

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 43

Fortsatt mildt för årstiden

Temperaturen steg från föregående vecka och veckogenomsnittet var 2,5 grader varmare än normalt vilket kan förklara att förbrukningen i Sverige minskade med 3 procent från föregående vecka. Spotpriserna i de svenska elområdena steg trots detta med 15-23 procent jämfört med veckan innan och systempriset ligger nu i paritet med 2014 års nivåer.

Tillrinningen i vattenmagasinen är normal för årstiden i Sverige medan den är något under det normala för Norden som helhet. Magasinfyllnaden i Sverige är 1,2 TWh över det normala även om den sjunkit med 0,6 TWh sedan föregående vecka.

Under vecka 42 uppgick Sveriges nettoexport till 0,53 TWh och hittills under 2016 har 19,1 TWh nettoexporterats.

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

Prisutveckling, EUR/MWh

Systempris NP	25,8	↑
Spotpris SE1 Luleå	27,6	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	27,6	↑
Spotpris SE3 Stockholm	27,7	↑
Spotpris SE4 Malmö	30,1	↑
Terminspris Norden nästkommande månad	25,7	↑

Prispåverkande faktorer

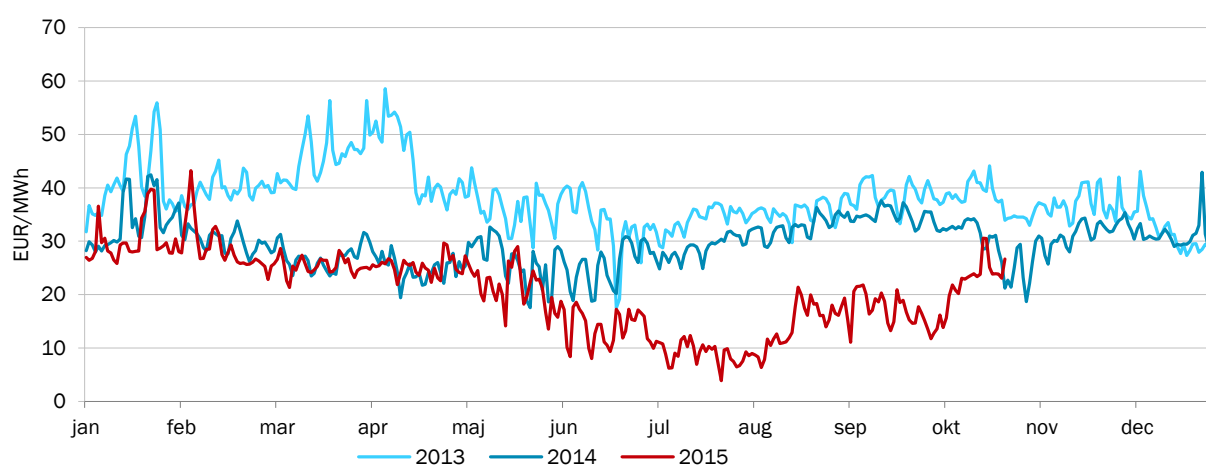
Temperatur Norden °C	8,1	↑
Magasinfyllnadsgrad Norden %	88,6	↓
Magasinfyllnadsgrad Sverige %	88,3	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige %	77,4	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Finland %	100,2	↑

Prisutveckling

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

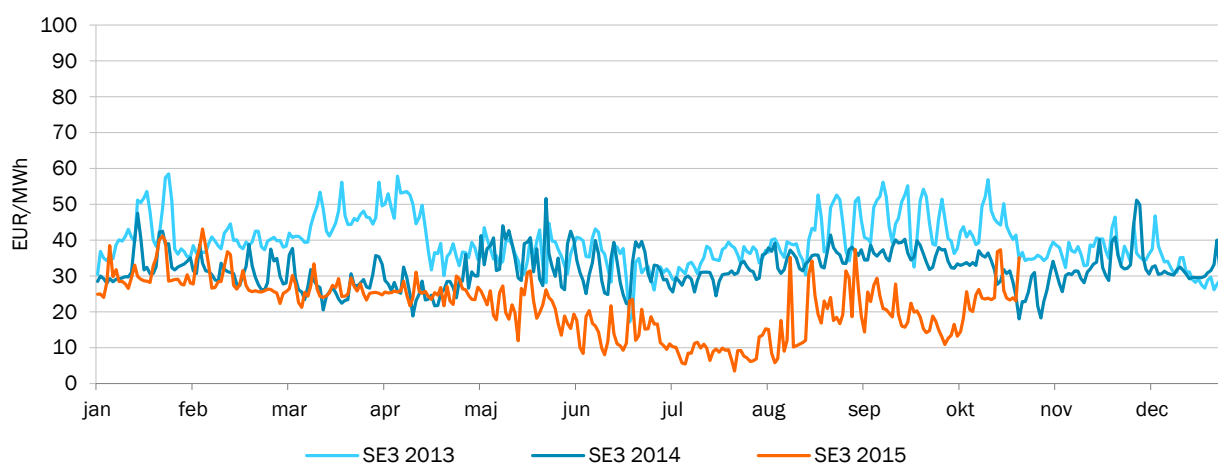
Råkraftsmarknaden (fysisk handel)

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



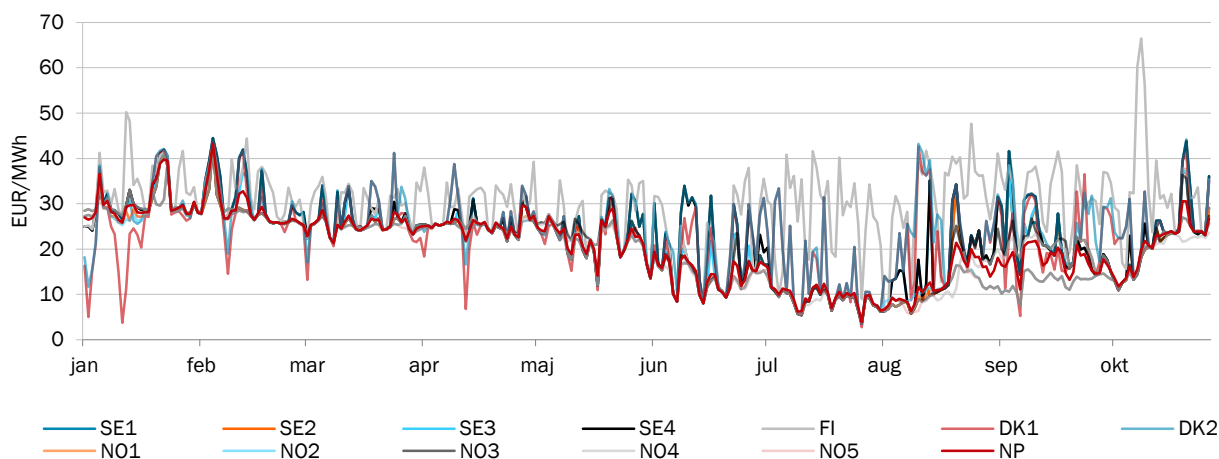
Källa: NPS

Figur 2. Dygnspriser för spotpriser Sverige, EUR/MWh



Källa: NPS

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

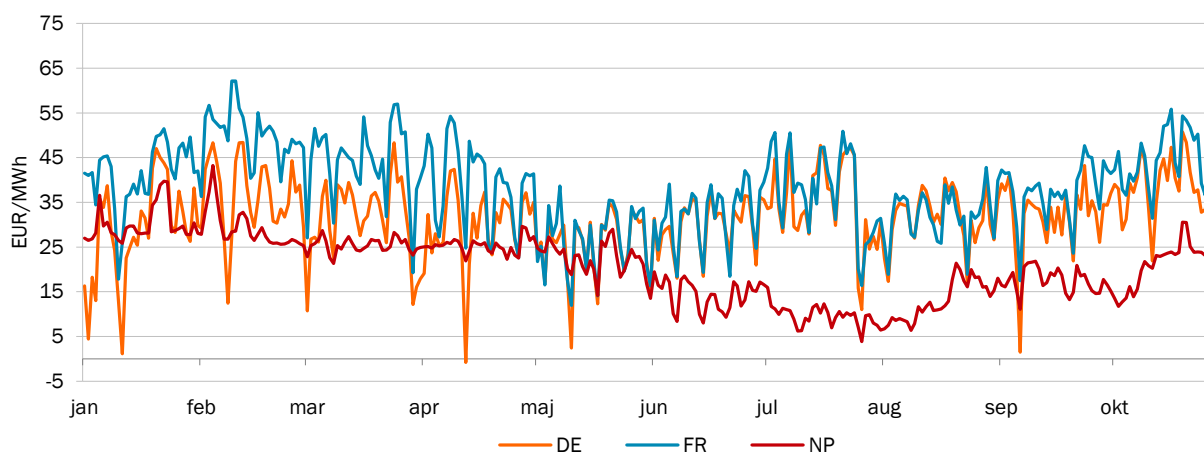


Tabell 1. Dygnspriser och veckomedel för spotpriser Nord Pool Spot, Tyskland och Frankrike, EUR/MWh

Vecka 43	Måndag	Tisdag	Onsdag	Torsdag	Fredag	Lördag	Söndag	Veckomedel	Förändring från föregående vecka
NP	30,6	30,5	25,1	23,9	23,9	23,8	23,1	25,8	10,4% ↑
SE1	36,8	37,0	25,6	23,8	23,3	23,9	23,0	27,6	19,0% ↑
SE2	36,8	37,0	25,6	23,8	23,3	23,9	23,0	27,6	19,0% ↑
SE3	36,8	37,3	26,0	23,8	23,3	23,9	23,0	27,7	14,5% ↑
SE4	39,3	43,8	33,6	23,8	23,3	23,9	23,0	30,1	22,9% ↑
FI	37,9	37,6	31,2	31,4	33,6	23,9	23,0	31,2	3,5% ↑
DK1	39,4	41,4	27,5	23,8	23,5	23,9	23,0	28,9	18,9% ↑
DK2	39,5	44,2	33,6	23,8	23,5	23,9	23,0	30,2	23,2% ↑
NO1	27,0	26,6	25,2	23,9	24,1	23,9	23,3	24,8	6,4% ↑
NO2	27,0	26,6	25,2	23,9	24,1	23,9	23,3	24,8	6,4% ↑
NO3	36,3	35,6	25,6	23,8	23,3	23,9	23,0	27,4	17,8% ↑
NO4	21,6	21,8	22,4	22,8	22,5	23,0	22,5	22,4	0,2% ↑
NO5	27,0	26,6	25,2	23,9	24,1	23,9	23,3	24,8	6,4% ↑
EE	38,3	38,7	33,0	31,9	34,2	31,4	26,1	33,4	10,4% ↑
LV	47,2	49,0	49,9	78,2	58,2	40,8	36,9	51,4	-29,9% ↓
LT	47,2	49,0	49,9	78,2	58,2	40,8	36,9	51,4	-29,9% ↓
DE	50,7	48,4	41,7	37,2	37,8	32,8	33,3	40,3	-1,7% ↓
FR	54,3	53,4	51,8	48,9	50,3	39,2	36,5	47,8	-0,3% ↓

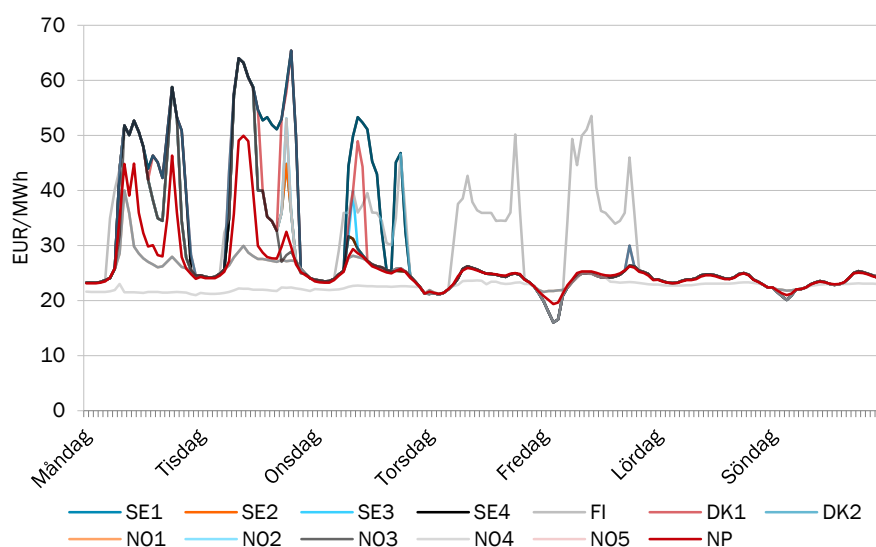
Källa: NPS och EEX

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



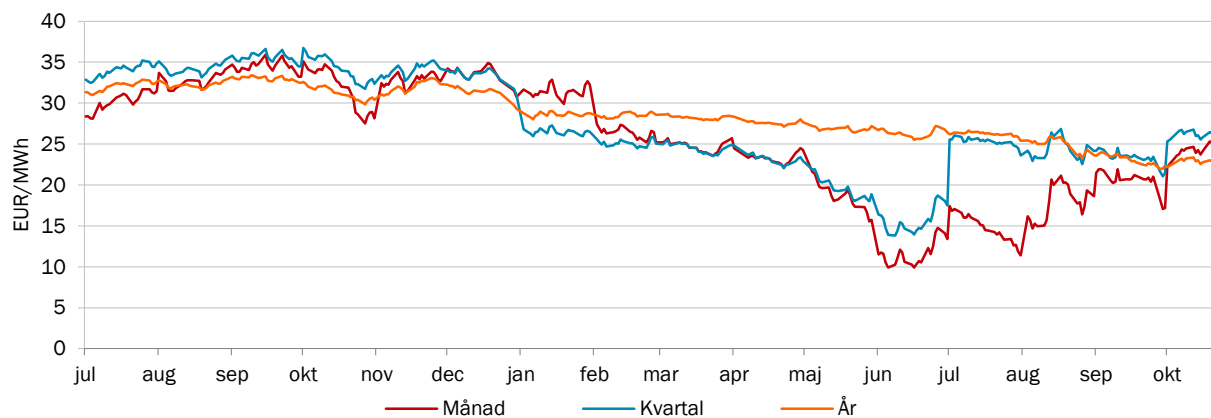
Tabell 2. Högst och lägst timpris för respektive spotprismråde, EUR/MWh

Vecka 43	Lägst	Högst
NP	19,4	49,9
SE1	16,0	64,0
SE2	16,0	64,0
SE3	16,0	64,0
SE4	16,0	65,4
FI	16,0	64,0
DK1	16,0	65,4
DK2	16,0	65,4
NO1	21,3	40,0
NO2	21,3	40,0
NO3	16,0	64,0
NO4	16,0	24,9
NO5	21,3	40,0
EE	16,0	64,0
LV	16,0	200,1
LT	16,0	200,1

Källa: NPS

Finansiella marknaden (finansiell handel)

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



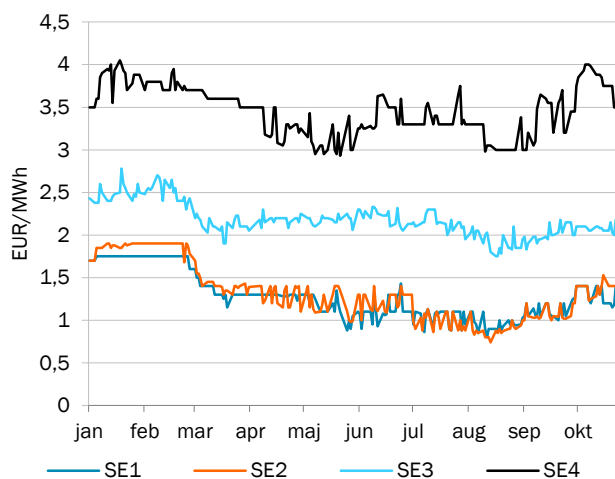
Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 43		Måndag	Tisdag	Onsdag	Torsdag	Fredag	Medel	Förändring från föregående vecka	
Norden	Månad	25,3	25,1	25,9	26,1	26,4	25,7	6,6%	↑
	Kvartal	26,4	26,3	26,7	26,6	26,8	26,6	2,0%	↑
	År	23,0	22,9	23,1	23,1	23,2	23,1	0,6%	↑
Tyskland	Månad	32,7	32,5	32,9	32,9	33,2	32,8	2,2%	↑
	Kvartal	30,0	29,8	29,7	29,8	30,1	29,9	-0,6%	↓
	År	28,9	28,7	28,6	28,7	29,0	28,8	-0,7%	↓

Källa: Nasdaq OMX och EEX

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



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

	Vecka 43	Veckomedel	Förändring från föregående vecka	
kv1-2016	SE1	1,23	-8,5%	↓
	SE2	1,40	1,3%	↑
	SE3	2,08	0,0%	↓
	SE4	3,65	-5,1%	↓
år-2016	SE1	1,28	3,6%	↑
	SE2	1,20	-4,0%	↓
	SE3	2,36	0,3%	↑
	SE4	3,62	0,6%	↑

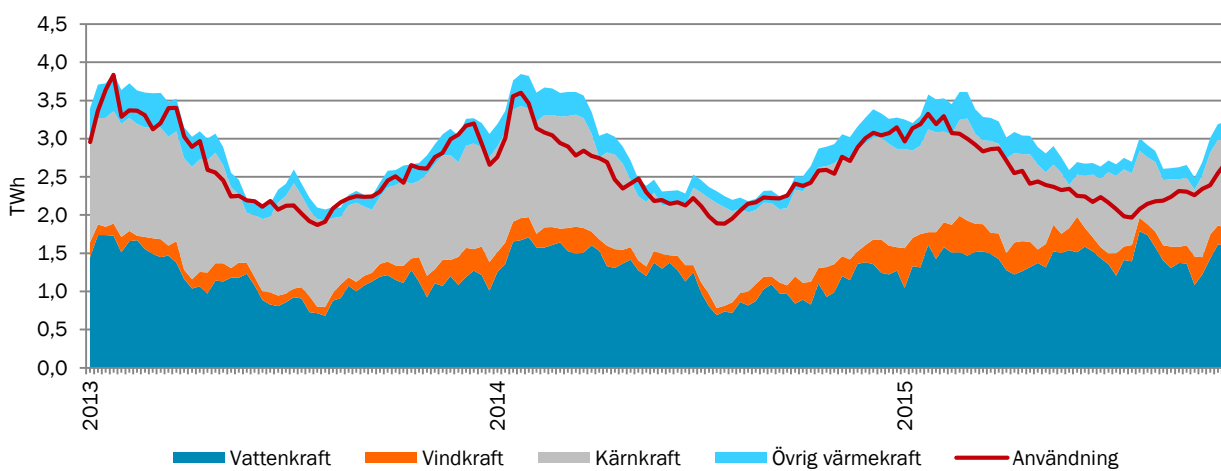
Källa: Nasdaq OMX

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

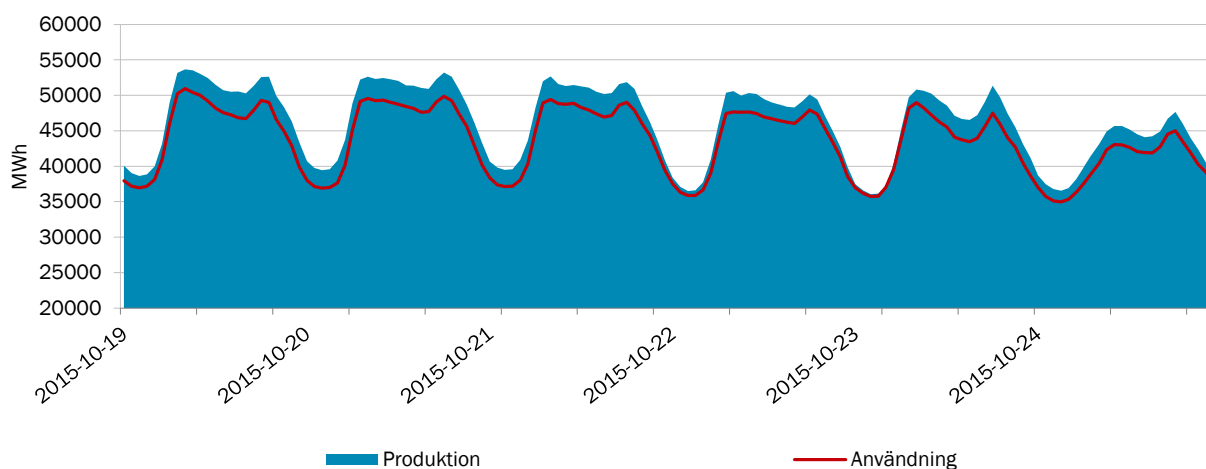


Tabell 5. Produktion och användning av el i Sverige, GWh

Vecka 42	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft	Total produktion	Total användning
Under veckan, GWh	1 594	242	1 161	221	3 218	2 683
Förändring från föregående vecka	-1%	-2%	4%	6%	1%	5%
	↓	↓	↑	↑	↑	↑
Akkumulerad produktion och användning under året t.o.m aktuell vecka, TWh	60,0	12,3	43,2	10,2	125,7	106,6
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*

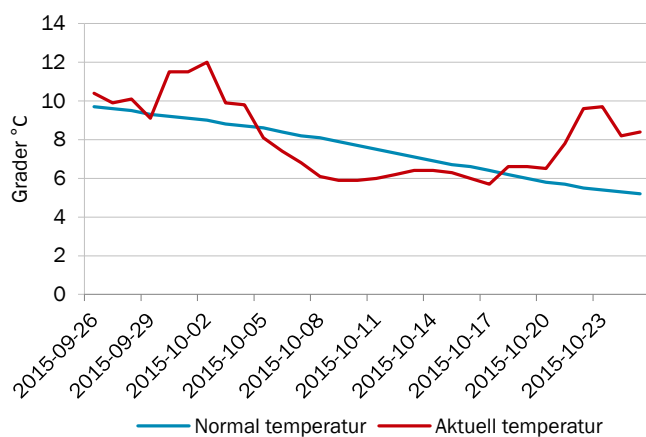
Vecka 43	Total produktion	Förändring från föregående vecka	Total användning	Förändring från föregående vecka
Sverige	3148	-1% ↓	2570	-3% ↓
Norge	2702	-5% ↓	2443	-1% ↓
Finland	1339	5% ↑	1583	1% ↑
Danmark	470	14% ↑	642	1% ↑
Norden totalt	7658	-1% ↓	7238	-1% ↓

Källa: NPS

*Preliminära uppgifter från Nord Pool Spot

Faktorer som påverkar användningen

Figur 10. Dagnsmedel temperatur i Norden, °C



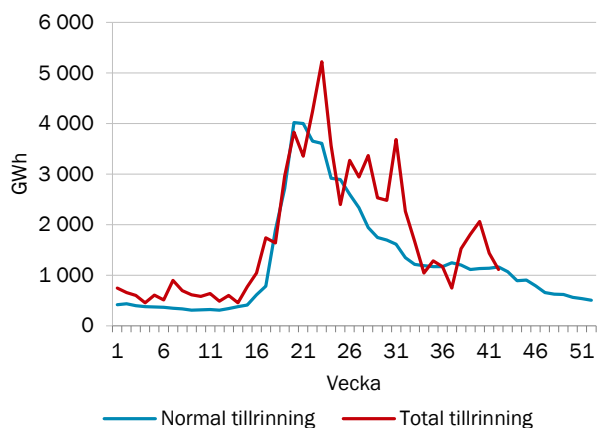
Tabell 7. Veckomedel för temperaturen i Norden, °C

Vecka 43	Vecko- medel	Normal	Förändring från föregående vecka (°C)
Temperatur	8,1	5,6	1,9 ↑

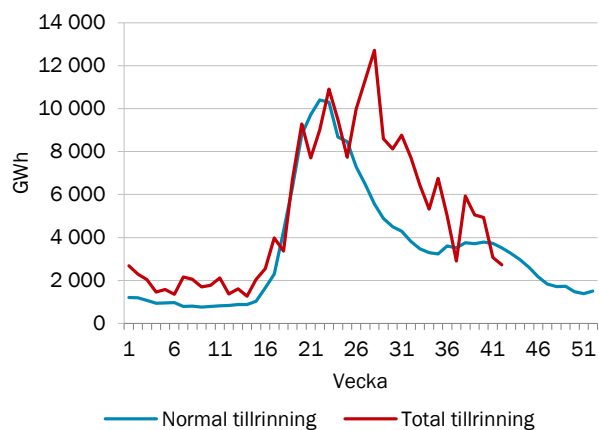
Källa: Montel (SMHI)

Faktorer som påverkar produktionen

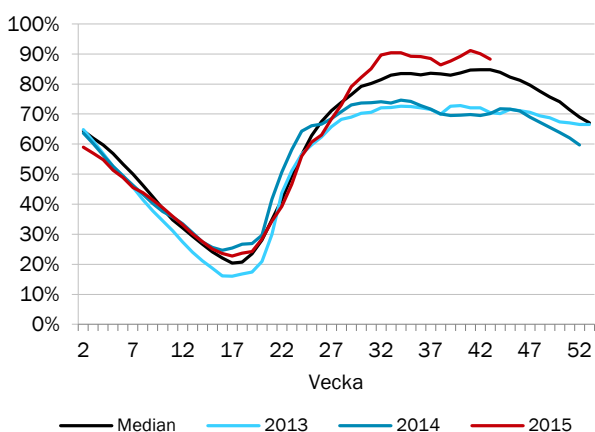
Figur 11. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för tillrinning till vattenmagasin i Sverige, GWh



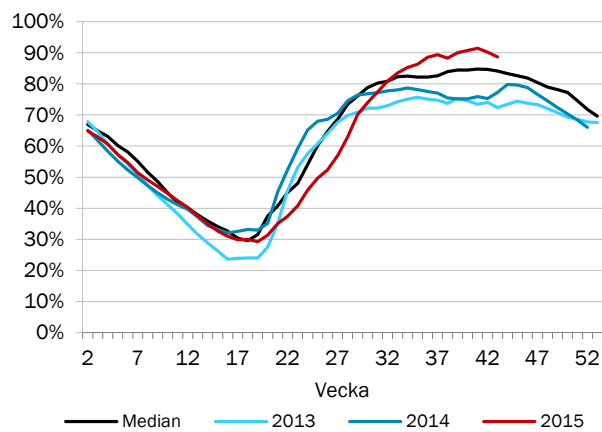
Figur 12. Veckovärden (med en veckas eftersläpning) för tillrinning vattenmagasin i Norden, GWh



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

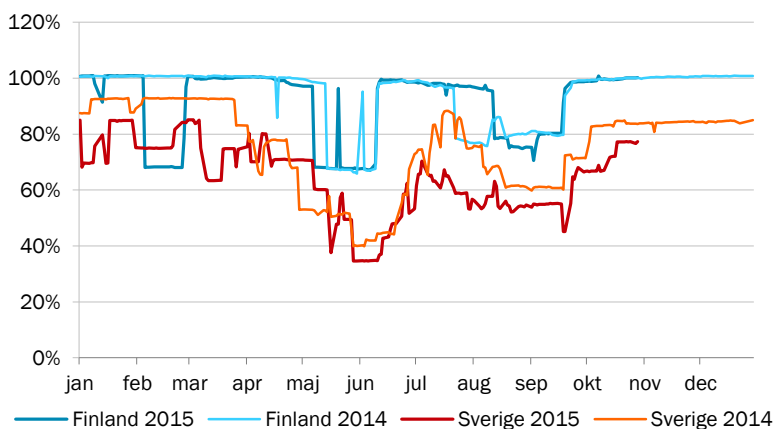
Vecka 42	Vecko- värde	Avvikelse från median	Förändring från föregående vecka
Magasinsfyllnad (procent)	88,3%	3,6%	
Magasinsfyllnad (TWh)	29,7	1,2	-2,0% ↓

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

Vecka 42	Vecko- värde	Avvikelse från median	Förändring från föregående vecka
Magasinsfyllnad (procent)	88,6%	4,5%	
Magasinsfyllnad (TWh)	107,6	5,5	-1,8% ↓

Källa: NPS

Figur 15. Dygnsmedel tillgänglighet i nordisk kärnkraft, procent



Tabell 10. Veckomedel tillgänglighet i nordisk kärnkraft, procent

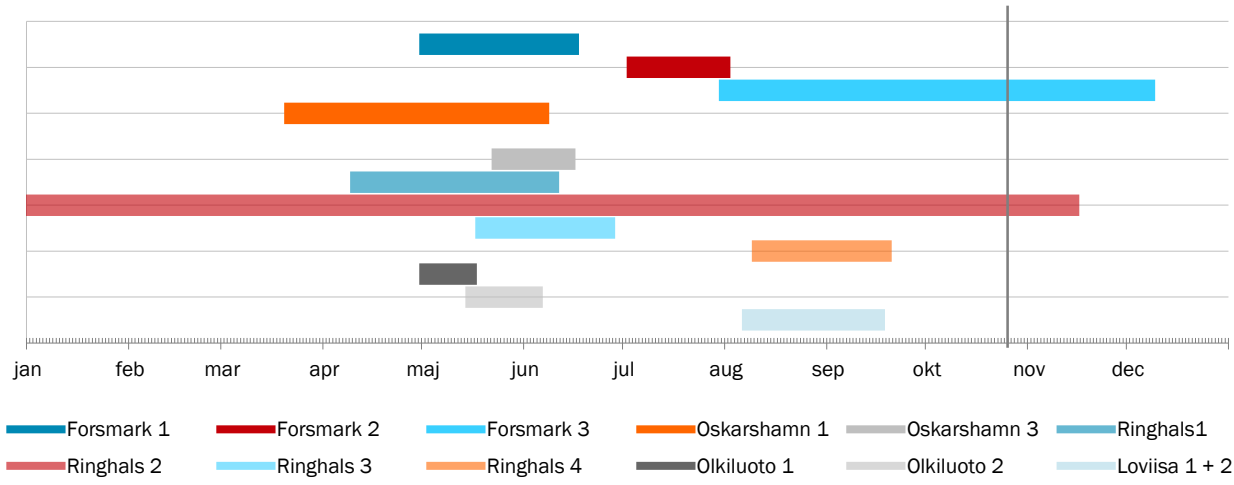
26-okt	Tillgänglig kapacitet	Förändring från föregående måndag
Sverige	77%	0,11 ↑
Finland	100%	0,15 ↑
Norden	83%	0,12 ↑

Tabell 11. Status för den nordiska kärnkraften (måndag)

26-okt	Status	Aktuell effekt (MW)	Installerad kapacitet (MW)	Kommentar
Sverige				
● Forsmark 1	I produktion	983	986	
● Forsmark 2	I produktion	1 117	1 120	
● Forsmark 3	I revision	0	1 167	Underhåll och revision, planerad åter 6 december.
● Oskarshamn 1	I produktion	483	473	
● Oskarshamn 2	Avvecklas	0	0	Kommer inte återtas i drift. Information 2015-10-14 från ägare om avveckling.
● Oskarshamn 3	I produktion	1 405	1 400	
● Ringhals 1	I produktion	873	881	
● Ringhals 2	I revision	0	865	Underhåll och revision, planerad åter 13 november.
● Ringhals 3	I produktion	1 049	1 063	
● Ringhals 4	I produktion	1 104	1 115	
		7 014	9 070	
Finland				
● Olkiluoto	I produktion	878	880	
● Olkiluoto	I produktion	884	880	
● Loviisa 1 och 2	I produktion	995	992	
		2 757	2 752	
Totalt Norden				
●		9 771	11 822	

Källa: Montel

Figur 16. Planerade revisioner i nordiska kärnkraftsanläggningar

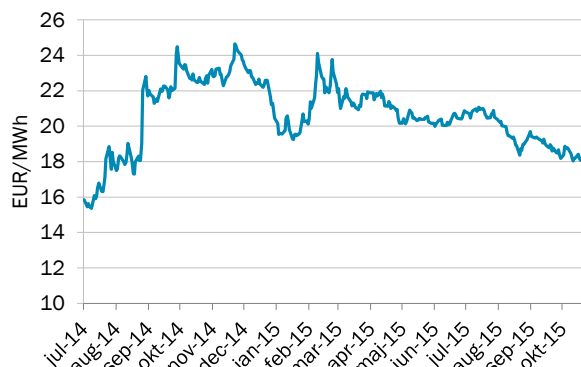


Källa: Montel

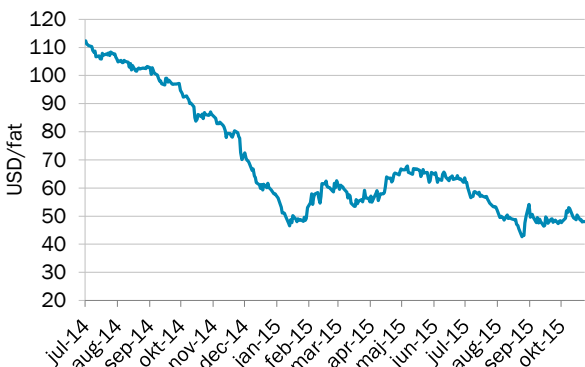
Figur 17. Dygnspriser för terminspris kol, stängningskurs USD/ton



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



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

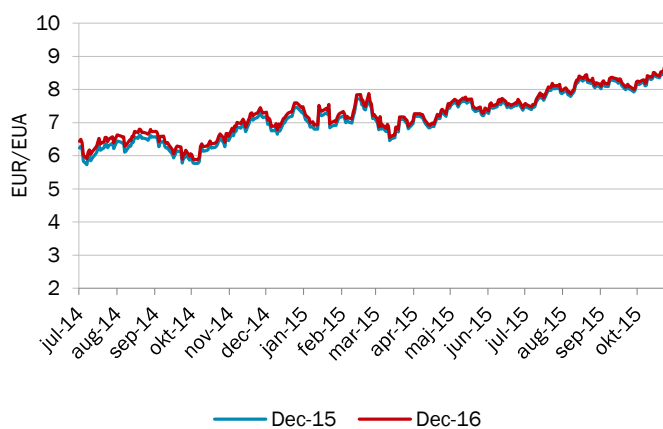


Tabell 12. Veckomedel för terminspriser bränslen

Vecka 43	Veckomedel	Förändring från föregående vecka
Kol	50,8 USD/ton	0,4% ↑
Olja	48,2 USD/fat	-2,5% ↓
Gas	18,2 EUR/MWh	0,1% ↑

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

Figur 20. Dygnspriser för utsläppsrätter, stängningskurs EUR/EUA

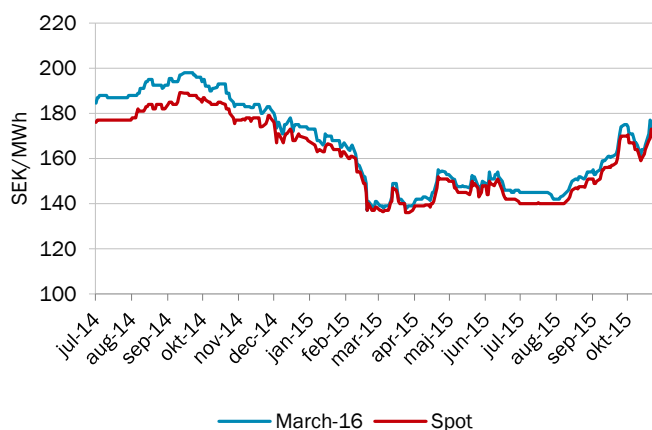


Tabell 13. Veckomedel för utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 43	Vecko- medel	Förändring från föregående vecka	
Dec-15	8,5	1,2%	↑
Dec-16	8,5	1,1%	↑

Källa: ICE

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



Tabell 14. Veckomedel elcertifikat Sverige, SEK/MWh

Vecka 43	Vecko- medel	Förändring från föregående vecka	
March-16	173,4	5,8%	↑
Spot	170,0	5,5%	↑

Källa: SKM

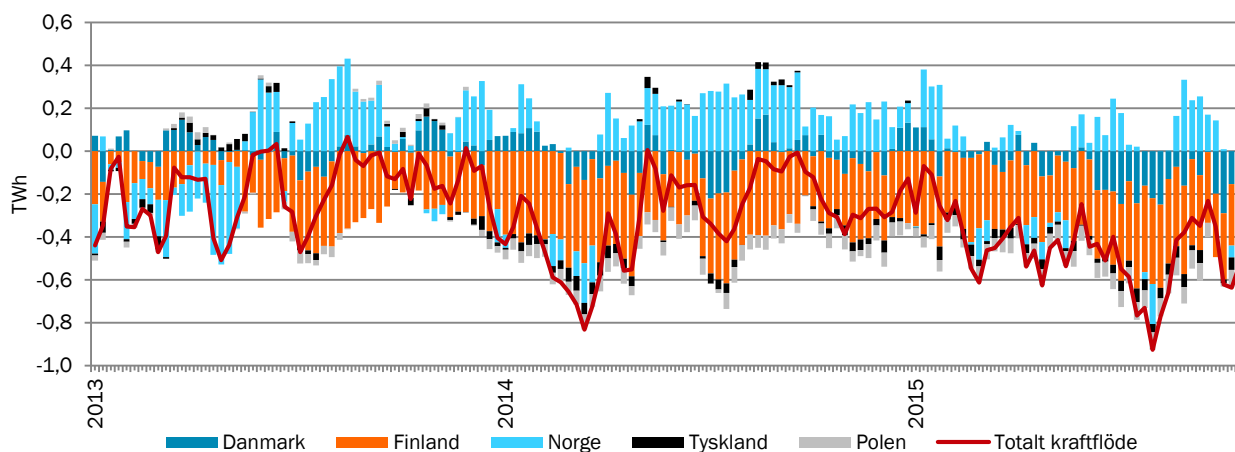
Figur 22. Dygnspriser valuta, stängningskurs EUR/SEK



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 42	Danmark	Finland	Norge	Tyskland	Polen	Netto
Under veckan, GWh						
Import till Sverige	16	9	169	0	0	194
Export från Sverige	-184	-313	-59	-98	-73	-727
Netto import(+)/export(-)	-168	-304	110	-98	-73	-533
Ackumulerat under året t.o.m aktuell vecka, TWh						
Import till Sverige	1,9	0,2	7,4	0,1	0,0	9,7
Export från Sverige	-5,5	-14,2	-4,7	-1,6	-2,8	-28,8
Netto import(+)/export(-)	-3,6	-14,0	2,7	-1,5	-2,8	-19,1

Källa: Svensk Energi



Tabell 16. Veckomedel tillgänglig kapacitet överföring

Vecka 43	Tillgänglig kapacitet MW	Installerad kapacitet MW	Tillgänglig procent
Inom Sverige			
● SE1 → SE2	3300	3300	100%
● SE2 → SE1	3300	3300	100%
● SE2 → SE3	6682	7300	92%
● SE3 → SE2	7300	7300	100%
● SE3 → SE4	4900	5300	92%
● SE4 → SE3	2000	2000	100%
Till Sverige			
● DK1 → SE3 (Konti-Skan)	567	740	77%
● DK2 → SE4 (Øresund)	1367	1700	80%
● NO1 → SE3	1941	2145	90%
● NO3 → SE2	600	600	100%
● NO4 → SE1	200	700	29%
● NO4 → SE2	100	250	40%
● FI → SE1	1083	1100	98%
● FI → SE3 (Fenno Skan)	1200	1200	100%
● DE → SE4 (Baltic Cabel)	191	600	32%
● PL → SE4 (SwePol Link)	46	600	8%
Från Sverige			
● SE3 → DK1 (Konti-Skan)	680	680	100%
● SE4 → DK2 (Øresund)	1300	1300	100%
● SE3 → NO1	1556	2095	74%
● SE2 → NO3	600	1000	60%
● SE1 → NO4	370	600	62%
● SE2 → NO4	100	300	33%
● SE1 → FI	1446	1500	96%
● SE3 → FI (Fenno Skan)	1200	1350	89%
● SE4 → DE (Baltic Cabel)	473	610	78%
● SE4 → PL (SwePol Link)	413	600	69%
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	178	1780	10%
● DK2 → DE (Kontek)	585	585	100%
● NO2 → NL	700	700	100%
Till Norden			
● DE → DK1	986	1500	66%
● 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 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".