

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 50

Fortsatt låga elpriser

Spotpriserna för de svenska elområdena var fortsatt låga under veckan med ett veckogenomsnitt mellan 21,2-20,3 EUR/MWh. Under några timmar på måndagkvällen steg dock spotpriset i SE3 och framförallt i SE4 till över 50 EUR/MWh, vilket var dubbelt så högt som i de övriga elområdena.

Terminspriserna på den nordiska marknaden fortsatte att sjunka jämfört med veckan innan. Årskontrakten för 2016 föll till 18 EUR/MWh, vilket är en ny bottennotering. Orsaken till de låga priserna är framförallt det milda och våta vädret. Temperaturen var under vecka 50 drygt 4 °C över det normala.

Ringhals 2 har förlängt revisionen ett par månader med planerad återstart den 20 februari och Forsmark 3 har förlängt med fyra dagar och planerar återstart till den 19 december.

Magasinfyllnadsgraden är fortsatt över det normala både för Sverige och Norden under vecka 49 liksom tillrinningen i Norden. Under vecka 45 var nettoexporten 0,3 TWh från Sverige och hittills har 21,7 TWh nettoexporterats under 2015.

Uppstarten av NordBalt har skjutits upp och testkörningarna kommer att påbörjas under första veckan av januari 2016.

”Läget på elmarknaden” tar nu julleddigt och är tillbaka 12 januari. God Jul och Gott Nytt år!

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

Prisutveckling, EUR/MWh

Systempris NP	20,4	↓
Spotpris SE1 Luleå	20,3	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	20,3	↓
Spotpris SE3 Stockholm	21,0	↑
Spotpris SE4 Malmö	21,2	↑
Terminspris Norden nästkommande månad	22,0	↓

Prispåverkande faktorer

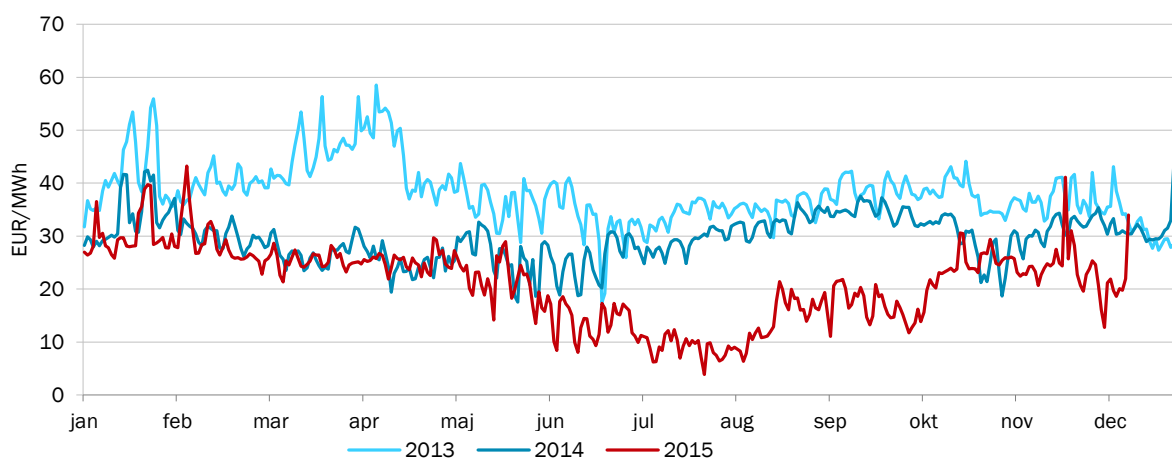
Temperatur Norden °C	3,8	↓
Magasinfyllnadsgrad Norden %	82,2	↓
Magasinfyllnadsgrad Sverige %	77,6	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige %	78,0	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Finland %	100	↓

Prisutveckling

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

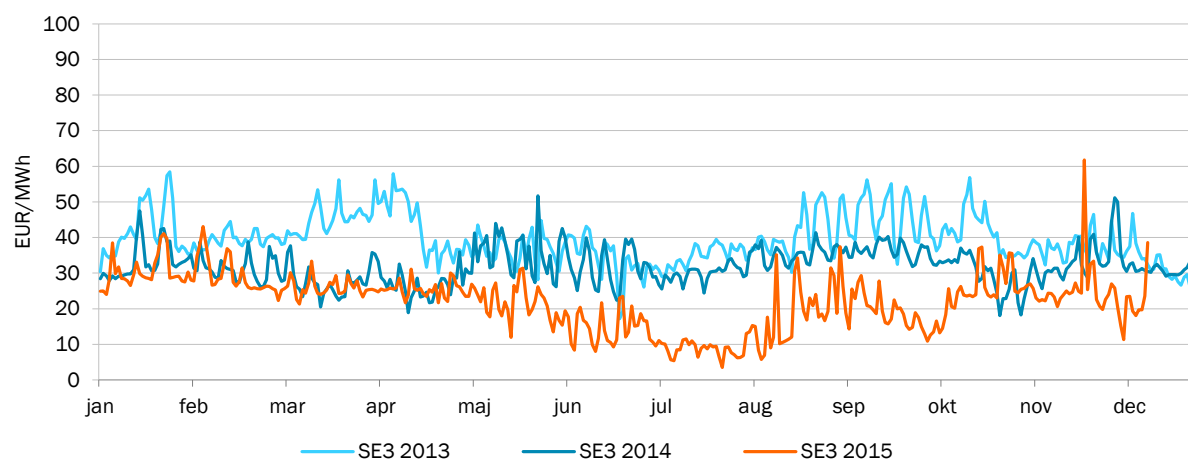
Råkraftsmarknaden (fysisk handel)

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



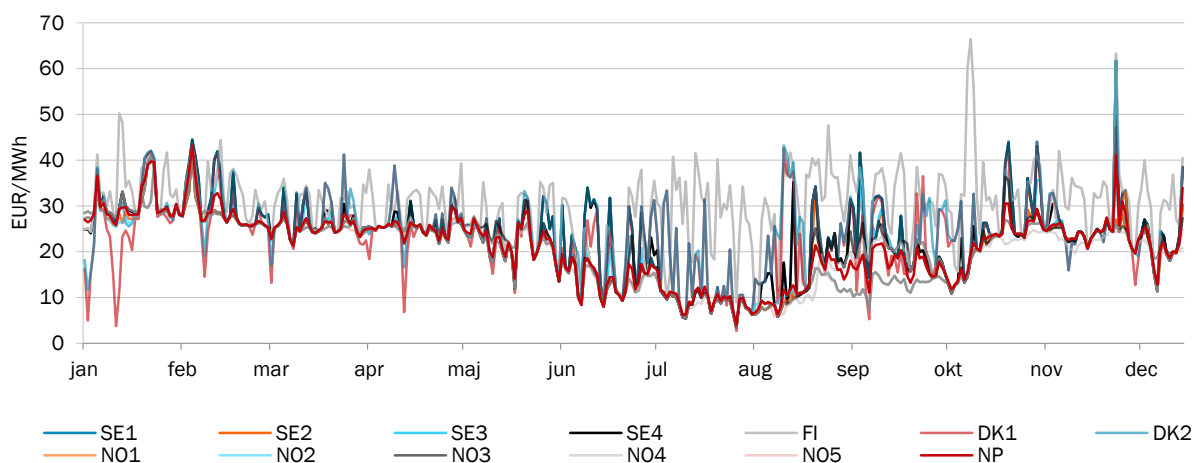
Källa: NPS

Figur 2. Dygnspriser för spotpriser Sverige, EUR/MWh



Källa: NPS

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

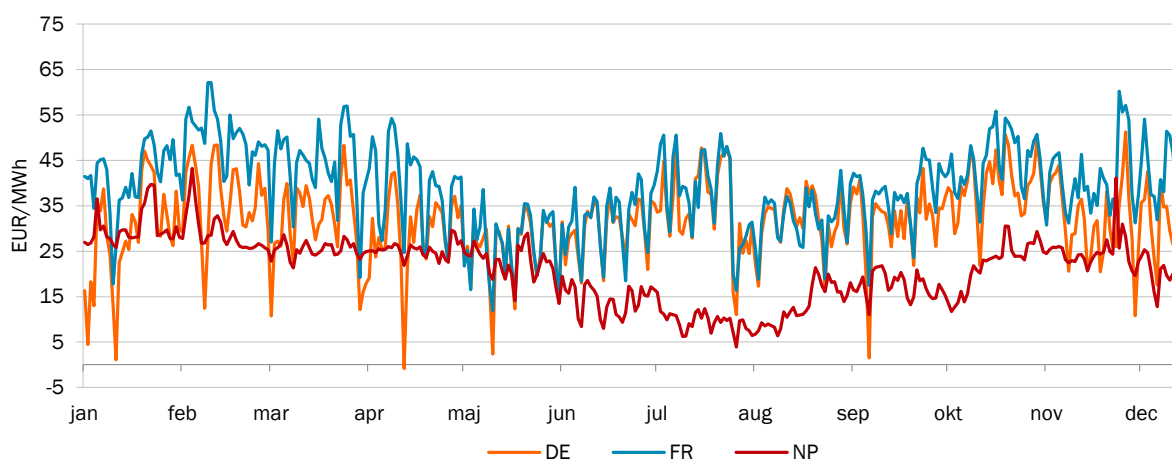


Tabell 1. Dygnspriser och veckomedel för spotpriser Nord Pool Spot, Tyskland och Frankrike, EUR/MWh

Vecka 50	Måndag	Tisdag	Onsdag	Torsdag	Fredag	Lördag	Söndag	Veckomedel	Förändring från föregående vecka	
NP	21,1	21,9	19,7	18,6	20,1	19,8	22,0	20,4	-2,0%	↓
SE1	19,7	23,5	19,3	18,1	19,7	19,7	22,3	20,3	-0,6%	↓
SE2	19,7	23,5	19,3	18,1	19,7	19,7	22,3	20,3	-0,6%	↓
SE3	23,4	23,5	19,3	18,1	19,7	19,7	23,6	21,0	0,5%	↑
SE4	24,5	23,5	19,3	18,1	19,7	19,7	23,6	21,2	1,2%	↑
FI	28,5	31,3	30,8	29,2	36,8	27,0	25,7	29,9	8,1%	↑
DK1	23,4	21,4	19,3	18,1	19,7	19,7	23,3	20,7	4,3%	↑
DK2	24,5	23,5	19,3	18,1	19,7	19,7	23,6	21,2	3,8%	↑
NO1	23,3	21,4	19,3	18,1	19,7	19,7	21,3	20,4	-1,0%	↓
NO2	23,3	21,4	19,3	18,1	19,7	19,7	21,3	20,4	-0,3%	↓
NO3	20,6	23,5	20,2	19,5	20,1	19,9	22,3	20,9	-5,2%	↓
NO4	19,6	19,7	19,4	19,3	19,4	19,8	20,3	19,6	-5,8%	↓
NO5	23,3	21,4	19,3	18,1	19,7	19,7	21,3	20,4	-0,3%	↓
EE	28,5	31,3	30,8	29,2	36,8	27,0	25,7	29,9	8,1%	↑
LV	42,3	43,8	42,8	42,1	39,0	33,3	38,5	40,3	1,5%	↑
LT	42,3	43,8	42,8	42,1	39,0	33,3	38,5	40,3	1,5%	↑
DE	40,6	34,7	35,0	29,5	26,4	25,8	27,1	31,3	3,5%	↑
FR	40,8	38,1	51,4	50,5	46,6	38,8	37,4	43,4	5,4%	↑

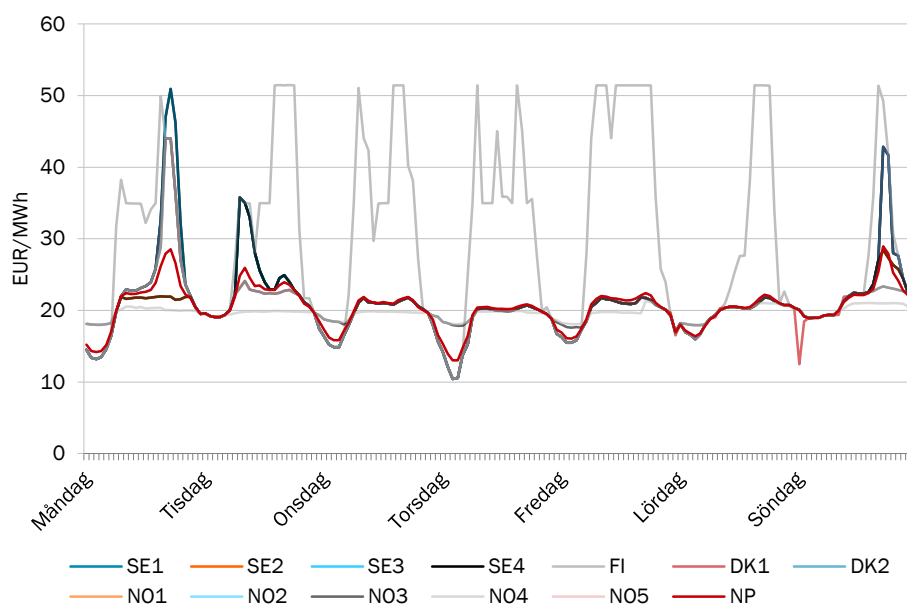
Källa: NPS och EEX

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



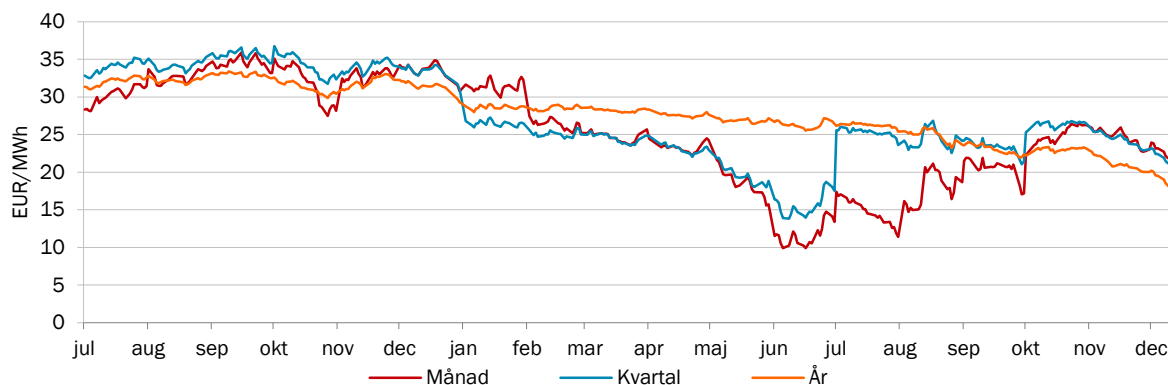
Tabell 2. Högst och lägst timpris för respektive spotprisområde, EUR/MWh

Vecka 50	Lägst	Högst
NP	13,0	29,0
SE1	10,4	35,8
SE2	10,4	35,8
SE3	10,4	44,1
SE4	10,4	50,9
FI	10,4	51,5
DK1	10,4	44,1
DK2	10,4	50,9
NO1	10,4	44,1
NO2	10,4	44,1
NO3	17,1	35,8
NO4	17,1	21,3
NO5	10,4	44,1
EE	10,4	51,5
LV	13,2	60,0
LT	13,2	60,0

Källa: NPS

Finansiella marknaden (finansiell handel)

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



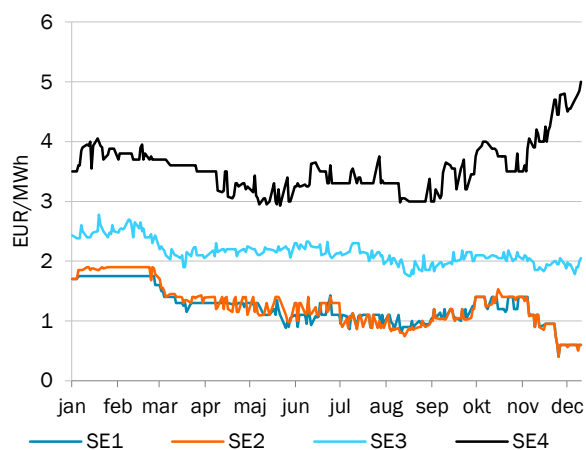
Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 50		Måndag	Tisdag	Onsdag	Torsdag	Fredag	Medel	Förändring från föregående vecka	
Norden	Månad	22,7	22,1	21,9	22,0	21,2	22,0	-6,2%	↓
	Kvartal	21,9	21,4	21,2	21,2	20,5	21,2	-7,0%	↓
	År	19,0	18,5	18,2	18,0	17,3	18,2	-8,5%	↓
Tyskland	Månad	29,8	29,4	29,4	28,9	28,2	29,1	-2,2%	↓
	Kvartal	30,0	29,6	29,6	29,5	28,8	29,5	-2,7%	↓
	År	28,8	28,5	28,6	28,6	28,3	28,6	-2,3%	↓

Källa: Nasdaq OMX och EEX

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



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

	Vecka 50	Veckomedel	Förändring från föregående vecka	
kv1-2016	SE1	0,60	0,0%	↓
	SE2	0,58	-2,0%	↓
	SE3	1,93	-0,6%	↓
	SE4	4,82	4,8%	↑
år-2016	SE1	1,07	-1,3%	↓
	SE2	1,06	-3,6%	↓
	SE3	2,49	5,1%	↑
	SE4	4,33	5,9%	↑

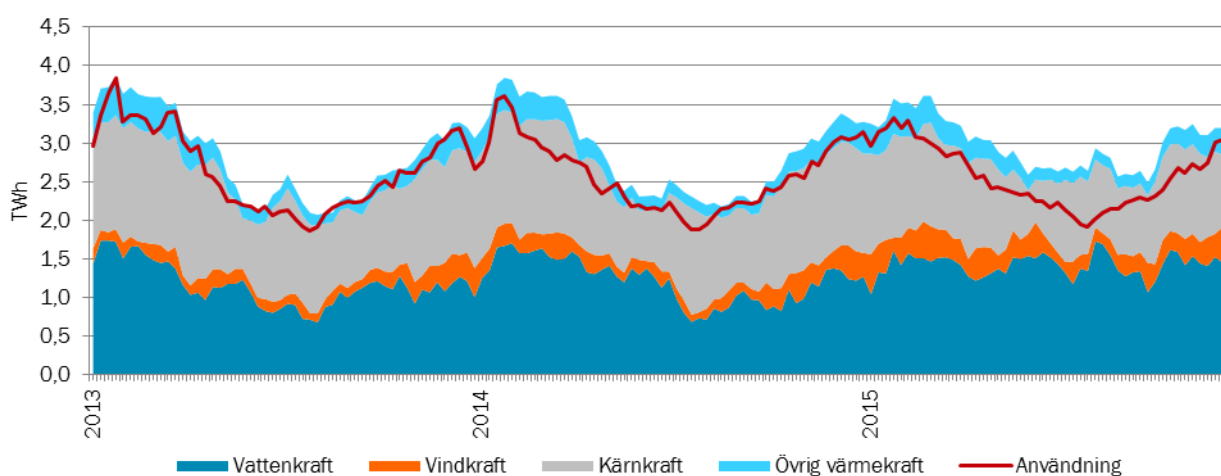
Källa: Nasdaq OMX

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



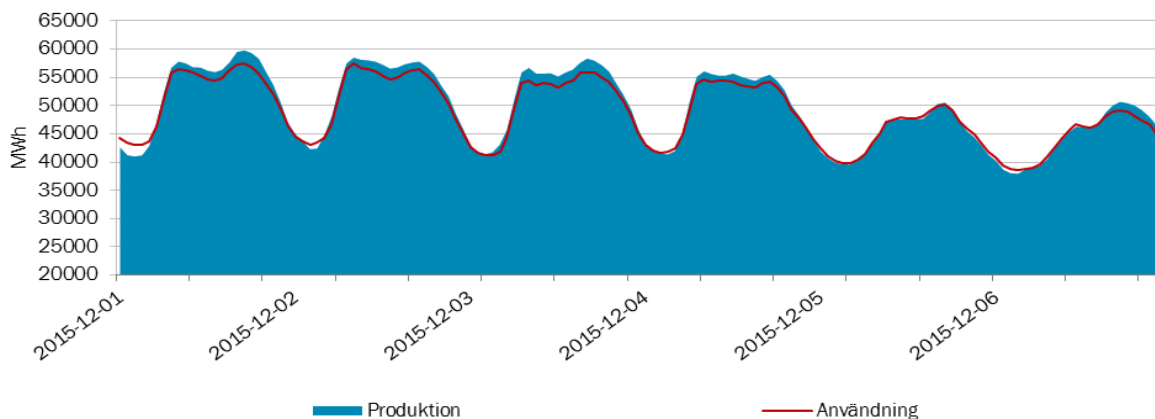
Tabell 5. Produktion och användning av el i Sverige, GWh

Vecka 49	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft	Total produktion	Total användning
Under veckan, GWh	1 318	576	1 029	331	3 254	2 942
Förändring från föregående vecka	-9%	25%	10%	-4%	2%	-3%
	↓	↑	↑	↓	↑	↓
Akkumulerad produktion och användning under året t.o.m aktuell vecka, TWh	69,7	14,9	50,7	12,2	147,6	125,9
Summa senaste 52 veckor	73	16	55	13	157	135

Källa: Svensk Energi

OBS att figur och tabell avser föregående veckas värde då data saknas för aktuell vecka.

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



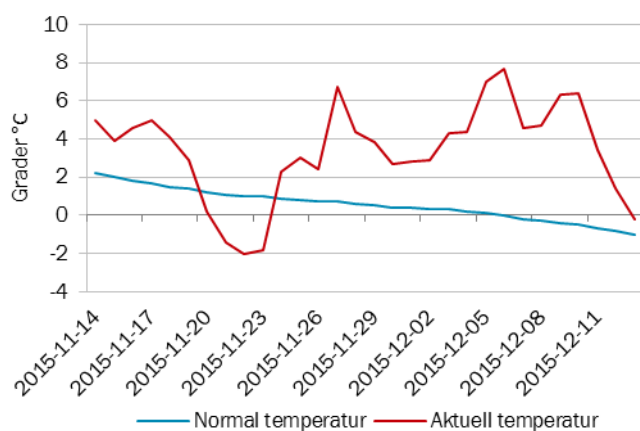
Tabell 6. Veckomedel produktion och användning i Norden, GWh*

Vecka 49	Total produktion	Förändring från föregående vecka	Total användning	Förändring från föregående vecka
Sverige	3309	5% ↑	2945	-2% ↓
Norge	2983	-7% ↓	2888	-2% ↓
Finland	1407	-2% ↓	1723	0% ↓
Danmark	686	-4% ↓	666	-2% ↓
Norden totalt	8385	-1% ↓	8222	-2% ↓

Källa: NPS
*Preliminära uppgifter från Nord Pool Spot

Faktorer som påverkar användningen

Figur 10. Dagnsmedel temperatur i Norden, °C



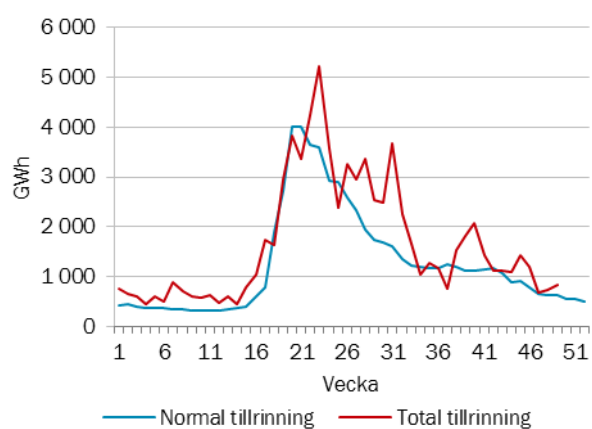
Tabell 7. Veckomedel för temperaturen i Norden, °C

Vecka 50	Vecko-medel	Normal	Förändring från föregående vecka (°C)
Temperatur	3,8	-0,6	-0,7 ↓

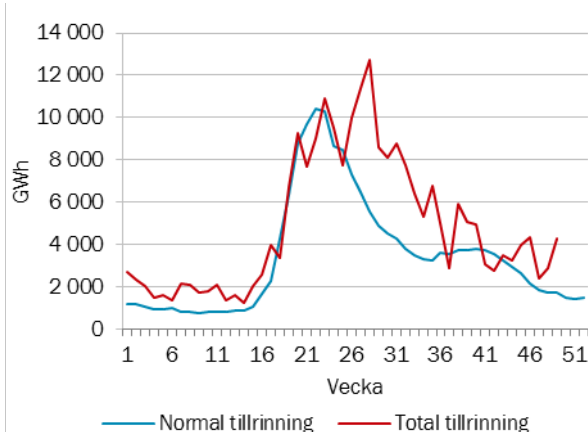
Källa: Montel (SMHI)

Faktorer som påverkar produktionen

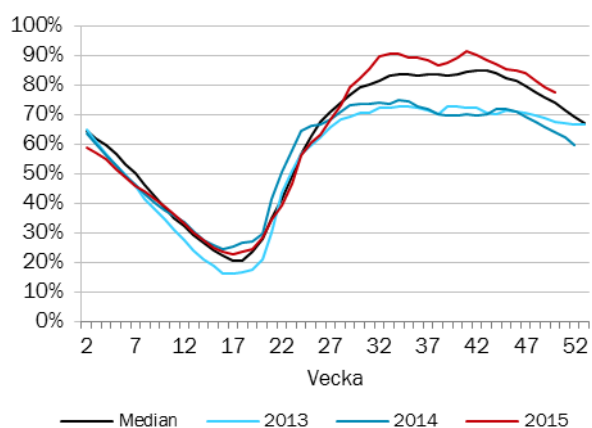
Figur 11. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för tillrinning till vattenmagasin i Sverige, GWh



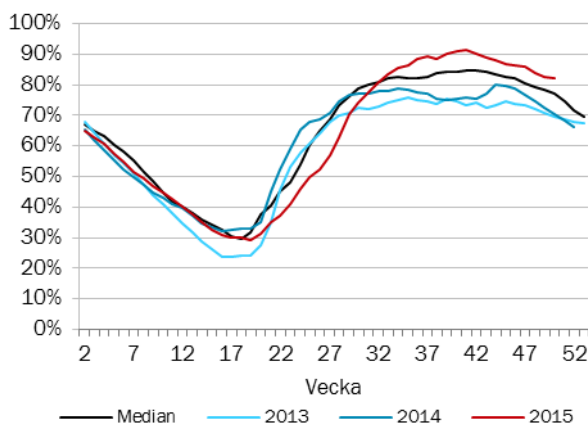
Figur 12. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för tillrinning vattenmagasin i Norden, GWh



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

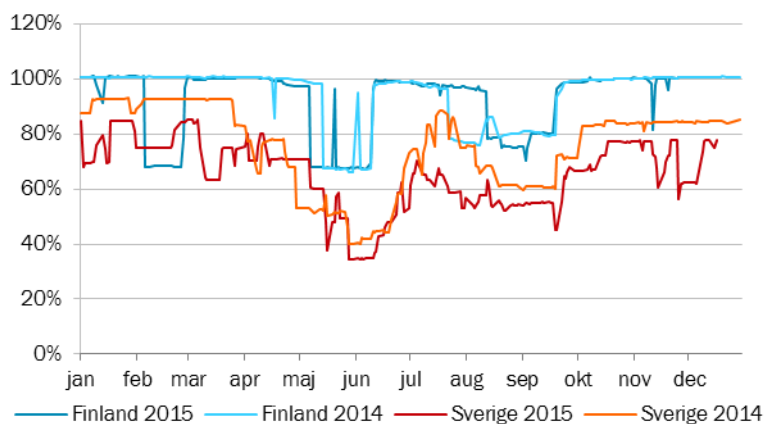
Vecka 49	Vecko- värde	Avvikelse från median	Förändring från föregående vecka
Magasinsfyllnad (procent)	77,6%	3,5%	
Magasinsfyllnad (TWh)	26,1	1,2	-1,8% ↓

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

Vecka 49	Vecko- värde	Avvikelse från median	Förändring från föregående vecka
Magasinsfyllnad (procent)	82,2%	5,0%	
Magasinsfyllnad (TWh)	99,8	6,1	-0,2% ↓

Källa: NPS

Figur 15. Dygnsmedel tillgänglighet i nordisk kärnkraft, procent



Tabell 10. Veckomedel tillgänglighet i nordisk kärnkraft, procent

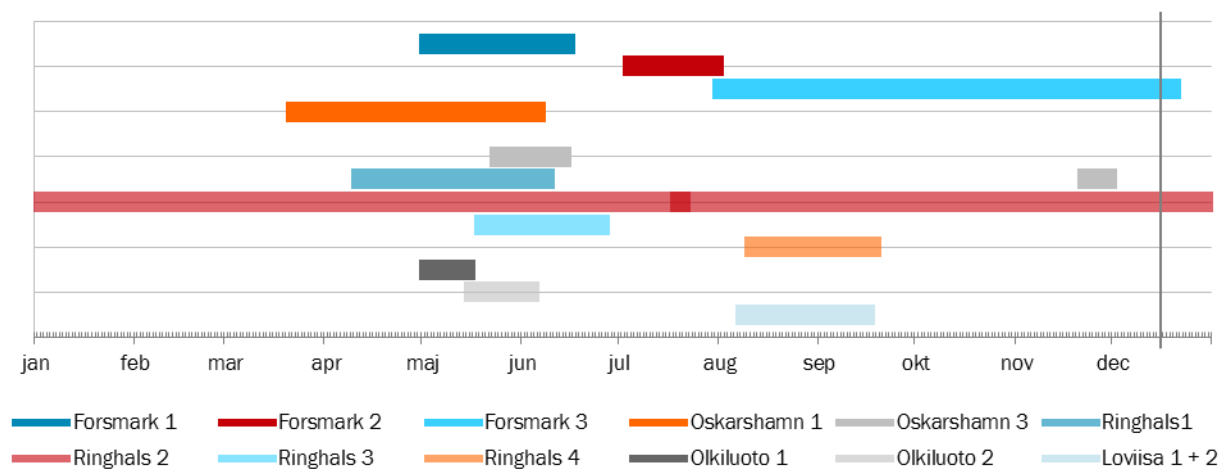
14-dec	Tillgänglig kapacitet	Förändring från föregående måndag	
Sverige	78%	0,75	↑
Finland	101%	-0,04	↓

Tabell 11. Status för den nordiska kärnkraften (måndag)

14-dec	Status	Aktuell effekt (MW)	Installerad kapacitet (MW)	Kommentar	
Sverige					
●	Forsmark 1	I produktion	987	986	
●	Forsmark 2	I produktion	1 124	1 120	
●	Forsmark 3	I revision	0	1 167	Underhåll och revision, planerad åter 19 december.
●	Oskarshamn 1	I produktion	486	473	
●	Oskarshamn 3	I produktion	1 437	1 400	
●	Ringhals 1	I produktion	876	881	
●	Ringhals 2	I revision	0	865	Underhåll och revision, planerad åter 20 februari.
●	Ringhals 3	I produktion	1 056	1 063	
●	Ringhals 4	I produktion	1 106	1 115	
			7 072	9 070	
Finland					
●	Olkiluoto	I produktion	881	880	
●	Olkiluoto	I produktion	887	880	
●	Loviisa 1 och 2	I produktion	1 001	992	
			2 769	2 752	
Totalt Norden					
●			9 841	11 822	

Källa: Montel

Figur 16. Planerade revisioner i nordiska kärnkraftsanläggningar

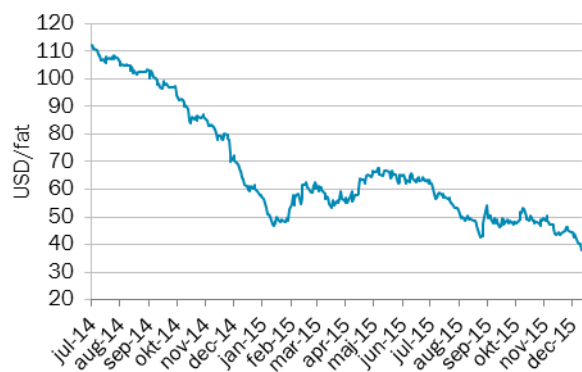


Källa: Montel

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

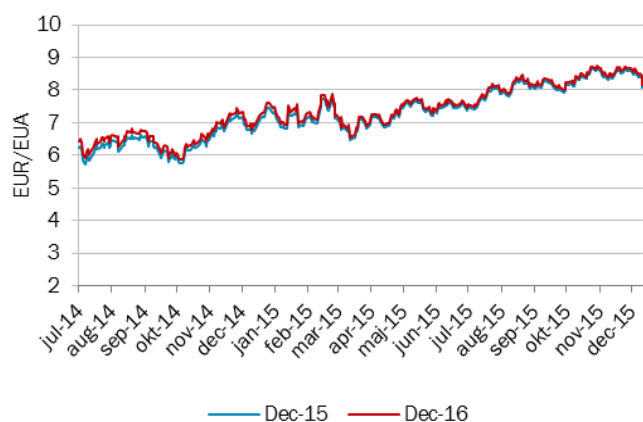


Tabell 12. Veckomedel för terminspriser bränslen

Vecka 50	Veckomedel	Förändring från föregående vecka
Kol	45,7 USD/ton	-4,9% ↓
Olja	39,8 USD/fat	-9,0% ↓
Gas	16,6 EUR/MWh	-6,6% ↓

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

Figur 20. Dygnspriser för utsläppsrätter, stängningskurs EUR/EUA

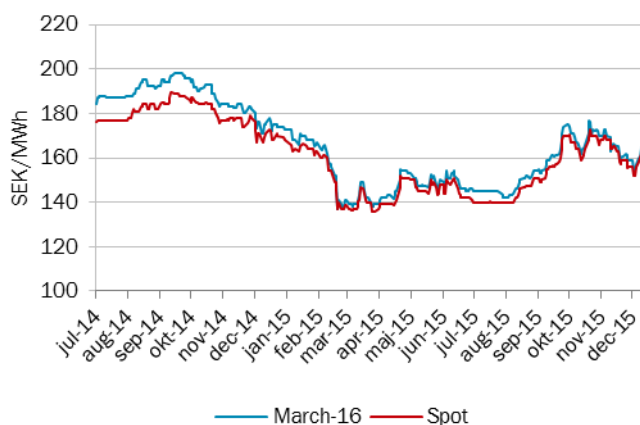


Tabell 13. Veckomedel för utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 50	Vecko-medel	Förändring från föregående vecka
Dec-15	8,3	-2,5% ↓
Dec-16	8,4	-2,5% ↓

Källa: ICE

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



Tabell 14. Veckomedel elcertifikat Sverige, SEK/MWh

Vecka 50	Vecko-medel	Förändring från föregående vecka
March-16	161,9	3,3% ↑
Spot	160,5	4,0% ↑

Källa: SKM

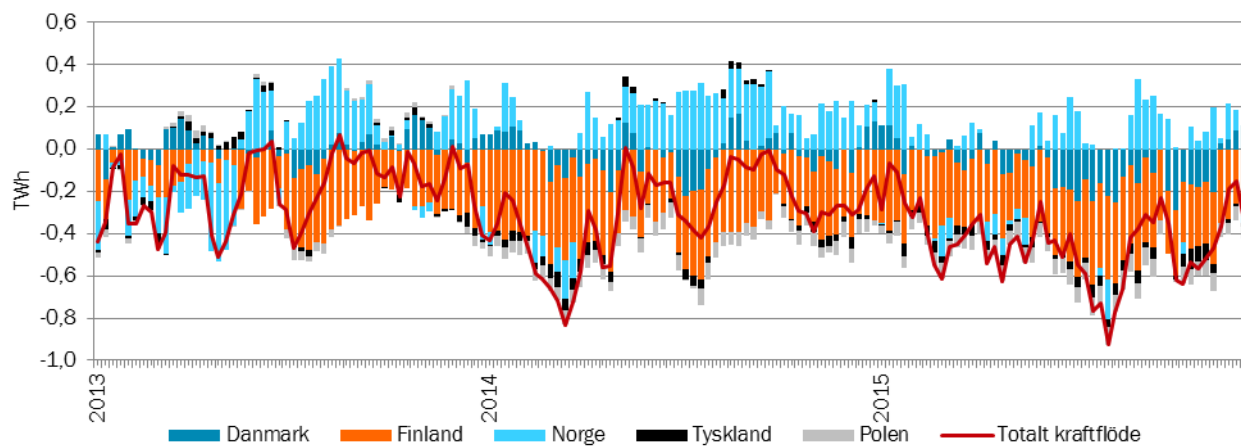
Figur 22. Dygnspriser valuta, stängningskurs EUR/SEK



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 49	Danmark	Finland	Norge	Tyskland	Polen	Netto
Under veckan, GWh						
Import till Sverige	145	8	125	1	0	279
Export från Sverige	-33	-322	-162	-15	-59	-591
Netto import(+)/export(-)	112	-314	-37	-14	-59	-312
Akkumulerat under året t.o.m aktuell vecka, TWh						
Import till Sverige	2,5	0,3	8,6	0,1	0,0	11,6
Export från Sverige	-6,3	-16,5	-5,3	-1,9	-3,3	-33,2
Netto import(+)/export(-)	-3,8	-16,1	3,3	-1,7	-3,3	-21,7

Källa: Svensk Energi



Tabell 16. Veckomedel tillgänglig kapacitet överföring

Vecka 50	Tillgänglig kapacitet MW	Installerad kapacitet MW	Tillgänglig procent
Inom Sverige			
● SE1 → SE2	3300	3300	100%
● SE2 → SE1	3300	3300	100%
● SE2 → SE3	6600	7300	90%
● SE3 → SE2	7300	7300	100%
● SE3 → SE4	4800	5300	91%
● SE4 → SE3	2000	2000	100%
Till Sverige			
● DK1 → SE3 (Konti-Skan)	620	740	84%
● DK2 → SE4 (Øresund)	1585	1700	93%
● NO1 → SE3	2126	2145	99%
● NO3 → SE2	600	600	100%
● NO4 → SE1	213	700	30%
● NO4 → SE2	14	250	6%
● FI → SE1	1099	1100	100%
● FI → SE3 (Fenno Skan)	1200	1200	100%
● DE → SE4 (Baltic Cabel)	155	600	26%
● PL → SE4 (SwePol Link)	26	600	4%
Från Sverige			
● SE3 → DK1 (Konti-Skan)	623	680	92%
● SE4 → DK2 (Øresund)	1300	1300	100%
● SE3 → NO1	1941	2095	93%
● SE2 → NO3	633	1000	63%
● SE1 → NO4	310	600	52%
● SE2 → NO4	14	300	5%
● SE1 → FI	1488	1500	99%
● SE3 → FI (Fenno Skan)	1200	1350	89%
● SE4 → DE (Baltic Cabel)	250	610	41%
● SE4 → PL (SwePol Link)	124	600	21%
Inom Norden		600	
● NO2 → DK1 (Skagerrak)	1208	1632	74%
● DK1 → NO2 (Skagerrak)	1208	1632	74%
● DK2 → DK1 (Storebælt)	600	600	100%
● DK1 → DK2 (Storebælt)	590	590	100%
Från Norden			
● DK1 → DE	50	1780	3%
● DK2 → DE (Kontek)	473	585	81%
● NO2 → NL	723	700	103%
Till Norden			
● DE → DK1	1313	1500	88%
● DE → DK2 (Kontek)	482	600	80%
● NL → NO2	723	700	103%
● RU → NO4	56	56	100%
● RU → FI	56	1460	4%

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 Kraftmäklare. 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".