,1	-4,2
Nedbør	71,3	66,9	4,4

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

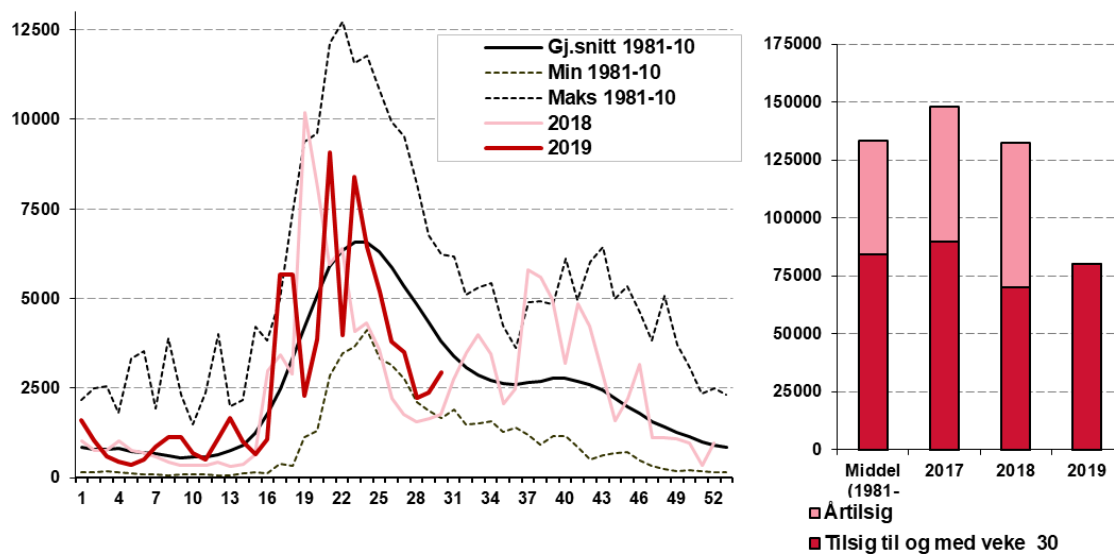
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	2,4	69
Nedbør	0,4	26

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

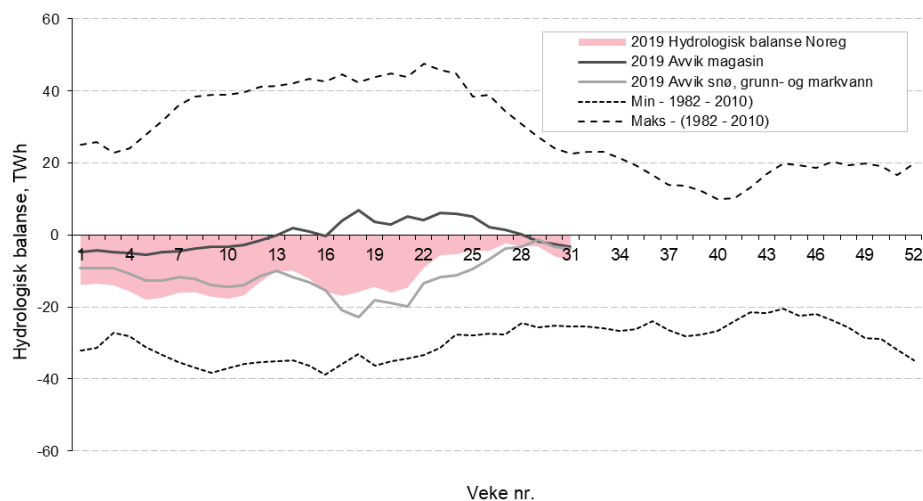
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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

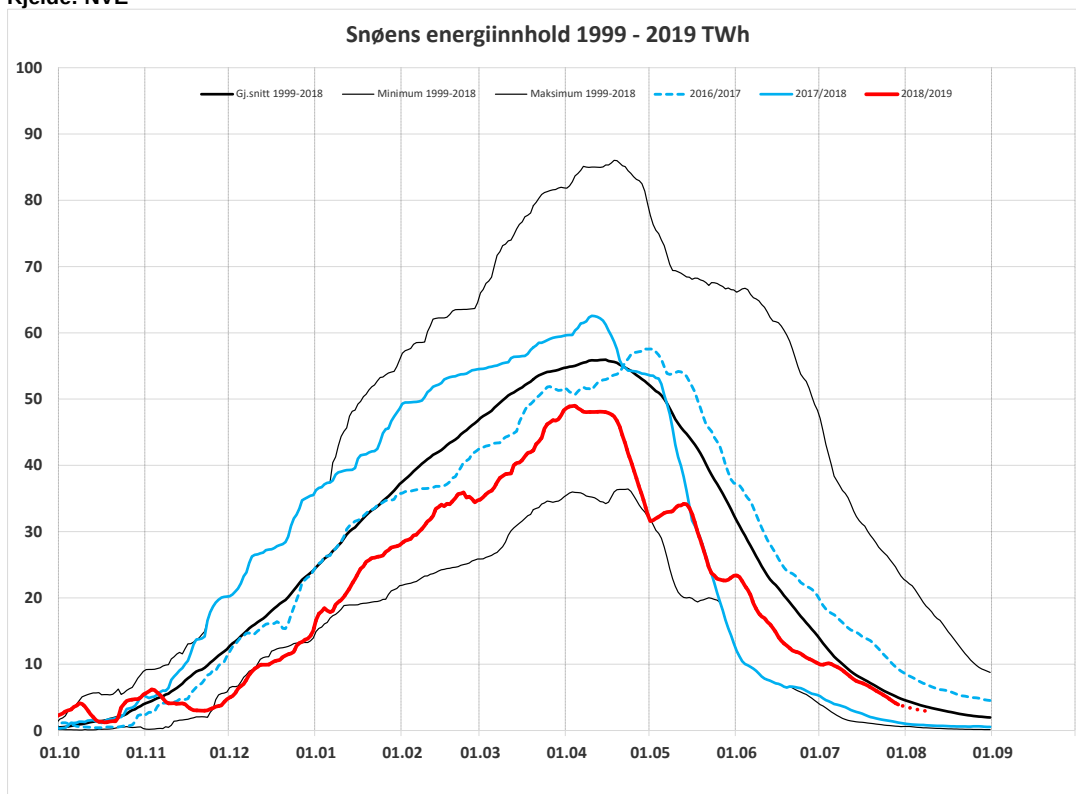
Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 30 2019	Anslag veke 31 2019
Avvik magasin	-2,6	-3,4
Avvik snø, grunn- og markvatn	-3,3	-3,8
Hydrologisk balanse	-5,9	-7,2

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. Gjennomsnitt, maksimum og minimum er for 20-års-perioden 1999-2018. Raud linje synar òg prognose. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

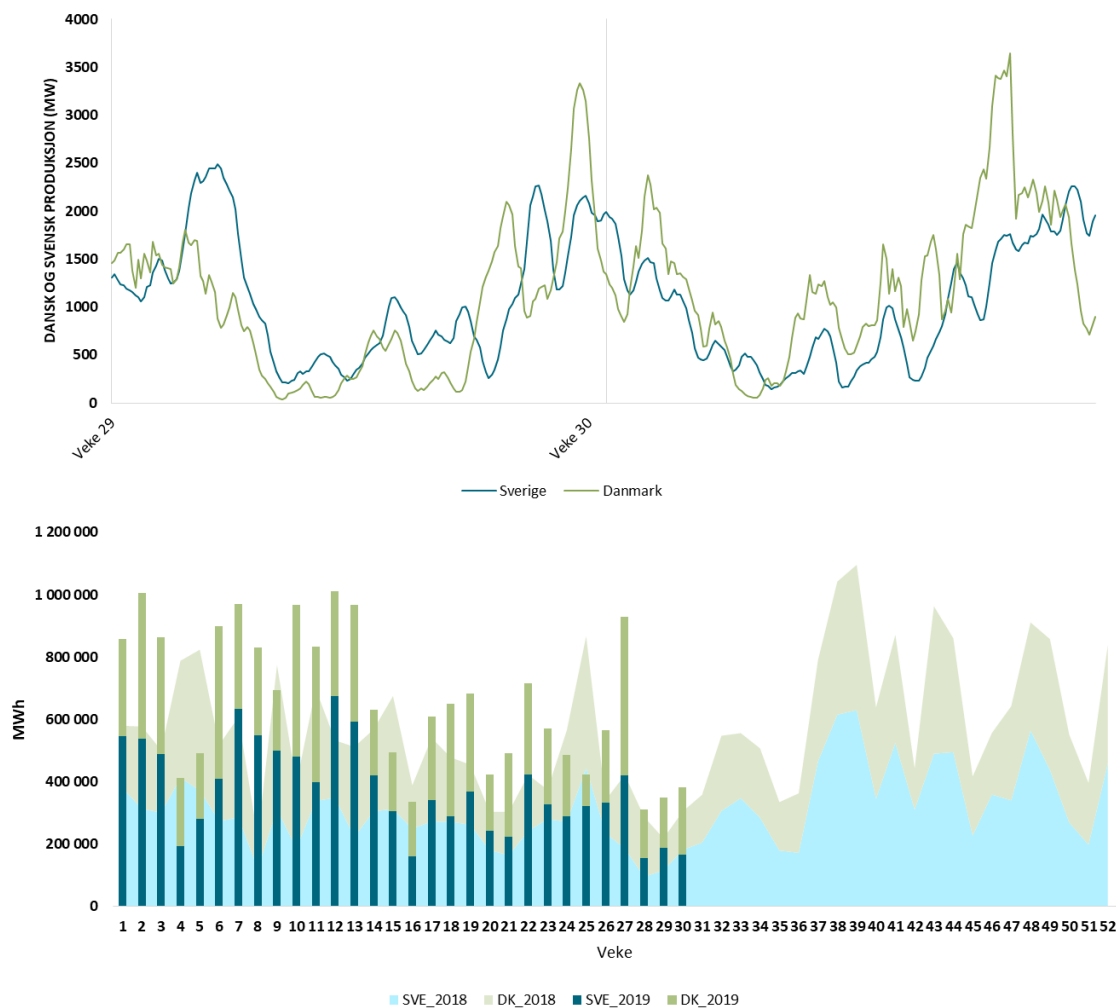
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 30	Veke 29	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 067	2 161	-94	-4 %
NO1	242	256	-14	-6 %
NO2	593	611	-18	-3 %
NO3	324	377	-52	-14 %
NO4	460	479	-20	-4 %
NO5	448	438	10	2 %
Sverige	2 401	2 670	-269	-10 %
SE1	369	390	-21	-5 %
SE2	580	767	-187	-24 %
SE3	1 364	1 439	-75	-5 %
SE4	89	75	14	19 %
Danmark	356	283	73	26 %
Jylland	272	207	64	31 %
Sjælland	84	75	8	11 %
Finland	976	996	-19	-2 %
Norden	5 800	6 110	-309	-5 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 812	1 878	-66	-4 %
NO1	389	402	-13	-3 %
NO2	524	534	-11	-2 %
NO3	394	399	-5	-1 %
NO4	271	295	-24	-8 %
NO5	235	247	-13	-5 %
Sverige	1 909	1 917	-9	0 %
SE1	156	151	5	3 %
SE2	239	239	1	0 %
SE3	1 181	1 188	-7	-1 %
SE4	332	339	-7	-2 %
Danmark	556	555	2	0 %
Jylland	339	341	-3	-1 %
Sjælland	218	213	4	2 %
Finland	1 312	1 306	6	0 %
Norden	5 589	5 657	-68	-1 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	255	282	-28	
Sverige	493	753	-260	
Danmark	-200	-272	71	
Finland	-335	-311	-25	
Norden	212	453	-242	

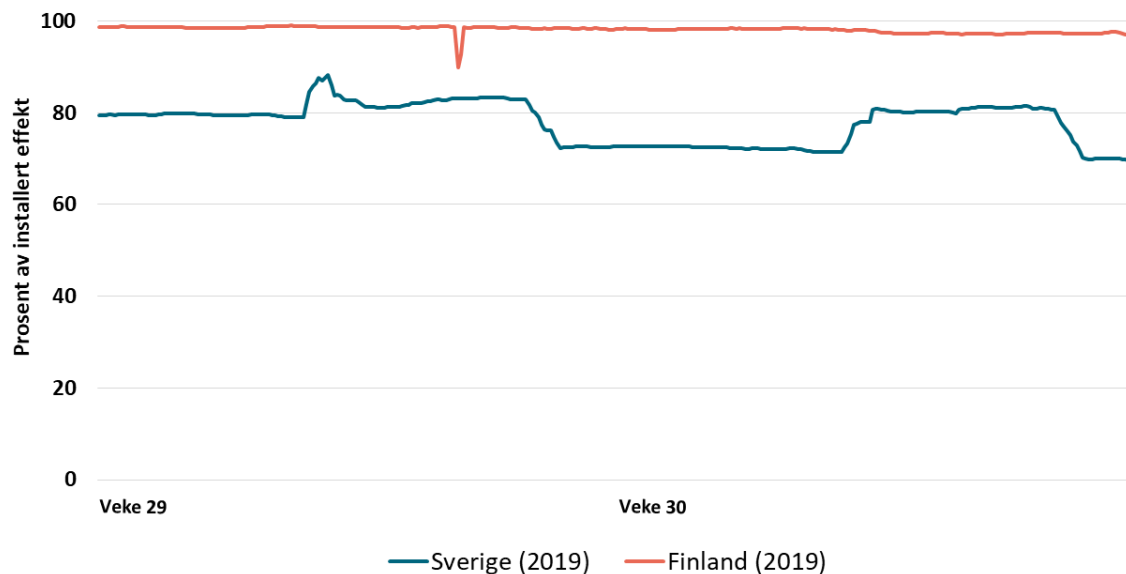
*Ikkje temperaturkorrigerte tal.

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

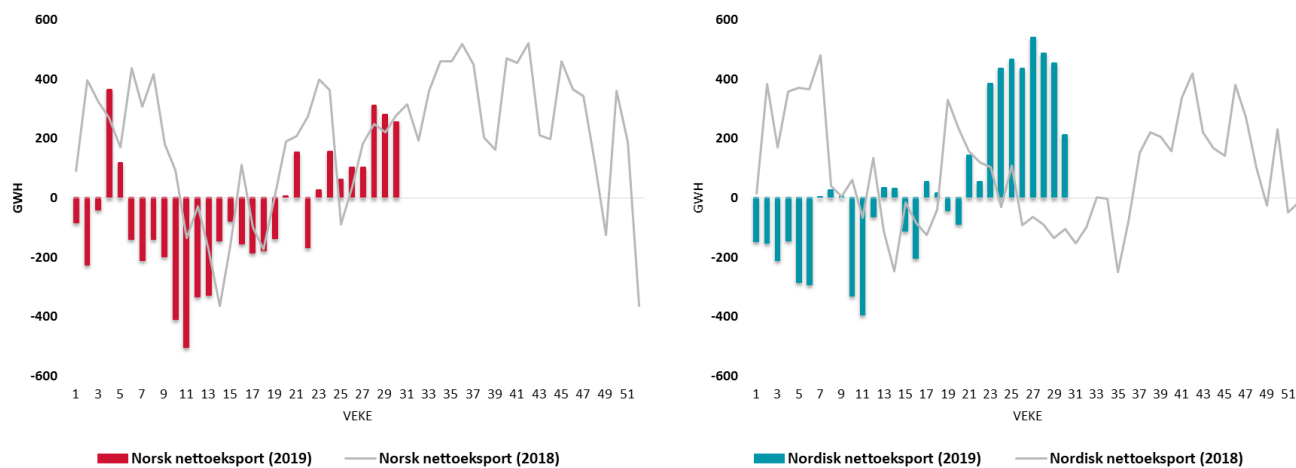
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	74,9	82,9	-10,6	-7,9
Forbruk	76,6	78,8	-2,8	-2,1
Nettoeksport	-1,7	4,1		-5,8

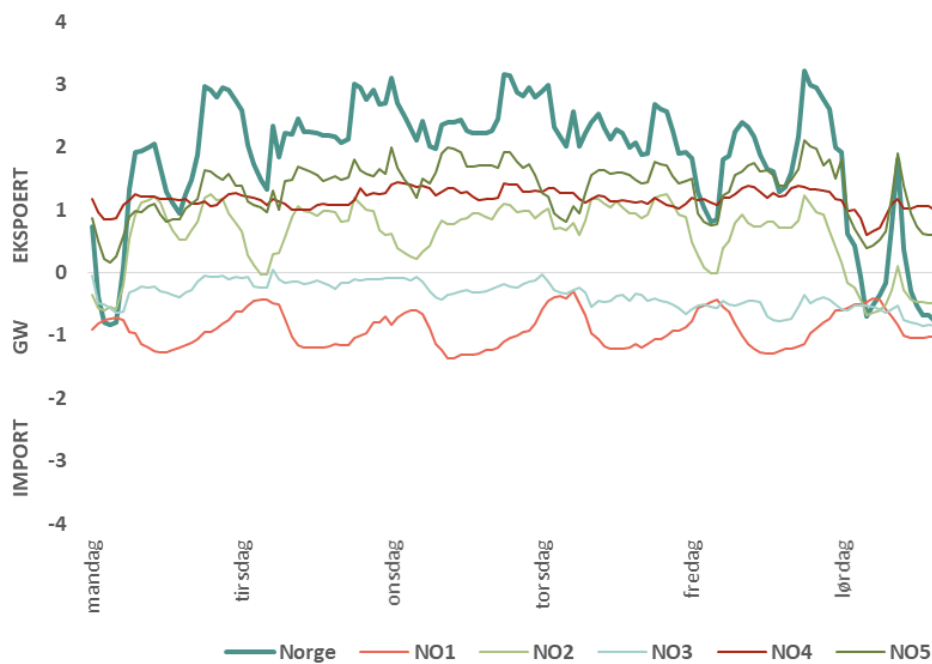
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	224,9	230,4	-2,5	-5,5
Forbruk	223,5	228,2	-2,1	-4,6
Nettoeksport	1,3	2,2		-0,9

Utvexling

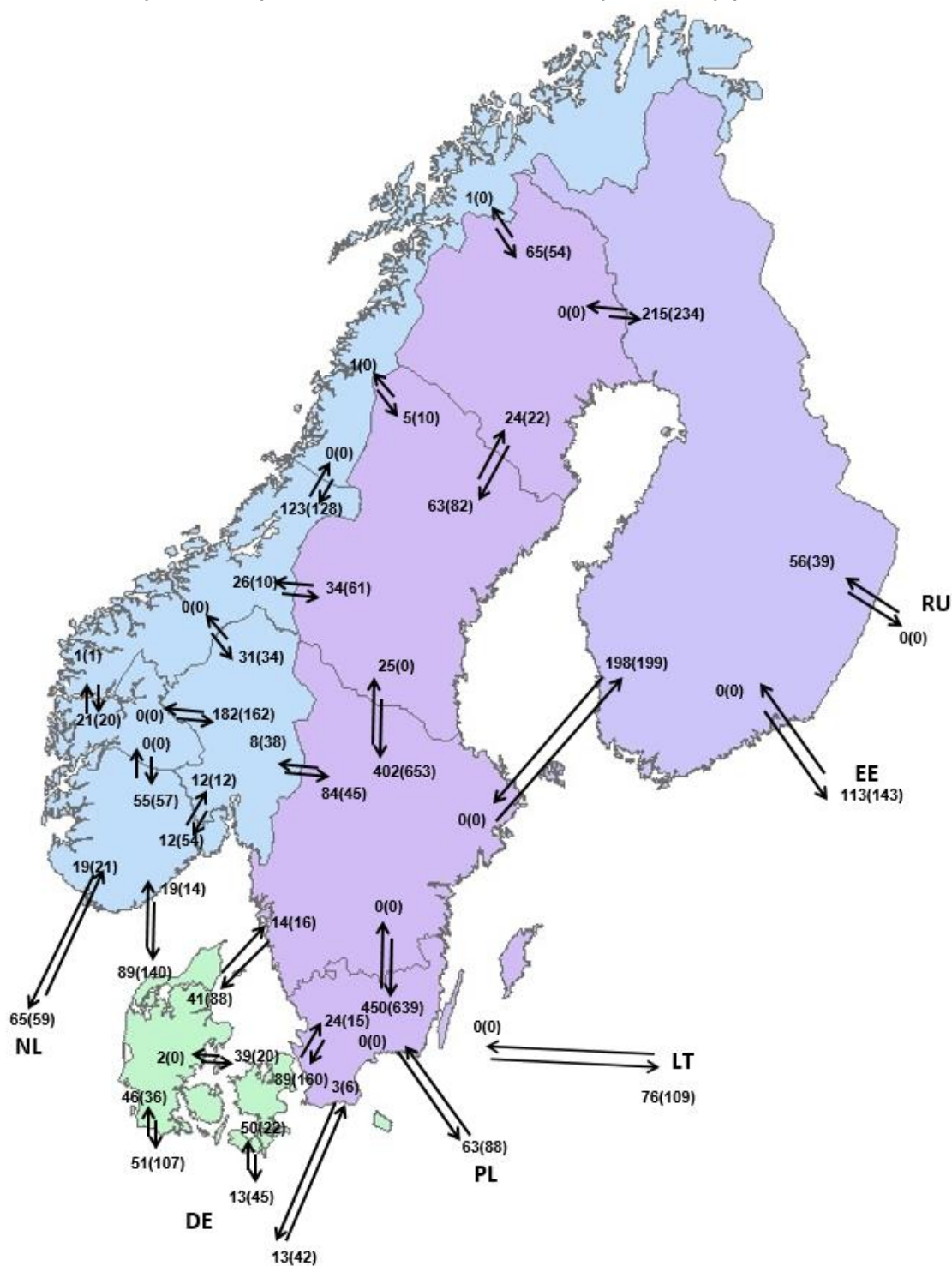
Figur 10 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2018 og 2019, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



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 oppgjeve tal for fysisk flyt.

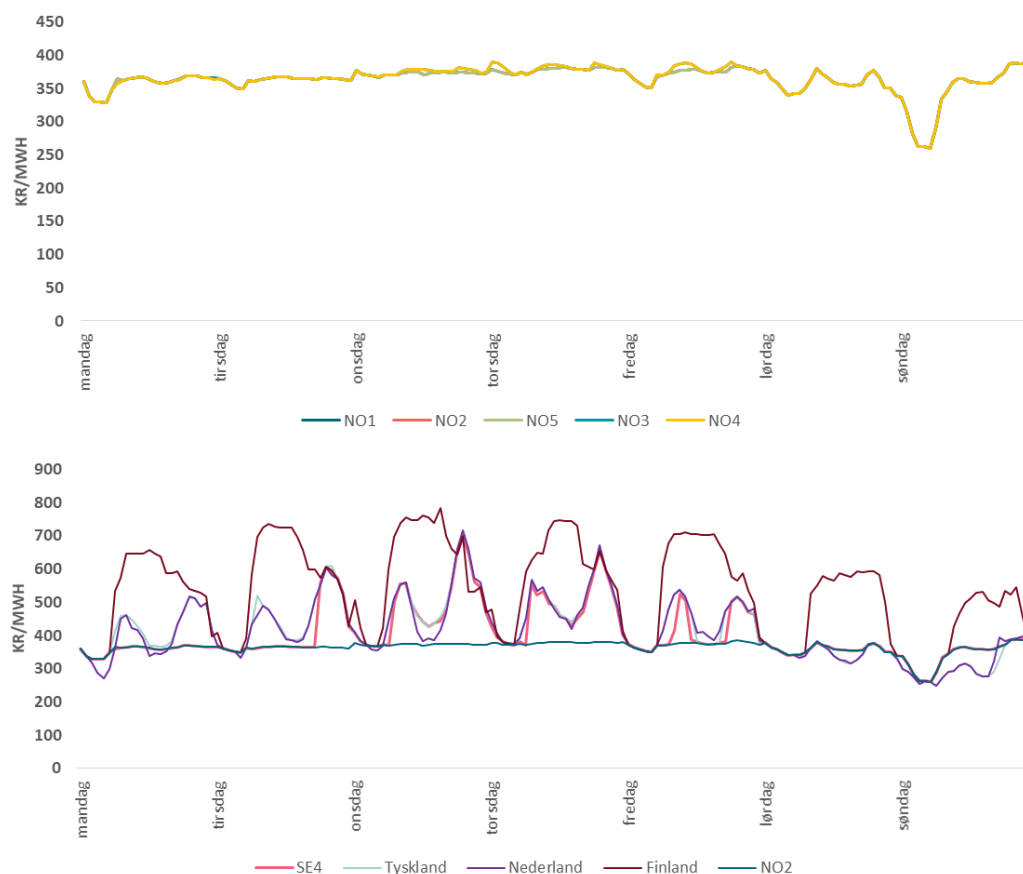
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 30	Veke 29 (2019)	Veke 30 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	363,8	360,4	511,6	1,0	-28,9
NO2	363,8	360,4	503,7	1,0	-27,8
NO3	365,0	352,1	506,9	3,6	-28,0
NO4	365,0	348,1	497,6	4,8	-26,7
NO5	363,8	360,4	503,7	1,0	-27,8
SE1	365,2	360,3	509,0	1,4	-28,3
SE2	365,2	360,3	509,0	1,4	-28,3
SE3	365,2	360,3	510,9	1,4	-28,5
SE4	405,0	384,2	528,3	5,4	-23,3
Finland	535,1	478,1	529,1	11,9	1,1
Jylland	416,8	396,3	518,5	5,2	-19,6
Sjælland	418,6	397,1	537,4	5,4	-22,1
Estland	536,5	499,9	529,1	7,3	1,4
System	367,1	362,8	506,5	1,2	-27,5
Nederland	414,3	392,0	542,6	5,7	-23,6
Tyskland	417,7	392,7	505,2	6,4	-17,3
Polen	578,4	552,0	521,5	4,8	10,9
Litauen	537,5	499,9	535,9	7,5	0,3

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

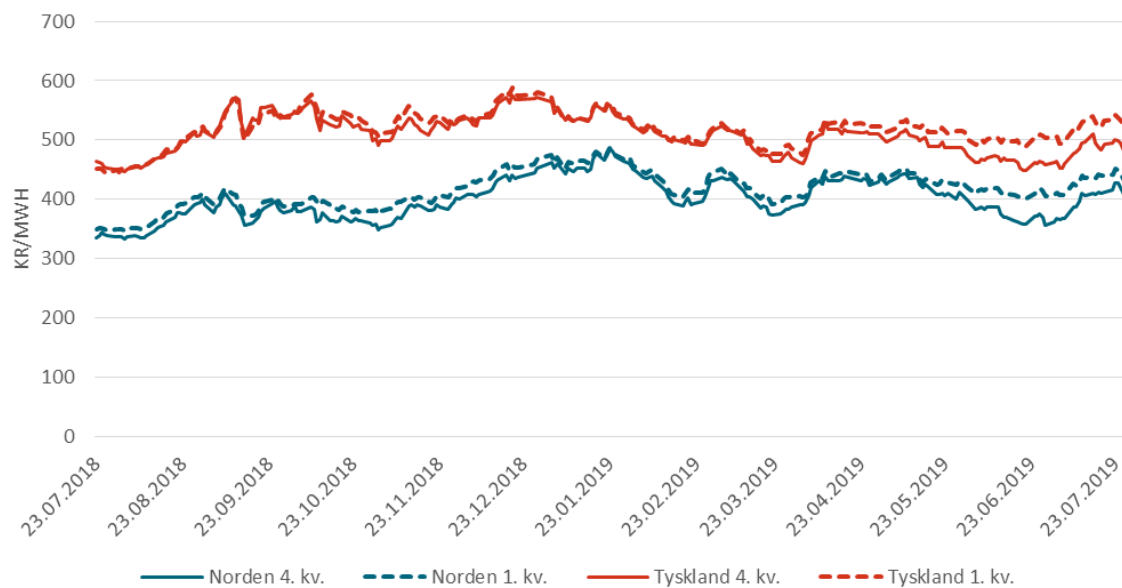


Terminmarknaden

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 30	Veke 29	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	August	375,0	372,5	0,7
	4. kvartal 2019	409,2	412,5	-0,8
	1. kvartal 2020	433,8	440,5	-1,5
EEX (tysk kraft)	4. kvartal 2019	481,2	493,9	-2,6
	1. kvartal 2020	522,3	533,3	-2,1
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2019	272,4	278,1	-2,0
	Desember 2020	276,0	282,0	-2,1

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

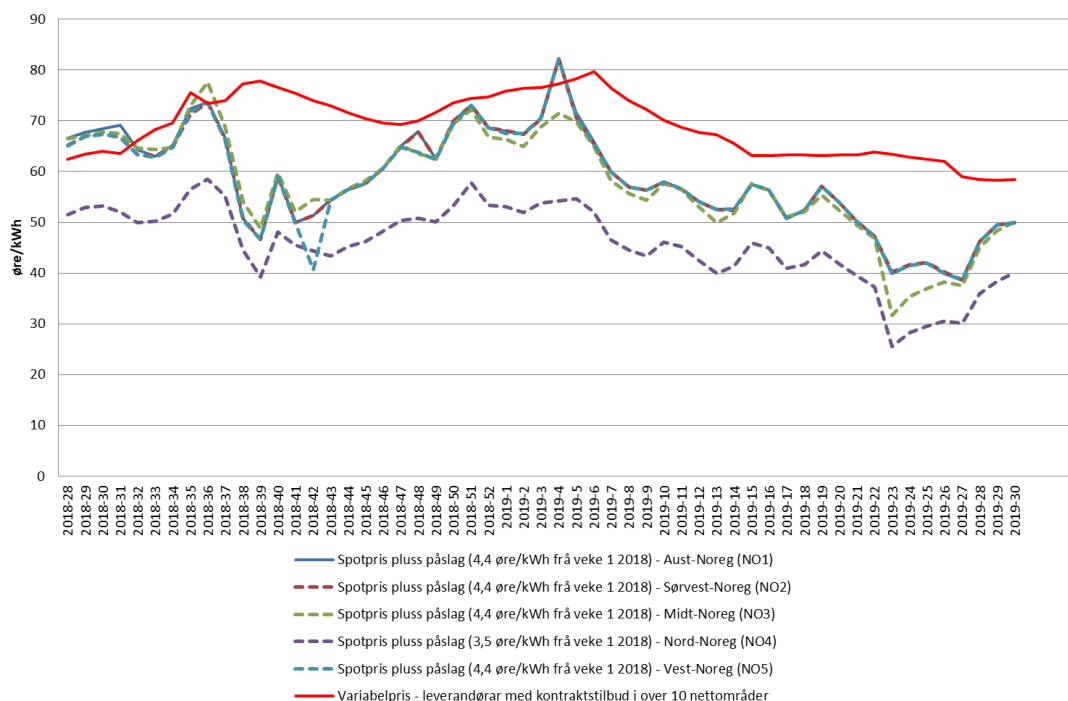
Tabell 7 Vekeutvikling i sluttbrukarprisar. Alle prisar er inkl. mva. bortsett frå spotpriskontrakt i Nord-Noreg. Dette er gjort for å gi eit meir korrekt bilete av kva forbrukarar i Nordland, Troms og Finnmark, som har fritak frå mva. på straum, faktisk betalar.

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

Øre/kWh		Veke 30 2019	Veke 29 2019	Veke 30 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	58,5	58,3	64,0	0,2	-5,5
		Veke 30 2019	Veke 29 2019	Veke 30 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	49,9	49,4	68,3	0,5	-18,4
	Sørvest-Noreg (NO2)	49,9	49,4	67,4	0,5	-17,5
	Midt-Noreg (NO3)	50,0	48,4	67,8	1,6	-17,8
	Nord-Noreg (NO4)	40,0	38,3	53,3	1,7	-13,3
	Vest-Noreg (NO5)	49,9	49,4	67,4	0,5	-17,5
		Veke 30 2019	Veke 29 2019	Veke 30 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	64,5	64,2	66,5	0,3	-2,0
	3 år (snitt Noreg)	59,0	58,8	60,7	0,2	-1,7
	1 år (snitt Sverige)	61,7	60,9	72,0	0,8	-10,3
	3 år (snitt Sverige)	59,1	58,6	60,3	0,5	-1,2

* 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.

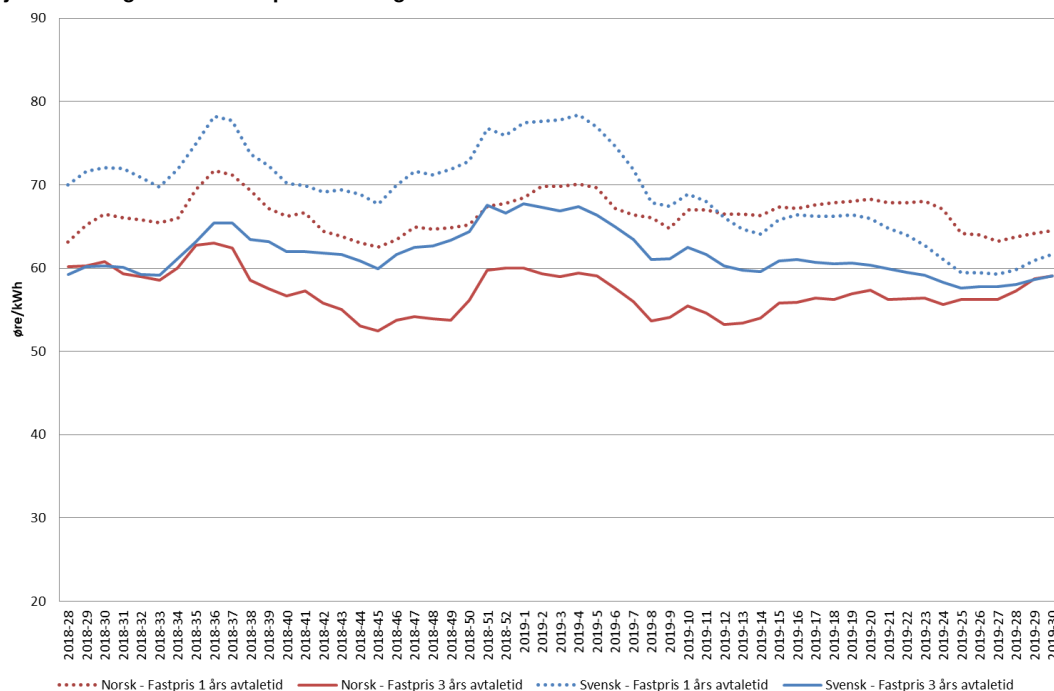


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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 30 2019	Bereknastraumkostnad for veke 29 2019	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 30 2018	Bereknastraumkostnad hittil i 2019	Differanse frå 2018 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	52	51	0	71	3420	375
		20 000 kWh	104	103	1	142	6838	766
		40 000 kWh	207	206	2	284	13676	1495
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	52	51	0	70	3415	420
		20 000 kWh	104	103	1	140	6830	839
		40 000 kWh	207	206	2	280	13661	1679
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	52	50	2	70	3306	233
		20 000 kWh	104	101	3	141	6612	467
		40 000 kWh	208	202	7	282	13224	934
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	42	40	2	55	2628	198
		20 000 kWh	83	80	3	111	5257	397
		40 000 kWh	166	160	7	222	10513	794
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	52	51	0	70	3415	410
		20 000 kWh	104	103	1	140	6829	820
		40 000 kWh	207	206	2	280	13659	1640
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	67	67	0	72	4273	1090
		20 000 kWh	121	122	0	133	8274	2223
		40 000 kWh	230	230	0	254	16053	4263

* 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 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)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Unplanned	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket B7	2019-07-11	2019-08-02	22 dagar	409	409	Link 1
Unplanned	FI	Helen Oy	Hanasaari	2019-07-25	2019-08-02	8 dagar	210	210	Link 3
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2019-07-26	2019-09-15	51 dagar	254	254	Link 4
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	2019-07-25	2019-09-29	66 dagar	1240	1170-1220	Link 6
Unplanned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block1	2019-07-20	2019-07-25	4 dagar	988	988	Link 7
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2019-05-08	2019-09-06	121 dagar	427	113-427	Link 10
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block1	2019-07-18	2019-08-15	28 dagar	881	881	Link 15
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2019-05-15	2019-11-15	184 dagar	412	412	Link 16
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2019-07-08	2019-07-25	17 dagar	640	640	Link 17
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4	2019-07-06	2019-08-27	52 dagar	1103	423	Link 18
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	2019-07-28	2019-08-12	15 dagar	1120	1120	Link 19
Planned	DK1	Vattenfall AB	Horns Rev C	2018-12-24	2019-07-24	211 dagar	407	33-307	Link 20
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-04-26	2020-03-31	340 dagar	250	250	Link 25
Planned	FI	EPV Tase Oy	Vaskiluoto B2	2019-07-27	2019-09-02	37 dagar	230	230	Link 26
Planned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Studstrupværket SSV3	2019-06-07	2019-08-11	65 dagar	380	380	Link 27
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-06-07	2019-09-15	100 dagar	548	548	Link 29
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2018-06-08	2023-04-01	1757 dagar	448	448	Link 30
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2019-07-25	2019-09-29	66 dagar	640	640	Link 31
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2017-03-31	2020-12-31	1371 dagar	448	448	Link 32

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utilgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-07-18	2019-07-25	7 dagar	3300	1400-1700	Link 2
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-07-18	2019-07-25	7 dagar	7300	1100-1500	Link 2
Unplanned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-07-21	2019-07-24	3 dagar	1632	1022	Link 5
Unplanned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-07-21	2019-07-24	3 dagar	1632	1022	Link 5
Unplanned	Energinet	DK1 → NO2	2019-07-23	2019-08-21	29 dagar	1632	930	Link 8
Unplanned	Energinet	NO2 → DK1	2019-07-23	2019-08-21	29 dagar	1632	930	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2019-07-23	2019-07-26	3 dagar	2145	1295	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-07-23	2019-07-26	3 dagar	2095	345-595	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2019-07-23	2019-07-26	3 dagar	680	380	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-07-23	2019-07-26	3 dagar	7300	1900	Link 9
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2019-07-23	2019-07-26	3 dagar	5400	1500	Link 9
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-07-23	2019-07-26	3 dagar	2145	1295	Link 11
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2019-07-23	2019-07-26	3 dagar	2095	1450	Link 11
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-07-21	2019-07-24	2 dagar	3300	0-2500	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE1	2019-07-21	2019-07-24	2 dagar	3300	0-2500	Link 12
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-07-21	2019-07-24	2 dagar	7300	0-2900	Link 12
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-07-24	2019-07-26	2 dagar	2145	1345	Link 13
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2019-07-24	2019-07-26	2 dagar	2095	1795	Link 13
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-07-24	2019-07-26	2 dagar	500	500	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-07-24	2019-07-26	2 dagar	500	450	Link 13
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-07-24	2019-07-26	2 dagar	500	450	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-07-24	2019-07-26	2 dagar	500	450	Link 13
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-07-23	2019-08-12	20 dagar	3300	400	Link 14
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-07-23	2019-08-12	20 dagar	7300	2100	Link 14
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-07-01	2019-07-24	23 dagar	1632	368	Link 21
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-07-01	2019-07-24	23 dagar	1632	368	Link 21

Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-07-24	2019-07-29	5 dagar	1632	368	Link 22
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-07-24	2019-07-29	5 dagar	1632	368	Link 22
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-05-29	2019-07-24	56 dagar	1632	345	Link 23
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-05-29	2019-07-24	56 dagar	1632	345	Link 23
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-07-24	2019-08-09	16 dagar	500	400	Link 24
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-07-24	2019-08-09	16 dagar	500	100	Link 24
Planned	Fingrid Oyj	RU → FI	2019-06-30	2019-07-31	31 dagar	1300	900	Link 28
Planned	Fingrid Oyj	FI → RU	2019-06-30	2019-07-31	31 dagar	320	320	Link 28