

Läget på elmarknaden är en gemensam marknadsrapport från Energimarknadsinspektionen (Ei) och Energimyndigheten. Varje vecka rapporterar vi om den föregående veckans utveckling på elmarknaden.

LÄGET PÅ ELMARKNADEN

vecka 44

Fortsatt stor export av el

Spotpriserna för de svenska elområdena är under vecka 44 i stort sett oförändrade i jämförelse med föregående vecka, med veckomedelpriser i intervallet 27-32 EUR/MWh. Systempriserna i Tyskland och Frankrike har däremot mot slutet av veckan stigit kraftigt, till över 60 EUR/MWh. De svenska spotpriserna har stigit under den senare halvan av oktober, men medelpriset för oktober månad 2015 är cirka 30 procent lägre än för samma månad föregående år.

Kontrakten på den finansiella marknaden för Norden rörde sig svagt uppåt.

Magasinfyllnadsgraden är fortsatt högre än normalt och ligger på 87-88 procent både för Sverige och Norden under vecka 43. Tillrinningen var normal för årstiden.

Under vecka 43 var nettoexporten 0,56 TWh från Sverige och hittills har 19,7 TWh nettoexporterats under 2015. Detta kan jämföras med 19,6 TWh för år 2012 som är den hittills största nettoexporten på årsbasis.

Nedan visas några medelvärden för veckan. Pilarna illustrerar utvecklingen från veckan innan.

Prisutveckling, EUR/MWh

Systempris NP	26,6	↑
Spotpris SE1 Luleå	27,0	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	27,0	↓
Spotpris SE3 Stockholm	30,6	↑
Spotpris SE4 Malmö	32,0	↑
Terminspris Norden nästkommande månad	26,3	↑

Prispåverkande faktorer

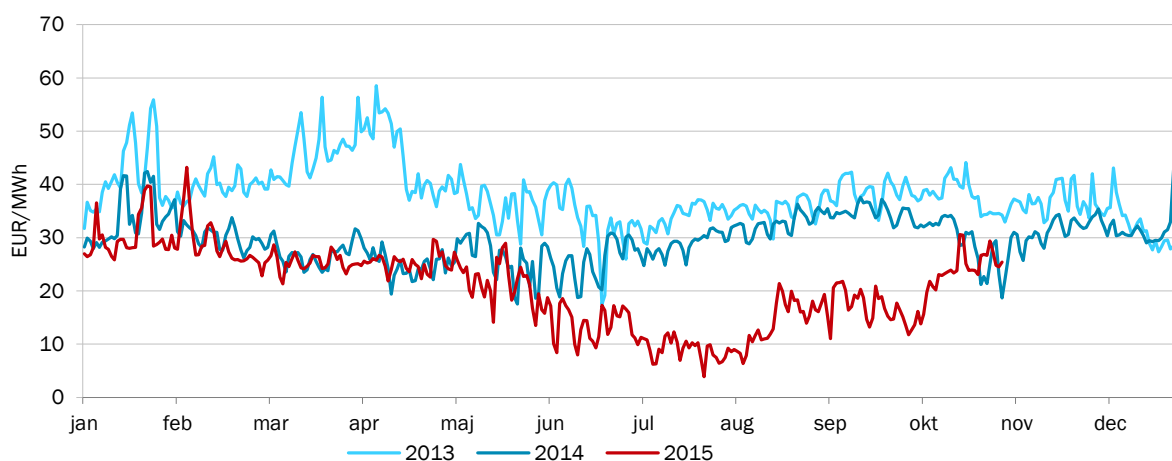
Temperatur Norden °C	6,2	↓
Magasinfyllnadsgrad Norden %	87,9	↓
Magasinfyllnadsgrad Sverige %	87,1	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige %	78	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Finland %	100	↑

Prisutveckling

Här beskrivs prisutvecklingen på den fysiska och finansiella marknaden, bland annat utvecklingen för spotpriserna i Sverige och systempriset i Norden.

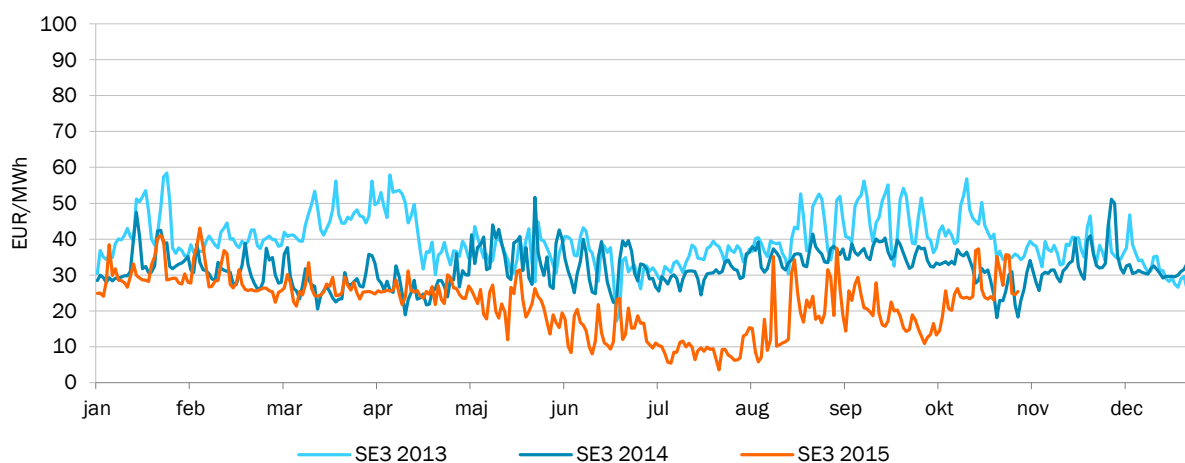
Råkraftsmarknaden (fysisk handel)

Figur 1. Dygnspriser för systempriset på Nord Pool Spot, EUR/MWh



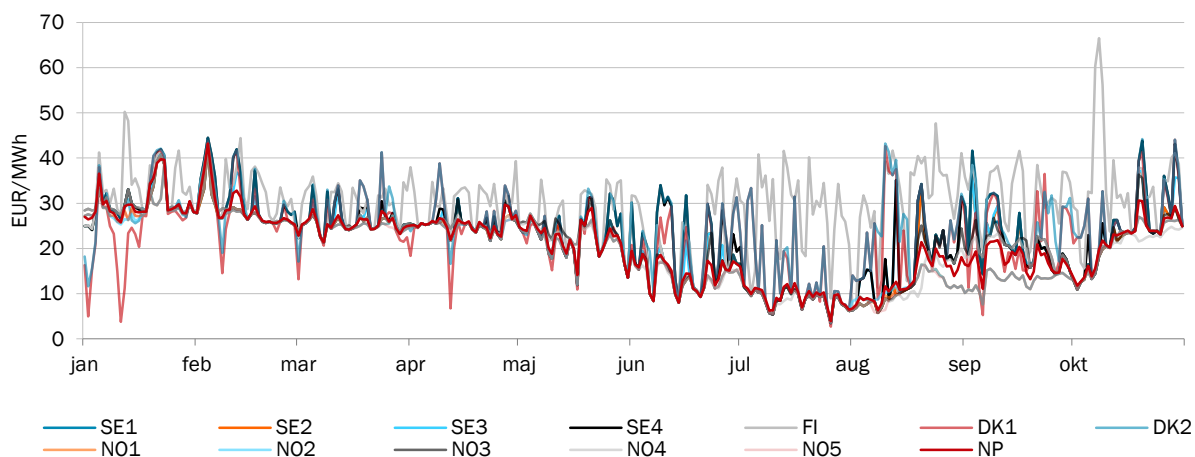
Källa: NPS

Figur 2. Dygnspriser för spotpriser Sverige, EUR/MWh



Källa: NPS

Figur 3. Dygnspriser för spotpriser Nord Pool Spot, EUR/MWh

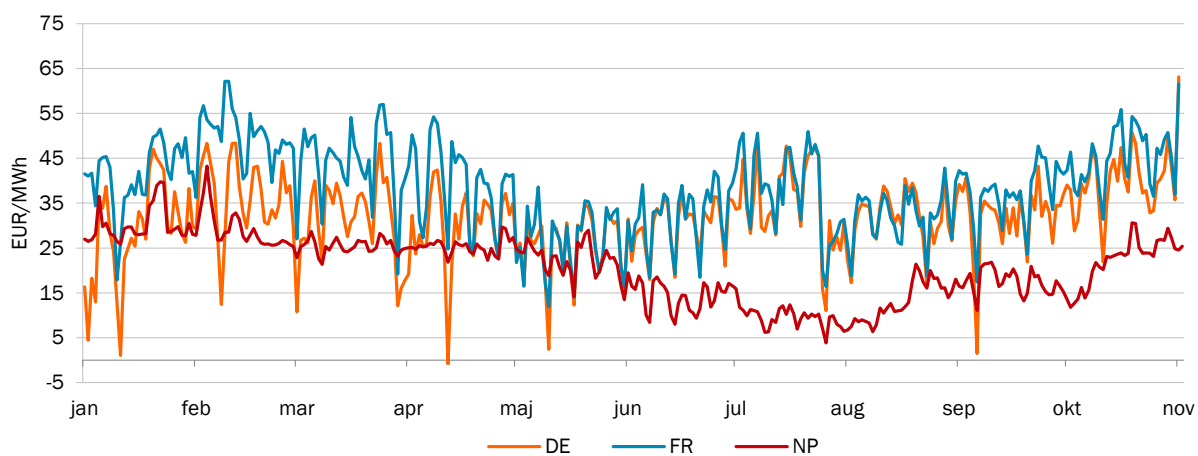


Tabell 1. Dygnspriser och veckomedel för spotpriser Nord Pool Spot, Tyskland och Frankrike, EUR/MWh

Vecka 44	Måndag	Tisdag	Onsdag	Torsdag	Fredag	Lördag	Söndag	Veckomedel	Förändring från föregående vecka	
NP	26,7	26,9	26,7	29,4	27,3	24,8	24,5	26,6	3,0%	↑
SE1	29,1	27,7	27,1	29,2	26,8	24,9	24,5	27,0	-2,2%	↓
SE2	29,1	27,7	27,1	29,2	26,8	24,9	24,5	27,0	-2,2%	↓
SE3	35,1	31,6	27,1	35,7	35,5	24,9	24,5	30,6	10,4%	↑
SE4	36,1	32,0	27,1	43,1	36,4	24,9	24,5	32,0	6,2%	↑
FI	35,3	34,9	40,1	41,1	38,8	25,1	24,5	34,2	9,6%	↑
DK1	35,1	31,1	27,1	44,1	35,6	24,9	25,6	31,9	10,3%	↑
DK2	36,1	32,0	27,1	44,1	36,9	24,9	25,6	32,4	7,1%	↑
NO1	25,7	26,1	26,2	26,1	26,3	24,9	24,6	25,7	3,5%	↑
NO2	25,7	26,1	26,2	26,1	26,3	24,9	24,6	25,7	3,5%	↑
NO3	27,3	27,7	27,1	29,2	26,6	24,9	24,5	26,7	-2,3%	↓
NO4	23,5	24,3	24,8	24,3	24,2	24,6	24,1	24,2	8,5%	↑
NO5	25,7	26,1	26,2	26,1	26,3	24,9	24,6	25,7	3,5%	↑
EE	36,1	35,5	40,1	41,1	39,8	35,9	31,3	37,1	11,2%	↑
LV	46,6	46,3	45,5	48,0	45,2	38,6	37,7	44,0	-14,5%	↓
LT	46,6	46,3	45,5	48,0	45,2	38,6	37,7	44,0	-14,5%	↓
DE	39,5	40,4	42,2	49,6	43,2	35,7	63,1	44,8	11,3%	↑
FR	47,2	45,8	49,2	50,7	45,2	37,0	61,5	48,1	0,7%	↑

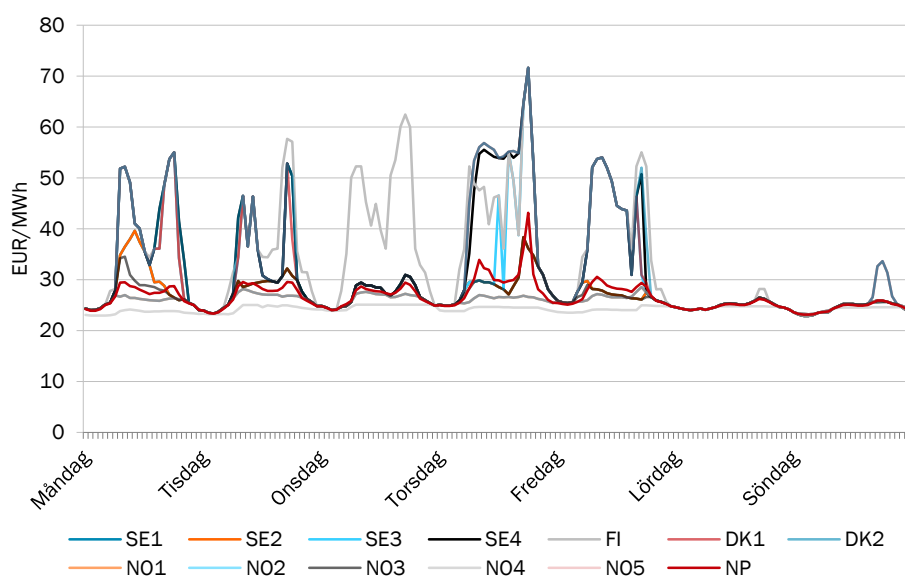
Källa: NPS och EEX

Figur 4. Dygnspriser för systempriset på Nord Pool Spot jämfört med systempris i Tyskland och Frankrike, EUR/MWh



Källa: NPS, EEX och EPEX.

Figur 5. Timpriser för spotpriser Nord Pool Spot, EUR/MWh



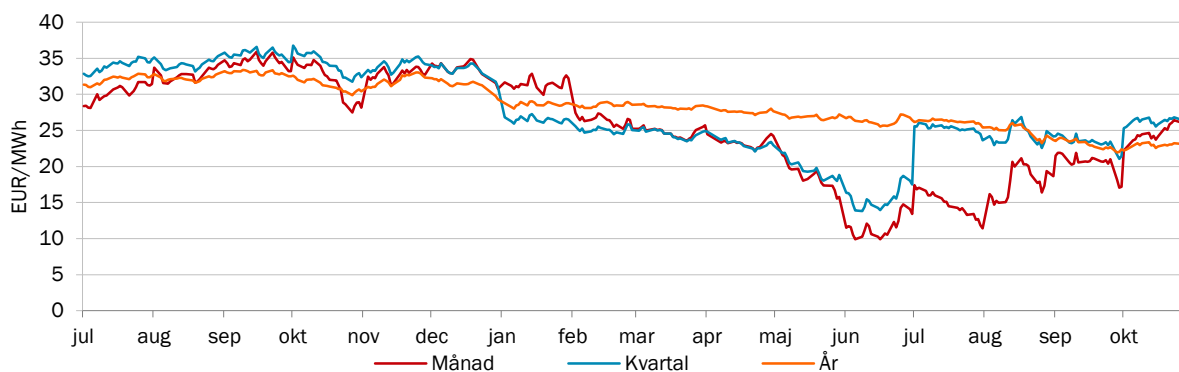
Tabell 2. Högst och lägst timpris för respektive spotprisområde, EUR/MWh

Vecka 44	Lägst	Högst
NP	23,1	43,2
SE1	22,9	39,7
SE2	22,9	39,7
SE3	22,9	71,7
SE4	22,9	71,7
FI	22,9	71,7
DK1	23,2	71,7
DK2	23,2	71,7
NO1	23,2	28,6
NO2	23,2	28,6
NO3	22,9	38,4
NO4	22,9	25,1
NO5	23,2	28,6
EE	22,9	70,0
LV	23,5	70,0
LT	23,5	70,0

Källa: NPS

Finansiella marknaden (finansiell handel)

Figur 6. Dygnspriser för terminspris Norden (DS Futures) för kommande månad, kvartal och år, EUR/MWh



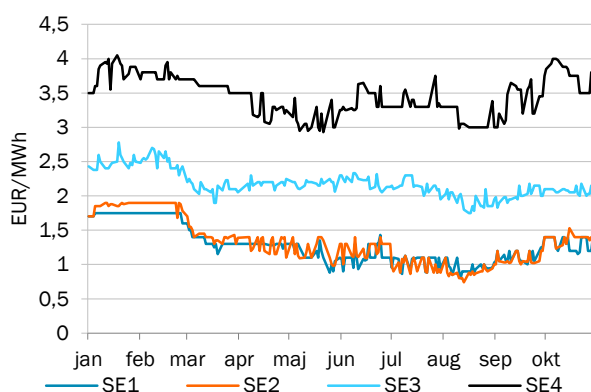
Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Dygnsmedel terminspriser Norden och Tyskland, för kommande månad, kvartal och år, EUR/MWh

Vecka 44		Måndag	Tisdag	Onsdag	Torsdag	Fredag	Medel	Förändring från föregående vecka
Norden	Månad	26,1	26,6	26,3	26,3	26,3	26,3	2,1% ↑
	Kvartal	26,5	26,7	26,6	26,7	26,5	26,6	0,1% ↑
	År	23,1	23,2	23,2	23,3	23,2	23,2	0,7% ↑
Tyskland	Månad	33,7	34,8	35,6	36,1	36,0	35,2	7,3% ↑
	Kvartal	30,5	30,6	30,7	31,3	31,2	30,9	3,3% ↑
	År	29,2	29,2	29,4	29,6	29,7	29,4	2,2% ↑

Källa: Nasdaq OMX och EEX

Figur 7. Dygnspriser EPAD-kontrakt Sverige, EUR/MWh



Tabell 4. Veckomedel för EPAD-kontrakt Sverige, EUR/MWh

Vecka 44		Veckomedel	Förändring från föregående vecka
kv1-2016	SE1	1,28	4,4% ↑
	SE2	1,39	-0,7% ↓
	SE3	2,06	-1,2% ↓
	SE4	3,56	-2,5% ↓
år-2016	SE1	1,22	-4,4% ↓
	SE2	1,19	-0,8% ↓
	SE3	2,36	-0,1% ↓
	SE4	3,67	1,4% ↑

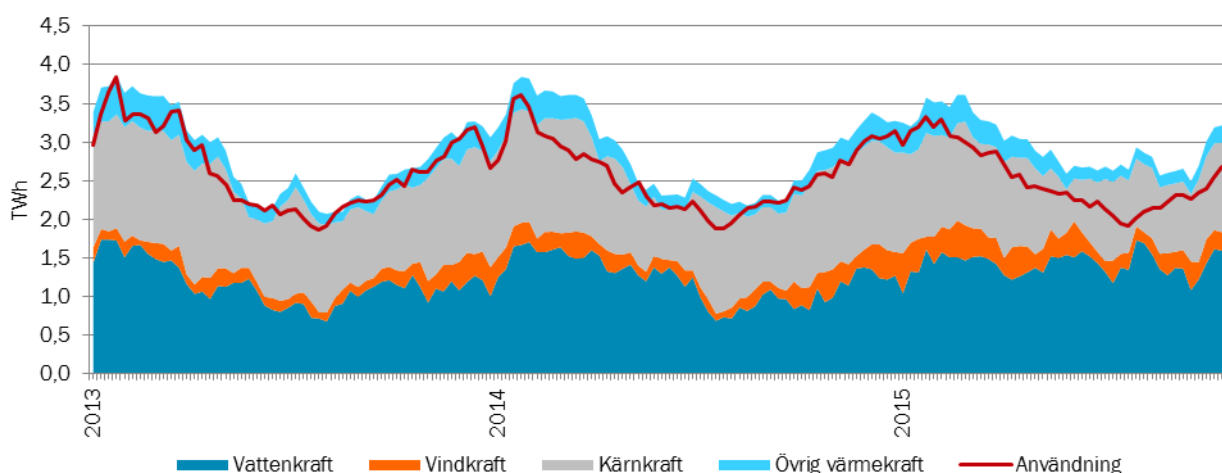
Källa: Nasdaq OMX

Prispåverkande faktorer

Priset på el sätts i balans mellan utbud och efterfrågan vilka i sin tur påverkas av flertalet faktorer. Nedan beskrivs utvecklingen för några av de faktorer som påverkar priset i Sverige och Norden. I slutet beskrivs kraftutbytet import och export samt tillgängliga överföringskapaciteter.

Användning (efterfrågan) och produktion (utbud)

Figur 8. Produktion och användning av el, per vecka (med en veckas eftersläpning) i Sverige, TWh

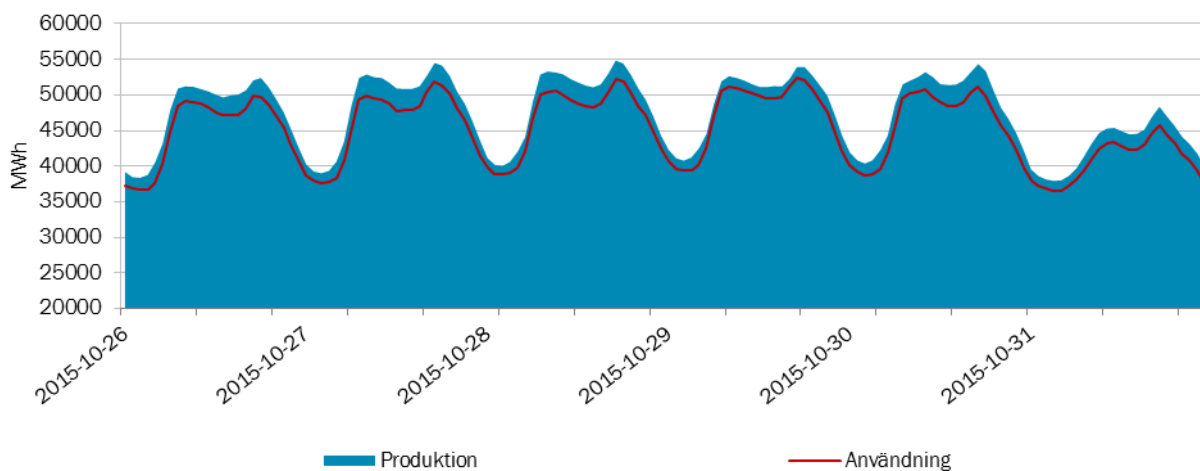


Tabell 5. Produktion och användning av el i Sverige, GWh

Vecka 43	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft	Total produktion	Total användning
Under veckan, GWh	1 422	340	1 156	252	3 170	2 608
Förändring från föregående vecka	-11%	40%	0%	14%	-1%	-3%
	↓	↑	↓	↑	↓	↓
Akkumulerad produktion och användning under året t.o.m aktuell vecka, TWh	61,1	12,6	44,4	10,5	128,5	108,9
Summa senaste 52 veckor	72	15	56	13	157	135

Källa: Svensk Energi

Figur 9. Användning och produktion i Norden per timme, MWh



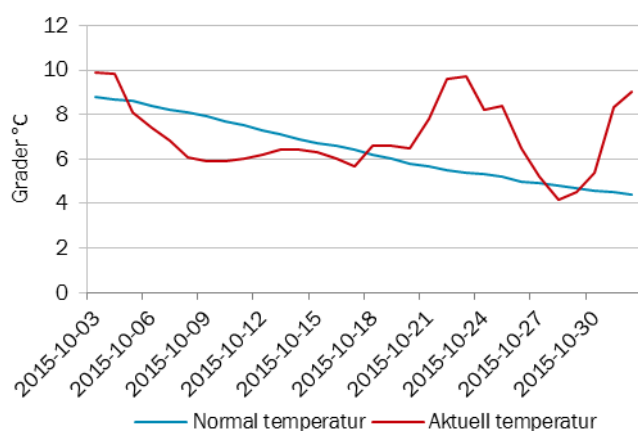
Tabell 6. Veckomedel produktion och användning i Norden, GWh*

Vecka 44	Total produktion	Förändring från föregående vecka	Total användning	Förändring från föregående vecka
Sverige	3170	1% ↑	2645	2% ↑
Norge	2871	6% ↑	2519	3% ↑
Finland	1386	3% ↑	1656	4% ↑
Danmark	411	-13% ↓	643	0% ↑
Norden totalt	7839	2% ↑	7463	3% ↑

Källa: NPS
*Preliminära uppgifter från Nord Pool Spot

Faktorer som påverkar användningen

Figur 10. Dygnsmedel temperatur i Norden, °C



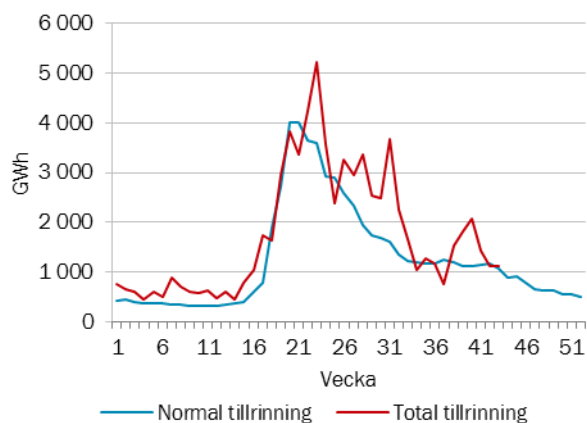
Tabell 7. Veckomedel för temperaturen i Norden, °C

Vecka 44	Vecko- medel	Normal	Förändring från föregående vecka (°C)
Temperatur	6,2	4,7	-2,0 ↓

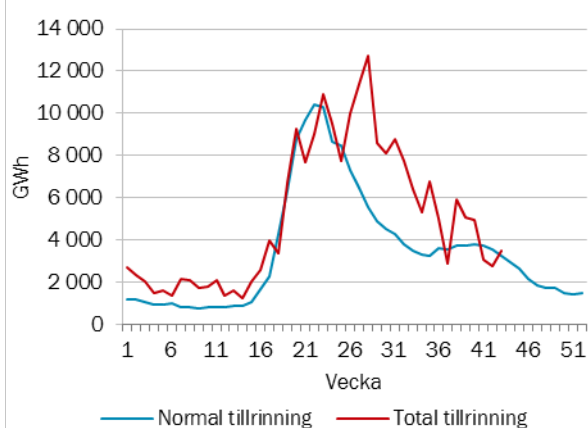
Källa: Montel (SMHI)

Faktorer som påverkar produktionen

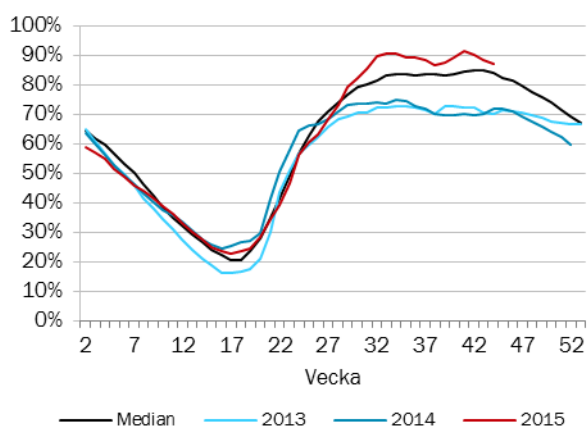
Figur 11. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för tillrinning till vattenmagasin i Sverige, GWh



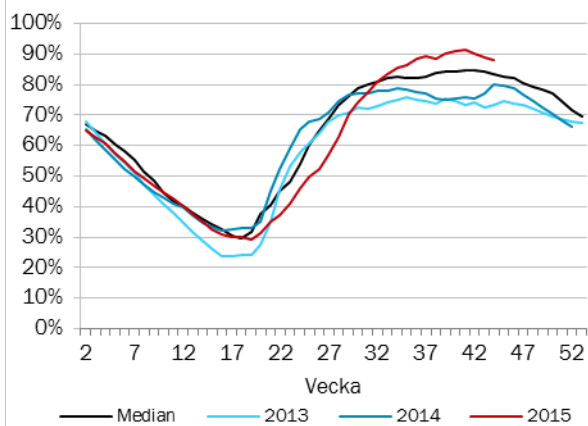
Figur 12. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för tillrinning vattenmagasin i Norden, GWh



Figur 13. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för magasinfullnadsgraden i Sverige, procent



Figur 14. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för magasinfullnadsgraden i Norden, procent



Källa: NPS

Tabell 8. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) och median för magasinfullnadsgraden i Sverige

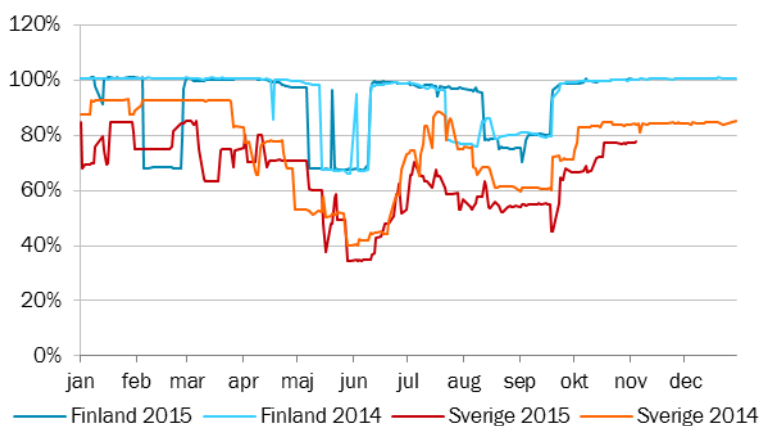
Vecka 43	Veckovärde	Avvikelse från median	Förändring från föregående vecka
Magasinsfullnad (procent)	87,1%	3,2%-enh.	
Magasinsfullnad (TWh)	29,3	1,1	-1,4% ↓

Tabell 9. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) och median för magasinfullnadsgraden i Norden

Vecka 43	Veckovärde	Avvikelse från median	Förändring från föregående vecka
Magasinsfullnad (procent)	87,9%	4,6%-enh.	
Magasinsfullnad (TWh)	106,8	5,6	-0,8% ↓

Källa: NPS

Figur 15. Dygnsmedel tillgänglighet i nordisk kärnkraft, procent



Tabell 10. Veckomedel tillgänglighet i nordisk kärnkraft, procent

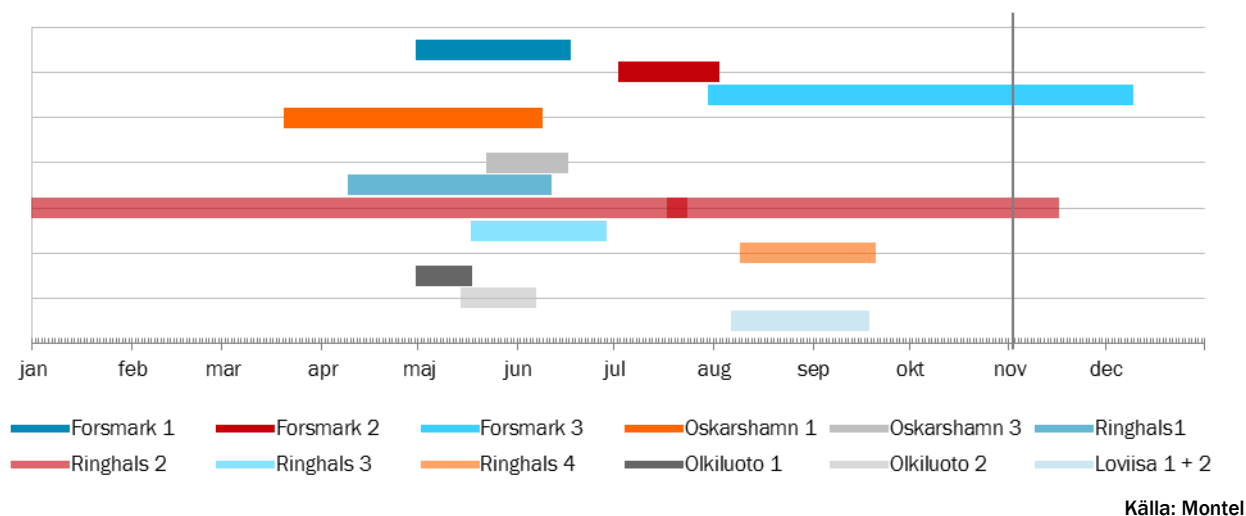
02-nov	Tillgänglig kapacitet	Förändring från föregående måndag	
Sverige	78%	0,17	↑
Finland	100%	0,04	↑
Norden	83%	0,14	↑

Tabell 11. Status för den nordiska kärnkraften (måndag)

02-nov	Status	Aktuell effekt (MW)	Installerad kapacitet (MW)	Kommentar	
Sverige					
●	Forsmark 1	I produktion	985	986	
●	Forsmark 2	I produktion	1 114	1 120	
●	Forsmark 3	I revision	0	1 167	Underhåll och revision, planerad åter 6 december.
●	Oskarshamn 1	I produktion	484	473	
●	Oskarshamn 3	I produktion	1 419	1 400	
●	Ringhals 1	I produktion	872	881	
●	Ringhals 2	I revision	0	865	Underhåll och revision, planerad åter 13 november.
●	Ringhals 3	I produktion	1 054	1 063	
●	Ringhals 4	I produktion	1 106	1 115	
			7 034	9 070	
Finland					
●	Olkiluoto	I produktion	883	880	
●	Olkiluoto	I produktion	887	880	
●	Loviisa 1 och 2	I produktion	988	992	
			2 758	2 752	
Totalt Norden					
●			9 792	11 822	

Källa: Montel

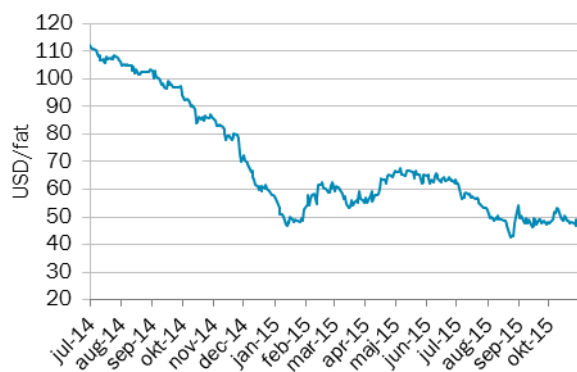
Figur 16. Planerade revisioner i nordiska kärnkraftsanläggningar



Figur 17. Dygnspriser för terminspris kol, stängningskurs USD/ton



Figur 19. Dygnspriser för terminspris olja, stängningskurs USD/fat



Figur 18. Dygnspriser för terminspris gas, stängningskurs EUR/MWh

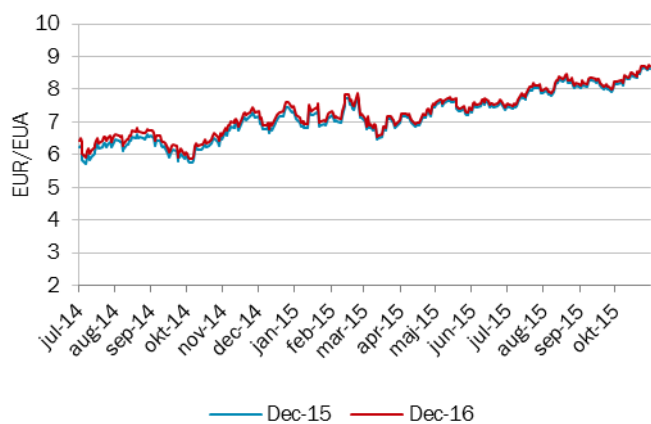


Tabell 12. Veckomedel för terminspriser bränslen

Vecka 44	Veckomedel	Förändring från föregående vecka
Kol	52,7 USD/ton	3,6% ↑
Olja	48,4 USD/fat	0,2% ↑
Gas	18,1 EUR/MWh	-0,7% ↓

Källa:
 Kol - ICE (API2)
 Olja - ICE (Crude Oil Brent)
 Gas - ICE (Dutch TTF Gas)

Figur 20. Dygnspriser för utsläppsrätter, stängningskurs EUR/EUA

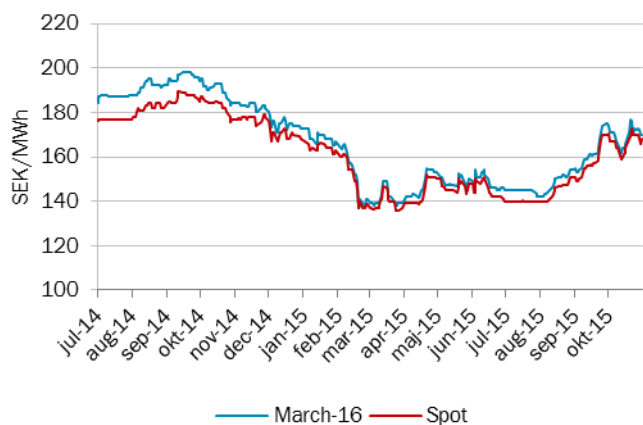


Tabell 13. Veckomedel för utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 44	Vecko-medel	Förändring från föregående vecka
Dec-15	8,6	1,8% ↑
Dec-16	8,7	1,8% ↑

Källa: ICE

Figur 21. Dygnspriser för elcertifikat Sverige, stängningskurs SEK/MWh



Tabell 14. Veckomedel elcertifikat Sverige, SEK/MWh

Vecka 44	Vecko-medel	Förändring från föregående vecka
March-16	171,3	-1,2% ↓
Spot	168,4	-0,9% ↓

Källa: SKM

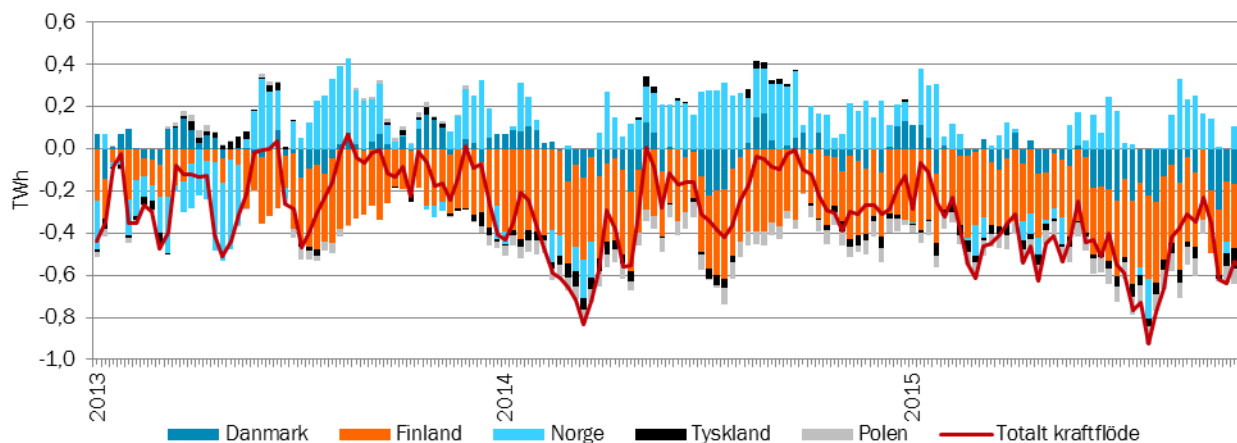
Figur 22. Dygnspriser valuta, stängningskurs EUR/SEK



Källa: SEB

Kraftutbyte (export och import, samt överföringskapacitet)

Figur 23. Veckomedel för nettokraftflödet till och från Sverige per land, TWh



Tabell 15. Kraftflöde till och från Sverige under veckan (GWh) och ackumulerat för året (TWh)

Vecka 43	Danmark	Finland	Norge	Tyskland	Polen	Netto
Under veckan, GWh						
Import till Sverige	12	8	145	0	0	165
Export från Sverige	-188	-291	-107	-75	-67	-728
Netto import(+)/export(-)	-176	-283	38	-75	-67	-563
Ackumulerat under året t.o.m aktuell vecka, TWh						
Import till Sverige	1,9	0,3	7,5	0,1	0,0	9,9
Export från Sverige	-5,7	-14,5	-4,8	-1,7	-2,9	-29,5
Netto import(+)/export(-)	-3,7	-14,3	2,8	-1,6	-2,9	-19,7

Källa: Svensk Energi



Tabell 16. Veckomedel tillgänglig kapacitet överföring

Vecka 44	Tillgänglig kapacitet MW	Installerad kapacitet MW	Tillgänglig procent
Inom Sverige			
● SE1 → SE2	3267	3300	99%
● SE2 → SE1	3300	3300	100%
● SE2 → SE3	6728	7300	92%
● SE3 → SE2	7300	7300	100%
● SE3 → SE4	4993	5300	94%
● SE4 → SE3	2000	2000	100%
Till Sverige			
● DK1 → SE3 (Konti-Skan)	661	740	89%
● DK2 → SE4 (Øresund)	1561	1700	92%
● NO1 → SE3	1191	2145	56%
● NO3 → SE2	600	600	100%
● NO4 → SE1	347	700	50%
● NO4 → SE2	116	250	47%
● FI → SE1	970	1100	88%
● FI → SE3 (Fenno Skan)	1165	1200	97%
● DE → SE4 (Baltic Cabel)	314	600	52%
● PL → SE4 (SwePol Link)	32	600	5%
Från Sverige			
● SE3 → DK1 (Konti-Skan)	635	680	93%
● SE4 → DK2 (Øresund)	1253	1300	96%
● SE3 → NO1	1105	2095	53%
● SE2 → NO3	731	1000	73%
● SE1 → NO4	416	600	69%
● SE2 → NO4	149	300	50%
● SE1 → FI	1326	1500	88%
● SE3 → FI (Fenno Skan)	1165	1350	86%
● SE4 → DE (Baltic Cabel)	551	610	90%
● SE4 → PL (SwePol Link)	427	600	71%
Inom Norden		600	
● NO2 → DK1 (Skagerrak)	1287	1632	79%
● DK1 → NO2 (Skagerrak)	1287	1632	79%
● DK2 → DK1 (Storebælt)	600	600	100%
● DK1 → DK2 (Storebælt)	590	590	100%
Från Norden			
● DK1 → DE	66	1780	4%
● DK2 → DE (Kontek)	585	585	100%
● NO2 → NL	507	700	72%
Till Norden			
● DE → DK1	1016	1500	68%
● DE → DK2 (Kontek)	600	600	100%
● NL → NO2	700	700	100%
● RU → NO4	28	56	50%
● RU → FI	1300	1460	89%

Källa: NPS

Prisområden

DE	Tyskland
DK1	Prisområde 1 Danmark Jylland
DK2	Prisområde 2 Danmark Själland
EE	Estland
FI	Finland
FR	Frankrike
LT	Litauen
LV	Lettland
NL	Nederländerna
N01	Prisområde 1 Norge Oslo
N02	Prisområde 2 Norge Kristiansand
N03	Prisområde 3 Norge Trondheim
N04	Prisområde 4 Norge Tromsø
N05	Prisområde 5 Norge Bergen
NP	Systempris Nord Pool Spot
PL	Polen
RU	Ryssland
SE1	Prisområde 1 Sverige Luleå
SE2	Prisområde 2 Sverige Sundsvall
SE3	Prisområde 3 Sverige Stockholm
SE4	Prisområde 4 Sverige Malmö

Börser/handel

EEX (Phelix)	European Energy Exchange, Tyskland (Phelix)
ICE	Intercontinental Exchange. ICE har sitt huvudkontor i Atlanta, med kontor i New York, London, Chicago, Houston, Winnipeg, Calgary, Washington D.C., Amsterdam och Singapore.
Nasdaq OMX	NASDAQ OMX Commodities Europé erbjuder kontantavräknade derivatkontrakt i de nordiska, tyska, holländska och brittiska kraftmarknaderna, såsom terminer (Futures, FS Futures) och EPAD-kontrakt.
NPS	Nord Pool Spot ägs av de nordiska stamnätsoperatörerna Statnett SF, Svenska kraftnät, Fingrid Oyj, Energinet.dk och baltiska Elering, Litgrid och Augstsprieguma tikls (AST). På Nord Pool Spot handlas el för Sverige, Norge, Finland, Danmark, Estland, Lettland och Litauen.
SKM	Svensk Kraftmäkling. En mäklarfirma på den nordiska elmarknaden. SKM är den mest likvida marknadsplatsen för handel med elcertifikat.
SEB	Skandinaviska Enskilda Banken

Börser/handel

FS Futures	Deferred Settlement Futures. Futureskontrakt med ackumulerad vinst/förlust som avräknas under leveransperioden. Tidigare "Forward".
EPAD	Electricity price area differential. Differenskontrakt baserat på skillnad i pris mellan prisområden. Tidigare "Cfd".