

Kraftsituasjonen veke 41, 2019

Redusert handelskapasitet med utlandet

Det var lite endring i forbruk og produksjon i Noreg i veke 41 samanlikna med veka før. Dei norske områdeprisane auka frå veke 40 og låg i snitt på 36 øre/kWh i førre veke.

Feil i kraftnettet førte til ikkje planlagt reduksjon i kapasiteten på mellomlandsforbindelsane til både Nederland og Danmark i helgen. Kabelen mellom Noreg og Nederland er planlagt å ha redusert kapasitet ut oktober, medan mellomlandsforbindelsen til Danmark er planlagt å ha redusert kapasitet fram til 30. november.

2. Vêr og hydrologi

I veke 41 var temperaturen om 1 – 3 grader under gjennomsnittet for siste 20 år i heile landet. I veke 42 er det venta 1 – 2 grader over gjennomsnittet i Sør-Noreg og 3 – 4 grader under gjennomsnittet i Nord-Noreg.

For veke 41 er det eit berekna tilsig til kraftmagasina på 2,2 TWh, det er 20 prosent under gjennomsnittet siste 20 år. I veke 42 er tilsiget venta å bli 2,3 TWh, som er 10 prosent under gjennomsnittet.

Ut frå dagens meteorologiske prognosar ventest litt snø i høgfjellet i store deler av landet i løpet av veke 42. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.senorge.no.

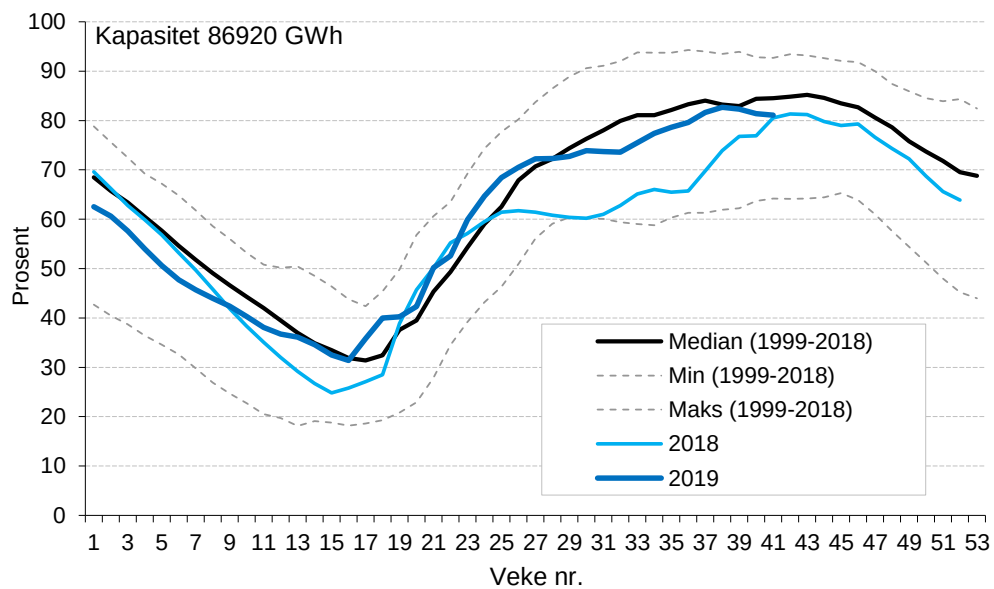
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

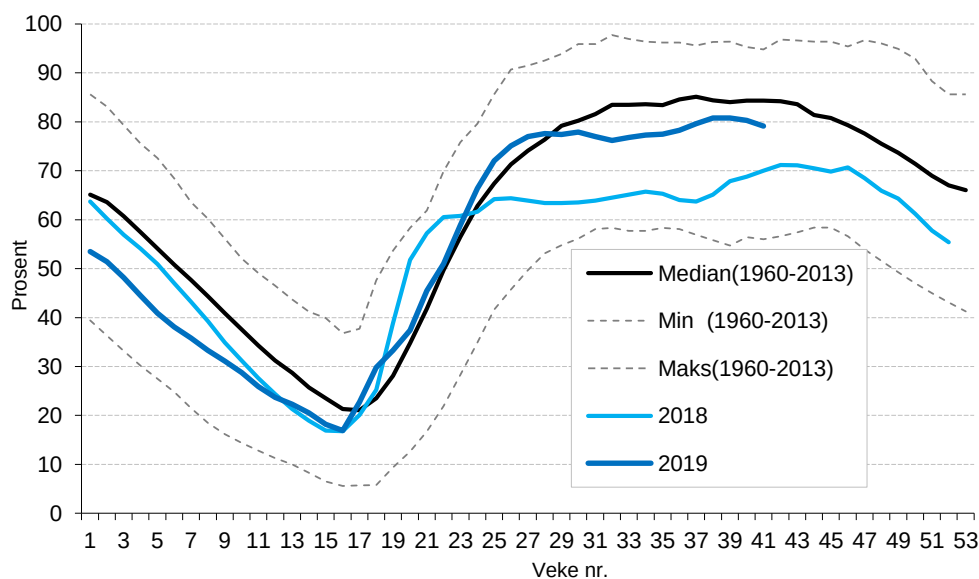
	Prosent				Prosenteningar		
	Veke 41 2019	Veke 40 2019	Veke 41 2018	Median* veke 41	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2018	Differanse frå median
Norge	81,1	81,4	80,5	84,5	-0,3	0,6	-3,4
NO1	87,1	87,8	89,0	89,2	-0,7	-1,9	-2,1
NO2	84,3	83,6	82,9	83,8	0,7	1,4	0,5
NO3	84,5	86,3	82,3	83,1	-1,8	2,2	1,4
NO4	71,2	72,6	64,8	83,8	-1,4	6,4	-12,6
NO5	82,7	82,8	90,0	86,3	-0,1	-7,3	-3,6
Sverige	79,1	80,3	70,0	84,3	-1,2	9,1	-5,2

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

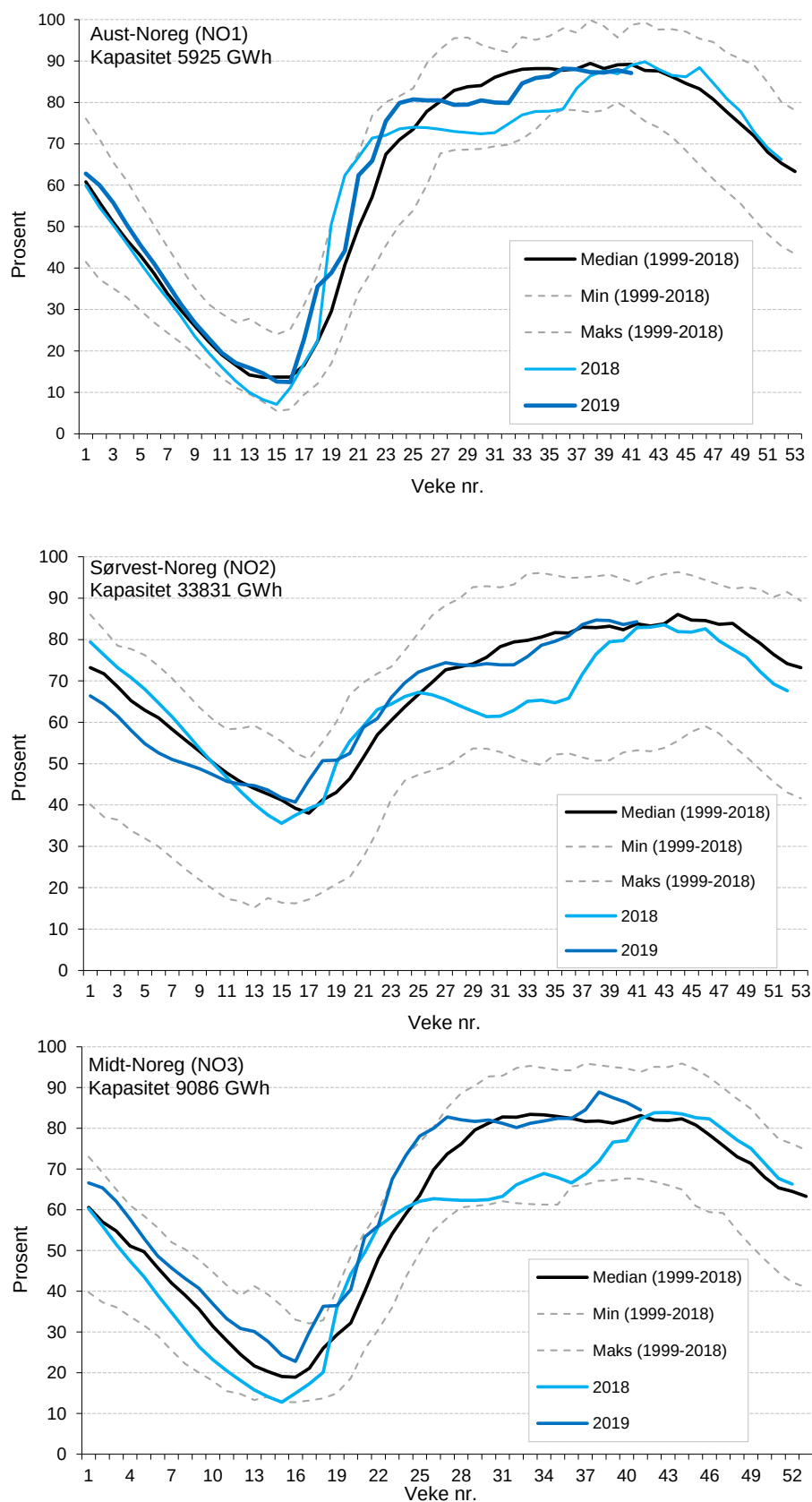
Figur 1: Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kjelde: NVE

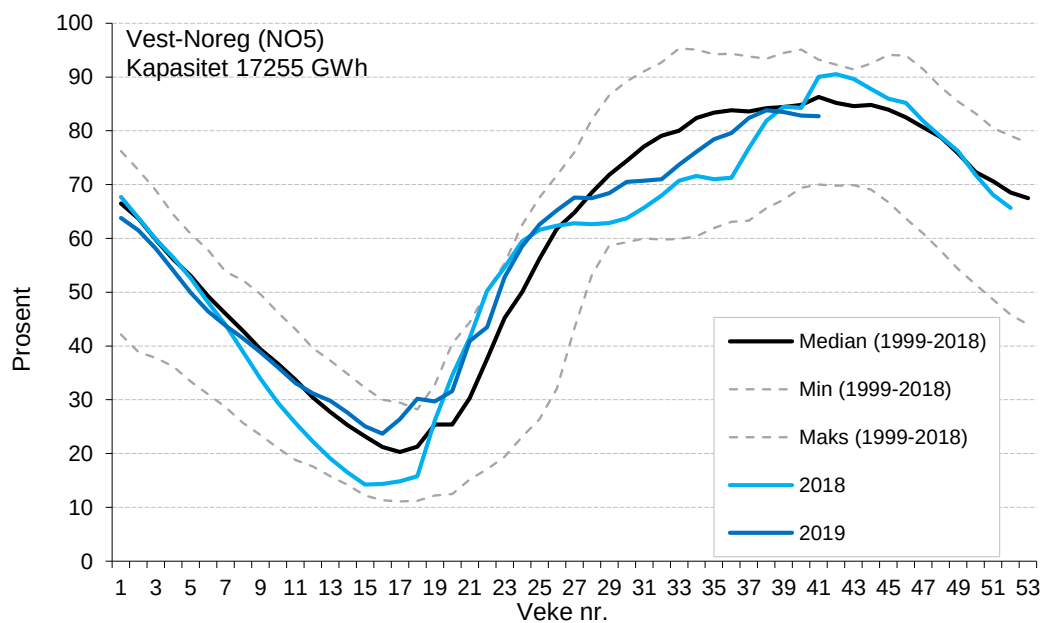
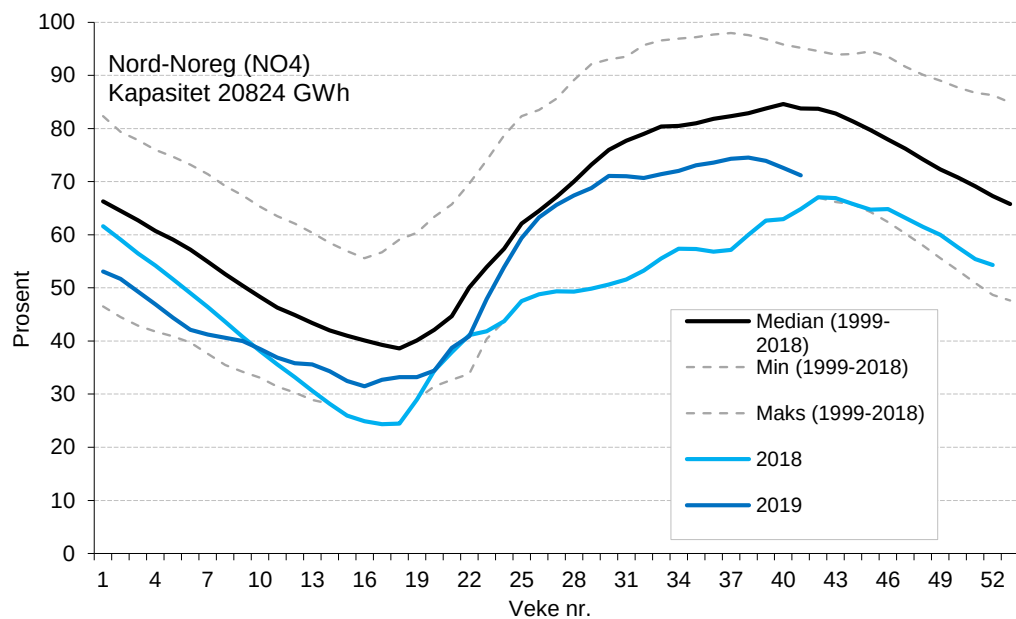


Figur 2: Fyllingsgraden til vassmagasina i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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 41 2019	Veke 41 2018	Veke 41 Normal	Differanse frå same veke i 2018	Prosent av normal veke
Tilsig	2,2	4,9	2,7	-2,7	81
Nedbør	3,6	6,6	3,5	-3,0	103

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

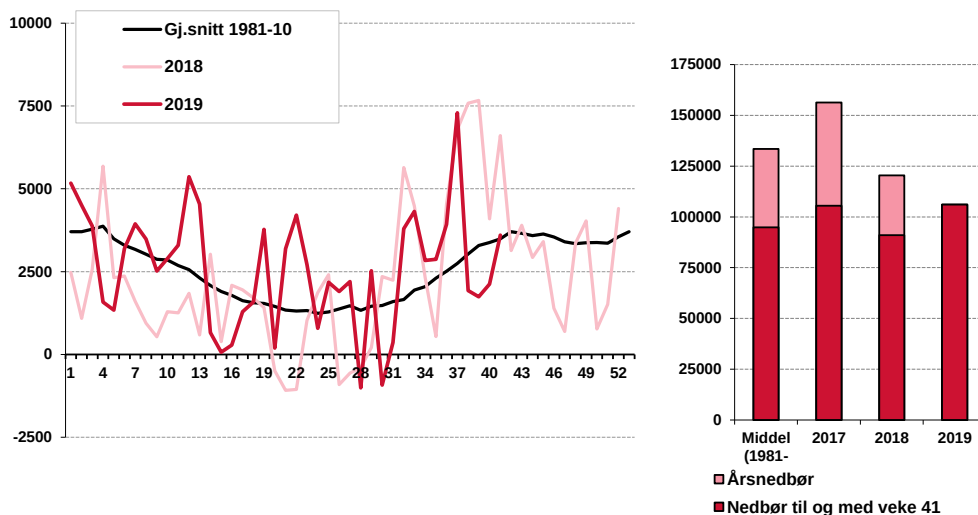
TWh	Veke 1- 41 2019	Normal	Differanse frå normal
Tilsig	111,6	115,0	-3,4
Nedbør	106,1	94,9	11,2

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

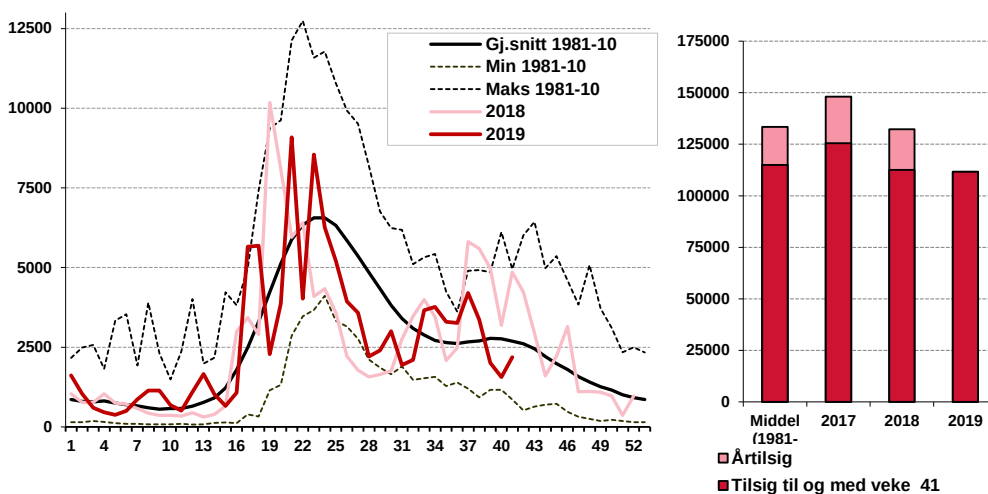
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	2,3	89
Nedbør	3,2	86

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

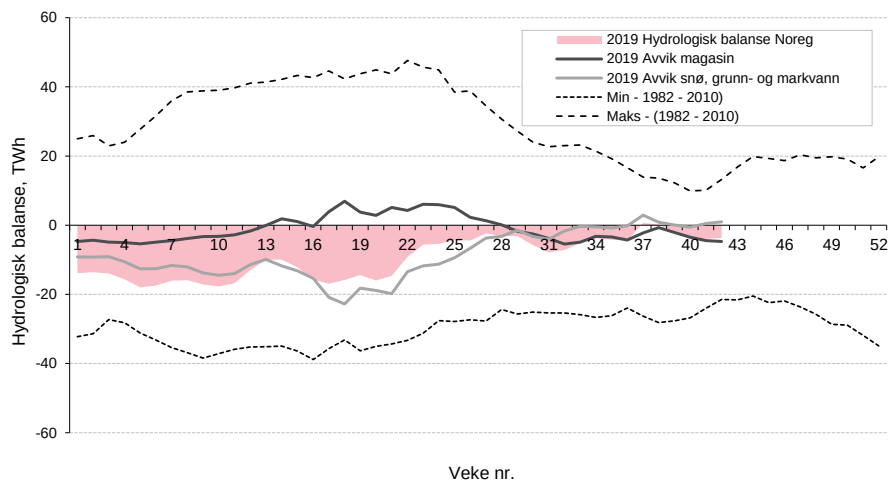
Figur 4 Nedbør i Noreg 2018 og 2019, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



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

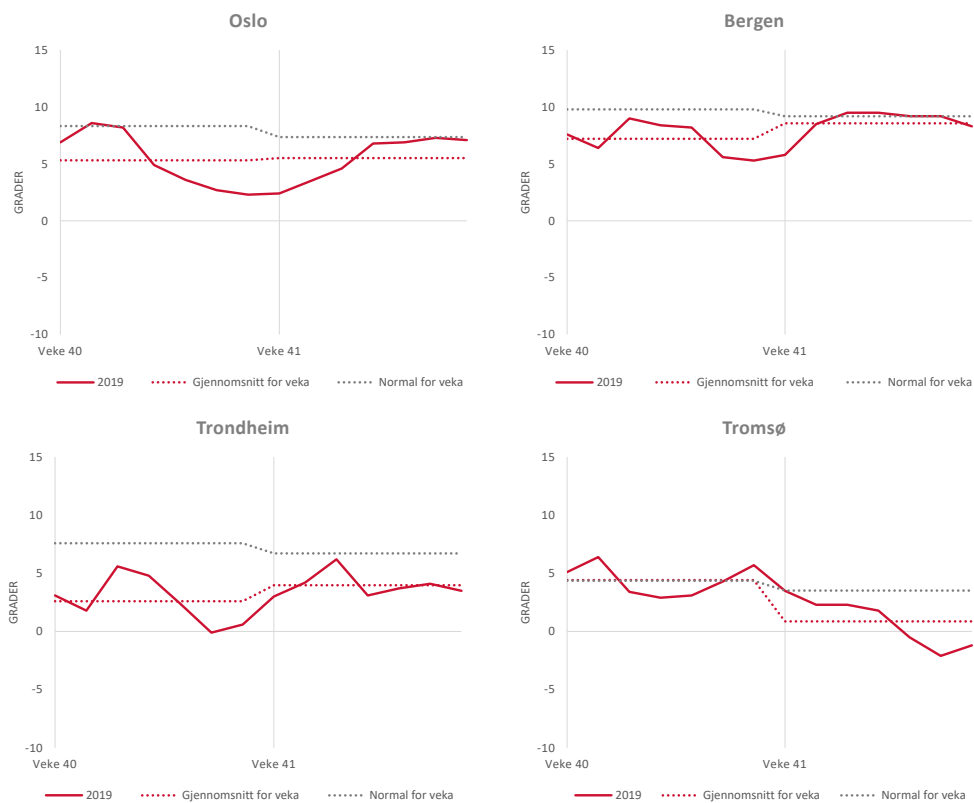


*Hydrologisk balanse er definert som samla vasskraftpotensial samanlikna med normalt

Tabell 3 Hydrologisk balanse for Noreg. Kjelde: NVE

TWh	Veke 41 2019	Anslag veke 42 2019
Avvik magasin	-4,4	-4,7
Avvik snø, grunn- og markvatn	0,5	1,0
Hydrologisk balanse	-4,0	-3,7

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



Produksjon, forbruk og utveksling

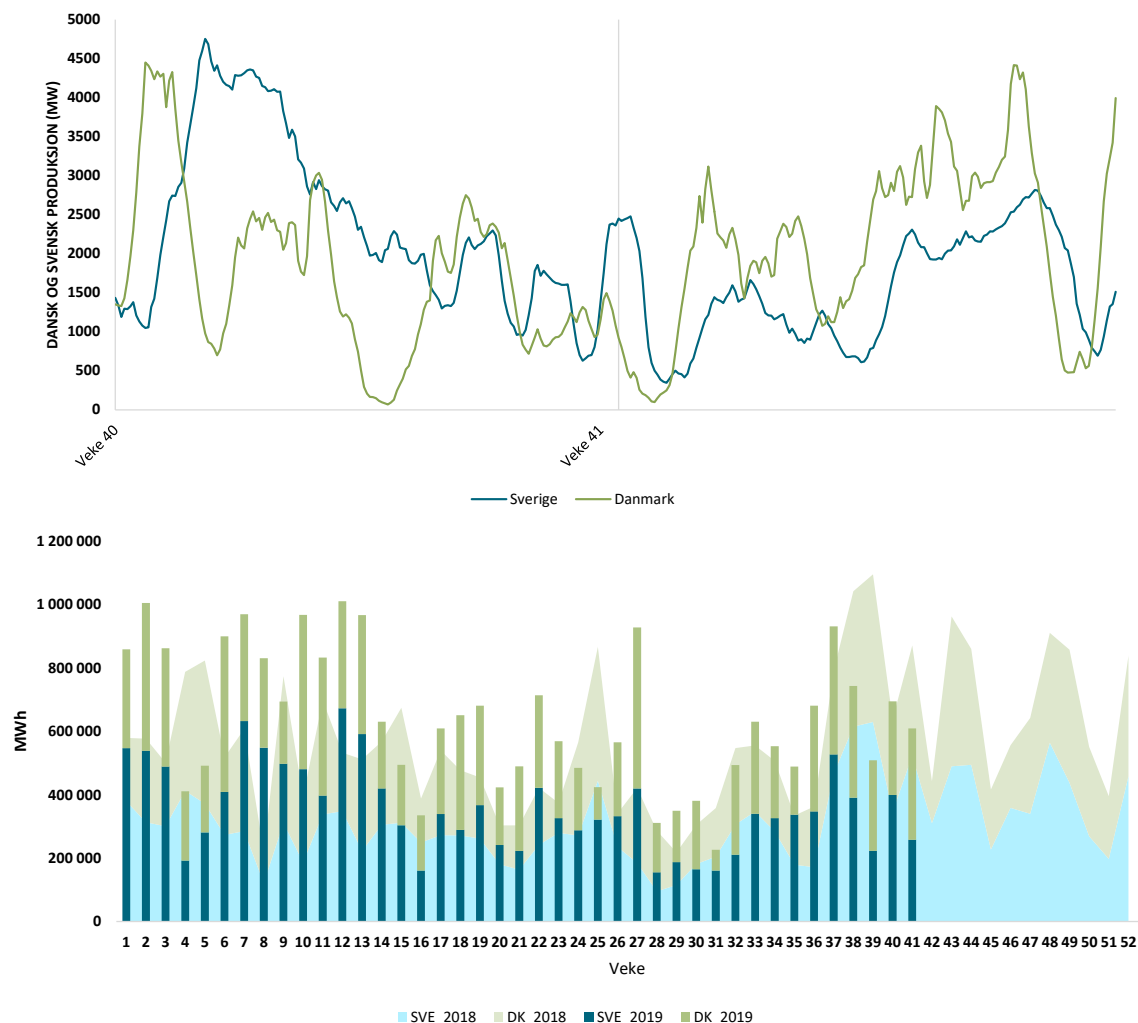
Tabell 4 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 41	Veke 40	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 554	2 536	18	1 %
NO1	319	355	-35	-10 %
NO2	975	848	128	15 %
NO3	394	462	-68	-15 %
NO4	505	474	31	7 %
NO5	361	398	-37	-9 %
Sverige	2 859	3 049	-190	-6 %
SE1	397	386	11	3 %
SE2	727	865	-138	-16 %
SE3	1 589	1 668	-78	-5 %
SE4	146	130	16	12 %
Danmark	574	492	82	17 %
Jylland	401	349	51	15 %
Sjælland	174	143	31	22 %
Finland	1 167	1 176	-9	-1 %
Norden	7 155	7 253	-98	-1 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	2 504	2 443	60	2 %
NO1	703	649	54	8 %
NO2	671	667	4	1 %
NO3	498	503	-5	-1 %
NO4	361	349	12	3 %
NO5	271	276	-4	-2 %
Sverige	2 602	2 581	21	1 %
SE1	182	169	14	8 %
SE2	319	304	15	5 %
SE3	1 646	1 657	-11	-1 %
SE4	454	451	3	1 %
Danmark	651	651	-0	0 %
Jylland	397	399	-2	-1 %
Sjælland	254	253	2	1 %
Finland	1 590	1 539	52	3 %
Norden	7 347	7 215	132	2 %
<i>Nettoeksport</i>				
Norge	51	93	-42	
Sverige	257	467	-211	
Danmark	-77	-159	83	
Finland	-424	-363	-60	
Norden	-193	38	-230	0 %

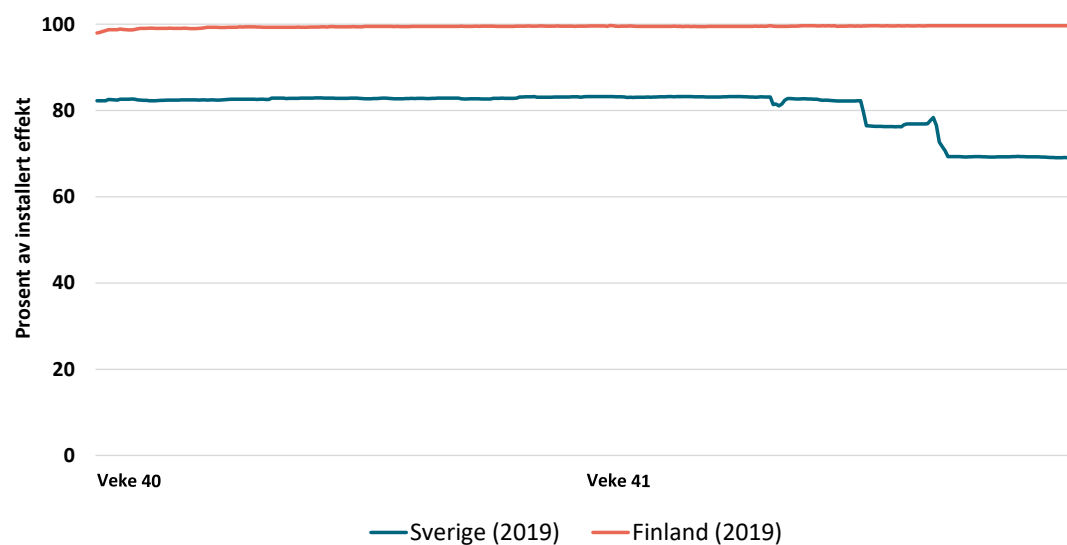
*Ikkje temperaturkorrigerde tal.

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

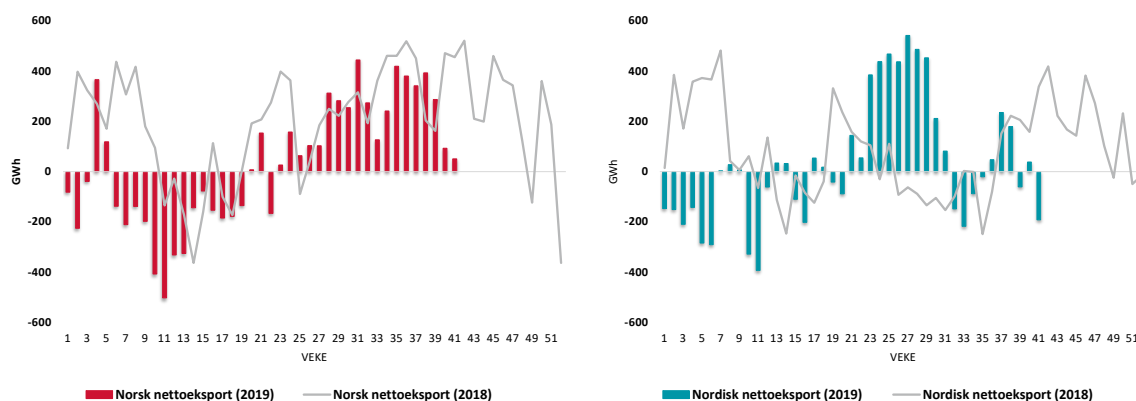
Tabell 5 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	101,4	110,7	-9,1	-9,2
Forbruk	100,1	102,6	-2,5	-2,5
Nettoeksport	1,4	8,1		-6,8

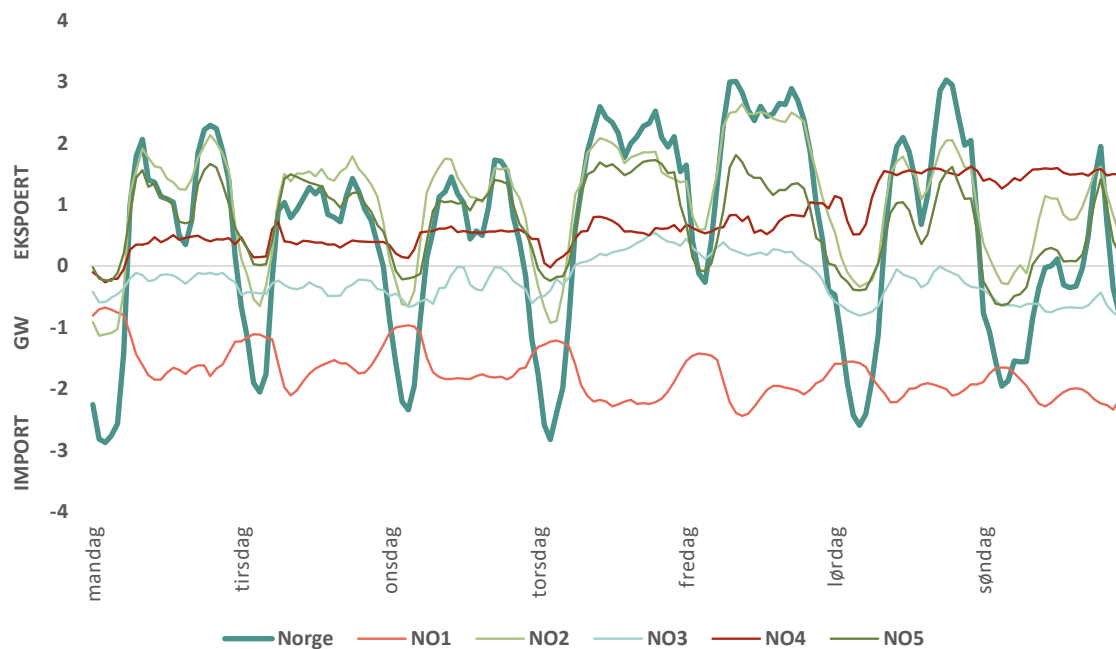
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2018)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	295,3	302,0	-2,2	-6,6
Forbruk	294,2	299,3	-1,7	-5,1
Nettoeksport	1,2	2,7		-1,5

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.



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

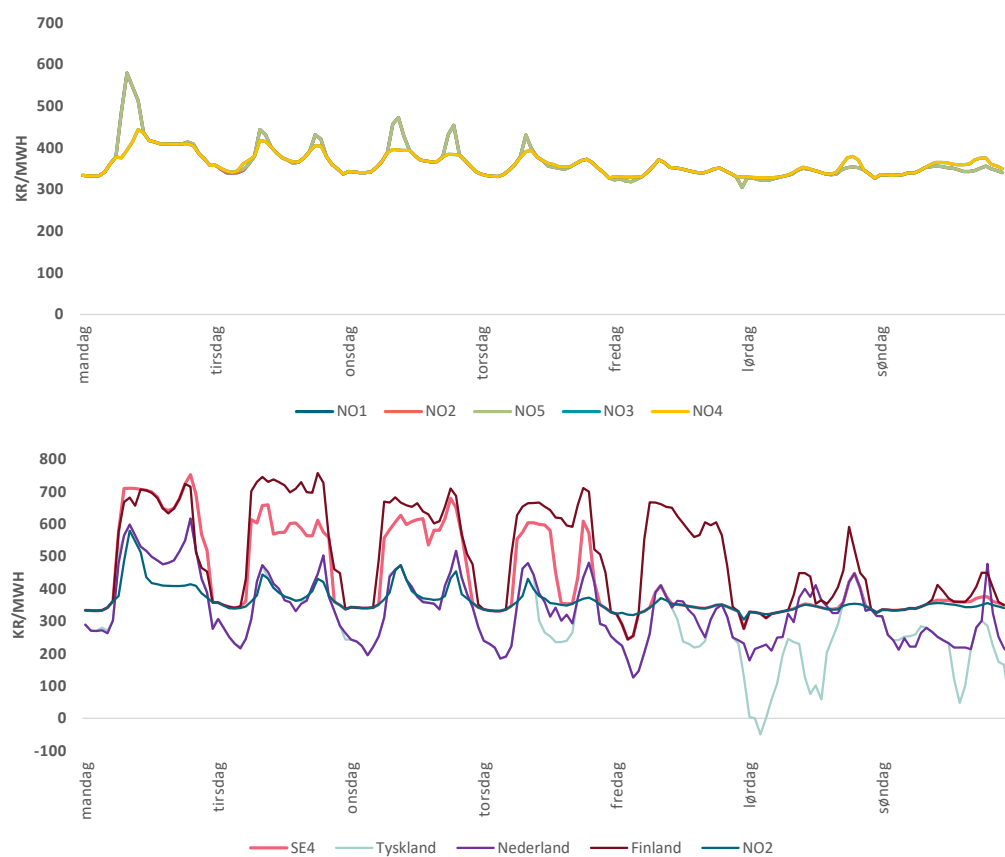
Kraftprisar

Engrosmarknaden

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

kr/MWh	Veke 41	Veke 40 (2019)	Veke 41 (2018)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	363,5	349,9	364,3	3,9	-0,2
NO2	363,5	349,9	364,3	3,9	-0,2
NO3	360,6	349,5	381,6	3,2	-5,5
NO4	360,6	336,4	419,9	7,2	-14,1
NO5	363,6	349,9	363,9	3,9	-0,1
SE1	358,8	349,3	387,2	2,7	-7,3
SE2	358,8	349,3	387,2	2,7	-7,3
SE3	371,4	349,7	387,2	6,2	-4,1
SE4	438,2	400,4	462,7	9,5	-5,3
Finland	498,6	442,5	399,8	12,7	24,7
Jylland	320,1	378,4	388,7	-15,4	-17,7
Sjælland	423,6	400,7	470,9	5,7	-10,0
Estland	501,7	455,4	399,8	10,2	25,5
System	374,8	351,4	380,6	6,7	-1,5
Nederland	334,1	385,7	576,0	-13,4	-42,0
Tyskland	305,3	367,8	517,3	-17,0	-41,0
Polen	514,7	519,5	600,3	-0,9	-14,3
Litauen	473,3	458,1	548,5	3,3	-13,7

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

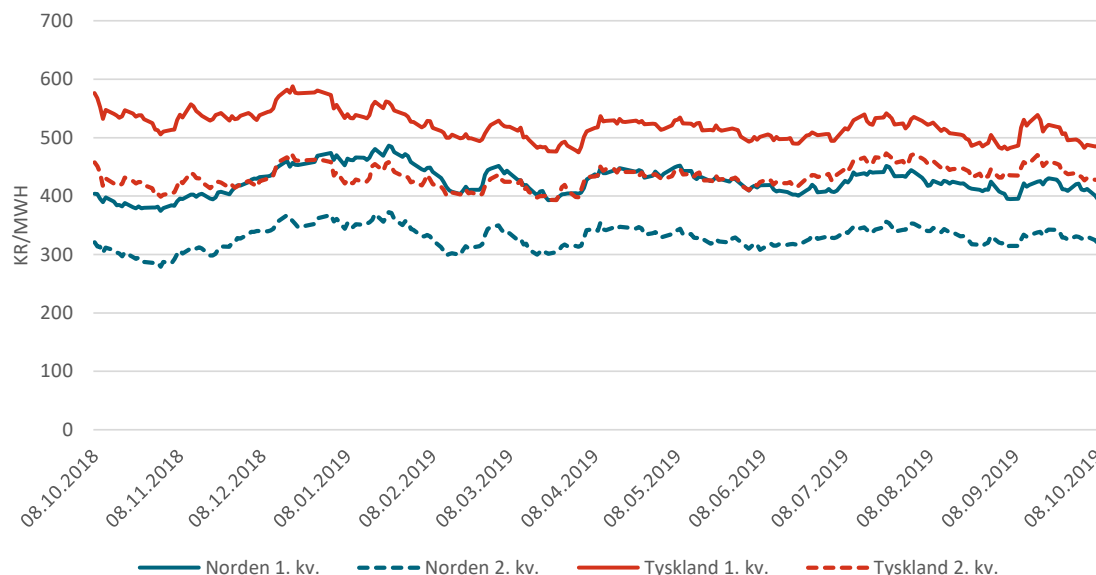


Terminmarknaden

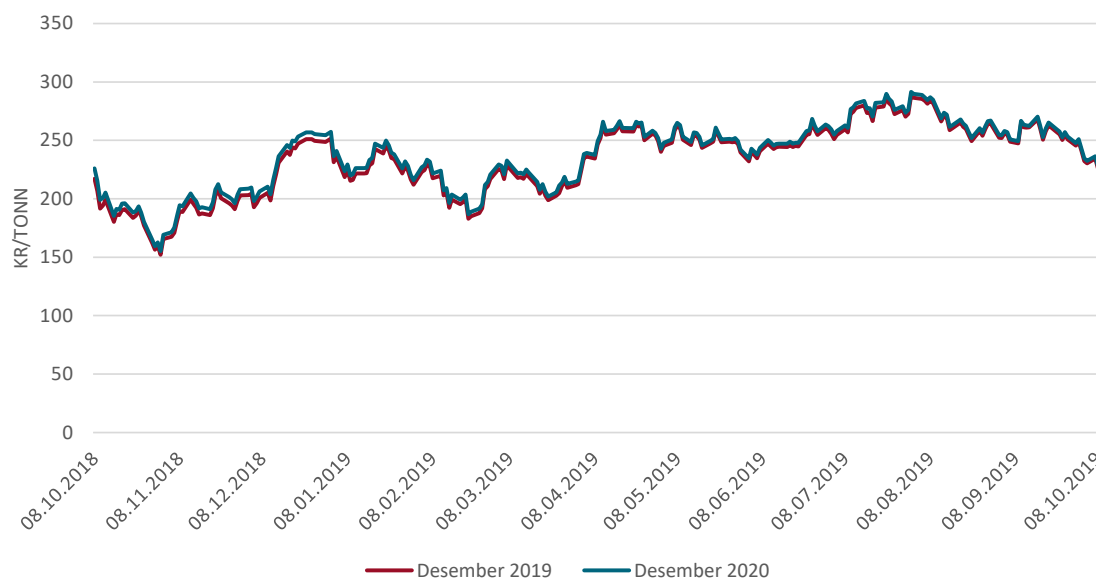
Tabell 7 Terminprisar, nordisk og tysk kraft, samt CO₂-kvotar. Kjelder: SKM Market Predictor. Prisane i tabellen er sluttprisar fredag i den aktuelle veka.

Terminprisar (kr/MWh)		Veke 41	Veke 40	Endring (%)
Nasdaq OMX (nordisk kraft)	November	383,2	391,9	-2,2
	1. kvartal 2020	417,4	412,1	1,3
	2. kvartal 2020	337,9	330,5	2,2
EEX (tysk kraft)	1. kvartal 2020	504,7	487,5	3,5
	2. kvartal 2020	444,9	430,9	3,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2019	246,5	230,4	7,0
	Desember 2020	248,4	232,6	6,8

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.

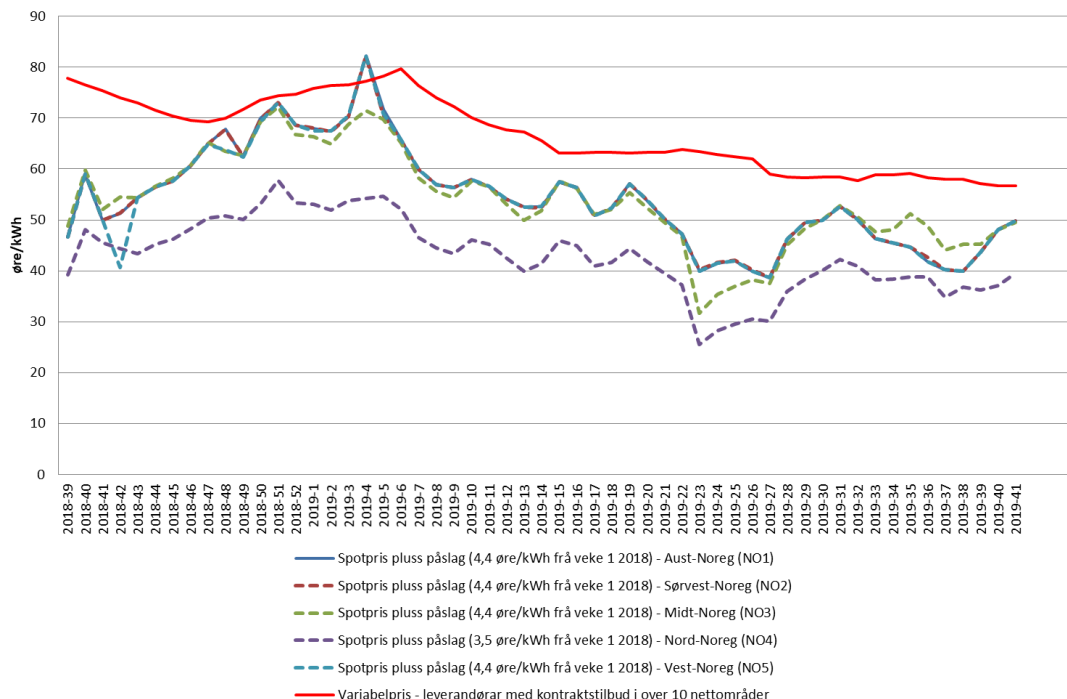
Kjelde: Forbrukerrådet, Nord Pool Spot, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

Øre/kWh		Veke 41 2019	Veke 40 2019	Veke 41 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	56,7	56,7	75,4	0,0	-18,7
		Veke 41 2019	Veke 40 2019	Veke 41 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	49,8	48,1	49,9	1,7	-0,1
	Sørvest-Noreg (NO2)	49,8	48,1	49,9	1,7	-0,1
	Midt-Noreg (NO3)	49,5	48,1	52,1	1,4	-2,6
	Nord-Noreg (NO4)	39,6	37,2	45,5	2,4	-5,9
	Vest-Noreg (NO5)	49,8	48,1	49,9	1,7	-0,1
		Veke 41 2019	Veke 40 2019	Veke 41 2018	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Fastpriskontrakt	1 år (snitt Noreg)	58,7	59,0	66,6	-0,3	-7,9
	3 år (snitt Noreg)	52,6	53,0	57,2	-0,4	-4,6
	1 år (snitt Sverige)	59,5	59,8	69,9	-0,3	-10,4
	3 år (snitt Sverige)	58,1	58,1	62,0	0,0	-3,9

* 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.

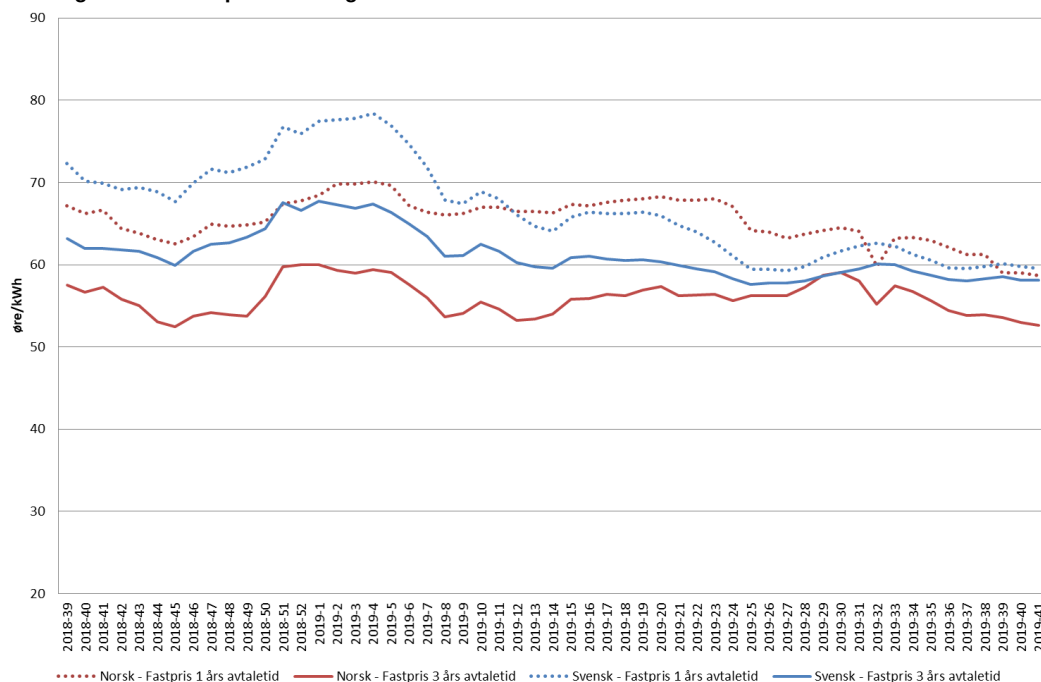


* Prisar for variabelpriskontraktar vert meldt fram i tid. Metoden for å berekne variabel priskontrakt er å rekne gjennomsnittet av kontraktar som er tilbydd i fleire enn ti nettområder.

** 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			Berekna straumkost nad for veke 41 2019	Berekna straumkost nad for veke 40 2019	Endring frå førre veke	Berekna straumkost nad for veke 41 2018	Berekna straumkost nad hittil i 2019	Differanse frå 2018 til no i år
Marknadspris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	84	77	8	84	4084	151
		20 000 kWh	169	153	15	169	8168	321
		40 000 kWh	337	307	30	338	16336	607
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	84	77	8	84	4080	203
		20 000 kWh	169	153	15	169	8161	405
		40 000 kWh	337	307	30	338	16321	810
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	84	77	7	88	4007	26
		20 000 kWh	167	153	14	176	8014	51
		40 000 kWh	335	306	28	353	16029	102
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	67	59	8	77	3185	31
		20 000 kWh	134	118	15	154	6370	62
		40 000 kWh	268	237	31	308	12739	124
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	84	77	8	84	4079	193
		20 000 kWh	169	153	15	169	8157	385
		40 000 kWh	337	307	31	338	16315	771
	Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	102	96	6	133	5179	875
		20 000 kWh	192	181	11	255	9886	1868
		40 000 kWh	372	350	22	499	19300	3395

* 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
Unplanned	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	2019-05-15	2019-11-15	184 dagar	412	412	Link 34
Unplanned	DK1	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Skærbækværket SKV3	2019-10-06	2019-11-18	43 dagar	427	207-427	Link 40
Unplanned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV1	2019-10-07	2019-10-12	5 dagar	254	254	Link 2
Planned	DK2	Ørsted Bioenergy & Thermal Power A/S	Avedøreværket AVV2	2019-08-18	2019-10-09	51 dagar	548	136-548	Link 12
Planned	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket B3	2019-04-26	2020-03-31	340 dagar	250	250	Link 27
Planned	FI	PD Power Oy	Alholmens Kraft B2	2019-10-12	2019-10-16	3 dagar	240	240	Link 3
Planned	FI	Fortum Power and Heat Oy	Meri-Pori B1	2019-10-12	2019-11-04	23 dagar	565	565	Link 35
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Saurdal	2019-07-25	2019-10-11	78 dagar	640	640	Link 11
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal G3	2019-10-10	2019-10-24	14 dagar	310	310	Link 19
Planned	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	2019-10-03	2019-10-10	7 dagar	1240	1240	Link 20
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen G1	2019-10-07	2019-10-09	2 dagar	250	250	Link 16
Planned	NO4	Statkraft Energi AS	Kobbelv	2019-09-02	2019-10-18	46 dagar	300	300	Link 38
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Lang Sima G1	2019-09-30	2019-10-11	11 dagar	250	250	Link 7
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Jostedal G1	2019-09-12	2019-10-23	41 dagar	275	175-275	Link 10
Planned	NO5	Statkraft Energi AS	Sy-Sima G2	2019-08-12	2019-11-20	100 dagar	310	310	Link 26
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2019-09-30	2019-10-09	9 dagar	320	320	Link 14
Planned	SE1	Vattenfall AB	Ritsem	2019-10-13	2019-10-18	4 dagar	320	320	Link 23
Planned	SE3	Forsmarks Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	2019-10-12	2019-10-16	4 dagar	1172	1172	Link 9
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	2019-09-07	2019-12-30	115 dagar	852	552	Link 30
Planned	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	2019-10-01	2019-10-29	28 dagar	260	260	Link 36
Planned	SE3	Ringhals AB	Ringhals block 4	2019-08-28	2019-10-15	48 dagar	1103	1103	Link 39
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Öresundsverket, Malmö	2019-09-16	2024-09-16	1827 dagar	448	448	Link 28
Planned	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn G2	2019-09-23	2019-10-16	23 dagar	335	335	Link 37

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

Overføring

Type	Publisert av	Eining	Dato fra	Dato til	Varighet	Installert (MW)	Utlgjengeleg (MW)	Link til UMM
Planned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-TenneT → SE4	2019-09-30	2019-10-08	8 dagar	600	600	Link 32
Planned	Baltic Cable AB	DE-TenneT → SE4	2019-09-30	2019-10-09	9 dagar	600	540-600	Link 15
Planned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	DE-TenneT → SE4	2019-10-08	2019-10-25	17 dagar	600	400	Link 25
Planned	Energinet	DK1 → DK2	2019-10-07	2019-10-11	4 dagar	590	590	Link 4
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-10-09	2019-10-12	3 dagar	1632	932	Link 17
Planned	Statnett SF	DK1 → NO2	2019-09-26	2019-12-04	69 dagar	1632	345	Link 31
Unplanned	Energinet	DK1 → NO2	2019-10-11	2019-11-30	51 dagar	1632	1302-1402	Link 6
Planned	Energinet	DK2 → DK1	2019-10-07	2019-10-11	4 dagar	600	600	Link 4
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE1	2019-10-08	2019-10-11	3 dagar	1100	200-800	Link 5
Planned	Svenska kraftnät	FI → SE3	2019-09-30	2019-10-18	18 dagar	1200	1200	Link 18
Unplanned	Statnett SF	NL → NO2	2019-10-12	2019-10-15	3 dagar	723	123-723	Link 1
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-10-07	2019-10-27	20 dagar	500	200	Link 13
Planned	Statnett SF	NO1 → NO3	2019-09-30	2019-10-17	17 dagar	500	0	Link 24
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-07-30	2019-10-18	80 dagar	2145	200-500	Link 33
Planned	Statnett SF	NO1 → SE3	2019-10-07	2019-10-18	11 dagar	2145	1300	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	NO1 → SE3	2019-10-07	2019-10-18	11 dagar	2145	1245	Link 21
Planned	Statnett SF	NO2 → DK1	2019-09-26	2019-12-04	69 dagar	1632	345	Link 31
Unplanned	Energinet	NO2 → DK1	2019-10-11	2019-11-30	51 dagar	1632	1302-1402	Link 6
Unplanned	Statnett SF	NO2 → NL	2019-10-12	2019-10-15	3 dagar	723	123-723	Link 1
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-10-07	2019-10-27	20 dagar	500	0	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → NO1	2019-09-30	2019-10-17	17 dagar	500	0	Link 24
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-10-07	2019-10-27	20 dagar	400	300	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → NO4	2019-09-30	2019-10-17	17 dagar	400	0-300	Link 24
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-09-30	2019-10-17	17 dagar	500	0-500	Link 24
Planned	Statnett SF	NO3 → NO5	2019-10-07	2019-10-27	20 dagar	500	0	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-10-07	2019-10-27	20 dagar	600	0	Link 13
Planned	Statnett SF	NO3 → SE2	2019-09-30	2019-10-17	17 dagar	600	0	Link 24
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-10-07	2019-10-27	20 dagar	1200	200	Link 13
Planned	Statnett SF	NO4 → NO3	2019-09-30	2019-10-17	17 dagar	1200	0-900	Link 24
Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-10-07	2019-10-27	20 dagar	700	400	Link 13

Planned	Statnett SF	NO4 → SE1	2019-09-30	2019-10-17	17 dagar	700	0-700	Link 24
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-10-07	2019-10-27	20 dagar	250	100	Link 13
Planned	Statnett SF	NO4 → SE2	2019-09-30	2019-10-17	17 dagar	250	0-100	Link 24
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-10-07	2019-10-27	20 dagar	500	200	Link 13
Planned	Statnett SF	NO5 → NO3	2019-09-30	2019-10-17	17 dagar	500	0-500	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → FI	2019-10-08	2019-10-11	3 dagar	1500	500-1100	Link 5
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-10-07	2019-10-27	20 dagar	600	350	Link 13
Planned	Statnett SF	SE1 → NO4	2019-09-30	2019-10-17	17 dagar	600	0-600	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-10-07	2019-10-09	2 dagar	3300	800	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE1 → SE2	2019-09-30	2019-10-24	24 dagar	3300	500	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → NO3	2019-09-30	2019-10-24	24 dagar	1000	600-900	Link 8
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-10-07	2019-10-27	20 dagar	1000	300	Link 13
Planned	Statnett SF	SE2 → NO3	2019-09-30	2019-10-17	17 dagar	1000	0-200	Link 24
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-10-07	2019-10-27	20 dagar	300	150	Link 13
Planned	Statnett SF	SE2 → NO4	2019-09-30	2019-10-17	17 dagar	300	0-100	Link 24
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-10-07	2019-10-09	2 dagar	7300	600	Link 29
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-09-30	2019-10-24	24 dagar	7300	1600-2100	Link 8
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-09-30	2019-10-18	18 dagar	7300	1600-1800	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE2 → SE3	2019-10-07	2019-10-18	11 dagar	7300	1300	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → DK1	2019-10-07	2019-10-18	11 dagar	715	315	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-09-30	2019-10-24	24 dagar	2095	895	Link 8
Planned	Statnett SF	SE3 → NO1	2019-10-07	2019-10-18	11 dagar	2095	1450	Link 22
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → NO1	2019-10-07	2019-10-18	11 dagar	2095	1095	Link 21
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2019-09-30	2019-10-18	18 dagar	5400	1700-1800	Link 18
Planned	Svenska kraftnät	SE3 → SE4	2019-10-07	2019-10-18	11 dagar	5400	1000	Link 21
Planned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-TenneT	2019-09-30	2019-10-08	8 dagar	615	615	Link 32
Planned	Baltic Cable AB	SE4 → DE-TenneT	2019-09-30	2019-10-09	9 dagar	615	555-615	Link 15
Planned	TenneT TSO GmbH (Transpower Stromübertragungs)	SE4 → DE-TenneT	2019-10-08	2019-10-25	17 dagar	615	415	Link 25