

Kraftsituasjonen veke 25, 2016

Nedgang i terminprisane på nordisk kraft

Kontraktane for prissikring på nordisk straum falt 7-8 prosent frå veke 24. Høgt tilsig og varsel om dobbelt så høg nedbør som normalt den neste veka har bidrege til nedgangen. Marknadens forventa kraftpris for fjerde kvartal var 23,5 øre/kWh ved slutten av veke 25.

Uvisse etter Brexit-røystinga medverka til at prisen på utslipsrettar på CO₂ falt med 13 prosent.

Fredag på førre veke inntraff ein feil på ein kabel over Oslofjorden. Statnett meldte at feilen vil avgrense eksporten frå Aust-Noreg til Sverige til 900 MW fram til 30. september.

Vêr og hydrologi

I veke 25 kom det mest nedbør på Vestlandet med omkring 20 – 50 mm og lokalt opp til 80 mm. På Sør- og Austlandet kom det opp til 30 – 40 mm og i Nord-Noreg under 10 mm. I Trøndelag var det en netto fordamping. I løpet av veka kom det 1,9 TWh nedbørenergi totalt. Sum nedbørenergi hittil i år er 44,2 TWh eller 14,2 TWh mindre enn normalen. I veke 26 er det venta mest nedbør å Vestlandet. Der er det venta 40 – 70 mm og lokalt over 100 mm. Elles i landet er det venta mindre enn 10 mm. Prognosert nedbørenergi for veka er 2,6 TWh.

I veke 25 var temperaturen omkring 2 – 3 grader over normalen i Sør-Noreg og 1 – 2 grader over normalen i Nord-Noreg. I veke 26 er det venta temperaturar omkring 0 – 2 grader under normalen i Sør-Noreg og 2 – 4 over normalen i Nord-Noreg.

I veke 25 har det vore snøsmelting i fjellet heile landet. Etter våre berekningar er det i sum for magasinområda ved starten av uke 26 om lag 5,5 TWh eller 50 prosent av normal snømengd for årstida. For fleire detaljar om snø, vêr og vatn, sjå www.xgeo.no.

Berekna tilsig for veke 25 er 5,5 TWh, som er normalen. Sum tilsig hittil i år er 60 TWh, eller 2,2 TWh mindre enn normalt. Prognosert tilsig for veke 26 er 5,5 TWh, som er 105 prosent av normalen.

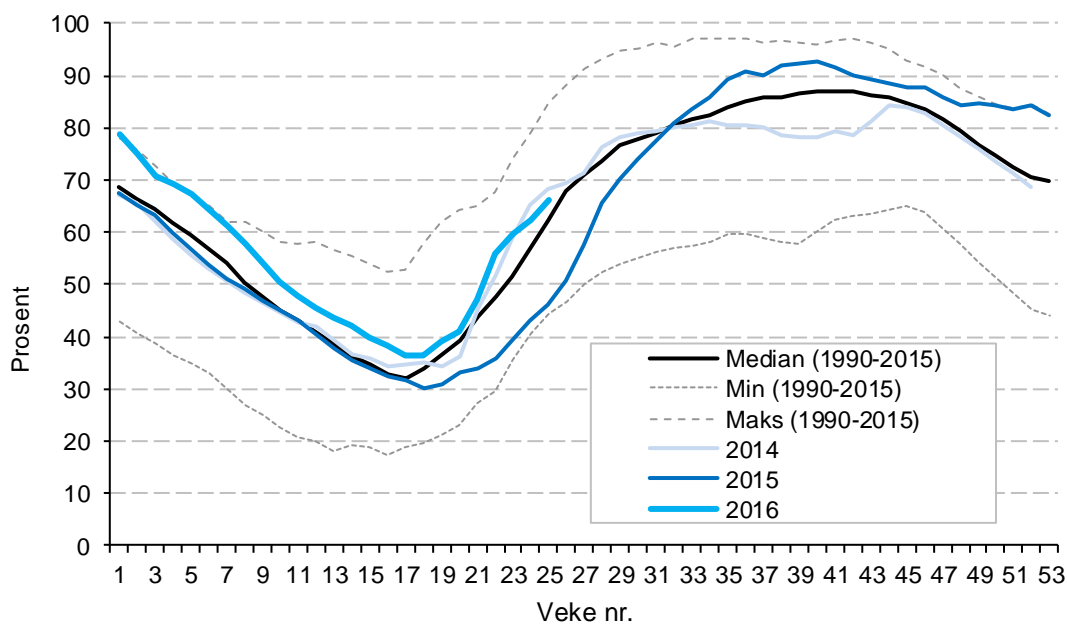
Magasinfylling

Tabell 1 Magasinfylling. Kjelde: NVE og Nord Pool

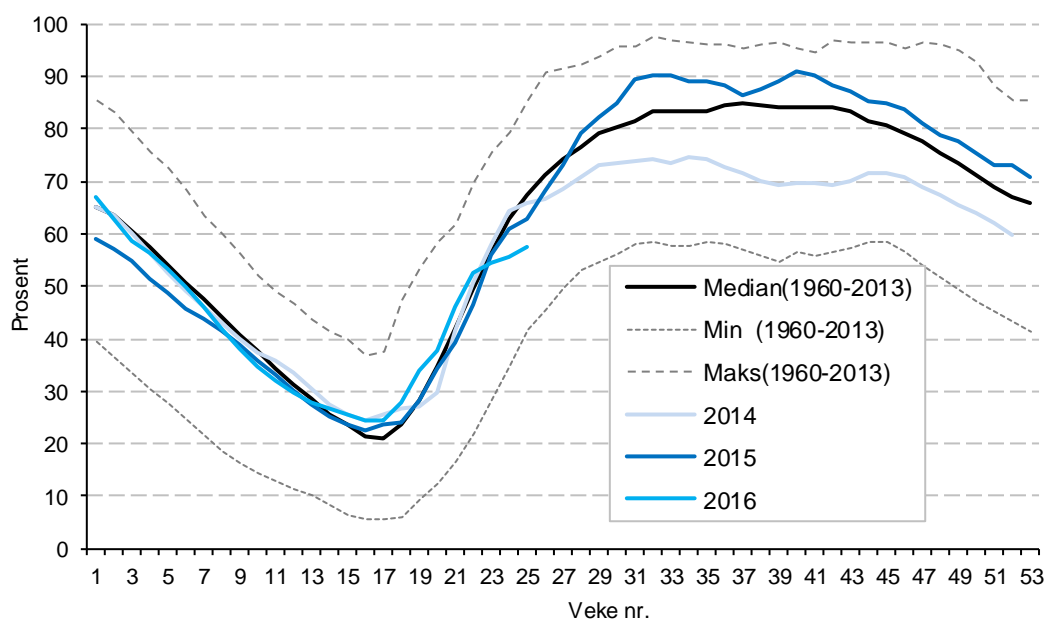
	Veke 25 2016	Veke 24 2016	Veke 25 2015	Median* veke 25	Endring frå sist veke	Differanse frå same veke i 2015	Differanse frå median
Norge	66,1	62,3	46,0	62,3	3,8	20,1	3,8
NO1	72,4	68,8	53,0	71,2	3,6	19,4	1,2
NO2	72,5	69,5	51,1	62,7	3,0	21,4	9,8
NO3	59,5	57,1	52,7	64,1	2,4	6,8	-4,6
NO4	64,7	61,1	49,8	61,4	3,6	14,9	3,3
NO5	56,1	49,8	26,0	51,6	6,3	30,1	4,5
Sverige	57,7	55,7	63,0	67,4	2,0	-5,3	-9,7

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

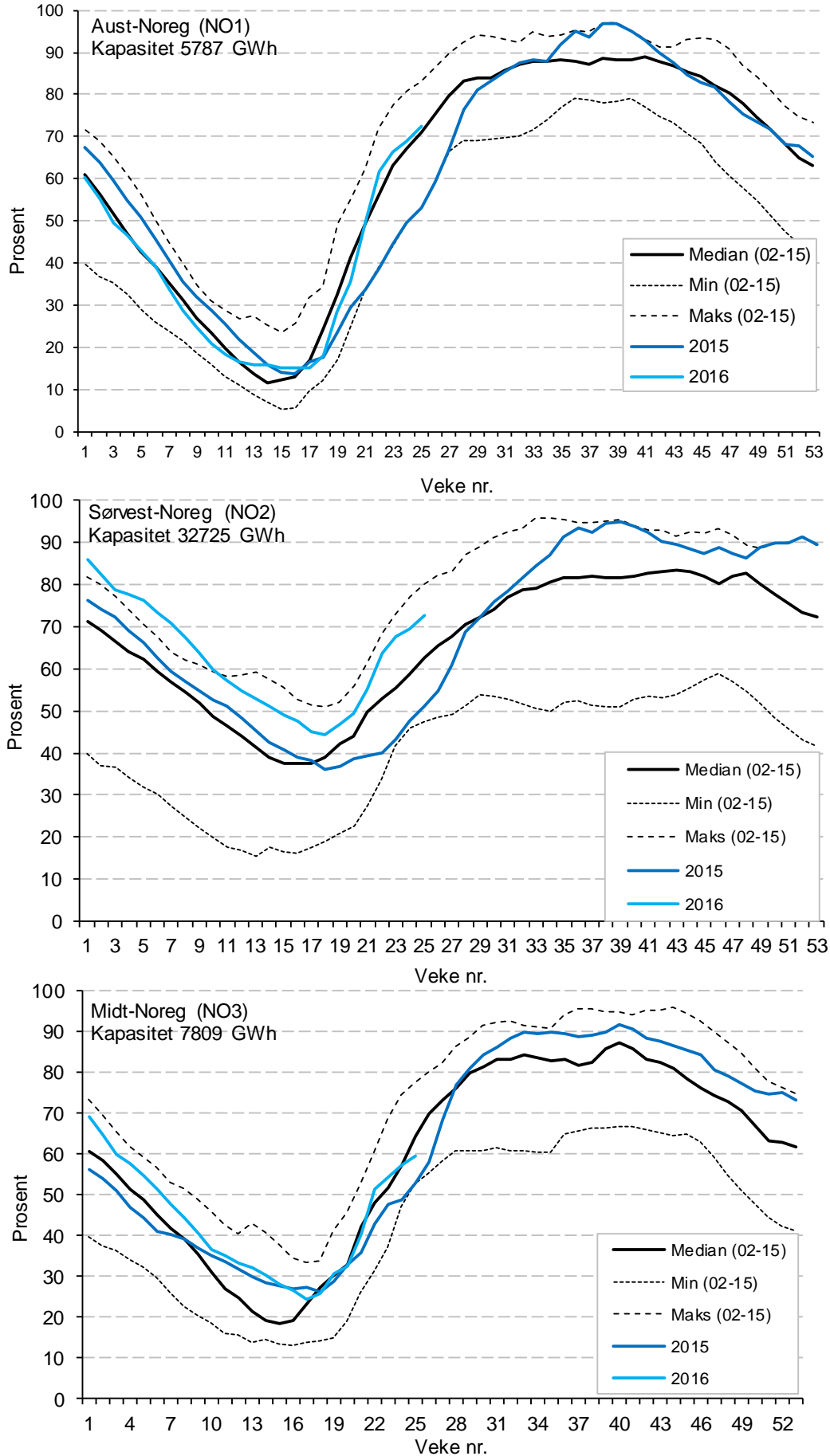
Figur 1 Fyllingsgraden til vassmagasina i Noreg. Prosent. Kapasitet=84,3 TWh. Kjelde: NVE

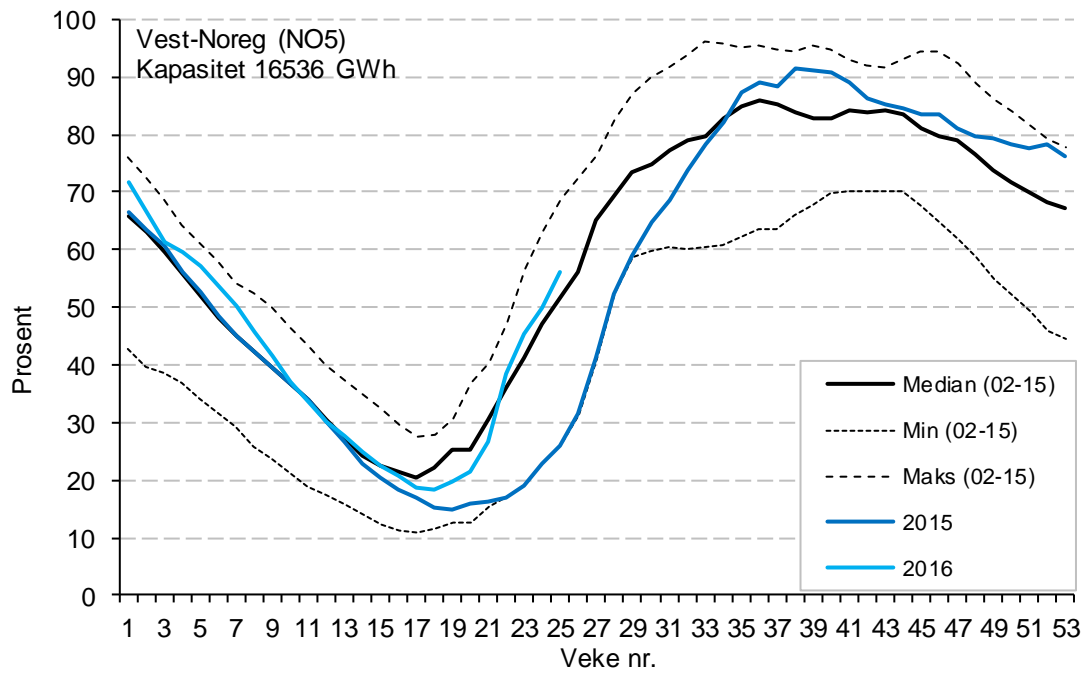
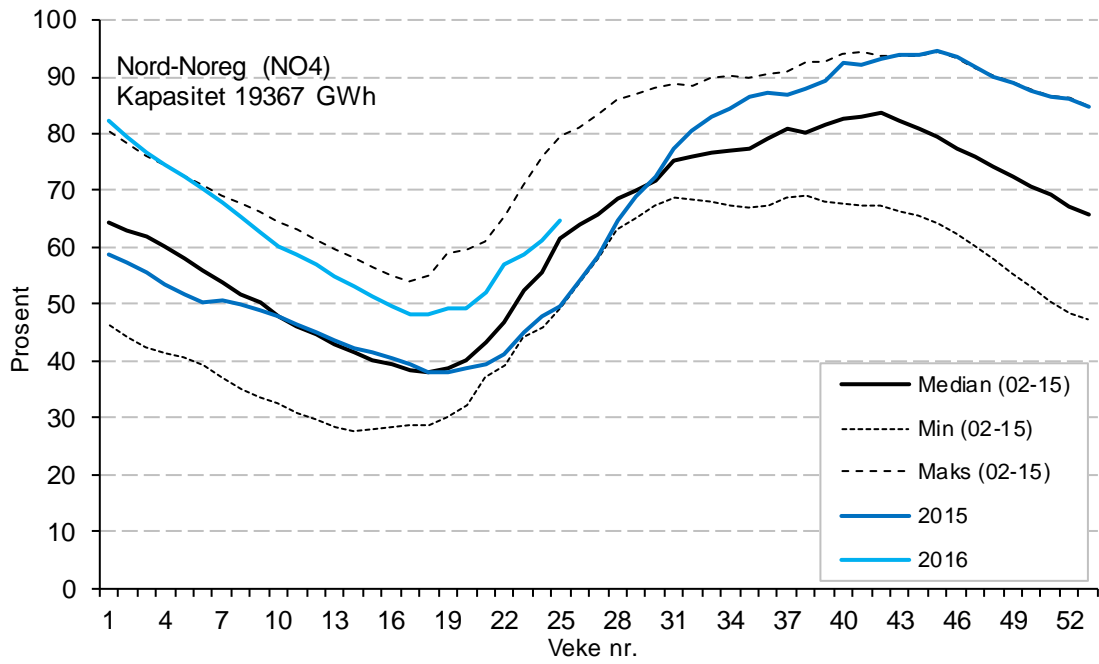


Figur 2 Vassmagasinas fyllingsgrad i Sverige. Prosent. Kapasitet=33,8 TWh. Kjelde: Svensk Energi



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





Tilsig og nedbørtilhøve

Tabell 2 Tilsig og nedbør. Kjelde: NVE

TWh	Veke 25 2016	Veke 25 2015	Veke 25 Normal	Differanse frå same veke i 2015	Prosent av normal veke
Tilsig	5,5	5,0	5,7	0,5	96
Nedbør	1,9	0,2	1,1	1,6	166

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

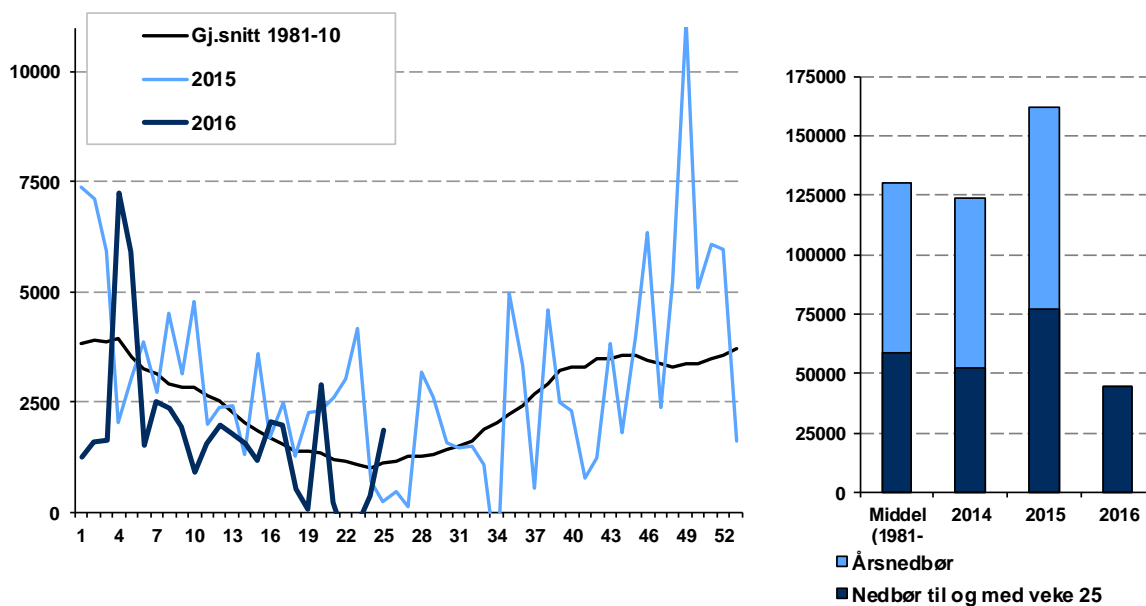
TWh	Veke 1-25 2016	Veke 1-25 Normal	Differanse frå normal til no i år
Tilsig	60,0	62,2	-2,2
Nedbør	44,2	58,4	-14,2

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

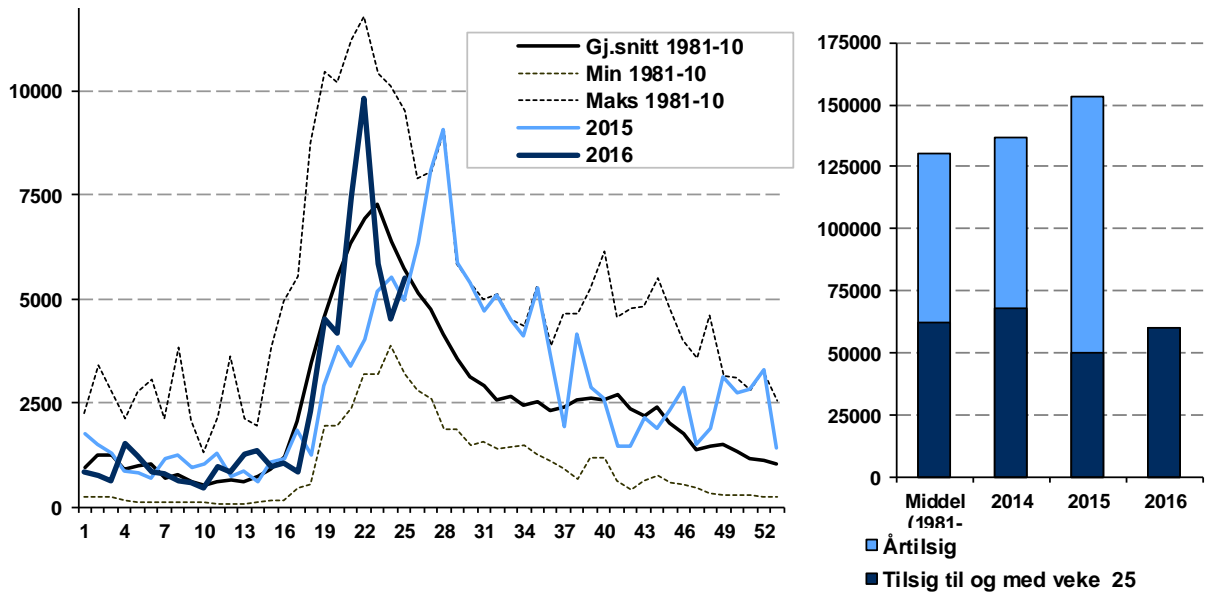
	TWh	Prosent av normal
Tilsig	5,5	106
Nedbør	2,6	222

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

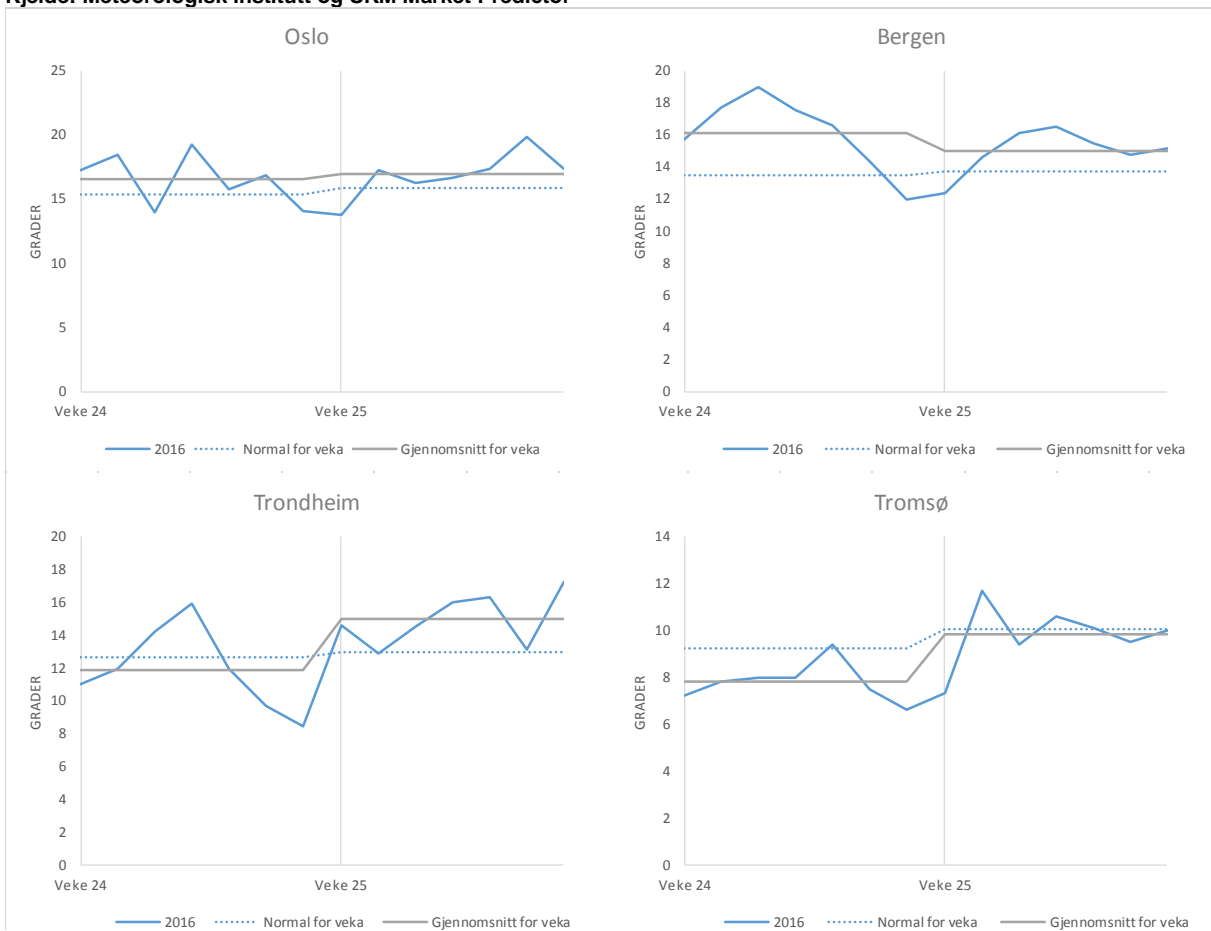
Figur 4 Nedbør i Noreg 2015 og 2016, og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh. Kjelde: NVE



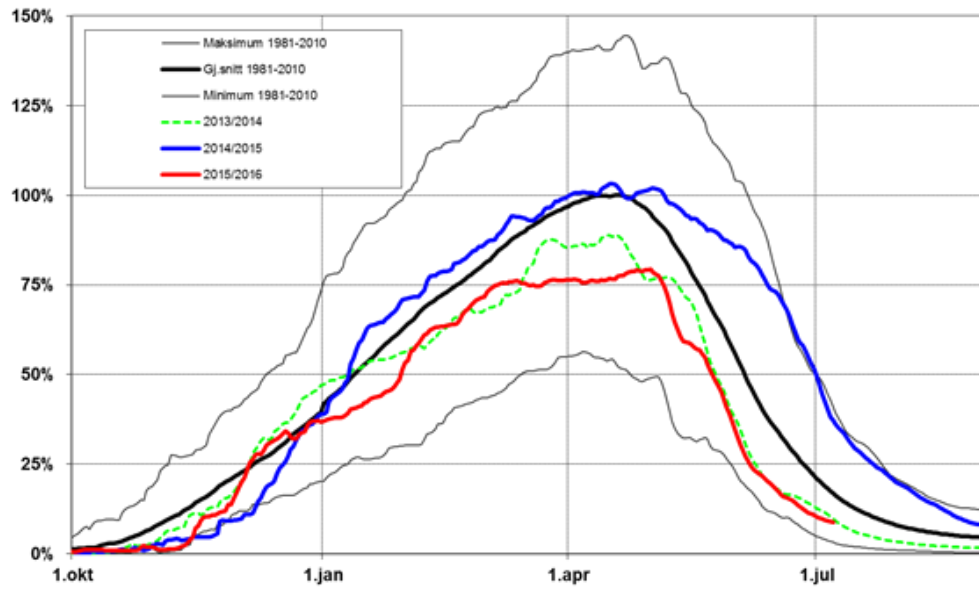
Figur 5 Nyttbart tilsig i Noreg i 2015 og 2016, maks, min og gjennomsnitt for perioden 1981-2010, GWh.
Kjelde: Nord Pool og NVE



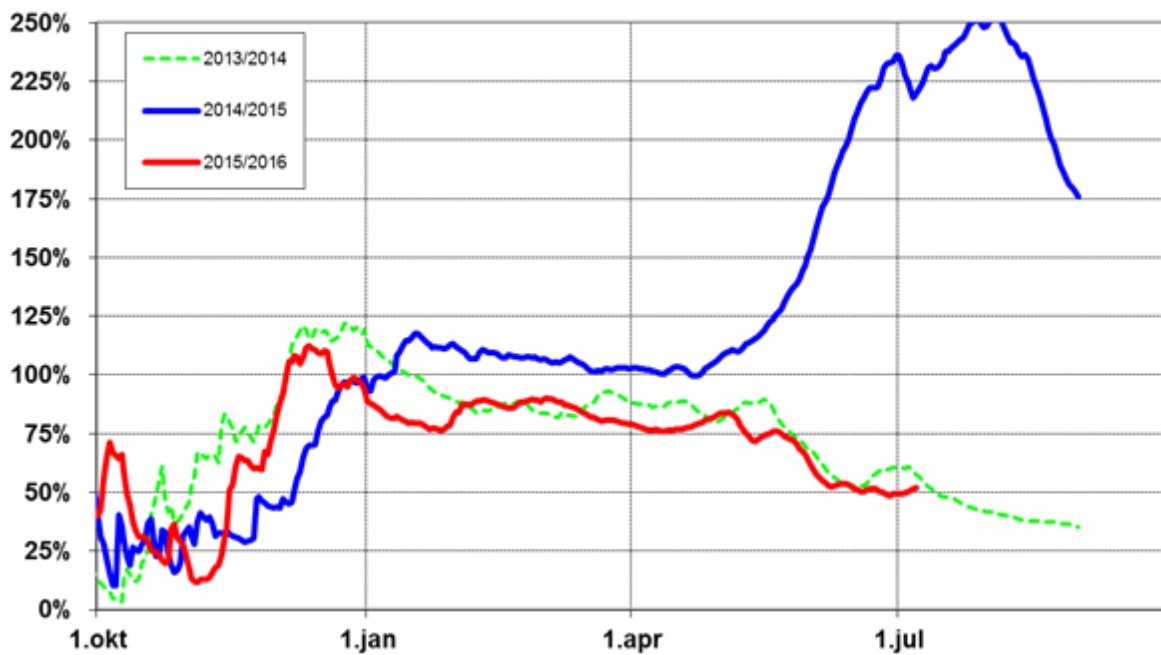
Figur 6 Temperaturar i Noreg i 2016, gjennomsnitt og normal for veka.
Kjelde: Meteorologisk institutt og SKM Market Predictor



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

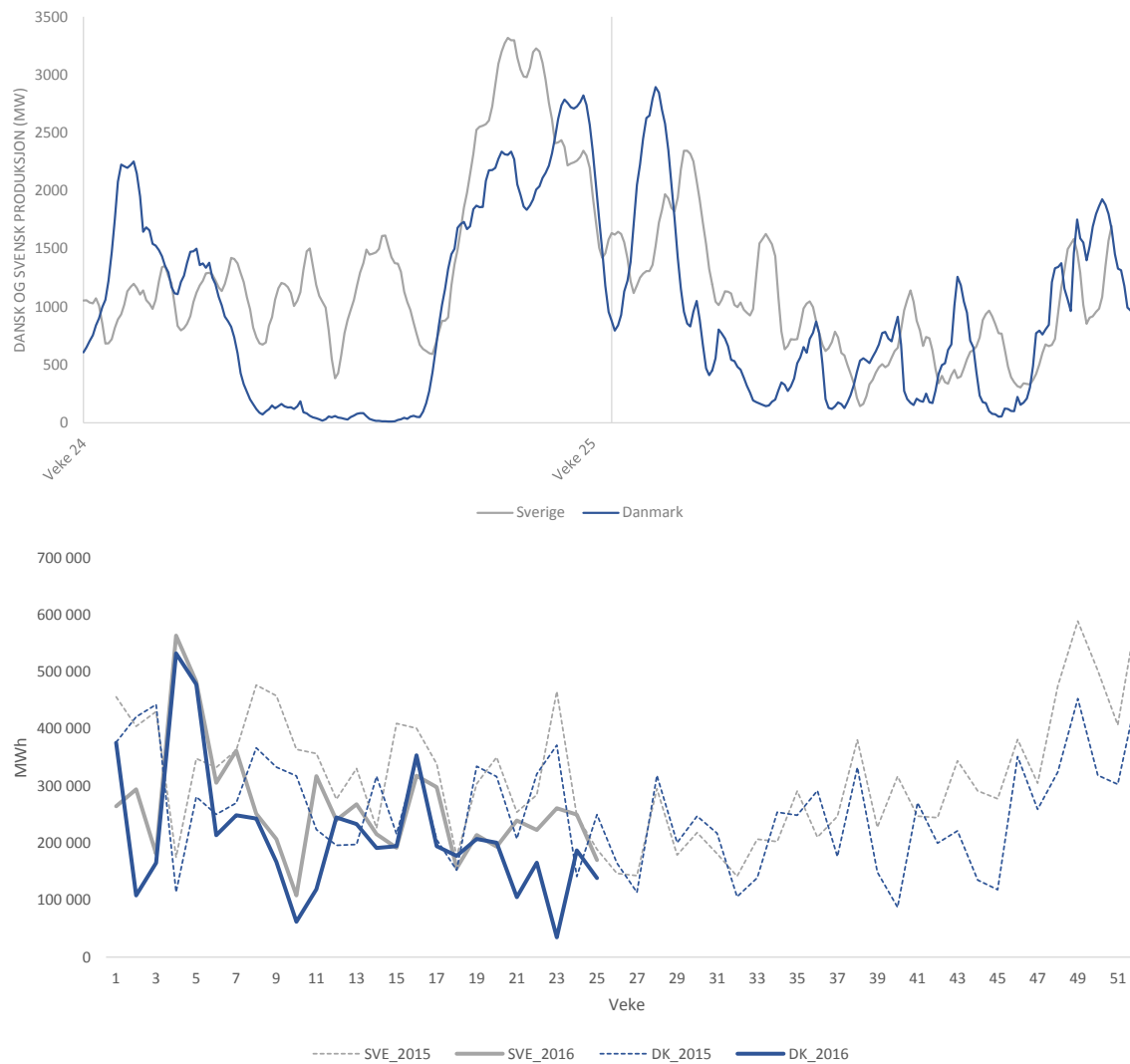
Tabell 3 Nordisk produksjon, forbruk* og kraftutveksling. Alle tal i GWh. Kjelde: SKM Market Predictor

	Veke 25	Veke 24	Endring frå førre veke (GWh)	Endring frå førre veke (%)
<i>Produksjon</i>				
Norge	2 446	2 440	6	0 %
NO1	354	340	14	4 %
NO2	790	821	-31	-4 %
NO3	370	364	6	2 %
NO4	370	367	3	1 %
NO5	562	547	14	3 %
Sverige	2 091	2 109	-18	-1 %
SE1	389	397	-7	-2 %
SE2	580	590	-11	-2 %
SE3	1 037	1 013	24	2 %
SE4	85	108	-23	-22 %
Danmark	316	383	-67	-18 %
Jylland	245	308	-63	-20 %
Sjælland	70	75	-5	-6 %
Finland	966	1 069	-103	-10 %
Norden	5 819	6 000	-182	-3 %
<i>Forbruk</i>				
Norge	1 976	1 985	-10	-1 %
NO1	463	476	-13	-3 %
NO2	546	541	5	1 %
NO3	419	422	-3	-1 %
NO4	313	316	-3	-1 %
NO5	235	230	5	2 %
Sverige	2 040	2 155	-115	-5 %
SE1	149	144	5	3 %
SE2	254	259	-5	-2 %
SE3	1 279	1 371	-92	-7 %
SE4	358	381	-23	-6 %
Danmark	586	589	-3	-1 %
Jylland	351	356	-5	-2 %
Sjælland	236	233	2	1 %
Finland	1 191	1 373	-182	-13 %
Norden	5 793	6 103	-310	-5 %
<i>Nettoimport</i>				
Norge	-471	-455	-16	
Sverige	-51	46	-97	
Danmark	271	207	64	
Finland	225	305	-79	
Norden	-25	103	-128	

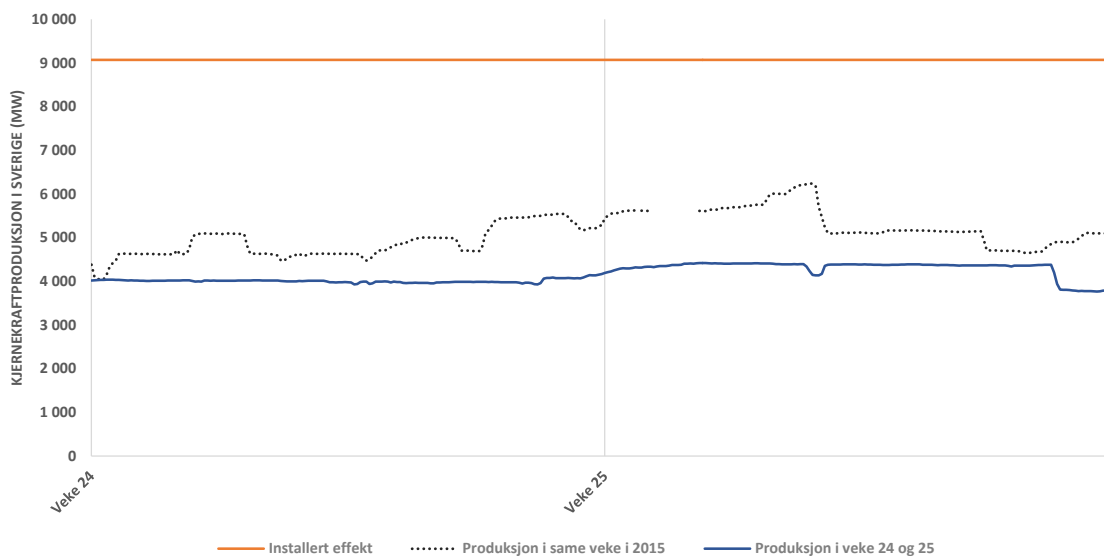
*Ikkje temperaturkorrigerede tal.

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

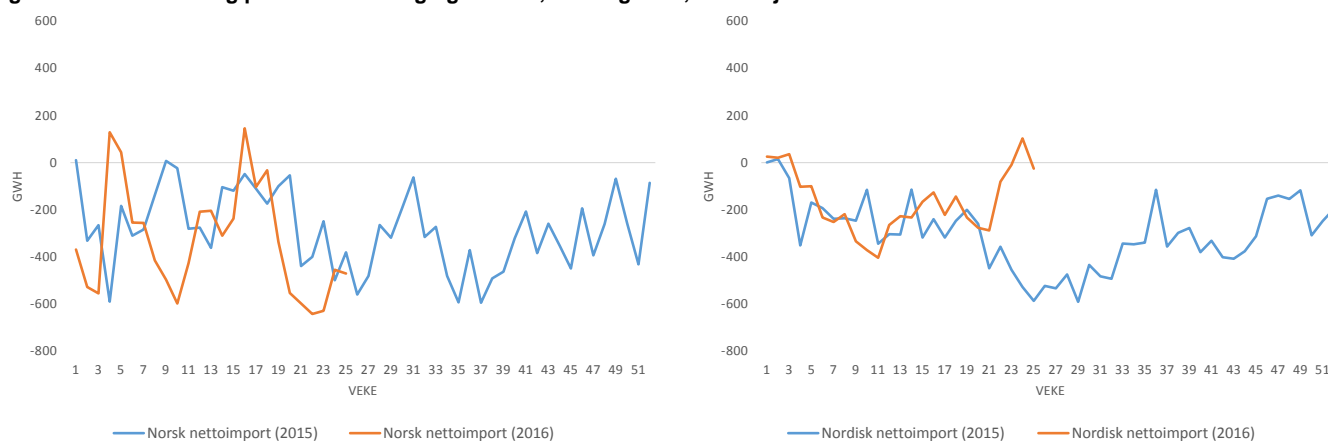
Tabell 4 Produksjon, forbruk og utveksling så langt i år. Kjelde: SKM Market Predictor

Norge (TWh)	Til no i år	Same periode (2015)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	79,1	74,2	6,2	4,9
Forbruk	70,6	68,0	3,8	2,7
Nettoimport	-8,5	-6,3		-2,2

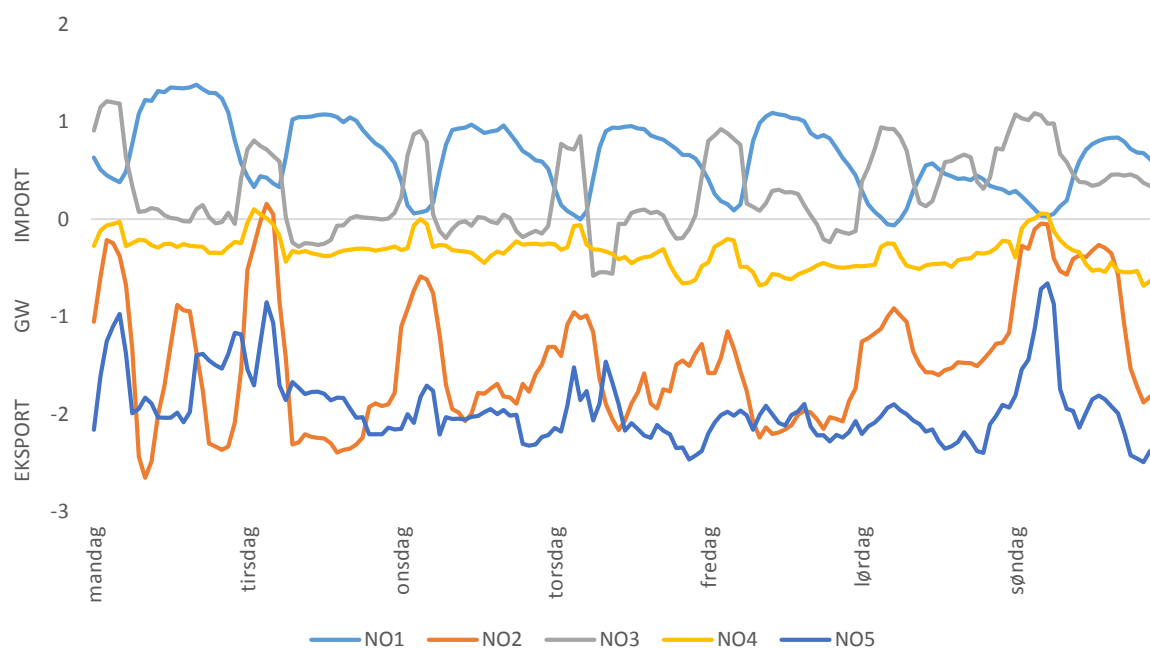
Norden (TWh)	Til no i år	Same periode (2015)	Endring (%)	Endring (TWh)
Produksjon	208,1	204,8	1,6	3,3
Forbruk	203,7	197,7	3,0	6,1
Nettoimport	-4,4	-7,1		2,8

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 25	Veke 24	Veke 25 (2015)	Endring frå førre veke (%)	Endring frå i fjor (%)
NO1	232,4	238,6	101,8	-2,6	128,2
NO2	232,4	238,6	101,8	-2,6	128,2
NO3	295,8	296,6	101,5	-0,3	191,4
NO4	235,7	233,2	100,9	1,1	133,5
NO5	227,2	237,7	101,8	-4,4	123,2
SE1	295,7	296,3	101,1	-0,2	192,6
SE2	295,7	296,3	101,1	-0,2	192,6
SE3	295,7	296,3	112,0	-0,2	164,1
SE4	295,7	296,3	143,8	-0,2	105,7
Finland	295,8	304,4	141,1	-2,8	109,6
Jylland	272,7	277,0	134,2	-1,6	103,2
Sjælland	296,4	296,3	149,7	0,0	97,9
Estland	323,6	306,3	215,8	5,7	50,0
System	251,5	252,6	105,1	-0,5	139,4
Nederland	314,4	334,3	346,9	-5,9	-9,4
Tyskland	263,6	251,4	272,0	4,9	-3,1
Polen	565,1	370,1	338,8	52,7	66,8
Litauen	419,1	338,8	345,4	23,7	21,3

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

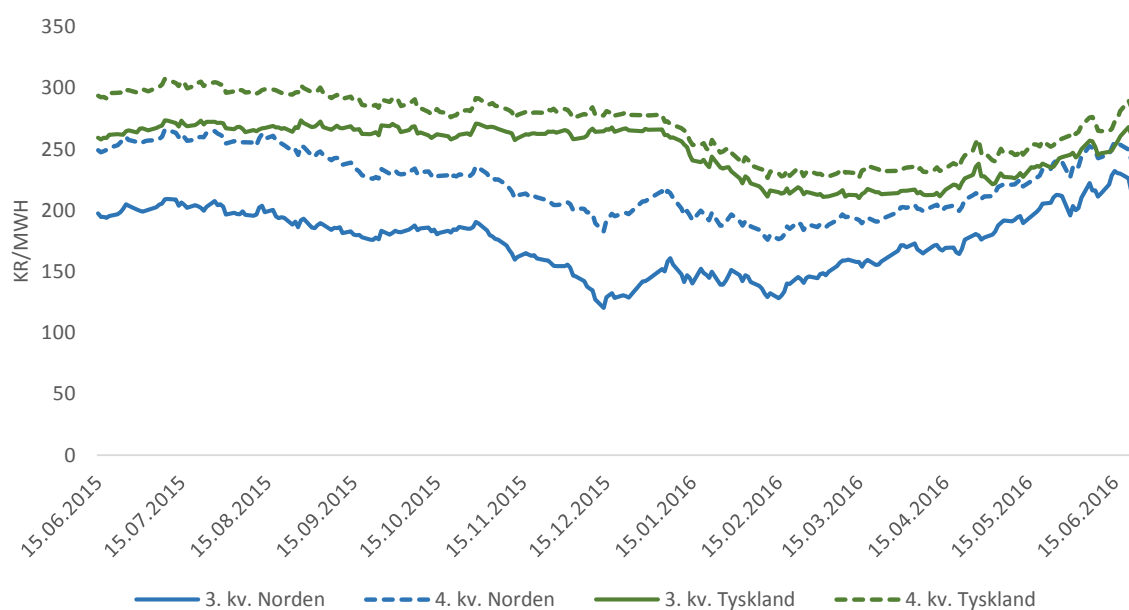


Terminmarknaden

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 25	Veke 24	Endring (%)
Nasdaq OMX	Juni	209,6	224,4	-6,6
	3. kvartal 2016	211,0	230,0	-8,3
	4. kvartal 2016	234,5	253,7	-7,6
EEX OMX	3. kvartal 2016	260,7	260,8	0,0
	4. kvartal 2016	284,8	281,2	1,3
CO ₂ (kr/tonn)	Desember 2016	46,1	53,2	-13,4
	Desember 2017	46,4	53,5	-13,3

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.

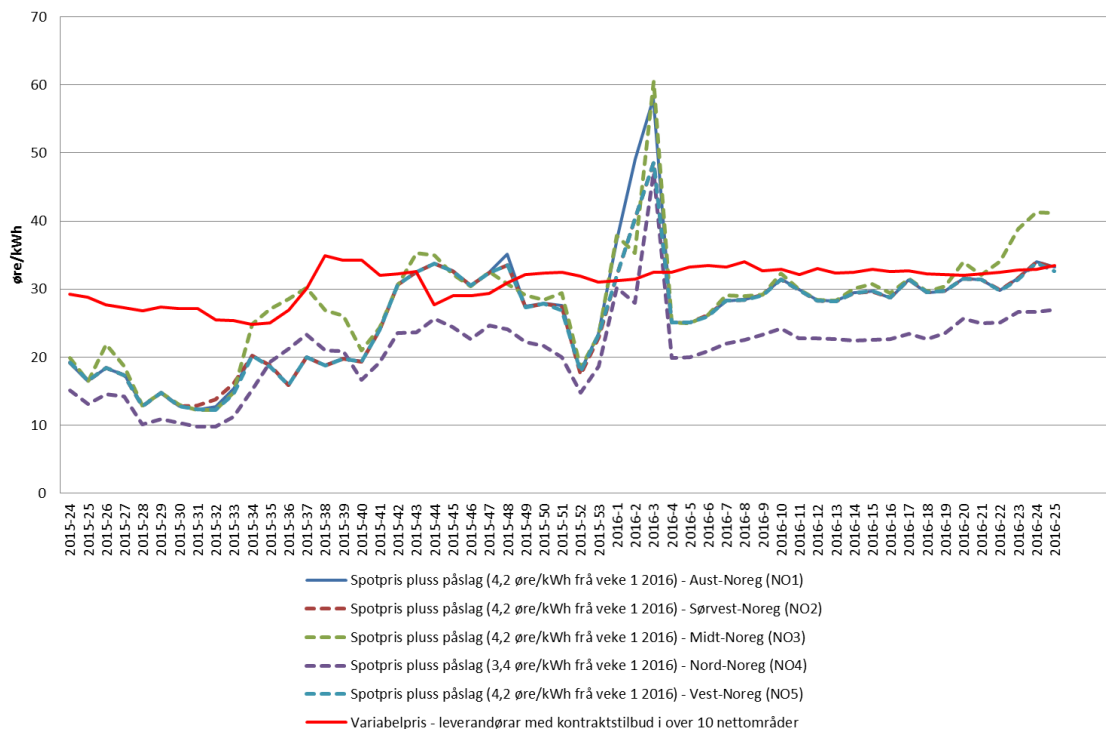
Øre/kWh		Veke 25 2016	Veke 24 2016	Veke 25 2015	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Variabelpris kontrakt*	Snitt frå eit utval av leverandørar	33,5	33,0	28,8	0,5	4,7
		Veke 25 2016	Veke 24 2016	Veke 25 2015	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
Marknadspris- / spotpriskontrakt	Aust-Noreg (NO1)	33,2	34,0	16,5	-0,8	16,7
	Sørvest-Noreg (NO2)	33,2	34,0	16,5	-0,8	16,7
	Midt-Noreg (NO3)	41,2	41,3	16,5	-0,1	24,7
	Nord-Noreg (NO4)	26,9	26,7	13,1	0,2	13,8
	Vest-Noreg (NO5)	32,6	33,9	16,5	-1,3	16,1
Fastpriskontrakt		Veke 25 2016	Veke 24 2016	Veke 25 2015	Endring frå førre veke	Endring frå tilsvarande veke i fjor
	1 år (snitt Noreg)	39,7	38,0	34,9	1,7	4,8
	3 år (snitt Noreg)	36,4	36,1	37,0	0,3	-0,6
	1 år (snitt Sverige)	44,4	44,1	43,8	0,3	0,6
	3 år (snitt Sverige)	44,2	44,0	46,0	0,2	-1,8

* 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

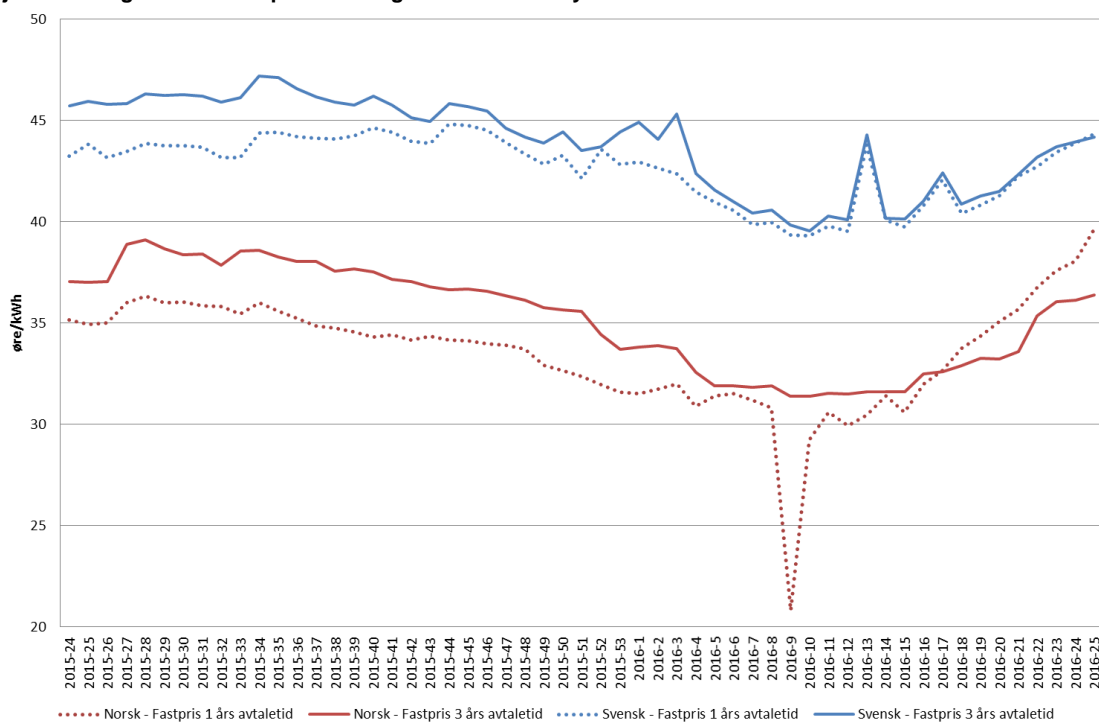


* Prisar for variabelpriskontraktar meldas fram i tid. Metoden for berekning av variabelpriskontrakt er gjelder gjennomsnittet av kontraktar som er tilbodne i fleire enn ti nettområder.

**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 tilbodde 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	Berekena straumkost nad for veke 25 2016	Berekena straumkost nad for veke 24 2016	Endring frå førre veke	Berekena straumkost nad for veke 25 2015	Berekena straumkost nad hittil i 2016	Differanse frå 2015 til no i år
Marknadspri- s/spotpriskontrakt**	Aust-Noreg (NO1)	10 000 kWh	37	40	-2	19	1725	27
		20 000 kWh	75	79	-4	37	3451	53
		40 000 kWh	149	158	-9	74	6902	107
	Sørvest- Noreg (NO2)	10 000 kWh	37	40	-2	19	1658	-37
		20 000 kWh	75	79	-4	37	3317	-74
		40 000 kWh	149	158	-9	74	6633	-148
	Midt-Noreg (NO3)	10 000 kWh	46	48	-2	19	1743	-5
		20 000 kWh	92	96	-3	37	3487	-10
		40 000 kWh	185	192	-7	74	6973	-19
	Nord-Noreg (NO4)	10 000 kWh	30	31	-1	15	1335	-54
		20 000 kWh	60	62	-2	29	2670	-108
		40 000 kWh	121	124	-3	59	5340	-216
Vest-Noreg (NO5)	10 000 kWh	37	39	-3	19	1657	-38	
	20 000 kWh	73	79	-6	37	3313	-76	
	40 000 kWh	146	158	-11	74	6627	-152	
Variabelpris kontrakt	10 000 kWh	40	40	-1	34	1807	-95	
	20 000 kWh	75	77	-1	65	3510	-155	
	40 000 kWh	146	149	-3	127	6916	-276	

* 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

id	event_start	event_stop	event_durat	affected_are	company	name	installed	available	type of event
88806	03.06.2016	27.06.2016	23 days	DK1	Dong Energy Thermal Power A/S	Esbjergværket	401	0	Planned maintenance
87983	24.05.2016	09.09.2016	108 days	DK1	Dong Energy Thermal Power A/S	Studstrupværket	380	0	Planned seasonal closing
87862	27.05.2016	20.06.2016	23 days	DK1	Dong Energy Thermal Power A/S	Studstrupværket	380	0 - 185	Failure
88730	23.06.2016	28.06.2016	5 days	DK1	Energi Danmark A/S	Fynsværket	409	0	Failure (not immediate)
88393	25.06.2016	17.07.2016	22 days	DK1	Nordjyllandsværket A/S	Nordjyllandsværket	412	0	Planned maintenance
82597	04.04.2016	31.08.2016	149 days	DK2	Dong Energy Thermal Power A/S	Avedøreværket	254	0	Planned maintenance
81893	05.03.2013	01.12.2018	2097 days	DK2	Dong Energy Thermal Power A/S	Asnæsværket	640	0 - 640	Other
72045	29.04.2016	10.07.2016	72 days	DK2	HOFOR Energiproduktion A/S	Amagerværket	250	0	Planned maintenance
81093	01.06.2016	01.09.2016	92 days	FI	Fortum Power and Heat OY	Suomenoja	170, 64	0, 0	Planned seasonal closing
70054	04.06.2016	01.08.2016	58 days	FI	Fortum Power and Heat OY	Meri-Pori	565	0	Planned maintenance
88855	12.06.2016	29.06.2016	17 days	FI	PVO Power Management Oy	Alholmens Kraft	240	0	Planned maintenance
88847	23.05.2016	27.06.2016	34 days	FI	PVO Power Management Oy	Olkiluoto 2	880	0 - 830	Failure
39136	02.04.2014			NO2	Naturkraft AS	Kårstø Gasskraftverk	420	0	Stand-by time
82741	01.09.2015	01.09.2016	366 days	NO2	SKL Produksjon AS	Blåfelli Vik	230	0	Failure
88512	24.06.2016	04.08.2016	41 days	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad	160, 160, 160	0, 0, 0	Failure (not immediate)
87849	30.05.2016	24.06.2016	25 days	NO2	Sira-Kvina Kraftselskap	Tonstad	160, 160	0, 0	Other
88525	06.06.2016	01.07.2016	25 days	NO2	Statkraft Energi AS	Kvilldal	310, 310, 310	0, 0, 0, 0	Planned maintenance
87959	17.06.2016	08.07.2016	21 days	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	250	0	Planned maintenance
50319	13.06.2016	01.07.2016	18 days	NO4	Statkraft Energi AS	Svartisen	350	0	Planned maintenance
88851	01.04.2016	01.07.2016	91 days	SE1	Vattenfall AB	Seitevare	225	0	Planned maintenance
88488	20.06.2016	10.07.2016	19 days	SE1	Vattenfall AB	Porjus	235, 220	0 - 235, 0 - 220	Planned maintenance
87912	11.06.2016	16.06.2016	5 days	SE1	Vattenfall AB	Harsprånget	120, 120	0, 0	Failure
86588	20.06.2016	01.07.2016	11 days	SE1	Vattenfall AB	Porjus	220	0	Planned maintenance
88742	26.06.2016	03.07.2016	7 days	SE3	Forsmark Kraftgrupp AB	Forsmark Block3	1167	0 - 650	Failure (not immediate)
88033	08.05.2016	17.07.2016	70 days	SE3	Forsmark Kraftgrupp AB	Forsmark Block2	1120.0	0	Planned maintenance
81876	02.05.2016	17.06.2016	46 days	SE3	Göteborg Energi AB	Rya KVV	260	0	Planned maintenance
88886	28.05.2016	28.06.2016	30 days	SE3	OKG Aktiebolag	Oskarshamn 3	1400	0	Planned maintenance
88867	25.05.2016	30.06.2016	36 days	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block4	1118.0	0 - 559	Planned maintenance
88160	01.05.2016	19.06.2016	49 days	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block1	881.0	0 - 441	Planned maintenance
78220	25.07.2015	17.09.2016	420 days	SE3	Ringhals AB	Ringhals Block2	865.0	0	Planned maintenance
1799	16.03.2012			SE3	Vattenfall AB	Stenungsund	240	0	Other
1797	15.03.2013			SE3	Vattenfall AB	Stenungsund	260	0	Other
88404	23.05.2016	27.06.2016	35 days	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn	335	0	Planned maintenance
87292	09.06.2016	20.06.2016	11 days	SE4	Sydskraft Thermal Power AB	Karlshamn	335	0	Other

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

Overføring

id	event_start	event_stop	event_duration	affected_area	company	name	installed	available	type of event	
87642	11.06.2016	14.06.2016	2 days	LT, SE4	Litgrid AB	SE4>LT, LT>SE4	700, 700	0, 0	Failure	
88670	20.06.2016	25.06.2016	5 days	NO1, NO2, NO5	Statnett SF	NO2>NO5, NO5>NO2, NO5>NO1	500, 600, 3900	0 - 500, 200 - 600, 3800 - 3900	Planned maintenance	
88626	20.06.2016	30.09.2016	102 days	NO1, NO1A, NO5, SE3	Statnett SF	NO1A>NO1, NO5>NO1, NO1>SE3	6850, 3900, 2145	2400, 2000 - 3200, 245 - 900	Failure	
88562	14.06.2016	23.06.2016	9 days	NO1, NO3, NO4, SE1, SE2	Statnett SF	NO3>NO1, NO1>NO3, SE2>NO3, NO3>NO4, NO4>NO3, SE2>NO4, NO4>SE2, SE1>NO4, NO4>SE1	500, 500, 1000, 200	300, 300, 800, 0, 750, 200, 1500	Planned maintenance	
88560	14.06.2016	23.06.2016	9 days	NO1, NO3, NO4, SE1, SE2	Statnett SF	NO3>NO1, NO1>NO3, SE2>NO3, NO3>NO4, NO4>NO3, SE2>NO4, NO4>SE2, SE1>NO4, NO4>SE1	500, 500, 1000, 200	200, 200, 700, 0, 300, 200, 500	Planned maintenance	
73957	13.06.2016	24.06.2016	11 days	NO1, NO5	Statnett SF	NO1>NO5, NO5>NO1	300, 3900	300, 2800	Planned maintenance	
88333	31.05.2016	21.06.2016	21 days	NO1, NO5, SE3	Statnett SF	SE3>NO1, NO5>NO1, NO1>SE3	2095, 3900, 2145	2095, 2100, 1645	Planned maintenance	
88214	23.06.2016	30.06.2016	6 days	NO1, NO3, NO4, SE1, SE2	Statnett SF	NO3>NO1, NO1>NO3, SE2>NO3, NO3>NO4, NO4>NO3, SE2>NO4, NO4>SE2, SE1>NO4, NO4>SE1	500, 500, 1000, 200	200, 200, 700, 0, 300, 200, 500	Planned maintenance	
82832	12.04.2016	03.07.2016	82 days	DK1, NO2	Statnett SF	NO2>DK1		1632	1432	Planned maintenance
88015	23.05.2016	30.06.2016	38 days	NO1, NO3, NO4, SE1, SE2	Statnett SF	NO1>NO3, NO3>NO1, SE2>NO3, NO3>NO4, NO4>NO3, SE2>NO4, NO4>SE2, SE1>NO4, NO4>SE1	500, 500, 1000, 200	300, 300, 700, 0, 600, 100, 1500	Planned maintenance	
71293	10.06.2016	14.06.2016	3 days	NO1, NO3, NO4, SE1, SE2	Statnett SF	NO1>NO3, NO3>NO1, SE2>NO3, NO3>NO4, NO4>NO3, SE2>NO4, NO4>SE2, SE1>NO4, NO4>SE1	500, 500, 1000, 200	300, 300, 600, 0, 600, 100, 1000	Planned maintenance	
88983	23.06.2016	01.07.2016	8 days	NO1, NO3, NO4, SE1, SE2	Statnett SF	NO1>NO3, NO3>NO1, NO3>NO4, NO4>NO3, SE2>NO3, NO3>SE2, SE2>NO4, NO4>SE2, SE1>NO4, NO4>SE1	500, 500, 200, 1000	300, 300, 0, 500, 800, 600, 2000	Planned maintenance	
87274	06.06.2016	13.06.2016	7 days	NO1, NO3, NO4, SE1, SE2	Statnett SF	NO1>NO3, NO3>NO1, SE2>NO3, NO3>NO4, NO4>NO3, SE2>NO4, NO4>SE2, SE1>NO4, NO4>SE1	500, 500, 1000, 200	300, 300, 600, 0, 700, 100, 1000	Planned maintenance	
86977	23.05.2016	13.06.2016	21 days	NO1, NO3, NO4, SE1, SE2	Statnett SF	NO1>NO3, NO3>NO1, SE2>NO3, NO3>NO4, NO4>NO3, SE2>NO4, NO4>SE2, SE1>NO4, NO4>SE1	500, 500, 1000, 200	200, 200, 700, 0, 200 - 400, 1000	Planned maintenance	
85959	10.05.2016	13.06.2016	34 days	NO1, NO3, NO4, SE1, SE2	Statnett SF	NO1>NO3, NO3>NO1, SE2>NO3, NO3>NO4, NO4>NO3, SE2>NO4, NO4>SE2, SE1>NO4, NO4>SE1	500, 500, 1000, 200	300, 300, 800, 0, 400 - 600, 2000	Planned maintenance	
84911	30.05.2016	17.06.2016	18 days	NO1, NO5	Statnett SF	NO5>NO1	3900		2100	Planned maintenance
83803	20.06.2016	24.06.2016	4 days	NO1, NO5	Statnett SF	NO5>NO1	3900		3600	Planned maintenance
88467	08.06.2016	22.06.2016	14 days	LT, SE4	Svenska Kraftnät	LT>SE4, SE4>LT	700, 700	0 - 500, 0 - 480	Failure	
87775	11.06.2016	15.06.2016	4 days	SE1, SE2, SE3	Svenska Kraftnät	SE2>SE3, SE1>SE2	7300, 3300	6700, 2400	Failure	
88100	15.06.2016	19.06.2016	3 days	SE1, SE2, SE3	Svenska Kraftnät	SE2>SE3, SE1>SE2	7300, 3300	6700, 2400	Failure	