

Kraftsituasjonen veke 26, 2016

Redusert overføringskapasitet gav store prisskilnader i Norden

Låg kjernekraftproduksjon og redusert overføringskapasitet mellom Sør-Noreg og Sverige bidrog til store prisskilnader mellom Noreg og resten av Norden sist veke. Med kraftprisar på over 1 kr/kWh i dei knappaste timane måndag og tysdag, vart snittprisen i Sverige og Finland nesten dobbelt så høg som dei norske kraftprisane. Ettersom kraftprisane i Midt-Noreg følgde dei svenske prisane tett i starten av veka, vart snittprisen i dette område noko høgare enn resten av landet.

Vêr og hydrologi

I veke 26 kom det mest nedbør på Sør- og Vestlandet med omkring 20 – 60 mm og lokalt over 100 mm. Elles i landet kom det mellom 0 og 30 mm. I Finnmark og på enkelte stader elles var det en netto fordamping. I løpet av veka kom det 1,7 TWh nedbøreneergi totalt. Sum nedbøreneergi hittil i år er 45,9 TWh eller 13,7 TWh mindre enn normalen. I veke 27 er det venta mest nedbør på Vestlandet og i Nord-Noreg. I Nord-Noreg er de venta 20 – 50 mm og 10 – 30 mm på Vestlandet og lokalt over 60 mm. Elles i landet er det venta mindre enn 10 mm og en netto fordamping på Sørlandet og i Trøndelag. Prognosert nedbøreneergi for veka er 0,8 TWh.

I veke 26 var temperaturen omkring 0 – 2 grader under normalen i Sør-Noreg og 3 – 4 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 27 er det venta temperaturar omkring 0 – 1 grader under normalen på Sør- og Austlandet og 1 – 2 under normalen elles.

I veke 26 har det vore snøsmelting i fjellet heile landet der det er snø igjen. Etter våre berekningar er det i sum for magasinområda ved starten av uke 27 om lag 4,6 TWh eller 45 prosent av normal snømengd for årstida. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.xgeo.no.

Berekna tilsig for veke 26 er 5,5 TWh, eller 105 prosent av normalen. Sum tilsig hittil i år er 64,9 TWh, eller 2,4 TWh mindre enn normalt. Prognosert tilsig for veke 27 er 3,0 TWh, som er 60 prosent av normalen.

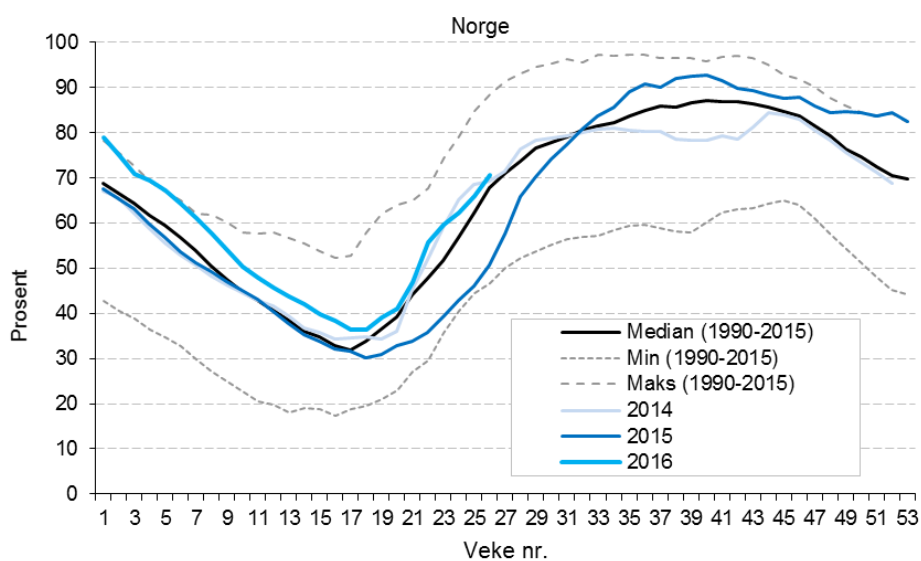
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

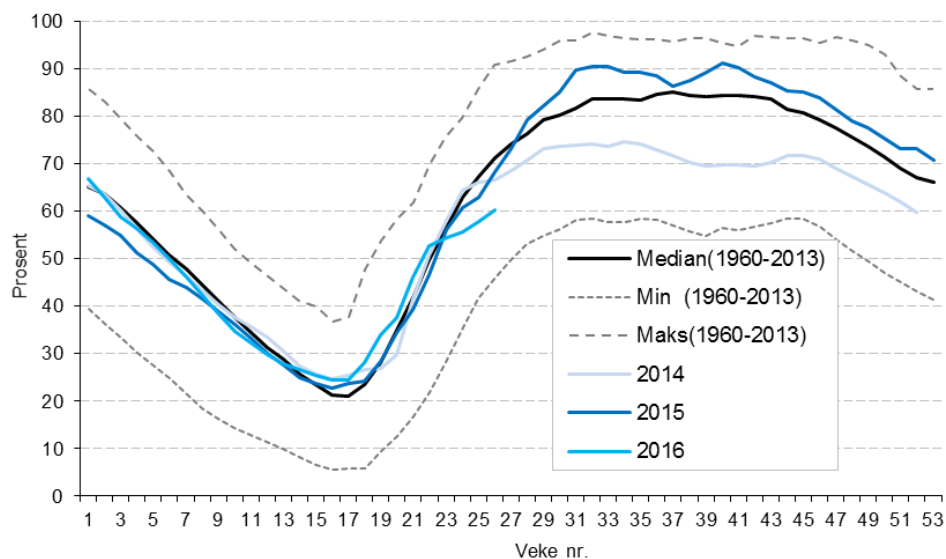
	Prosent				Prosentteiningar		
	Veke 26 2016	Veke 25 2016	Veke 26 2015	Median* veke 26	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2015	Differanse frå median
Norge	70,6	66,1	50,6	67,8	4,5	20,0	2,8
NO1	77,3	72,4	59,1	75,4	4,9	18,2	1,9
NO2	76,0	72,5	54,9	65,4	3,5	21,1	10,6
NO3	62,5	59,5	58,1	69,9	3,0	4,4	-7,4
NO4	69,5	64,7	54,1	64,1	4,8	15,4	5,4
NO5	62,5	56,1	31,5	56,2	6,4	31,0	6,3
Sverige	60,3	57,7	68,3	71,3	2,6	-8,0	-11,0

*Referanseperioden for medianen er 1990-2015 for Noreg, og 2002-2015 for dei fem norske elspotområda frå 7. mars 2016.

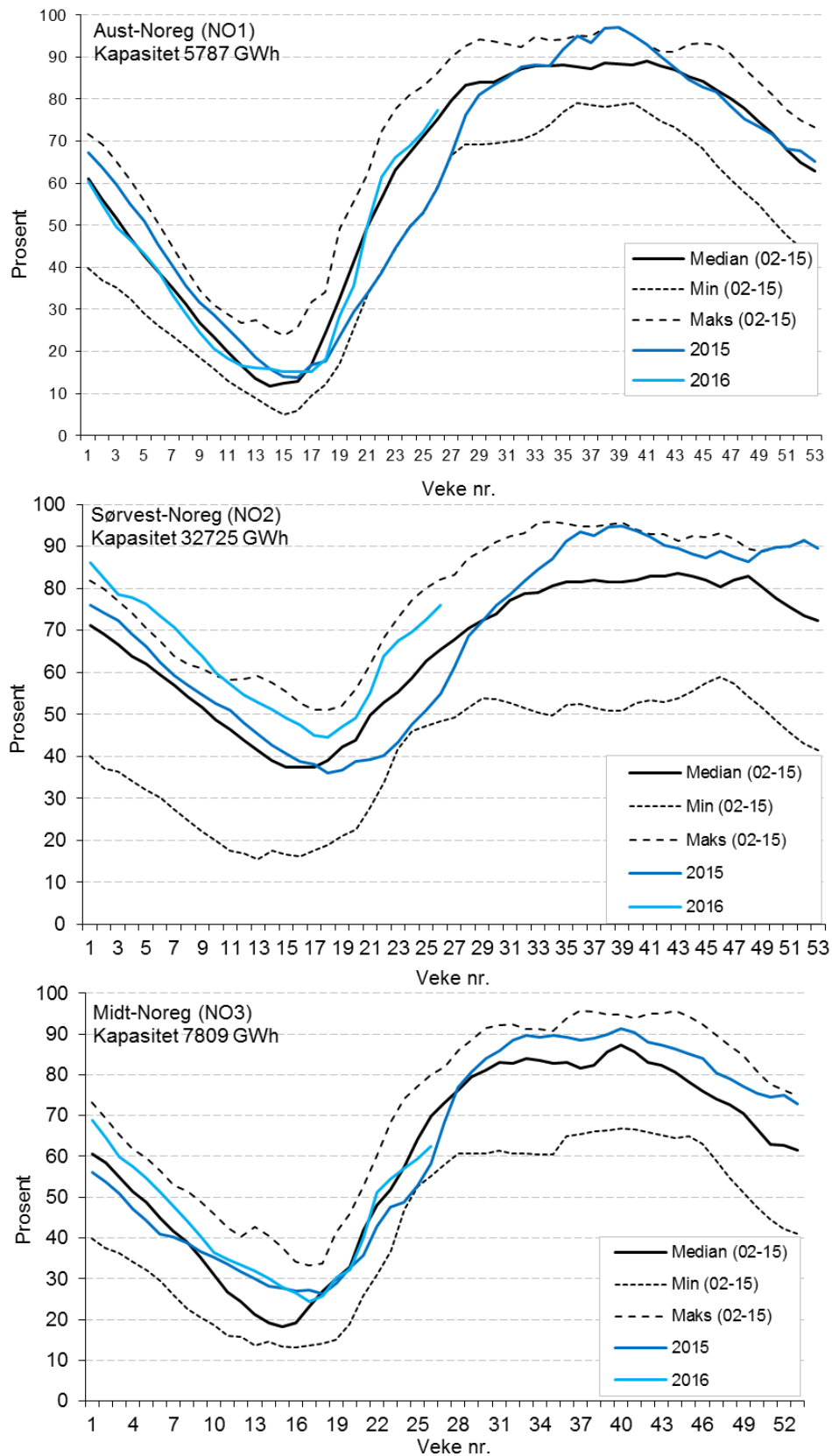
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

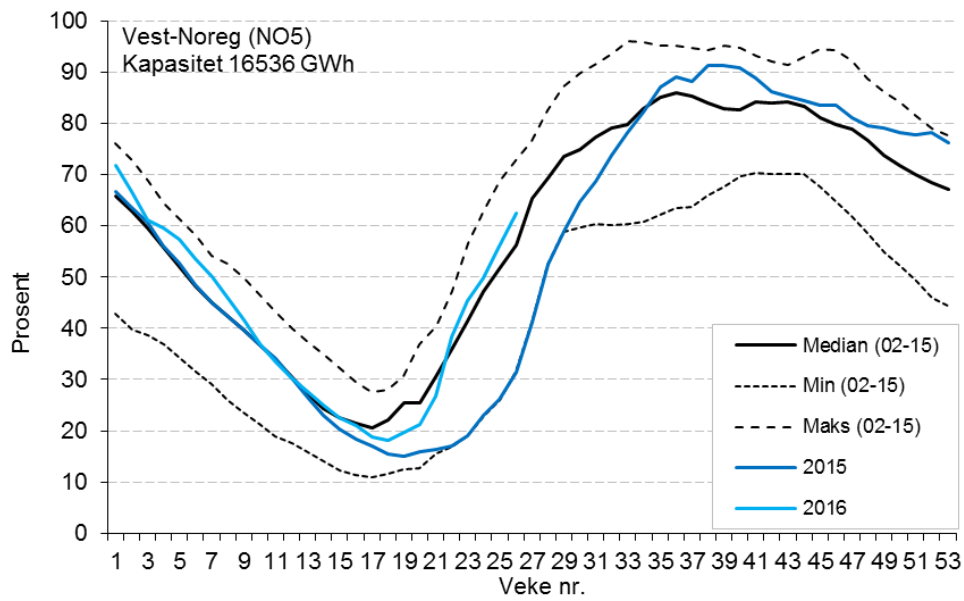
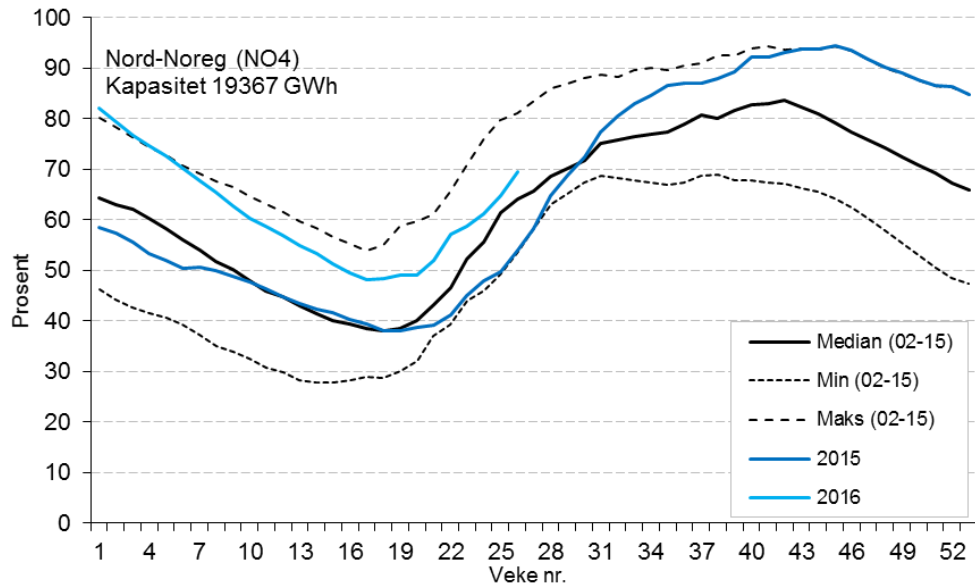


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



Figur 3 Vassmagasina sin fyllingsgrad for elspotområda NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5. Prosent. Kjelde: NVE





Tilsg og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsg og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 26 2016	Veke 26 2015	Veke 26 Normal	Differanse frå same veke i 2015	Prosent av normal veke
Tilsg	5,5	6,3	5,2	-0,8	107
Nedbør	1,7	0,5	1,2	1,3	146

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

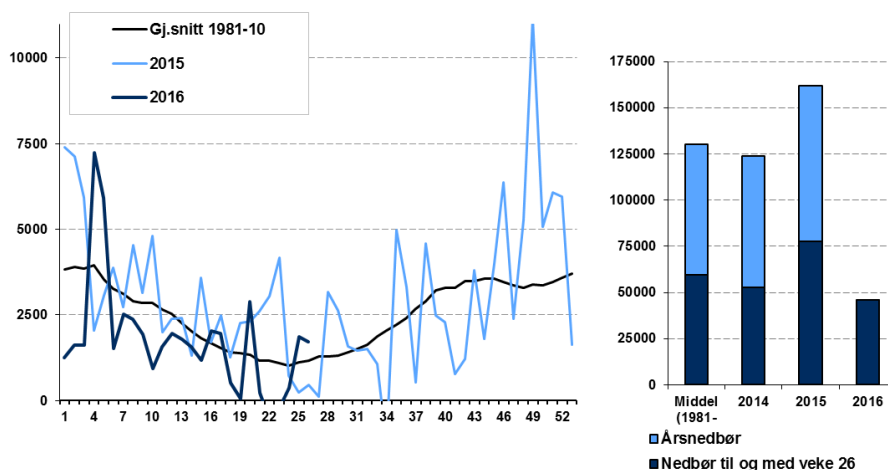
TWh	Veke 1-26 2016	Veke 1-26 Normal	Differanse frå normal til no i år
Tilsg	64,9	67,3	-2,4
Nedbør	45,9	59,6	-13,7

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

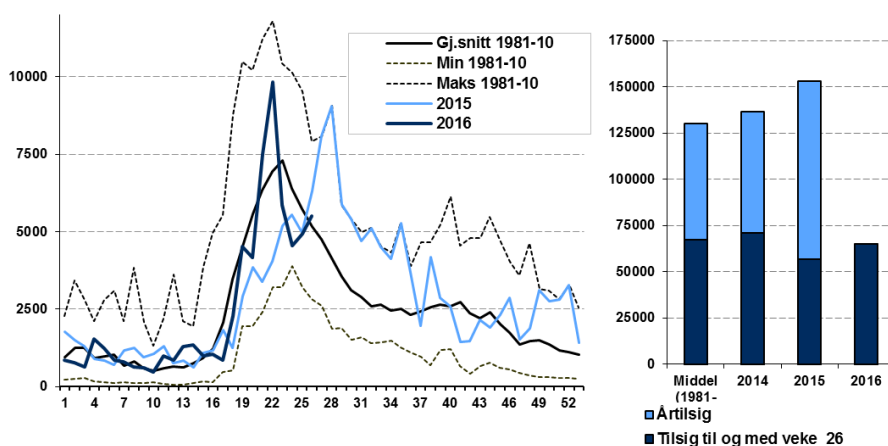
	TWh	Prosent av normal
Tilsg	3,0	62
Nedbør	0,8	65

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

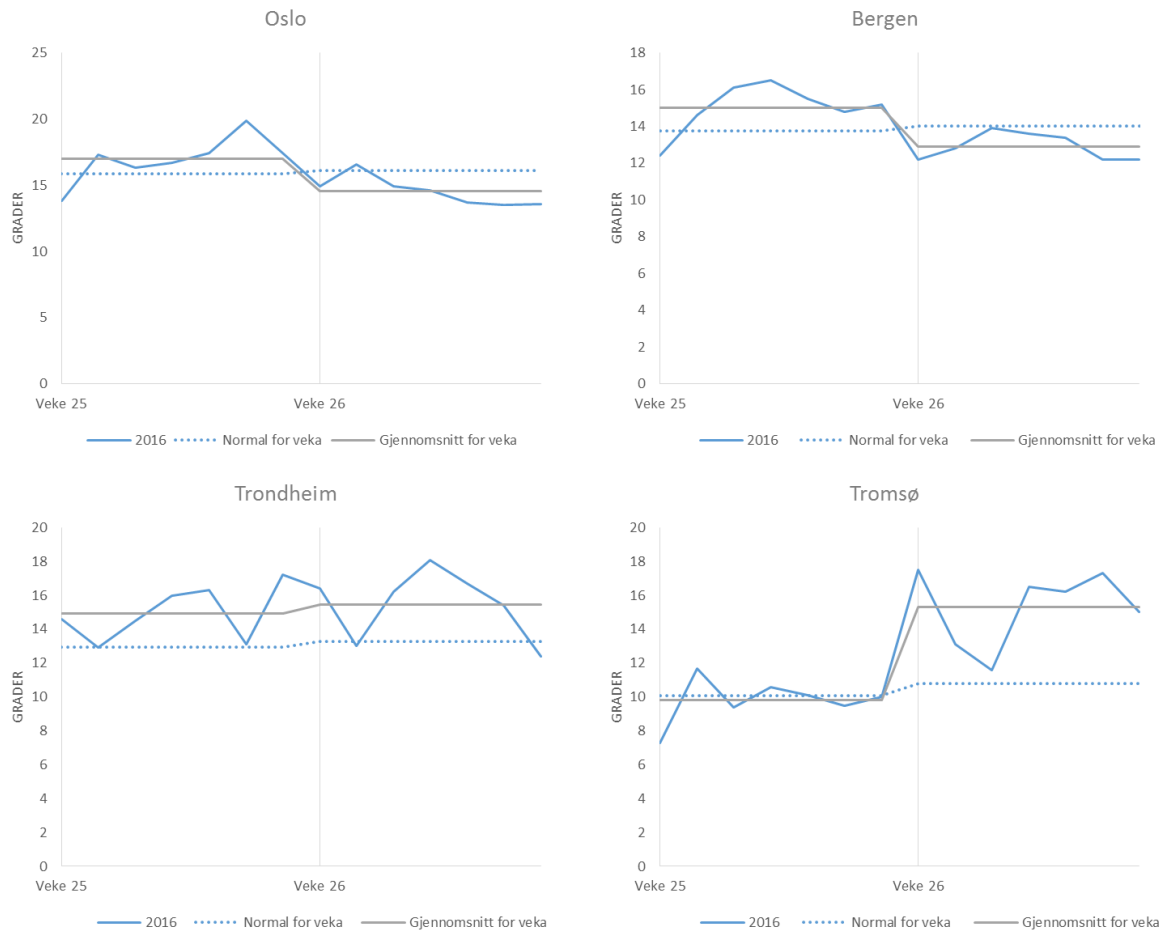
Figur 4 Nedbør i Noreg 2015 og 2016, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



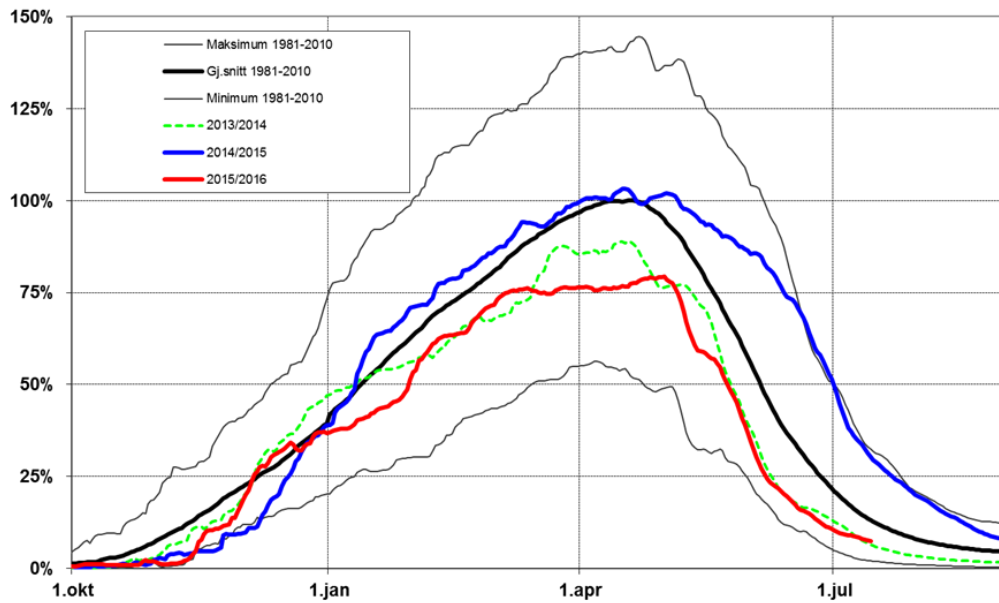
Figur 5 Nyttbart tilsg i Noreg i 2015 og 2016, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: Nord Pool og NVE



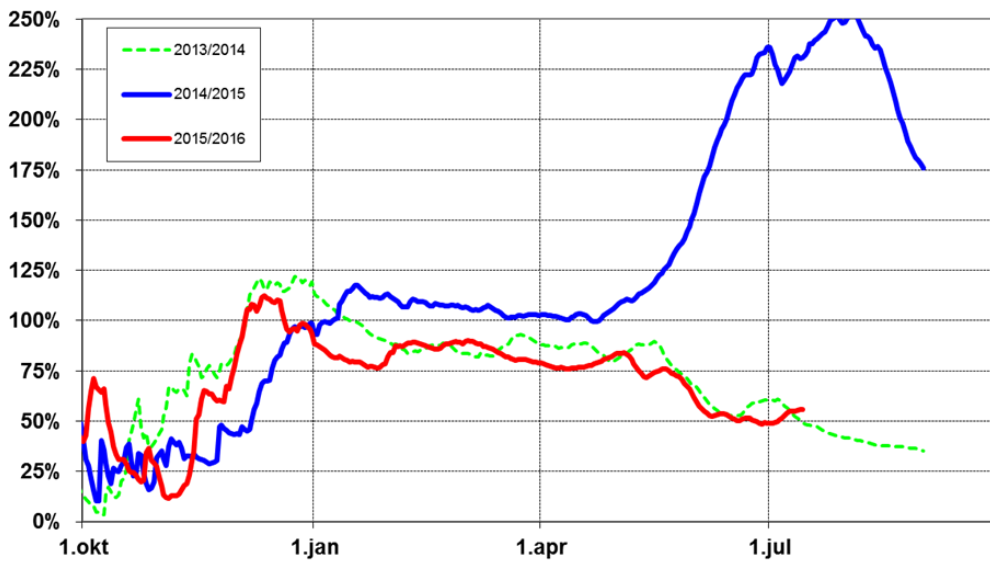
Figur 6 Temperaturar i Noreg i 2016, gjennomsnitt og normal for veka.
Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



Figur 7 Utviklinga av snømagasin for dei norske vassmagasina vintrane 2013/14, 2014/15 og 2015/2016 i prosent av median kulminasjon. Median er for 30-års-perioden 1981-2010, maksimum og minimum er for perioden 1981-2010. Kjelde: NVE



Figur 8 Snømagasin i prosent av normalt for vintrane 2013/14, 2014/15 og 2015/2016. Kjelde: NVE



Produksjon, forbruk og utveksling

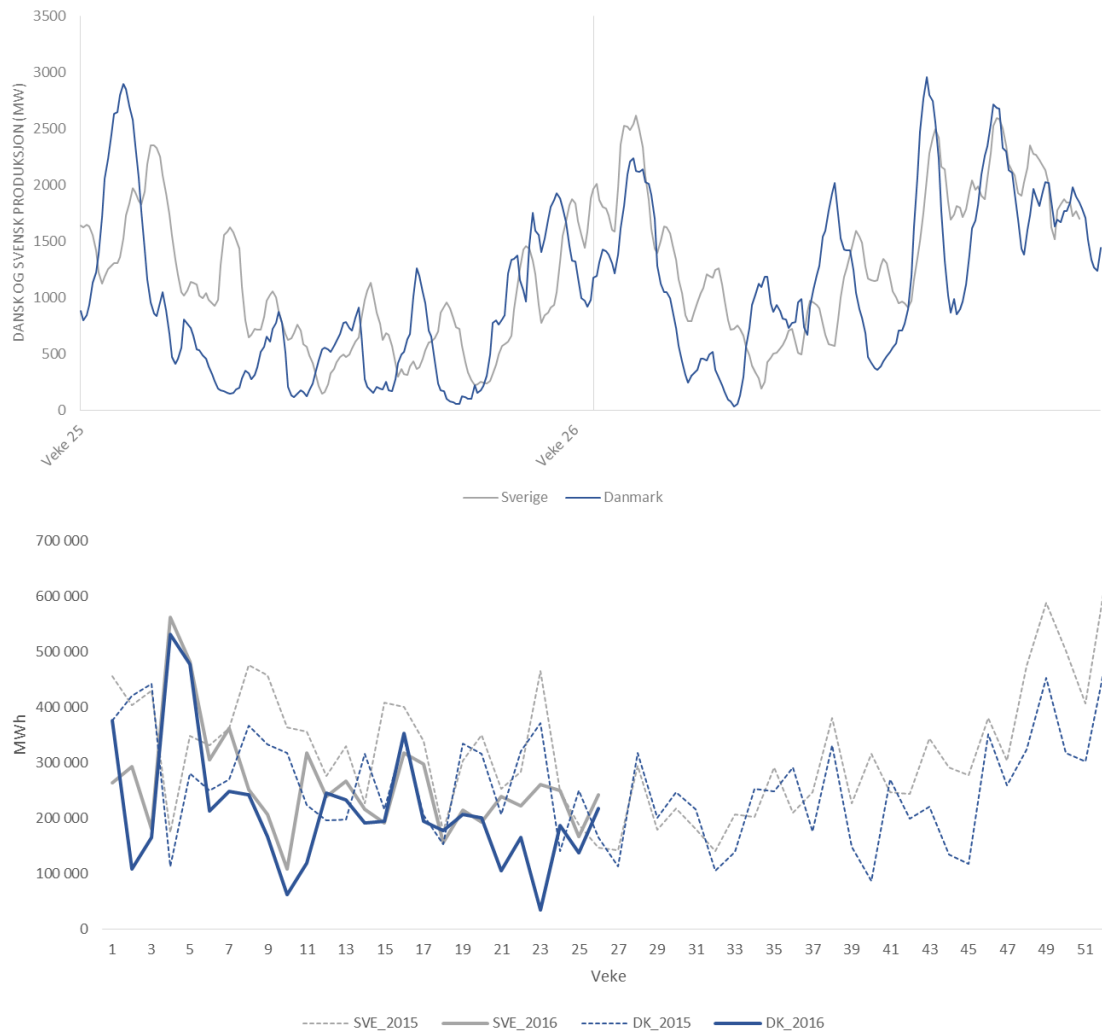
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 26	Veke 25	Veke 26 (2015)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
<i>Produksjon (GWh)</i>					
Norge	2433	2446	2575	-0,5	-5,5
NO1	376	354	382	6,2	-1,4
NO2	758	790	846	-4,1	-10,4
NO3	369	370	307	-0,3	20,4
NO4	377	370	396	2,0	-4,8
NO5	552	562	644	-1,7	-14,3
Sverige	2073	2091	2651	-0,9	-21,8
SE1	374	389	285	-3,9	31,3
SE2	592	580	1016	2,1	-41,8
SE3	1013	1037	1255	-2,4	-19,3
SE4	94	85	96	11,1	-1,5
Danmark	389	316	337	23,2	15,4
Jylland	299	245	254	21,8	17,7
Sjælland	90	70	83	27,8	8,1
Finland	1017	966	1139	5,3	-10,7
Norden	5911	5819	6702	1,6	-11,8
<i>Forbruk (GWh)</i>					
Norge	1950	1976	2015	-1,3	-3,3
NO1	466	463	474	0,8	-1,6
NO2	548	546	572	0,4	-4,1
NO3	408	419	355	-2,6	15,0
NO4	290	313	308	-7,1	-5,8
NO5	237	235	307	0,8	-22,8
Sverige	2100	2040	2239	3,0	-6,2
SE1	146	149	156	-1,8	-6,3
SE2	252	254	275	-0,7	-8,3
SE3	1334	1279	1410	4,4	-5,3
SE4	367	358	398	2,5	-7,6
Danmark	576	586	580	-1,7	-0,7
Jylland	344	351	354	-2,0	-2,9
Sjælland	233	236	227	-1,3	2,7
Finland	1322	1191	1344	11,0	-1,6
Norden	5949	5793	6179	2,7	-3,7
<i>Nettoimport (GWh)</i>					
Norge	-483	-471	-560		
Sverige	28	-51	-412		
Danmark	188	271	244		
Finland	305	225	205		
Norden	37	-25	-523		

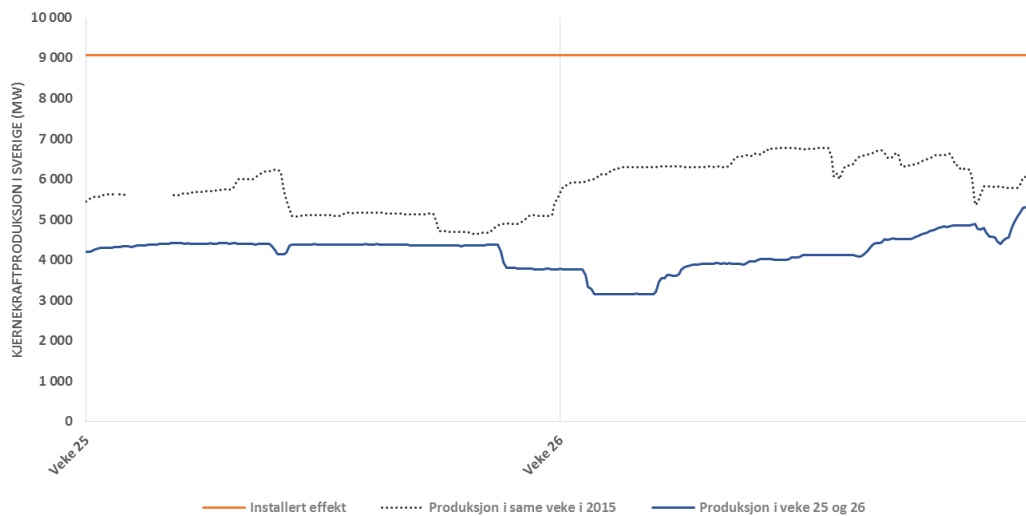
*Ikke temperaturkorrigerede tal.

Vind- og kjernekraftproduksjon

Figur 9 Vindkraftproduksjon i Danmark og Sverige dei siste to vekene og vindkraftproduksjon per veke for Sverige og Danmark i 2015 og 2016. (Foreløpig statistikk). Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 10: Kjernekraftproduksjon i Sverige dei to siste vekene og for same veker i 2015. Kjelde: SKM Market Predictor . (Foreløpig statistikk).



Utviklinga i kraftproduksjon og forbruk

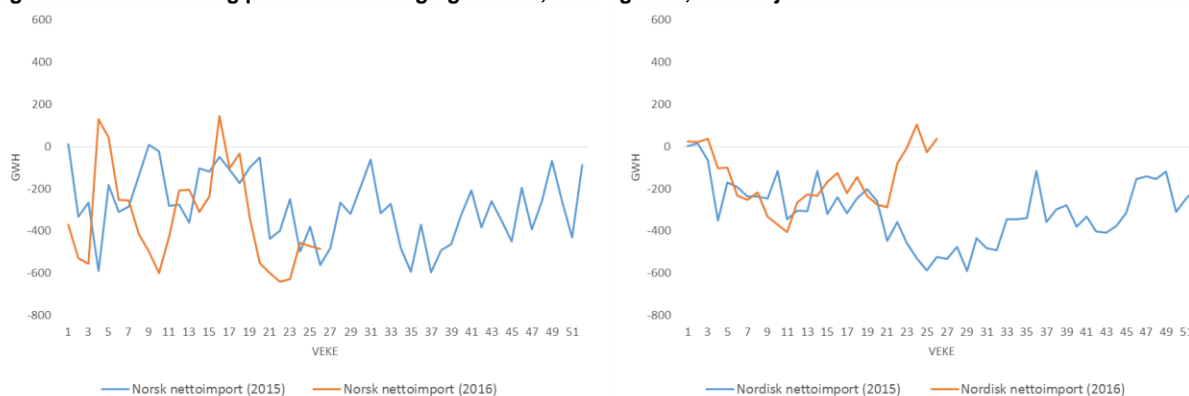
Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2015)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	81,5	76,7	6,0	4,9
Forbruk	72,6	69,9	3,7	2,7
Nettoimport	-9,0	-6,7		-2,2

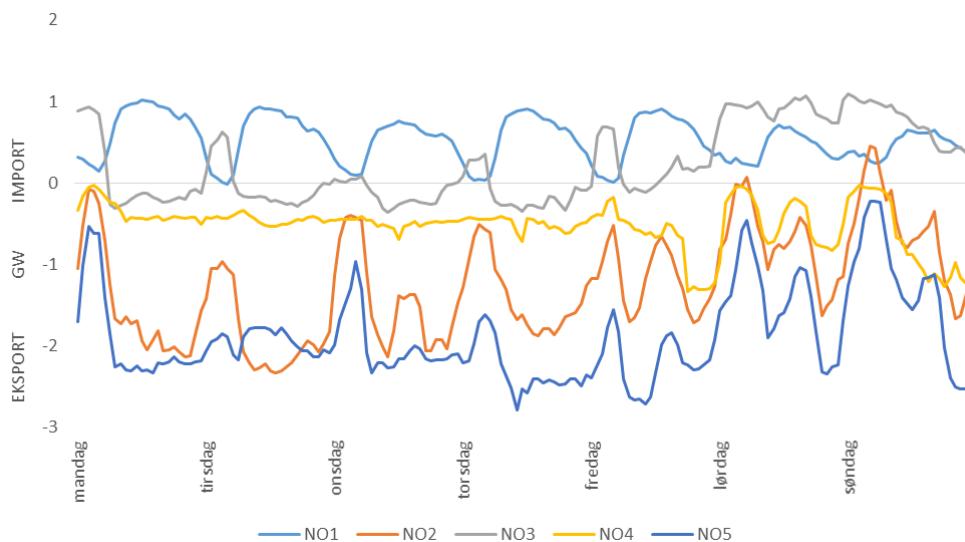
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2015)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	214,0	211,4	1,2	2,7
Forbruk	209,7	203,7	2,9	6,0
Nettoimport	-4,4	-7,7		3,3

Utvexling

Figur 11 Nettoutveksling pr. veke for Noreg og Norden, 2015 og 2016, GWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 12 Import og eksport i dei norske elspotområda førre veke. Alle tal i GW. Kjelde: SKM Market Predictor.

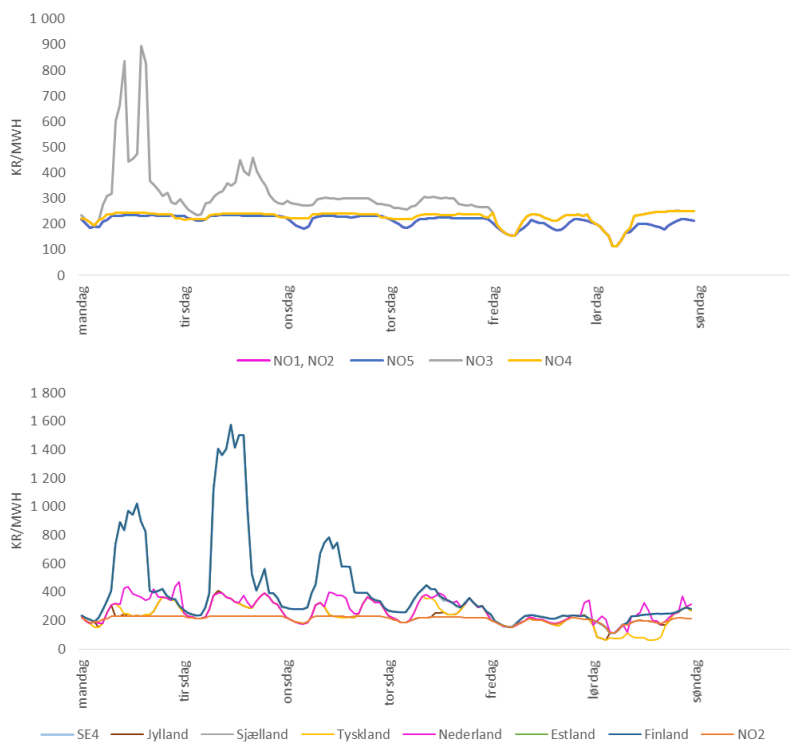


Kraftprisar Engrosmarknaden

Tabell 5 Kraftprisar – nordiske elspotområde*. Vekesnitt. Kjelde: SKM Market Predictor.

kr/MWh	Veke 26	Veke 25	Veke 26 (2015)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	211,7	232,4	116,8	-8,9	81,2
NO2	211,7	232,4	116,8	-8,9	81,2
NO3	288,6	295,8	144,2	-2,4	100,1
NO4	227,0	235,7	115,2	-3,7	97,0
NO5	211,7	227,3	116,8	-6,9	81,2
SE1	410,1	295,7	149,9	38,7	173,6
SE2	410,1	295,7	149,9	38,7	173,6
SE3	410,1	295,7	154,1	38,7	166,1
SE4	410,1	295,7	185,4	38,7	121,1
Finland	410,2	295,8	247,2	38,7	66,0
Jylland	241,5	272,7	191,3	-11,5	26,2
Sjælland	410,1	296,4	193,7	38,4	111,7
Estland	410,2	323,6	261,2	26,8	57,1
System	244,4	251,5	133,0	-2,8	83,9
Nederland	277,2	314,4	354,9	-11,8	-21,9
Tyskland	238,8	263,7	273,8	-9,4	-12,8
Polen	496,9	565,1	332,5	-12,1	49,4
Litauen	529,5	419,1	357,9	26,3	47,9

Figur 14 Spotprisar i Noreg (14a) og Norden, Nederland og Tyskland (14b) i førre veke, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor

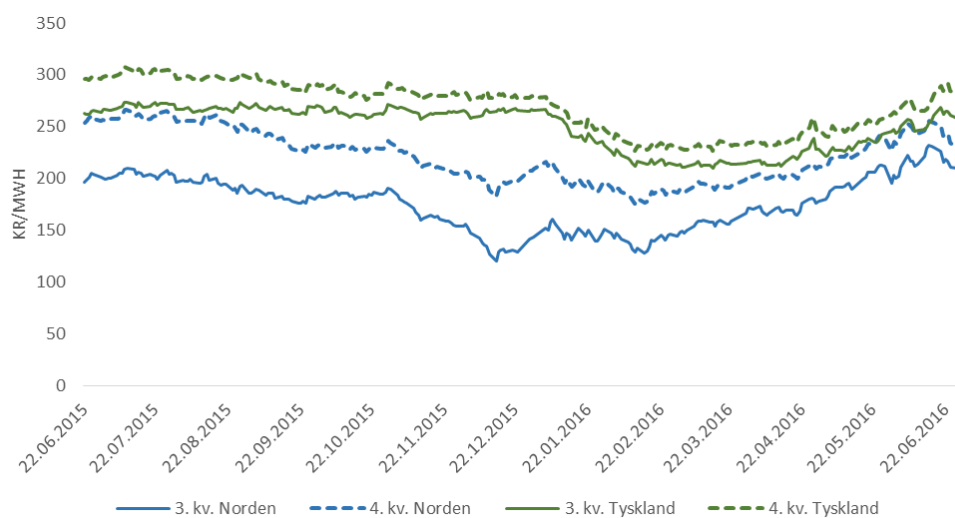


Terminmarknaden

Tabell 6 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 26	Veke 25	Endring (%)
Nasdaq OMX	Juli	212,4	209,6	1,4
	3. kvartal 2016	212,9	211,0	0,9
	4. kvartal 2016	230,7	234,5	-1,6
EEX OMX	3. kvartal 2016	254,2	260,7	-2,5
	4. kvartal 2016	279,4	284,8	-1,9
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2016	43,2	46,1	-6,3
	Desember 2017	43,5	46,4	-6,3

Figur 15 Daglege sluttprisar for enkelte typar kontraktar i den finansielle kraftmarknaden siste tolv månader, kr/MWh. Kjelde: SKM Market Predictor



Figur 16 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: Konkurransetilsynet/Forbrukerrådet**, Nord Pool, Energimarknadsinspeksjonen og NVE.

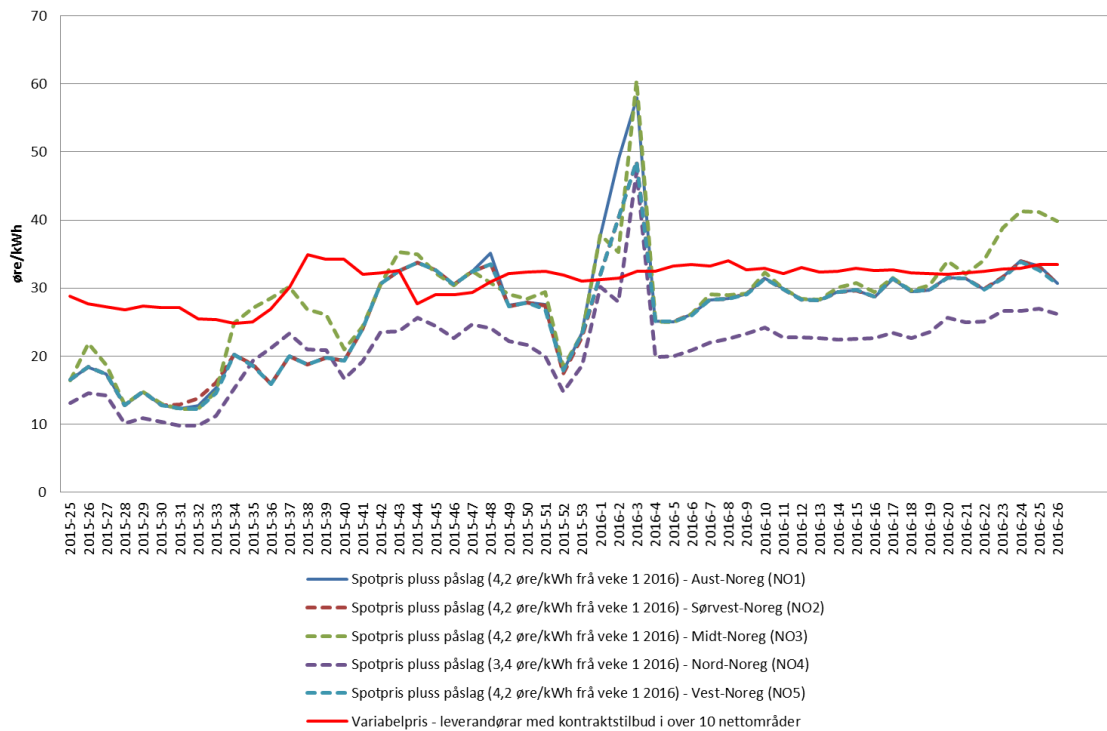
Øre/kWh		Veke 26 2016	Veke 25 2016	Veke 26 2015	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	33,5	33,5	27,7	0,0	5,8
		Veke 26 2016	Veke 25 2016	Veke 26 2015	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	30,7	33,2	18,4	-2,5	12,3
	Sørvest-Noreg (NO2)	30,7	33,2	18,4	-2,5	12,3
	Midt-Noreg (NO3)	39,8	41,2	21,8	-1,4	18,0
	Nord-Noreg (NO4)	26,2	26,9	14,6	-0,7	11,6
	Vest-Noreg (NO5)	30,7	32,6	18,4	-1,9	12,3
Fastpriskontrakt		Veke 26 2016	Veke 25 2016	Veke 26 2015	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	40,1	39,7	35,0	0,4	5,1
	3 år (snitt Noreg)	36,3	36,4	37,0	-0,1	-0,7
	1 år (snitt Sverige)	...	44,4	43,2
	3 år (snitt Sverige)	...	44,2	45,8

* Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

** Frå og med 1. juli 2015 la Konkurransetilsynet ned sin kraftprisoversikt. Denne ble erstatta av Forbrukerrådets nye strømprisportal, strompris.no.

***NVE har ikkje motteke svenske prisar for veke 24.

Figur 17 Vekeutvikling i pris på variabelpriskontrakt* og spotpriskontrakt** med eit påslag på 4,2 øre/kWh***. Kjelder: Konkurransetilsynet/Forbrukerrådet, Nord Pool og NVE

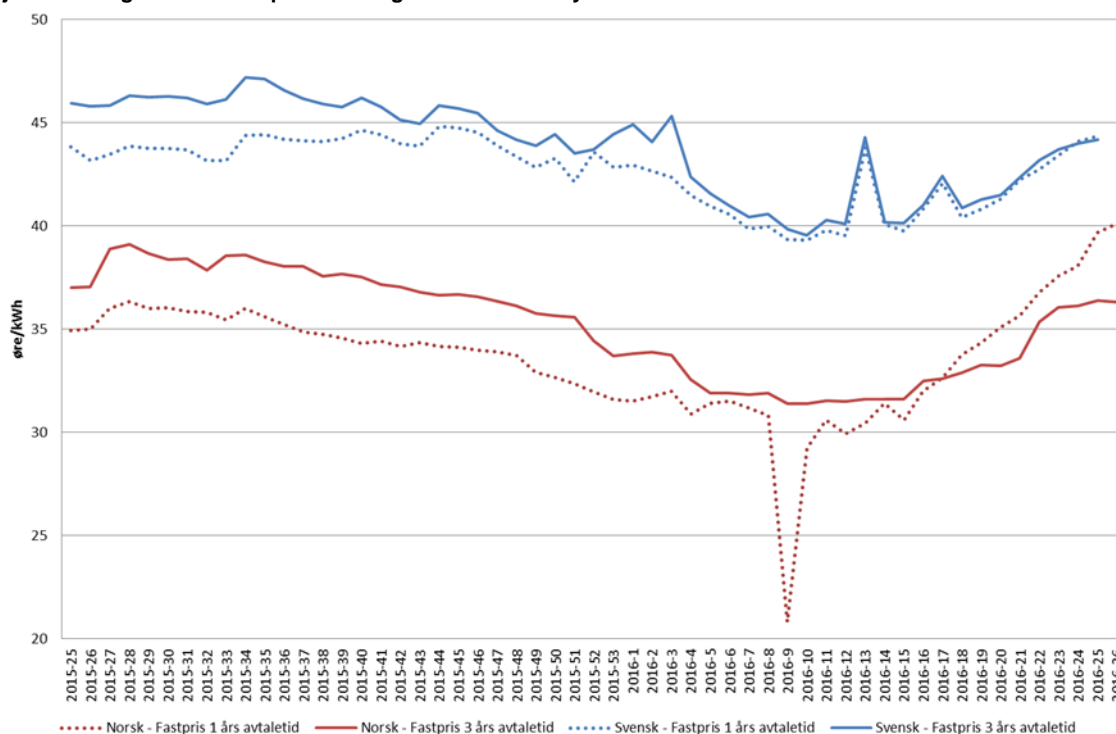


* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

**Alle prisar bortsett frå spotpriskontrakt for Nord-Noreg inkluderer mva.

*** Frå og med veke 1 2016 vart påslaget endra frå 3,8 øre/kWh (inkl. mva) til 4,2 øre/kWh (inkl. mva.) som følgje av ein antatt auke i påslaget grunna elsertifikatordninga. For meir informasjon om elsertifikatmarknaden, se www.nve.no/elsertifikater

Figur 18 Utviklinga dei siste 52 vekene 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 Konkurransetilsynet/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: Konkurransetilsynet/Forbrukerrådet, Nord Pool og NVE.

NOK		Bereknastraumkostnad for veke 26 2016	Bereknastraumkostnad for veke 25 2016	Endring frå førre veke	Bereknastraumkostnad for veke 26 2015	Bereknastraumkostnad hittil i 2016	Differanse frå 2015 til no i år	
Marknadspris-/spotpriskontrakt **	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	34	37	-3	21	1760	40
		20 000 kWh	68	75	-6	41	3519	81
		40 000 kWh	137	149	-13	82	7038	162
	Sørvest-Noreg (NO2)	10 000 kWh	34	37	-3	21	1692	-23
		20 000 kWh	68	75	-6	41	3385	-47
		40 000 kWh	137	149	-13	82	6770	-93
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	44	46	-2	24	1788	15
		20 000 kWh	89	92	-4	49	3575	31
		40 000 kWh	177	185	-8	97	7151	61
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	29	30	-1	16	1364	-41
		20 000 kWh	58	60	-2	32	2728	-82
		40 000 kWh	117	121	-4	65	5457	-164
	Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	34	37	-2	21	1691	-24
		20 000 kWh	68	73	-5	41	3382	-49
		40 000 kWh	137	146	-10	82	6763	-97
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	39	40	0	32	1846	-88	
	20 000 kWh	75	75	-1	62	3585	-142	
	40 000 kWh	145	146	-1	121	7061	-251	

* 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 standard variabel kontrakt. I 2015 var det 53 veker, og profilen for veke 53 er berekna som eit snitt av profilane for veke 1 og 52. Profilen for veke 53 er lagt til dei andre vekene, som er uendra. Dette gir eit årsforbruk på litt over 20 000 kWh i 2015.

** NVE nyttar eit påslag på 4,2 øre/kWh inkl. mva på alle spotpriskontraktar i 2016 og 3,8 øre/kWh inkl. mva i 2015, bortsett frå spotpriskontraktar i Nord-Noreg, kor påslaget er på hhv 3,4 øre/kWh og 3,0 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 heimesidane til Nord Pool.

Produksjon

event duration	published	event_start	event_stop	stations installe	unit_names	remarks	id
2097	04.07.2016	05.03.2013	01.12.2018		Asnæsverk		89410
420	29.01.2016	25.07.2015	17.09.2016	865		New information: Event stop set to 17.09.2016. Startup is delayed due to further analysis, investigations and review regarding containment integrity	78220
366	06.04.2016	01.09.2015	01.09.2016		Bláfalli Vik		82741
279	30.09.2013	14.03.2016	18.12.2016		Vietas		11184
184	26.03.2015	01.04.2016	02.10.2016		Amagerværket		53684
184	01.06.2014	01.04.2016	02.10.2016		Amagerværket		28931
149	03.04.2016	04.04.2016	31.08.2016		Avedørværket		82597
144	05.01.2016	02.05.2016	23.09.2016		Aurland 1		76352
112	13.06.2016	29.06.2016	19.10.2016		Vuosaari		87577
108	17.06.2016	24.05.2016	09.09.2016		Studstrupværket		87983
104	18.12.2014	03.04.2016	16.07.2016		Oskarhamn 2		45428
102	01.07.2016	18.04.2016	29.07.2016		Jostedal		89207
92	10.03.2016	01.06.2016	01.09.2016		Suomenoja		81093
91	01.07.2016	01.04.2016	01.07.2016		Seitevare		89216
90	18.12.2014	09.05.2016	07.08.2016		Hanasaari		45411
84	10.06.2016	18.05.2016	10.08.2016		Sy-Sima		87384
73	30.10.2015	01.07.2016	12.09.2016		Skærbækværket		70733
70	17.06.2016	08.05.2016	17.07.2016	1120		Yearly maintenance and refuelling. The outage is prolonged due to a failed test of leakage between containment drywell and wetwell. An action plan with alternatives has been developed. Repair method must be validated and time plan is still uncertain. Forsmark 2 plan to be back on grid 2016-07-17 at 16:00, 470 MW is expected to be reached at 2016-07-18 04:00 and normal operation is expected in the afternoon 2016-07-21.	88033
63	30.06.2016	29.04.2016	01.07.2016		Amagerværket		89118
62	28.06.2016	30.06.2016	31.08.2016		Esbjergværket		88887
58	23.10.2015	04.06.2016	01.08.2016		Meri-Pori		70054
56	27.05.2016	01.07.2016	26.08.2016		Kvilldal		86293
41	23.06.2016	24.06.2016	04.08.2016		Tonstad		88512
38	03.07.2016	25.05.2016	02.07.2016	1118		Ringhals 4 back in normal operation	89367
35	22.06.2016	23.05.2016	27.06.2016		Karlshamn		88404
34	28.06.2016	23.05.2016	27.06.2016		Olkiluoto 2		88847
30	01.07.2016	28.05.2016	28.06.2016		Oskarhamn 3		89180
29	23.12.2014	01.06.2016	30.06.2016		Rya KVV		46019
25	23.06.2016	06.06.2016	01.07.2016		Kvilldal		88525
23	27.06.2016	03.06.2016	27.06.2016		Esbjergværket		88806
22	22.06.2016	25.06.2016	17.07.2016		Nordjyllandsværket		88393
22	01.06.2016	25.06.2016	17.07.2016		Nordjyllandsværket		86620
21	17.06.2016	17.06.2016	08.07.2016		Svartisen		87959
20	16.12.2015	03.07.2016	23.07.2016	984		New event stop after revized long term plans. Main event during outage: renew cables in the reactor containment.	74922
19	23.06.2016	20.06.2016	10.07.2016		Porjus		88488
18	09.02.2015	20.06.2016	08.07.2016		Svartisen		50323
18	09.02.2015	13.06.2016	01.07.2016		Svartisen		50320
18	09.02.2015	13.06.2016	01.07.2016		Svartisen		50319
17	28.06.2016	12.06.2016	29.06.2016		Alholmens Kraft		88855
11	01.07.2016	20.06.2016	01.07.2016		Porjus		89170
10	31.05.2016	20.06.2016	01.07.2016		Porjus		86591
9	30.06.2016	01.07.2016	10.07.2016		Amagerværket		89130
7	03.07.2016	26.06.2016	03.07.2016		Forsmark Block3		89357
5	27.06.2016	23.06.2016	28.06.2016		Fynsværket		88730
3	29.06.2016	27.06.2016	30.06.2016		Esbjergværket		89001
2	28.06.2016	27.06.2016	29.06.2016		Vaskiluoto		88965

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

Overføring

event duration	published	event_start	event_stop	connection_names	connections_in	connections_out	assets	type of event	remarks	id
102	24.06.2016	20.06.2016	30.09.2016	NO1A>NO1, NO5>NO1, NO1>SE3	6850, 3900, 2143	2400, 2000 - 3200, 245 - 900	420SYLLING-TEGNEBY	Failure	Cable failure on 420kV Sylling-Tegneby. Updated with new capacity NO5->NO1. Reduced capacity NO5->NO1 according to outages also on Ådal-Ringerike and Hemsil2-Sogn until Friday 24.06.2016 at 15:00. Capacity NO1->SE3 will vary between 900-1245 MW depending on load flow and available system protection in Southern Norway.	88626
80	01.07.2016	12.04.2016	01.07.2016	NO2>DK1	1632	1432	300SOLHOM-ARENDAL	Planned maintenance	Back in operation. New event stop time. Mounting of aircraft warning sphere. New event start time.	89256
38	30.06.2016	23.05.2016	30.06.2016	NO1>NO3, NO3>NO1, SE2>NO3, NO3>NO4, NO4>NO3, SE2>NO4, NO4>SE2, SE1>NO4, NO4>SE1	500, 500, 1000, 200, 1000, 300, 250, 600, 700	300, 300, 700, 0, 600, 100, 150, 400, 400	300T_TROFORS-MARKA	Planned maintenance	Updated available capacity NO4->NO3.	89120
26	18.11.2015	03.07.2016	29.07.2016	FI>RU, RU>FI	350, 1300	0, 400	Viborg	Planned maintenance	Yearly maintenance of Viborg DCstation	72212
8	04.07.2016	27.06.2016	05.07.2016	DK1>SE3, SE3>DK1	740, 680	0 - 350, 0 - 350	Konti-Skan 1	Planned maintenance	Updated available capacity	89398
8	04.07.2016	28.06.2016	06.07.2016	PL>SE4, SE4>PL	600, 600	0, 0	Slupsk-Sternö (SwePol Link)	Failure (not immediate)	Maintenance of T1 in Stärmö. Event stop updated.	89380
7	01.07.2016	23.06.2016	01.07.2016	NO1>NO3, NO3>NO1, NO3>NO4, NO4>NO3, SE2>NO3, NO3>SE2, SE2>NO4, NO4>SE2, SE1>NO4, NO4>SE1	500, 500, 200, 1000, 1000, 600, 300, 250, 600, 700	300, 300, 0, 500, 800, 600, 200, 50, 100, 150	420OFOTEN-KOBBELV, OFOTEN T1	Planned maintenance	Updated event stop. See also the UMM in the added link for disconnection of the 420 kV line Ofoten-Kobbelv, Ofoten T1 and the 300 kV line Trofors-Marka in the same period.	89232
6	01.07.2016	30.06.2016	07.07.2016	LT>SE4, SE4>LT	700, 700	0, 0		Failure	NordBalt link was disconnected due to the automatic protection. Still going investigation to find reason of disconnection.	89163
6	20.06.2016	23.06.2016	30.06.2016	NO3>NO1, NO1>NO3, SE	500, 500, 1000, 200, 1000, 300, 250, 600, 700	200, 200, 700, 0, 300, 200, 50, 150, 200	300T_TROFORS-MARKA, 420OFOTEN-KOBBELV	Planned maintenance	Updated with new event start time. The 420 kV line Ofoten-Kobbelv and the 300 kV line T_Trofors-Marka are disconnected in part of the same time period. See also the UMM's in the added links.	88214
4	28.06.2016	27.06.2016	01.07.2016	SE2>SE3	7300	6200 - 6600	Djurmo series capacitor, Gustafs series capacitor, Kättbo series capacitor, Tandö series capacitor, Vittersjö series capacitor	Planned maintenance	Updated capacity	88840