

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 46

Historisk låga årskontrakt

Under veckan noterades inga prisskillnader mellan de svenska elområdena. Spotpriset för de svenska elområdena hamnade på 22,9 EUR/MWh som veckogenomsnitt vilket var ca 8-13 procent lägre än veckan innan beroende på elområde.

Terminspriserna på den nordiska marknaden föll också tillbaka under veckan med ca 3-5 procent jämfört med veckan innan. Nästkommande månad noterade ett veckegenomsnittspris på 24,9 EUR/MWh medan årskontrakten handlades för 21,1 EUR/MWh. Prisnoteringen för årskontraktet för 2016 är det lägsta sedan 2011.

Magasinfyllnadsgraden är fortsatt högre än normalt och ligger på 85-86 procent både för Sverige och Norden under vecka 45. Tillrinningen var över det normala för årstiden.

Under vecka 45 var nettoexporten 0,47 TWh från Sverige och hittills har 20,7 TWh nettoexporterats under 2015.

Under veckan kom information om att NordBalt ska börja testköras i slutet av månaden för att sedan i december vara i full drift och då en del av prisbildningen på den nordiska elmarknaden.

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

Prisutveckling, EUR/MWh

Systempris NP	23,0	↓
Spotpris SE1 Luleå	22,9	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	22,9	↓
Spotpris SE3 Stockholm	22,9	↓
Spotpris SE4 Malmö	22,9	↓
Terminspris Norden nästkommande månad	24,9	↓

Prispåverkande faktorer

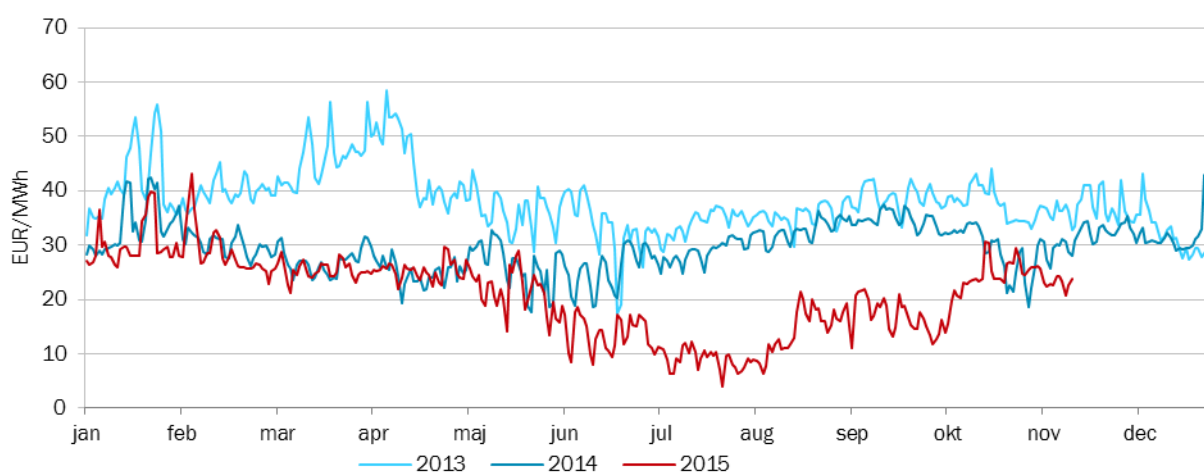
Temperatur Norden °C	5,9	↓
Magasinfyllnadsgrad Norden %	86,2	↓
Magasinfyllnadsgrad Sverige %	85,0	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige %	69,8	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Finland %	100	↑

Prisutveckling

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

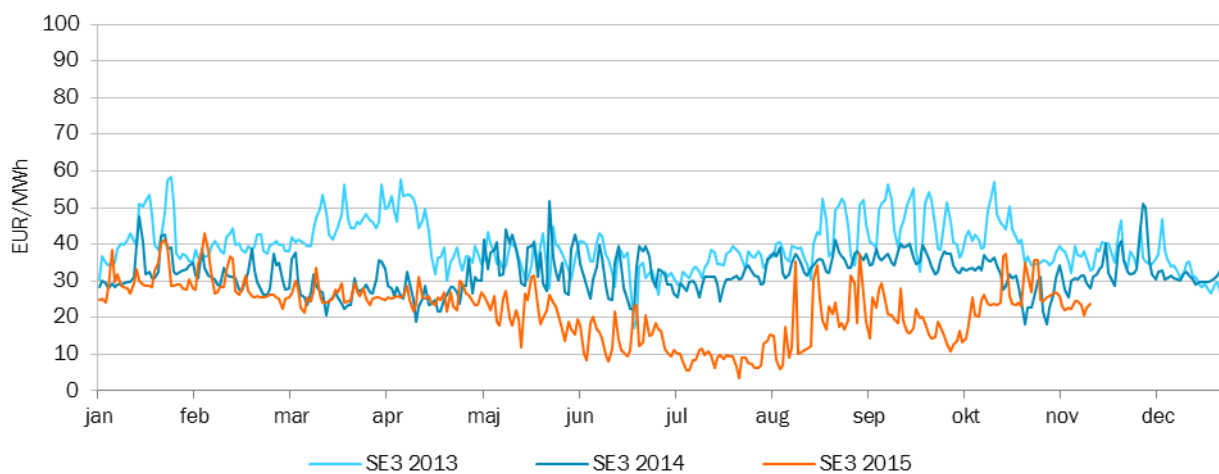
Råkraftsmarknaden (fysisk handel)

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



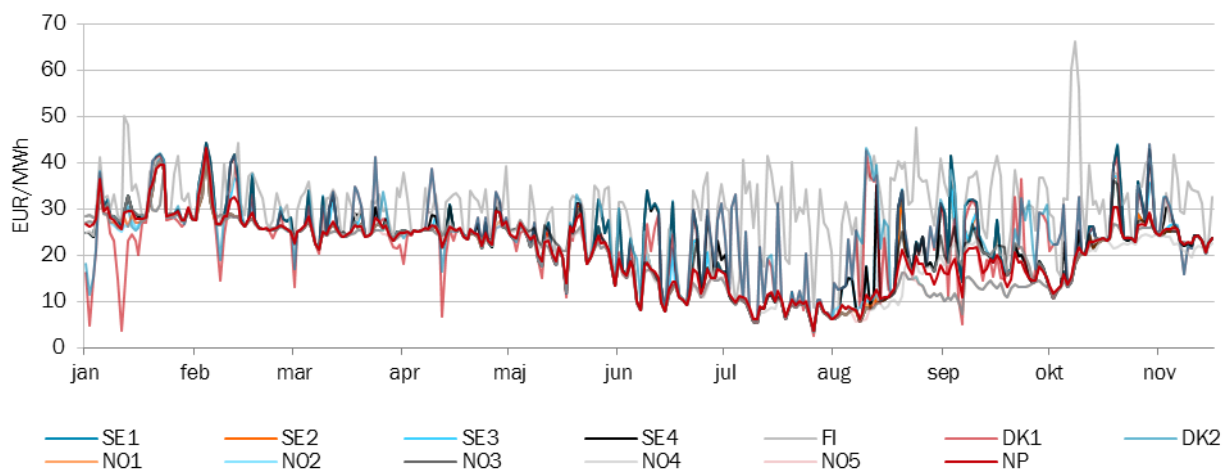
Källa: NPS

Figur 2. Dygnspriser för spotpriser Sverige, EUR/MWh



Källa: NPS

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

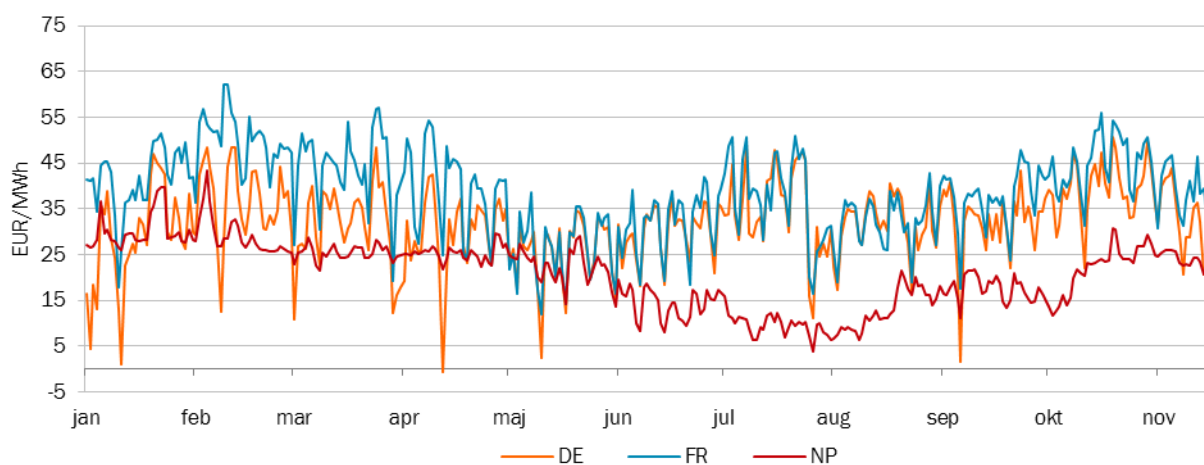


Tabell 1. Dygnspriser och veckomedel för spotpriser Nord Pool Spot, Tyskland och Frankrike, EUR/MWh

Vecka 46	Måndag	Tisdag	Onsdag	Torsdag	Fredag	Lördag	Söndag	Veckomedel	Förändring från föregående vecka	
NP	22,9	22,7	24,2	24,3	23,3	20,7	22,7	23,0	-7,9%	↓
SE1	22,6	22,2	24,4	24,3	23,3	20,6	22,8	22,9	-7,6%	↓
SE2	22,6	22,2	24,4	24,3	23,3	20,6	22,8	22,9	-7,6%	↓
SE3	22,6	22,2	24,4	24,3	23,3	20,6	22,8	22,9	-8,7%	↓
SE4	22,6	22,2	24,4	24,3	23,3	20,6	22,8	22,9	-13,6%	↓
FI	36,2	34,4	34,1	33,9	31,3	21,3	22,8	30,6	-6,3%	↓
DK1	21,8	21,6	24,4	24,3	23,3	20,6	22,8	22,7	-15,0%	↓
DK2	22,2	21,6	24,4	24,3	23,3	20,6	23,0	22,8	-15,6%	↓
NO1	22,7	22,8	24,1	24,2	23,3	20,7	22,8	22,9	-7,5%	↓
NO2	22,7	22,8	24,1	24,2	23,3	20,7	22,8	22,9	-7,5%	↓
NO3	22,7	22,2	24,4	24,3	23,3	20,7	22,8	22,9	-6,0%	↓
NO4	20,5	19,6	21,3	22,1	21,9	20,4	21,8	21,1	-8,3%	↓
NO5	22,7	22,8	24,1	24,2	23,3	20,7	22,8	22,9	-7,5%	↓
EE	36,2	34,4	34,1	33,9	31,3	21,3	22,8	30,6	-16,4%	↓
LV	49,3	47,1	44,9	47,0	43,3	43,5	41,9	45,3	-2,4%	↓
LT	49,3	47,1	44,9	47,0	43,3	43,5	41,9	45,3	-2,4%	↓
DE	28,7	28,8	35,1	36,5	32,1	20,7	23,8	29,4	-19,2%	↓
FR	36,8	41,0	36,7	46,3	38,4	39,3	33,3	38,8	-4,5%	↓

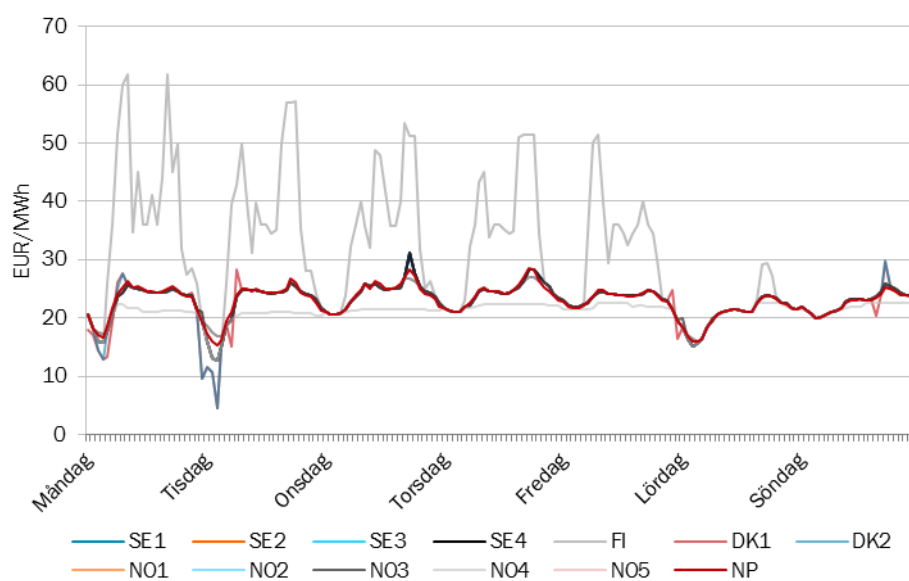
Källa: NPS och EEX

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



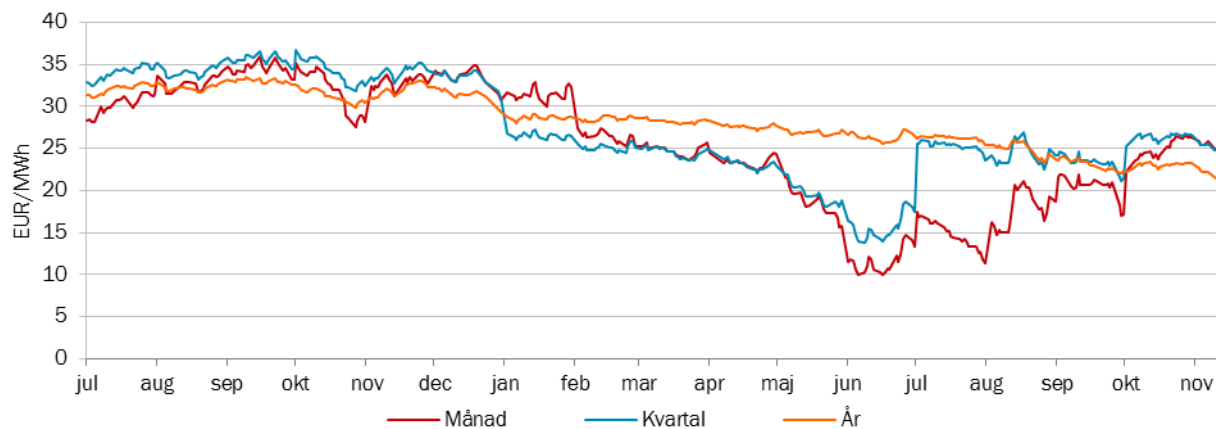
Tabell 2. Högst och lägst timpris för respektive spotprisområde, EUR/MWh

Vecka 46	Lägst	Högst
NP	15,3	28,6
SE1	12,8	31,2
SE2	12,8	31,2
SE3	12,8	31,2
SE4	12,8	31,2
FI	12,8	61,9
DK1	4,5	31,2
DK2	4,5	31,2
NO1	16,0	27,1
NO2	16,0	27,1
NO3	12,8	31,2
NO4	12,8	22,7
NO5	16,0	27,1
EE	12,8	61,9
LV	24,0	61,9
LT	24,0	61,9

Källa: NPS

Finansiella marknaden (finansiell handel)

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



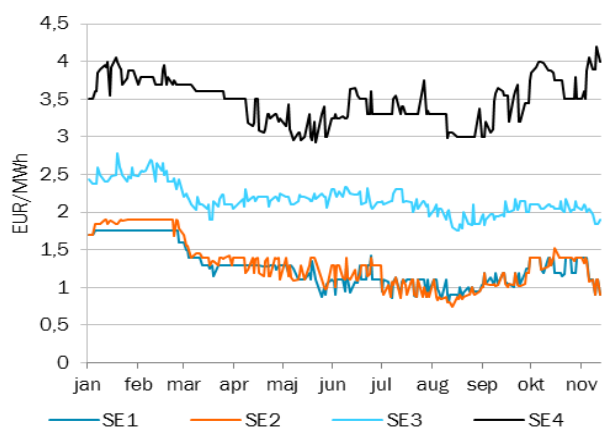
Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 46		Måndag	Tisdag	Onsdag	Torsdag	Fredag	Medel	Förändring från föregående vecka	
Norden	Månad	25,0	24,9	24,7	24,8	25,1	24,9	-2,9%	↓
	Kvartal	24,8	24,8	24,5	24,4	24,5	24,6	-3,5%	↓
	År	21,6	21,4	21,1	20,8	20,8	21,1	-5,4%	↓
Tyskland	Månad	29,3	29,3	29,5	29,5	29,7	29,4	-2,5%	↓
	Kvartal	30,1	30,1	30,1	29,9	29,8	30,0	-1,9%	↓
	År	29,0	29,0	28,9	28,6	28,6	28,8	-1,9%	↓

Källa: Nasdaq OMX och EEX

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



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

	Vecka 46	Veckomedel	Förändring från föregående vecka	
kv1-2016	SE1	1,02	-23,9%	↓
	SE2	1,02	-22,3%	↓
	SE3	1,89	-8,1%	↓
	SE4	4,03	8,6%	↑
år-2016	SE1	1,28	1,4%	↑
	SE2	1,20	-1,3%	↓
	SE3	2,34	-0,8%	↓
	SE4	3,69	0,7%	↑

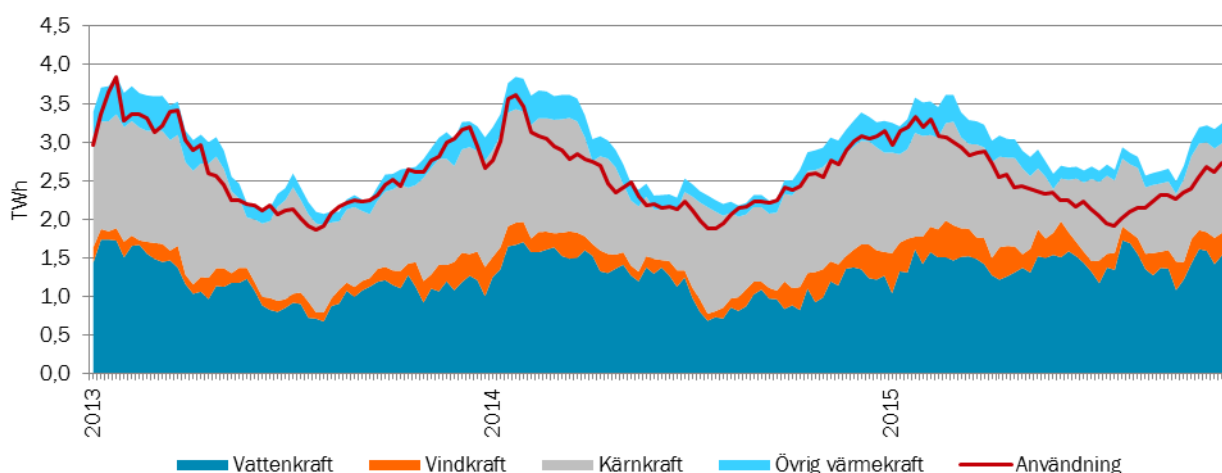
Källa: Nasdaq OMX

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

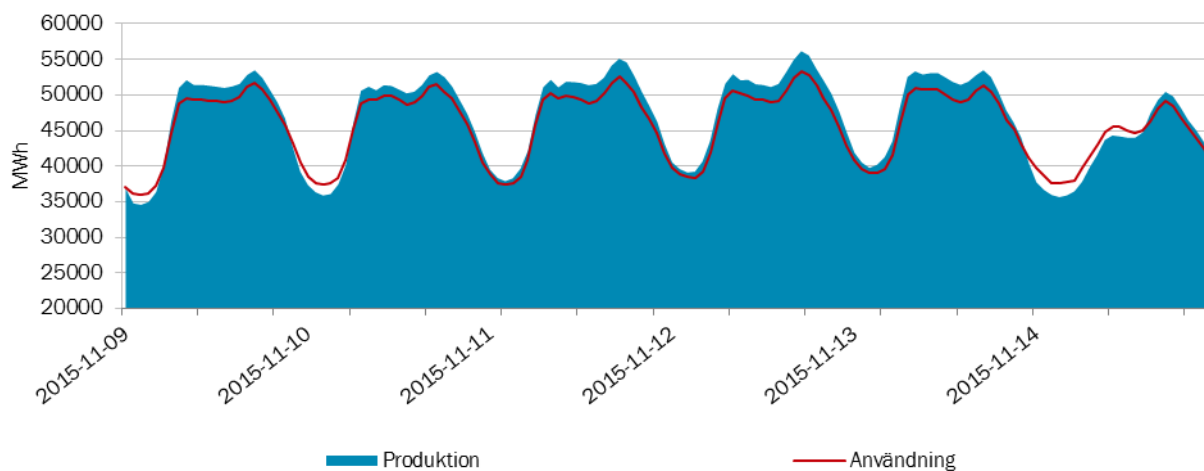


Tabell 5. Produktion och användning av el i Sverige, GWh

Vecka 45	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft	Total produktion	Total användning
Under veckan, GWh	1 447	273	1 142	246	3 108	2 658
Förändring från föregående vecka	-6%	-6%	-2%	-5%	-4%	-3%
	↓	↓	↓	↓	↓	↓
Akkumulerad produktion och användning under året t.o.m aktuell vecka, TWh	64,1	13,2	46,7	11,0	134,9	114,3
Summa senaste 52 veckor	73	15	56	13	158	135

Källa: Svensk Energi

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



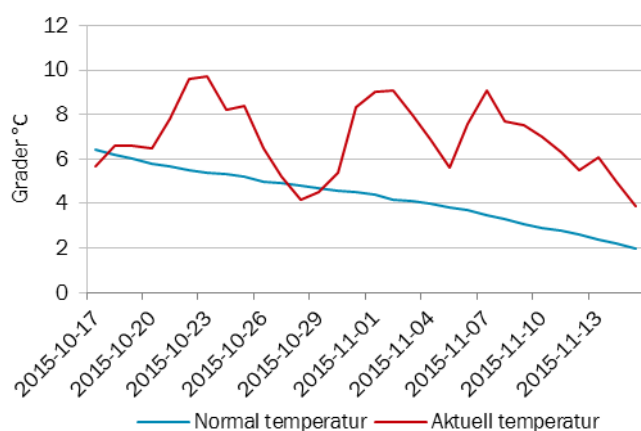
Tabell 6. Veckomedel produktion och användning i Norden, GWh*

Vecka 46	Total produktion	Förändring från föregående vecka	Total användning	Förändring från föregående vecka
Sverige	3069	0% ↑	2701	4% ↑
Norge	2808	-4% ↓	2614	5% ↑
Finland	1308	3% ↑	1663	3% ↑
Danmark	580	49% ↑	634	-3% ↓
Norden totalt	7766	2% ↑	7613	4% ↑

Källa: NPS
*Preliminära uppgifter från Nord Pool Spot

Faktorer som påverkar användningen

Figur 10. Dygnsmedel temperatur i Norden, °C



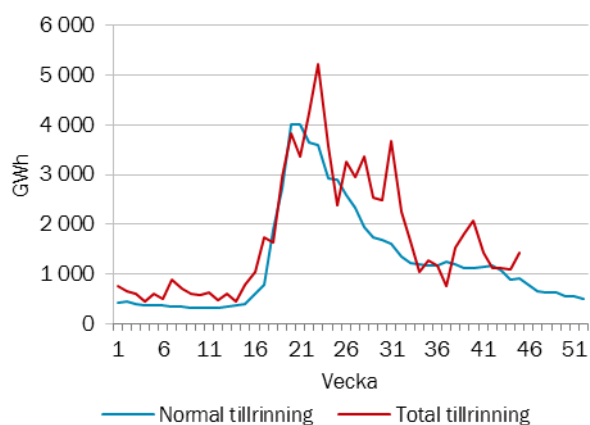
Tabell 7. Veckomedel för temperaturen i Norden, °C

Vecka 46	Vecko-medel	Normal	Förändring från föregående vecka (°C)
Temperatur	5,9	2,6	-1,8 ↓

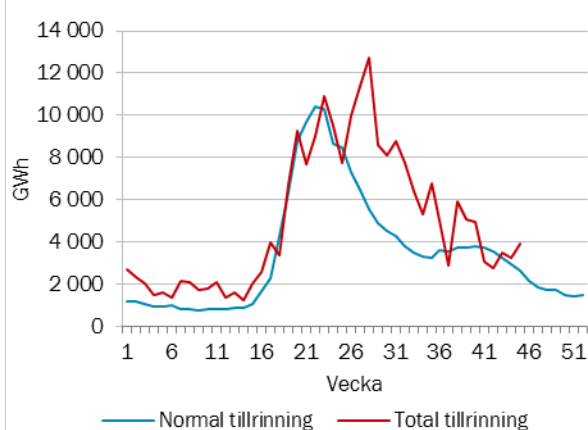
Källa: Montel (SMHI)

Faktorer som påverkar produktionen

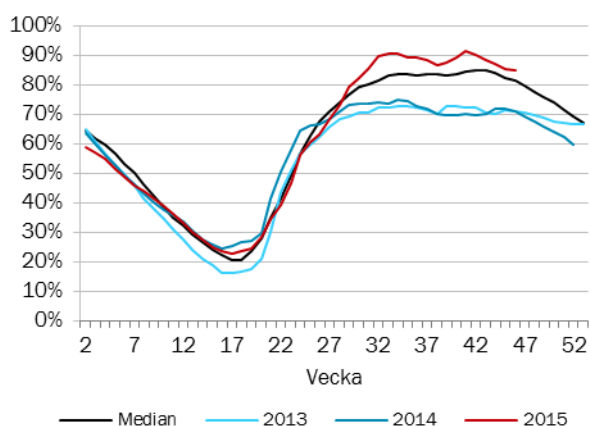
Figur 11. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för tillrinning till vattenmagasin i Sverige, GWh



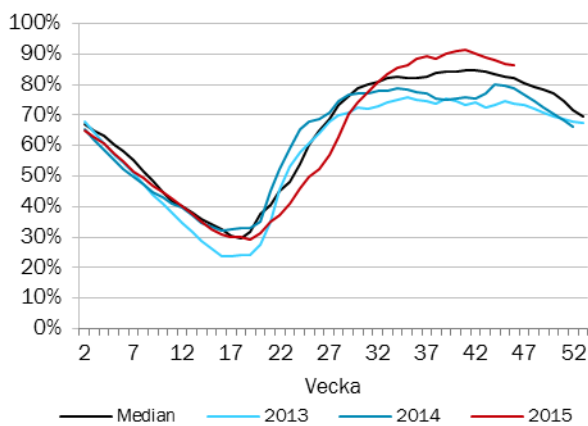
Figur 12. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för tillrinning vattenmagasin i Norden, GWh



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

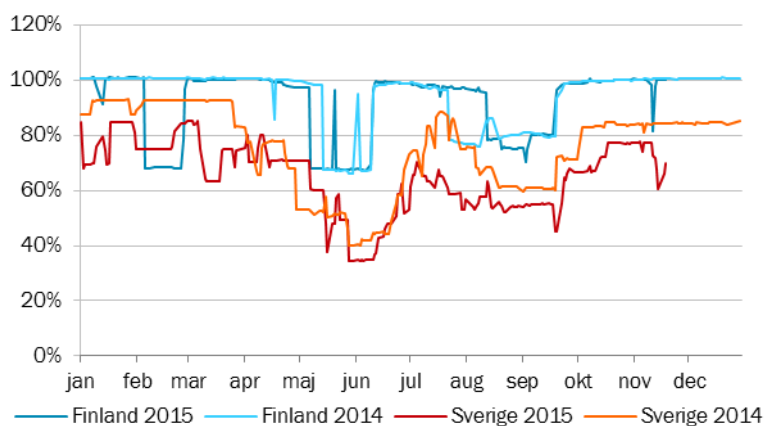
Vecka 45	Vecko- värde	Avvikelse från median	Förändring från föregående vecka
Magasinsfyllnad (procent)	85,0%	3,8%enh	
Magasinsfyllnad (TWh)	28,6	1,3	-0,3% ↓

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

Vecka 45	Vecko- värde	Avvikelse från median	Förändring från föregående vecka
Magasinsfyllnad (procent)	86,2%	4,3%enh	
Magasinsfyllnad (TWh)	104,7	5,3	-0,6% ↓

Källa: NPS

Figur 15. Dygnsmedel tillgänglighet i nordisk kärnkraft, procent



Tabell 10. Veckomedel tillgänglighet i nordisk kärnkraft, procent

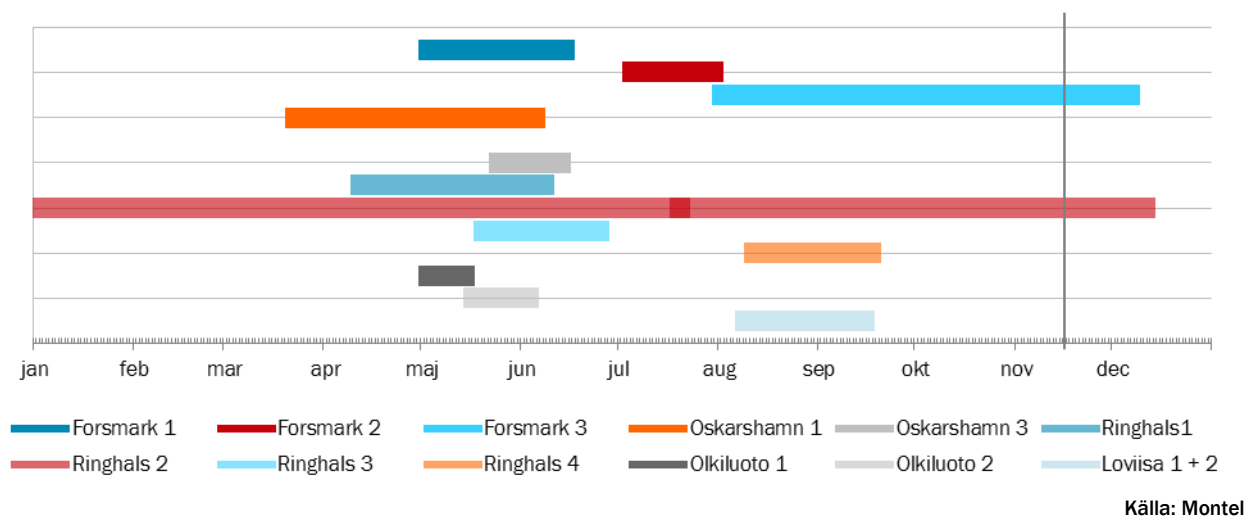
16-nov	Tillgänglig kapacitet	Förändring från föregående måndag	
Sverige	70%	-2,95	↓
Finland	100%	18,68	↑
Norden	77%	2,08	↑

Tabell 11. Status för den nordiska kärnkraften (måndag)

16-nov	Status	Aktuell effekt (MW)	Installerad kapacitet (MW)	Kommentar
Sverige				
● Forsmark 1	I produktion	987	986	
● Forsmark 2	I produktion	1 120	1 120	
● Forsmark 3	I revision	0	1 167	Underhåll och revision, planerad åter 6 december.
● Oskarshamn 1	I produktion	486	473	
● Oskarshamn 3	I produktion	1 438	1 400	
● Ringhals 1	I produktion	872	881	
● Ringhals 2	I revision	0	865	Underhåll och revision, planerad åter 11 december.
● Ringhals 3	I produktion	528	1 063	Drift med en turbin medan byte av generatorrotor genomförs på den andra turbinen. Åter den 17 november.
● Ringhals 4	I produktion	896	1 115	
		6 327	9 070	
Finland				
● Olkiluoto	I produktion	882	880	
● Olkiluoto	I produktion	890	880	
● Loviisa 1 och 2	I produktion	987	992	
		2 759	2 752	
Totalt Norden				
●		9 086	11 822	

Källa: Montel

Figur 16. Planerade revisioner i nordiska kärnkraftsanläggningar



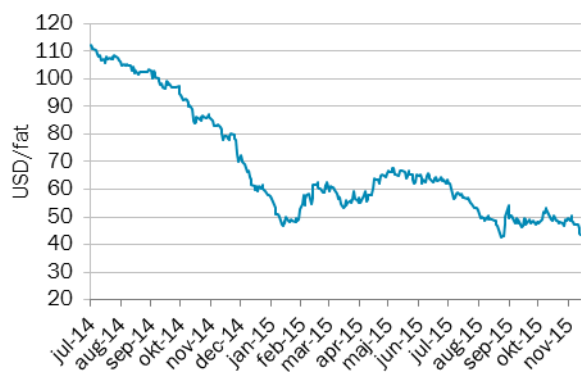
Figur 17. Dygnspriser för terminspris kol, stängningskurs USD/ton



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



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

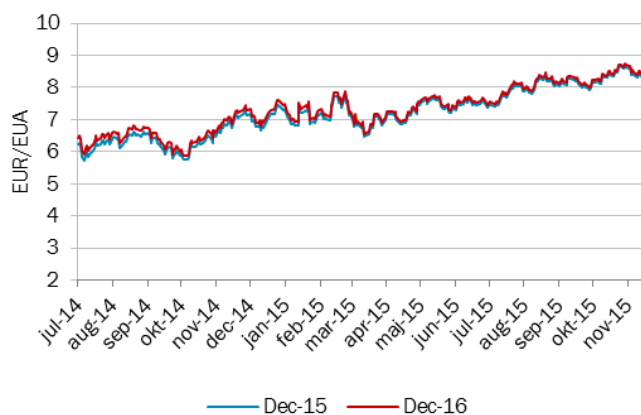


Tabell 12. Veckomedel för terminspriser bränslen

Vecka 46	Veckomedel	Förändring från föregående vecka
Kol	51,2 USD/ton	-0,7% ↓
Olja	45,6 USD/fat	-6,2% ↓
Gas	17,1 EUR/MWh	-4,0% ↓

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

Figur 20. Dygnspriser för utsläppsrätter, stängningskurs EUR/EUA

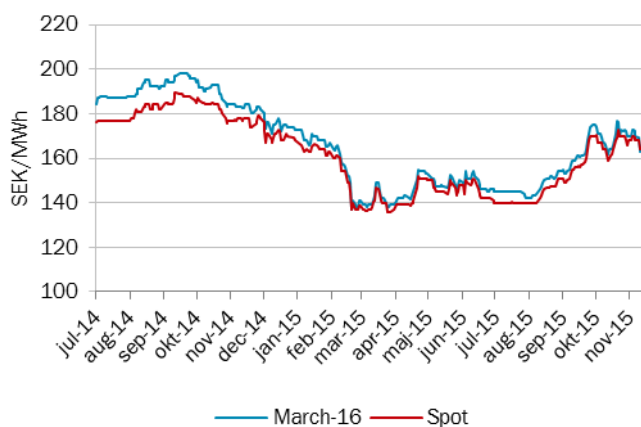


Tabell 13. Veckomedel för utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 46	Vecko- medel	Förändring från föregående vecka	
Dec-15	8,4	-0,9%	↓
Dec-16	8,5	-0,9%	↓

Källa: ICE

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



Tabell 14. Veckomedel elcertifikat Sverige, SEK/MWh

Vecka 46	Vecko- medel	Förändring från föregående vecka	
March-16	165,9	-3,3%	↓
Spot	165,2	-2,2%	↓

Källa: SKM

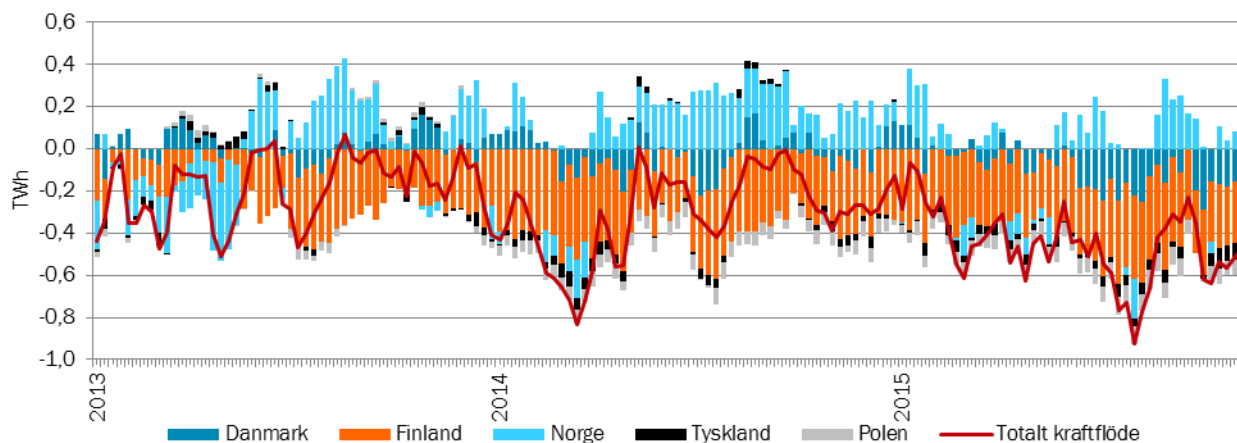
Figur 22. Dygnspriser valuta, stängningskurs EUR/SEK



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 45	Danmark	Finland	Norge	Tyskland	Polen	Netto
Under veckan, GWh						
Import till Sverige	18	11	275	1	0	305
Export från Sverige	-219	-352	-74	-46	-82	-773
Netto import(+)/export(-)	-201	-341	201	-45	-82	-468
Akkumulerat under året t.o.m aktuell vecka, TWh						
Import till Sverige	2,0	0,3	7,9	0,1	0,0	10,4
Export från Sverige	-6,1	-15,2	-4,9	-1,8	-3,0	-31,0
Netto import(+)/export(-)	-4,1	-14,9	3,0	-1,7	-3,0	-20,7

Källa: Svensk Energi



Tabell 16. Veckomedel tillgänglig kapacitet överföring

	Tillgänglig kapacitet MW	Installerad kapacitet MW	Tillgänglig procent
Vecka 46			
Inom Sverige			
● SE1 → SE2	3300	3300	100%
● SE2 → SE1	3300	3300	100%
● SE2 → SE3	6911	7300	95%
● SE3 → SE2	7300	7300	100%
● SE3 → SE4	5157	5300	97%
● SE4 → SE3	2000	2000	100%
Till Sverige			
● DK1 → SE3 (Konti-Skan)	678	740	92%
● DK2 → SE4 (Øresund)	1648	1700	97%
● NO1 → SE3	2078	2145	97%
● NO3 → SE2	600	600	100%
● NO4 → SE1	221	700	32%
● NO4 → SE2	102	250	41%
● FI → SE1	1152	1100	105%
● FI → SE3 (Fenno Skan)	1200	1200	100%
● DE → SE4 (Baltic Cabel)	127	600	21%
● PL → SE4 (SwePol Link)	2	600	0%
Från Sverige			
● SE3 → DK1 (Konti-Skan)	661	680	97%
● SE4 → DK2 (Øresund)	1300	1300	100%
● SE3 → NO1	1971	2095	94%
● SE2 → NO3	619	1000	62%
● SE1 → NO4	402	600	67%
● SE2 → NO4	107	300	36%
● SE1 → FI	1448	1500	97%
● SE3 → FI (Fenno Skan)	1200	1350	89%
● SE4 → DE (Baltic Cabel)	47	610	8%
● SE4 → PL (SwePol Link)	342	600	57%
Inom Norden		600	
● NO2 → DK1 (Skagerrak)	1427	1632	87%
● DK1 → NO2 (Skagerrak)	1427	1632	87%
● DK2 → DK1 (Storebælt)	600	600	100%
● DK1 → DK2 (Storebælt)	590	590	100%
Från Norden			
● DK1 → DE	0	1780	0%
● DK2 → DE (Kontek)	585	585	100%
● NO2 → NL	700	700	100%
Till Norden			
● DE → DK1	1499	1500	100%
● DE → DK2 (Kontek)	600	600	100%
● NL → NO2	700	700	100%
● RU → NO4	56	56	100%
● 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, DS 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

DS 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".