

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

© Copyright: Esabild AB / Dan Lepp

LÄGET PÅ ELMARKNADEN

Vecka 37 år 2017

Lägre systempris under veckan

Systempriset var i genomsnitt 30,3 EUR/MWh under veckan, vilket är 6 procent lägre än under vecka 36. De genomsnittliga spotpriserna för de svenska elområdena blev för SE1 och SE2 36,0 EUR/MWh, vilket motsvarar en ökning med 8 procent, samt för SE3 och SE4 36,3 EUR/MWh, vilket är 7 respektive 8 procent lägre än under föregående vecka.

Terminspriserna för el för nästkommande månad, kvartal och år ökade under veckan och låg i genomsnitt på 31,3, 32,6 respektive 28,7 EUR/MWh. EPAD-priserna för kvartal 4 2017 för SE1-SE4 sjönk under veckan med mellan 2-18 procent.

Det genomsnittliga veckopriset för utsläppsrätter ökade till 7,0 EUR/EUA, en ökning med 5,5 procent från föregående vecka. Priset för elcertifikat ökade också något och handlades för 60,4 SEK/MWh som ett veckogenomsnitt. Bränslepriserna för kol, olja och gas ökade något under veckan och handlades i genomsnitt för 91,7 USD/ton, 54,9 USD/fat respektive 17,3 EUR/MWh.

För vecka 37 var de ingående magasinnivåerna i Sverige och Norden 80 procent, vilket är strax under normalnivåerna på 84 respektive 83 procent. Tillgängligheten i kärnkraften ökade under veckan i Sverige och Norden med 29,9 respektive 17,6 procent, men nivåerna är fortsatt låga då årlig revision pågår i flera reaktorer.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	30,3	↓
Spotpris SE1 Luleå	36,0	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	36,0	↑
Spotpris SE3 Stockholm	36,3	↓
Spotpris SE4 Malmö	36,3	↓
Terminspris NP oktober	31,3	↑

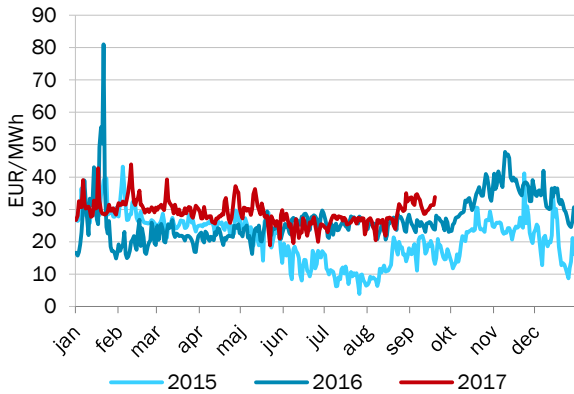
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	12,1 (11,4)	↓
Nederbörd Norden, GWh	555 (611)	↓
Ingående magasin Norden	80% (83%)	↑
Ingående magasin Sverige	80% (84%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	55%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	47%	↑

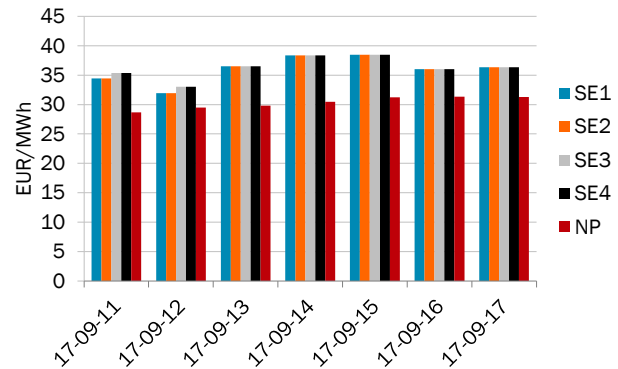
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



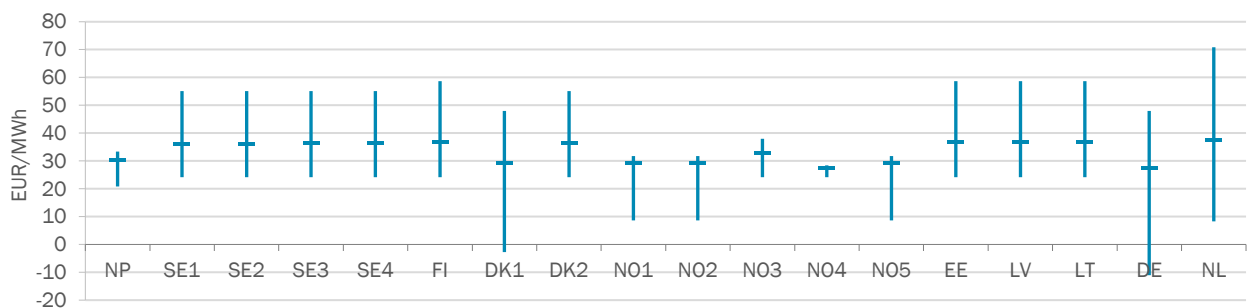
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 37	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	28,7	34,4	34,4	35,4	35,4	35,8	20,9	35,4	26,8	26,8	31,2	26,5	26,8	35,8	35,8	35,8	21,5	35,5
Tisdag	29,5	31,9	31,9	33,0	33,0	33,0	25,2	33,0	28,8	28,8	31,3	26,8	28,8	33,0	33,0	33,0	29,4	38,0
Onsdag	29,8	36,5	36,5	36,5	36,5	37,6	23,4	36,5	26,7	26,7	32,8	26,7	26,7	37,6	37,6	37,6	13,6	36,0
Torsdag	30,5	38,4	38,4	38,4	38,4	38,5	30,3	38,4	29,1	29,1	33,1	27,5	29,1	38,5	38,5	38,5	22,7	38,3
Fredag	31,2	38,5	38,5	38,5	38,5	39,3	34,6	38,8	29,9	29,9	33,7	28,1	29,9	39,3	39,3	39,3	35,0	40,9
Lördag	31,3	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	37,0	36,9	30,9	30,9	34,3	28,2	30,9	36,0	36,0	36,0	37,0	38,0
Söndag	31,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	33,4	36,6	30,9	30,9	33,7	28,3	30,9	36,3	36,3	36,3	33,4	35,4
Veckomedel	30,3	36,0	36,0	36,3	36,3	36,7	29,3	36,5	29,0	29,0	32,9	27,5	29,0	36,7	36,7	36,7	27,5	37,4
Förändring från vecka 36	-6%	8%	8%	-7%	-8%	-6%	-14%	-7%	-4%	-4%	0%	3%	-4%	-6%	-7%	-7%	-13%	2%

Fysisk handel - timpriser

Källa: NPS, EEX, APX

Figur 3. Högsta och lägsta timpris för respektive spotområde för veckan



Tabell 2. Högsta och lägsta timpris för respektive spotområde för veckan, EUR/MWh

Vecka 37	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	33,4	55,1	55,1	55,1	55,1	58,7	48,0	55,1	31,7	31,7	38,0	28,5	31,7	58,7	58,7	58,7	48,0	70,8
Lägst	20,9	24,2	24,2	24,2	24,2	24,2	-2,8	24,2	8,6	8,6	24,2	24,2	8,6	24,2	24,2	24,2	-11,0	8,3

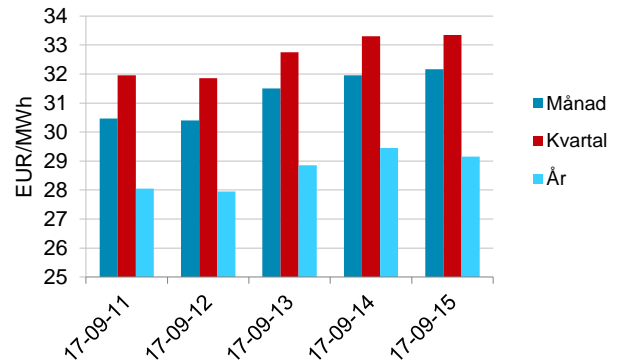
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 37	oktober	kvartal 4	år 2018
Måndag	30,5	32,0	28,1
Tisdag	30,4	31,9	28,0
Onsdag	31,5	32,8	28,9
Torsdag	32,0	33,3	29,5
Fredag	32,2	33,4	29,2
Veckomedel	31,3	32,6	28,7
Förändring från vecka 36	5%	5%	4%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



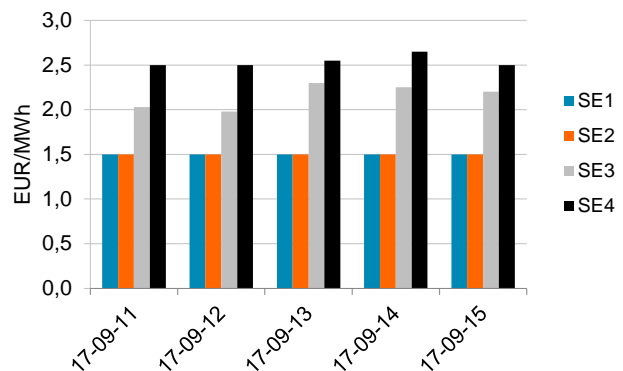
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 37	Kvartal 4 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,50	1,50	2,03	2,50
Tisdag	1,50	1,50	1,98	2,50
Onsdag	1,50	1,50	2,30	2,55
Torsdag	1,50	1,50	2,25	2,65
Fredag	1,50	1,50	2,20	2,50
Veckomedel	1,50	1,50	2,15	2,54
Förändring från vecka 36	-3%	-2%	-5%	-18%

Figur 5. EPAD:s Sverige för kommande kvartal, stängningskurs



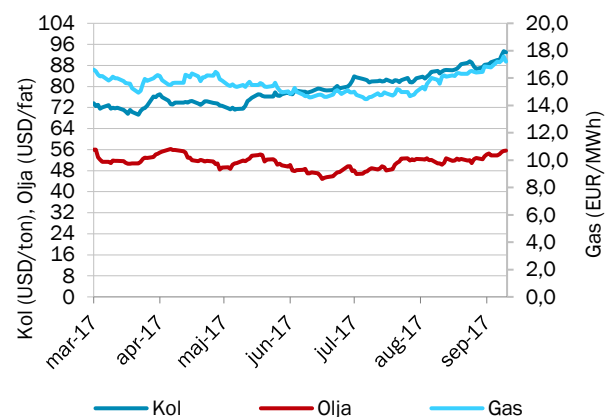
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 37	Kvartal 4 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	90,1	53,8	17,2
Tisdag	90,1	54,3	17,2
Onsdag	92,0	55,2	17,3
Torsdag	93,4	55,5	17,6
Fredag	93,0	55,6	17,2
Veckomedel	91,7	54,9	17,3
Förändring från vecka 36	4%	2%	3%

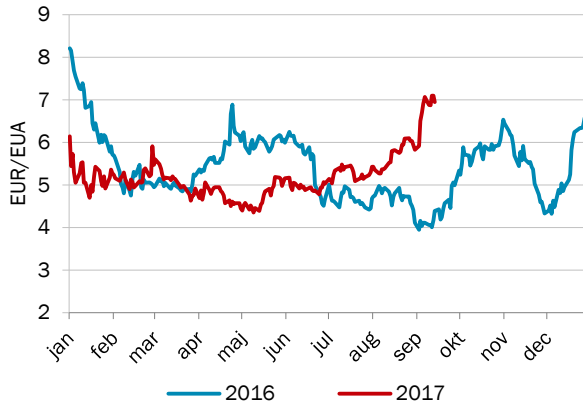
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 37	Dec-17
Veckomedel	7,0
Förändring från vecka 36	5,5%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



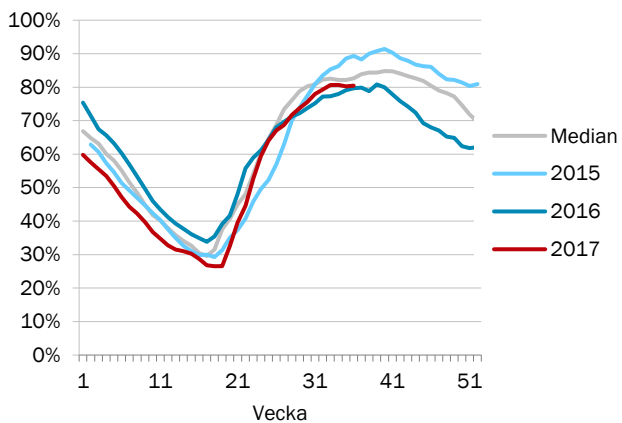
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 37	March-18
Veckomedel	60,4
Förändring från vecka 36	1,9%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

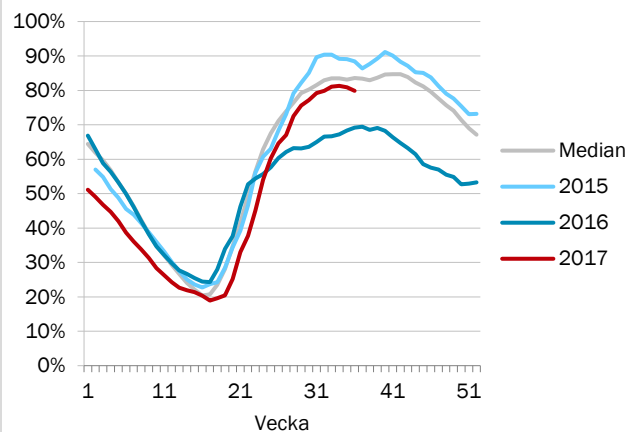
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 37	
Magasinfullnadsgrad	80%
Förändring från vecka 36	0,14 %-enheter
Normal	83%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



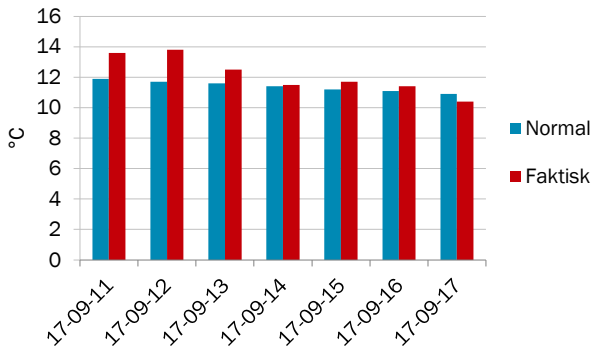
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 37	
Magasinfullnadsgrad	80%
Förändring från vecka 36	-1,05 %-enheter
Normal	84%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



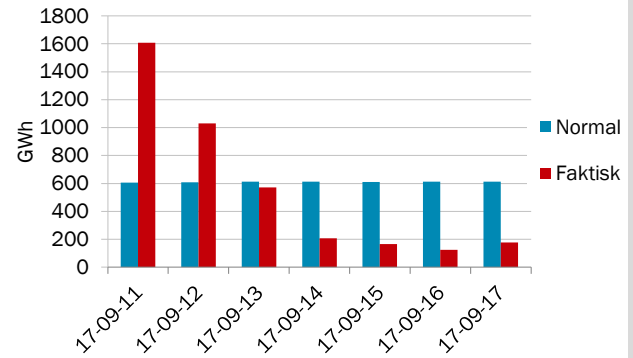
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 37	Temperatur
Veckomedel	12,1
Förändring från vecka 36	0,0
Normal temperatur	11,4

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 37	Nederbörd
Veckomedel	555
Förändring från vecka 36	-231
Normal nederbörd	611

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

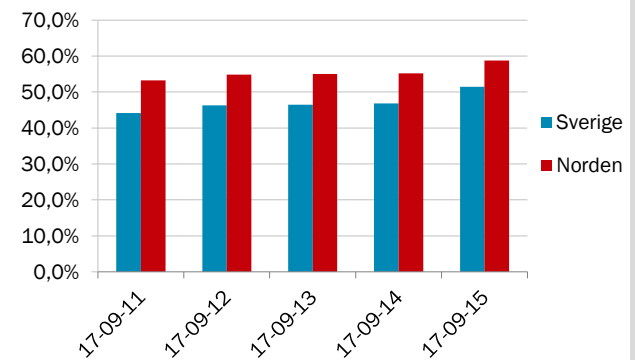
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 37	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 36
Norden	55%	6 314	17,6%
Sverige	47%	4 058	29,9%
Forsmark 1	100%	982	
Forsmark 2	0%	0	
Forsmark 3	98%	1 145	
Oskarshamn 3	0%	0	
Ringhals 1	93%	820	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	97%	1 030	
Ringhals 4	7%	82	
Finland	82%	2 256	0,4%
Olkiluoto 1	99%	875	
Olkiluoto 2	101%	886	
Loviisa 1 och 2	50%	496	

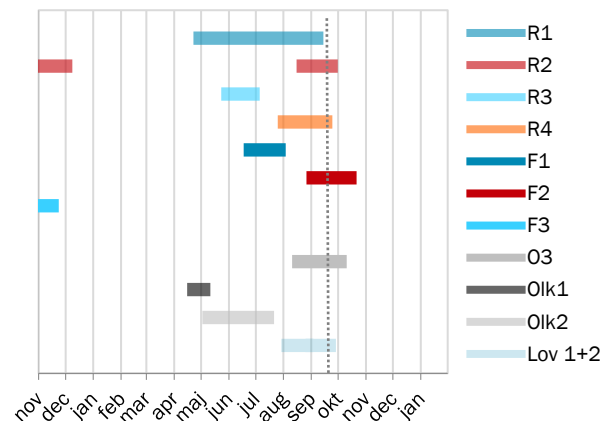
Kommentar:

F2, O3, R2 och Lov2 är avställda för årlig revision.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



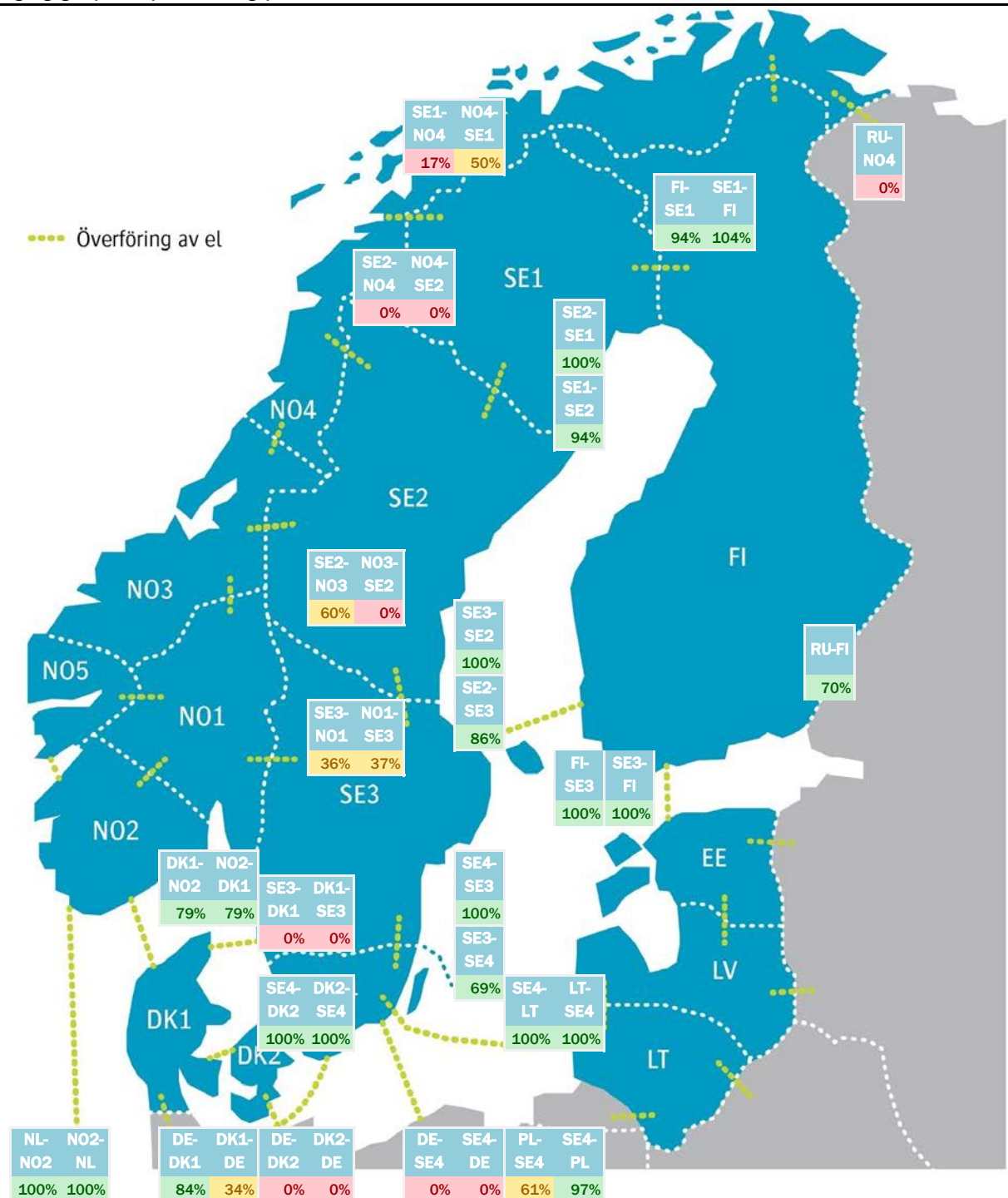
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



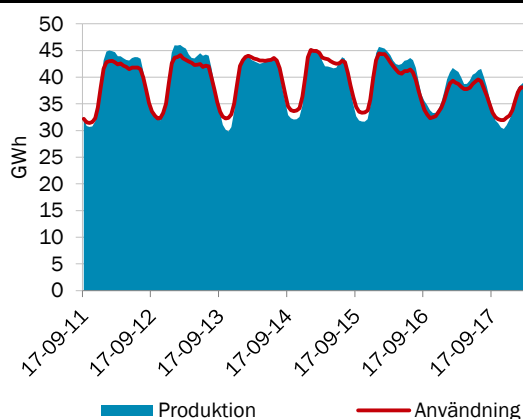
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- NO2	DK1- DE	DK2- DE	SE4- DE	SE4- PL	RU- FI	RU- NO4	NO2- DK1	SE3- DK1	SE4- DK2	SE1- FI	SE3- FI	SE1- NO4	SE2- NO3	SE2- NO4	SE3- NO1	SE4- LT	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4	
Vecka 37	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	NO4	DK1	DK1	DK2	FI	FI	NO4	NO3	NO4	NO1	LT	SE2	SE3	SE4	
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	723	610	0	0	583	1017	0	1292	0	1300	1562	1200	100	600	0	745	700	3100	6290	3671	
Installerad	723	1780	585	615	600	1460	56	1632	680	1300	1500	1200	600	1000	300	2095	700	3300	7300	5300	
Överföring	- från	- från	- från	- från	- från	- från	från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från
Tillgänglig	723	1253	0	0	364	-	-	1292	0	1700	1038	1200	350	500	0	801	700	3300	7300	2000	
Installerad	723	1500	600	615	600	320	-	1632	740	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2000	

Utbud och efterfrågan

Källa: NPS

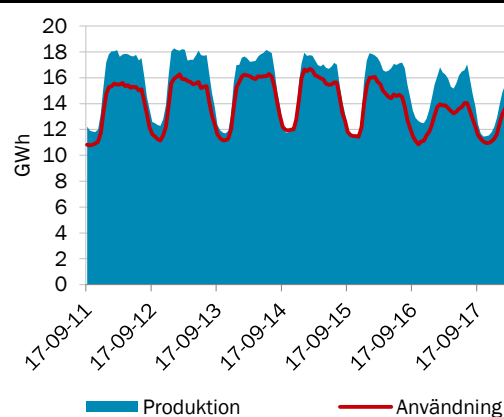
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 37	Produktion	Användning
Veckomedel	6594	6513
Förändring från vecka 36	2,3%	0,1%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



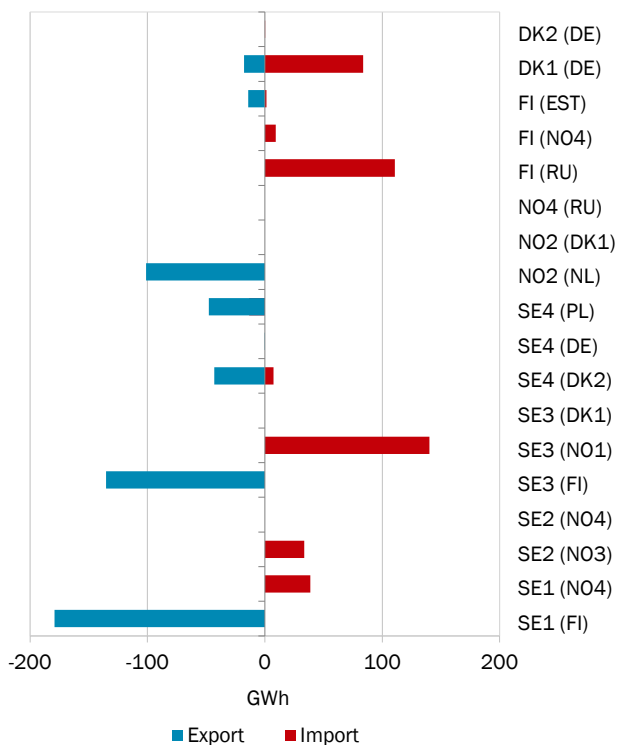
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 37	Produktion	Användning
Veckomedel	2594	2324
Förändring från vecka 36	8,6%	0,2%

Krafthandel

Källa: NPS

Figur 18. Krafthandel till, från och inom Norden per land



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 37	Import	Export	Netto
Danmark	127	-25	102
Finland	436	-14	422
Norge	0	-526	-526
Sverige	234	-405	-172

Tabell 17. Krafthandel till och från Norden, veckomedel, GWh

Vecka 37	Import	Export	Netto
Estland	1	-14	-13
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-101	-101
Polen	13	-48	-34
Ryssland	111	0	111
Tyskland	84	-18	66
Total	209	-181	29

Om Läget på elmarknaden

Marknadsrapporten beskriver prisutvecklingen på den fysiska marknaden (råkraftsmarknaden) med bland annat utvecklingen för spotpriserna i Sverige och systempriset i Norden. Den finansiella marknaden beskrivs genom prisutvecklingen för terminer och EPAD. Priset på el sätts i balans mellan utbud (produktion) och efterfrågan (användning) vilka i sin tur påverkas av flertalet faktorer. I rapporten beskrivs det aktuella marknadsläget för några av de faktorer som påverkar priset i Sverige och Norden.

Förteckning över förkortningar och namn

APX	Marknadsplats som erbjuder handels- och clearingtjänster för grossistmarknaderna i Nederländerna, Storbritannien och Belgien.
Baltic Cable	Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Tyskland (DE)
DE	Tyskland
DK1	Prisområde 1 Danmark Jylland
DK2	Prisområde 2 Danmark Själland
DS Futures	Deferred Settlement Futures. Kontrakt med ackumulerad vinst/förlust som avräknas under leveransperioden.
EE	Estland
EEX (Phelix)	European Energy Exchange (Phelix) är en marknadsplats för grossistmarknaden i Tyskland
EPAD	Electricity price area differential. Differenskontrakt baserat på skillnad i pris mellan prisområden. Tidigare "CfD".
Fenno Skan	Överföringslinje mellan Sverige (SE3) och Finland (FI)
FI	Finland
FR	Frankrike
ICE	Intercontinental Exchange. ICE Futures Europa är marknadsplats för bland annat termins- och optionskontrakt för råolja och raffinerad olja, räntor, aktiederivat, naturgas, kol, samt utsläpp.
Kontek	Överföringslinje mellan Danmark (DK2) och Tyskland (DE)
Konti-Skan	Överföringslinje mellan Sverige (SE3) och Danmark (DK1)
LT	Litauen
LV	Lettland
Nasdaq OMX	NASDAQ OMX Commodities Europé är marknadsplats för kontantavräknade derivatkontrakt i de nordiska, tyska, holländska och brittiska kraftmarknaderna, såsom terminer (Futures, DS Futures) och EPAD-kontrakt.
NL	Nederländerna
NO1	Prisområde 1 Norge Oslo
NO2	Prisområde 2 Norge Kristiansand
NO3	Prisområde 3 Norge Trondheim
NO4	Prisområde 4 Norge Tromsø
NO5	Prisområde 5 Norge Bergen
NP	Systempris Nord Pool Spot
NPS	Marknadsplats för grossistmarknaderna i Sverige, Norge, Finland, Danmark, Estland, Lettland och Litauen. Ägs av stamnätsoperatörerna Statnett SF (NO), Svenska kraftnät (SE), Fingrid Oyj (FI), Energinet.dk (DK), Elering (EE), Litgrid (LT) och Augstsprieguma tikls (LV).
PL	Polen
RU	Ryssland
SE1	Prisområde 1 Sverige Luleå
SE2	Prisområde 2 Sverige Sundsvall
SE3	Prisområde 3 Sverige Stockholm
SE4	Prisområde 4 Sverige Malmö
Skagerrak	Överföringslinje mellan Norge (NO2) och Danmark (DK1)
SKM	Svensk Kraftmäklare. Marknadsplats för handel med nordiska elcertifikat.
Storebælt	Överföringslinje mellan Jylland i Danmark (DK1) och Själland i Danmark (DK2)
SwePol Link	Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Polen (PL)
Øresund	Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Danmark (DK2)