

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 36

Fortsatt sjunkande elpriser

Systempriset fortsatte att sjunka under veckan och genomsnittet för vecka 36 landade på 25,2 EUR/MWh. Spotpriset i Sverige sjönk något och veckomedlet låg mellan 29,6-30,4 EUR/MWh.

Även terminspriserna sjönk, med ca 2 procent, i jämförelse med föregående vecka.

Priset på elcertifikat fortsatte att öka och låg denna vecka på 147,9 SEK/MWh, vilket är det högsta priset på 7 månader.

Terminspriserna på olja ökade med 3 procent från föregående vecka. Däremot sjönk terminspriset på gas med några procent.

Fyllnadsgraden i vattenmagasinen i Sverige har ökat något jämfört med föregående vecka, trots att nederbörden har varit lite under de normala för årstiden. Avvikelsen från mediankurvan för de svenska magasinen är mindre denna vecka, ca 15 procentenheter jämfört med 17 procentenheter förra veckan.

Tillgängligheten i den svenska kärnkraften ligger på 70 procent vilket är en liten uppgång sen föregående vecka. Ringhals 2 och 3 samt Loviisa 1 var avställda för revision och Forsmark 2 gick på halv effekt.

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

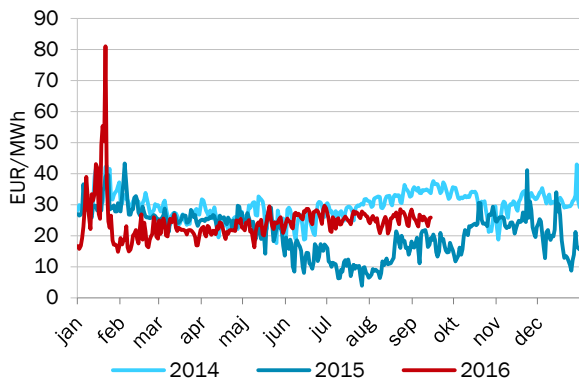
Prisutveckling (EUR/MWh)		
Systempris NP	25,2	↓
Spotpris SE1 Luleå	29,6	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	29,6	↓
Spotpris SE3 Stockholm	30,3	↓
Spotpris SE4 Malmö	30,4	↓
Terminspris NP oktober	24,7	↓

Prispåverkande faktorer (normal)		
Temperatur Norden, °C	15,3 (12,2)	↑
Nederbörd Norden, GWh	496 (604)	↑
Ingående magasin Norden	79% (82%)	↑
Ingående magasin Sverige	68% (83%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	73%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	70%	↑

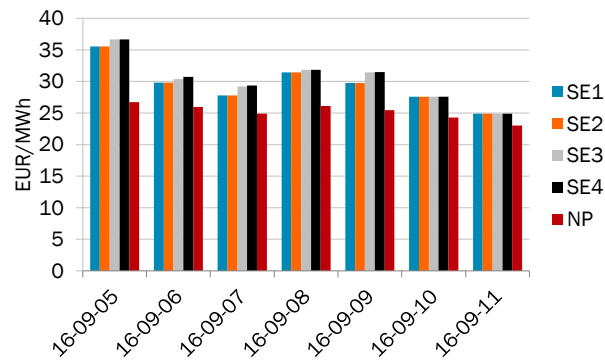
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



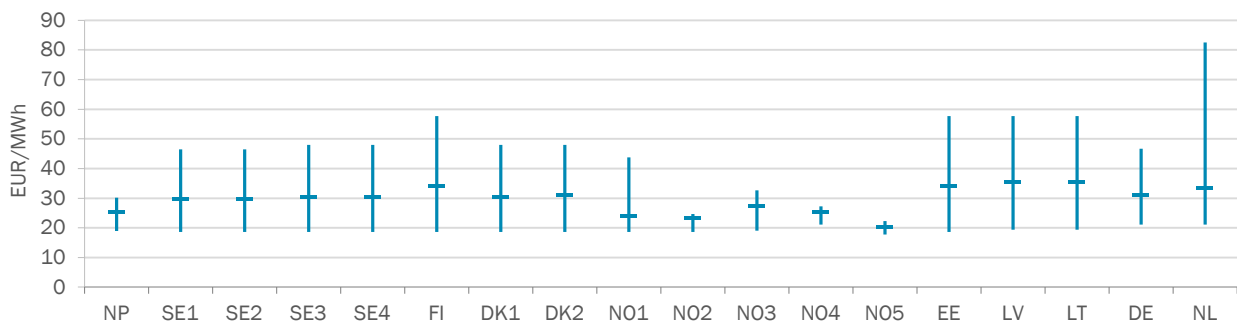
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 36	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	26,7	35,5	35,5	36,6	36,6	36,6	36,8	36,8	22,8	22,8	28,0	25,9	19,9	36,6	36,6	36,6	36,8	33,7
Tisdag	26,0	29,8	29,8	30,4	30,7	37,0	30,3	32,6	26,1	23,4	28,0	26,0	21,4	37,0	37,0	37,0	33,1	34,8
Onsdag	24,9	27,8	27,8	29,2	29,4	33,3	29,2	29,8	24,0	22,9	26,9	25,5	20,0	33,3	34,2	34,2	30,8	32,0
Torsdag	26,1	31,5	31,5	31,9	31,9	35,5	31,6	31,9	25,1	23,6	28,8	25,5	20,2	35,5	35,6	35,6	31,0	33,5
Fredag	25,4	29,8	29,8	31,5	31,5	40,0	31,5	31,9	23,2	23,1	28,5	25,2	19,6	40,0	40,1	40,1	32,3	28,0
Lördag	24,3	27,6	27,6	27,6	27,6	30,8	26,9	27,6	23,4	23,4	27,2	24,4	19,2	30,8	34,0	34,0	28,4	27,1
Söndag	23,0	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	26,9	27,0	23,5	23,5	24,7	23,4	20,0	24,9	31,2	31,2	27,3	44,7
Veckomedel	25,2	29,6	29,6	30,3	30,4	34,0	30,4	31,1	24,0	23,2	27,5	25,1	20,0	34,0	35,5	35,5	31,4	33,4
Förändring från vecka 35	-1%	-3%	-3%	-1%	-1%	9%	3%	1%	4%	0%	-4%	-1%	6%	9%	8%	7%	6%	10%

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 36	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	30,2	46,5	46,5	48,0	48,0	57,7	48,0	48,0	43,8	24,6	32,7	27,3	22,3	57,7	57,7	57,7	46,7	82,5
Lägst	18,9	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	19,0	21,1	17,7	18,7	19,4	19,4	21,1	21,1

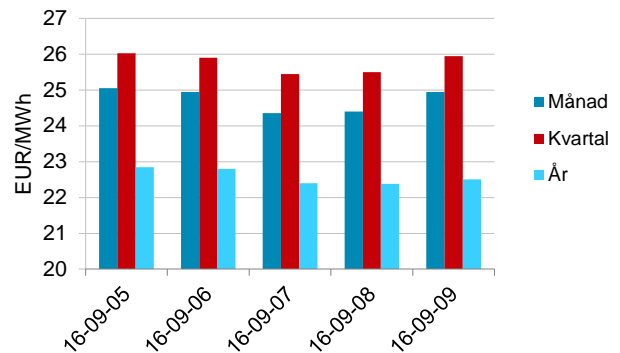
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 36	oktober	kvartal 4	år 2017
Måndag	25,1	26,0	22,9
Tisdag	25,0	25,9	22,8
Onsdag	24,4	25,5	22,4
Torsdag	24,4	25,5	22,4
Fredag	25,0	26,0	22,5
Veckomedel	24,7	25,8	22,6
Förändring från vecka 35	-2%	-2%	-1%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



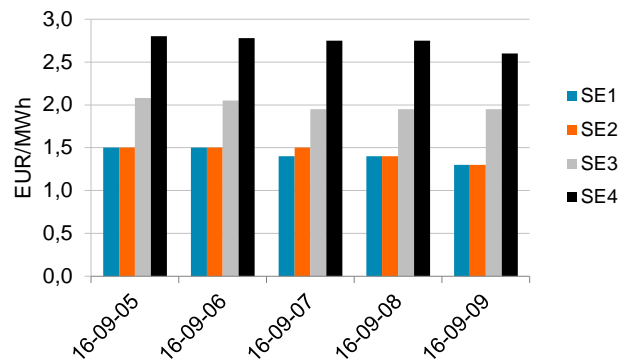
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 36	Kvartal 4 år 2016			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,50	1,50	2,08	2,80
Tisdag	1,50	1,50	2,05	2,78
Onsdag	1,40	1,50	1,95	2,75
Torsdag	1,40	1,40	1,95	2,75
Fredag	1,30	1,30	1,95	2,60
Veckomedel	1,42	1,44	2,00	2,74
Förändring från vecka 35	-5%	-5%	-5%	-5%

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



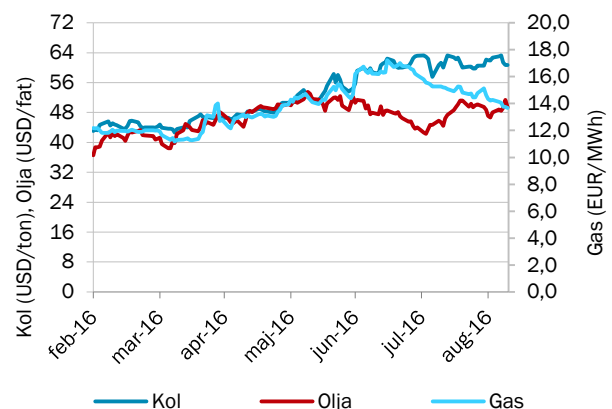
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 36	Kvartal 4 år 2016		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	63,03	48,80	14,13
Tisdag	63,25	48,49	14,05
Onsdag	61,40	49,26	13,78
Torsdag	60,70	51,34	13,75
Fredag	60,70	49,38	13,68
Veckomedel	61,82	49,45	13,88
Förändring från vecka 35	0%	3%	-4%

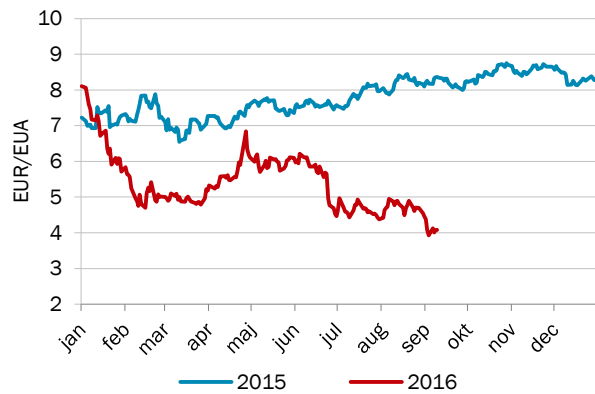
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



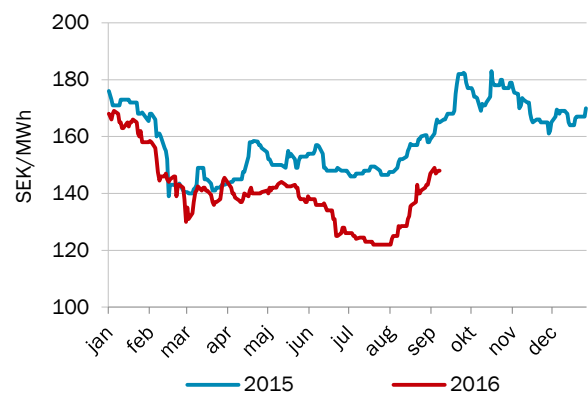
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 36	Dec-16
Veckomedel	4,0
Förändring från vecka 35	-8,8%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



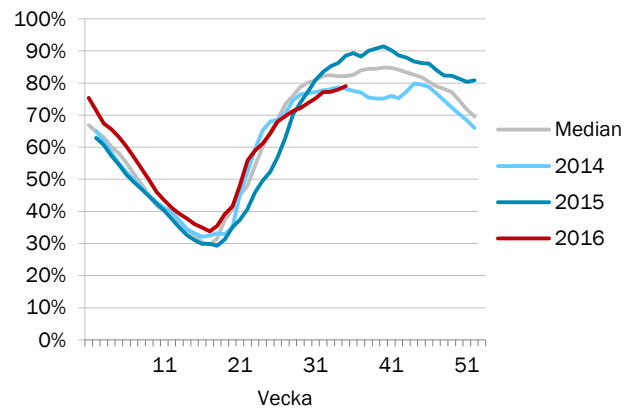
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 36	March-17
Veckomedel	147,9
Förändring från vecka 35	2,7%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

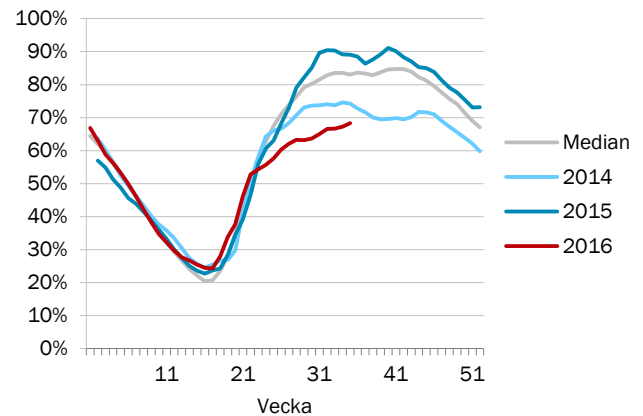
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 36	
Magasinfullnadsgrad	79%
Förändring från vecka 35	1,11 %-enheter
Normal	82%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



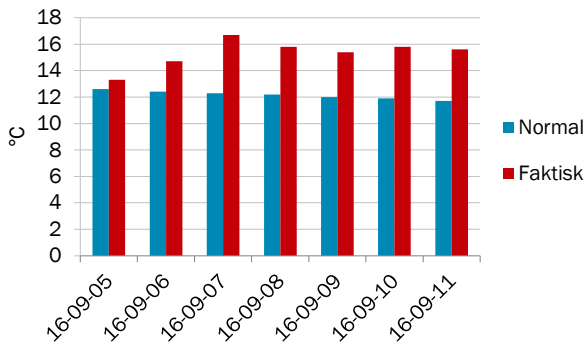
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 36	
Magasinfullnadsgrad	68%
Förändring från vecka 35	1,06 %-enheter
Normal	83%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



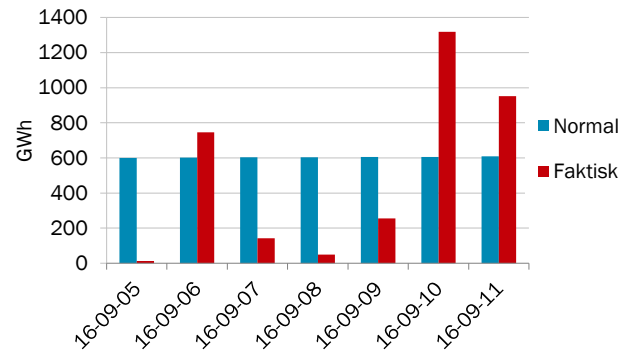
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 36	Temperatur
Veckomedel	15,3
Förändring från vecka 35	1,1
Normal temperatur	12,2

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 36	Nederbörd
Veckomedel	496
Förändring från vecka 35	21,7
Normal nederbörd	604

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

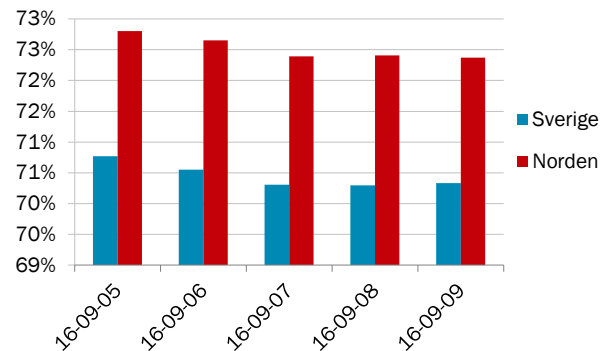
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 36	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring
			från vecka 35
Norden	73%	8 574	1,6%
Sverige	70%	6 390	2,4%
Forsmark 1	99%	972	
Forsmark 2	43%	483	
Forsmark 3	97%	1 136	
Oskarshamn 1	101%	478	
Oskarshamn 3	100%	1 406	
Ringhals 1	97%	856	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	0%	0	
Ringhals 4	95%	1 059	
Finland	80%	2 184	-0,7%
Olkiluoto	98%	862	
Olkiluoto	98%	866	
Loviisa 1 och 2	46%	455	

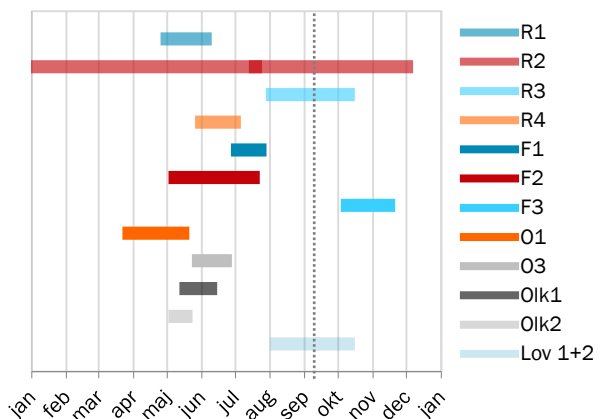
Kommentar:

Forsmark 2 går på halv effekt pga ett turbinfel, väntas tillbaka i full effekt under vecka 37.
 Ringhals 2 som varit på lång revision väntas åter den 1 december.
 Ringhals 3 är i revision och väntas åter 10 oktober.
 Loviisa 1 är i revision och väntas åter den 12 september.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



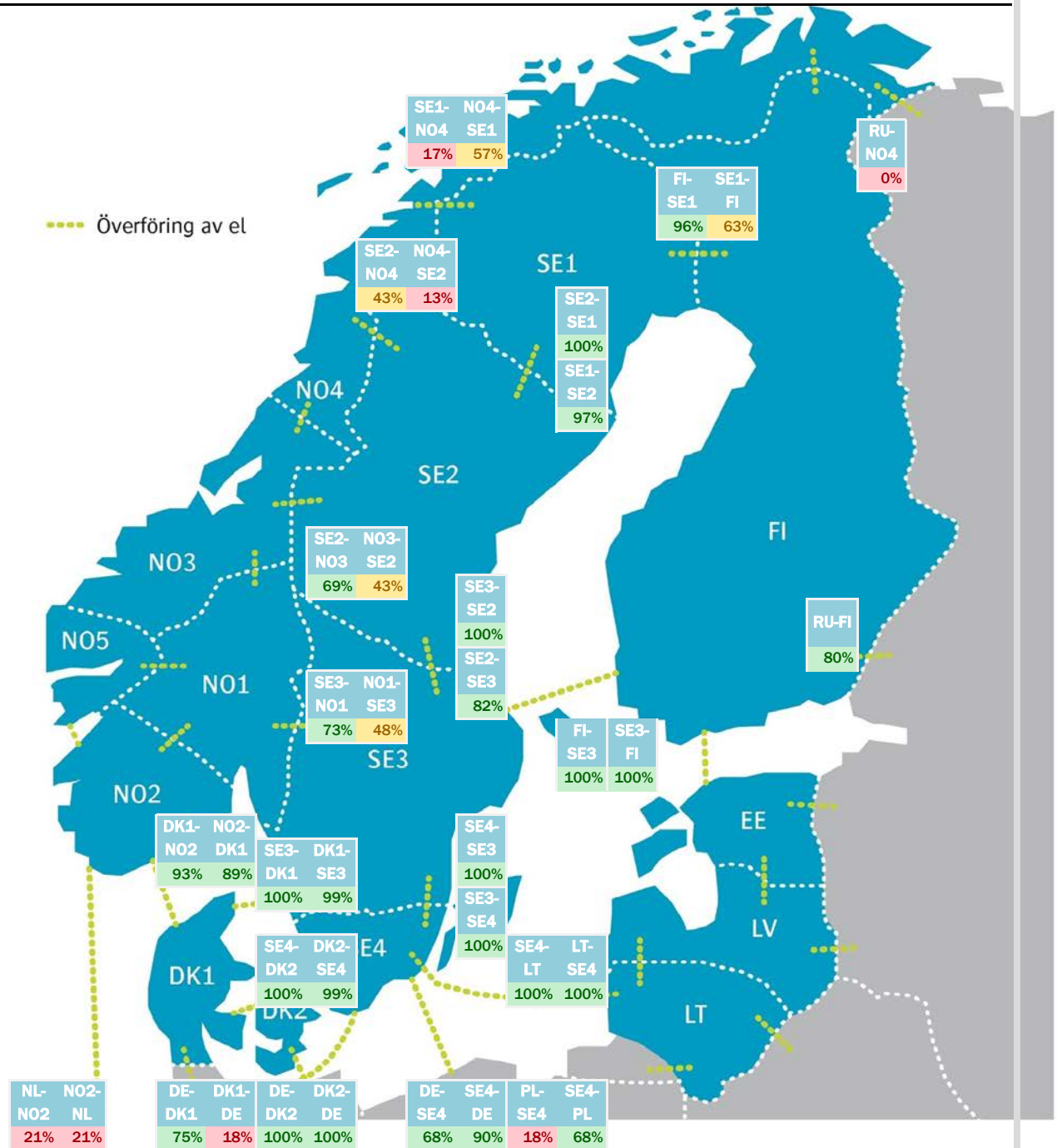
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



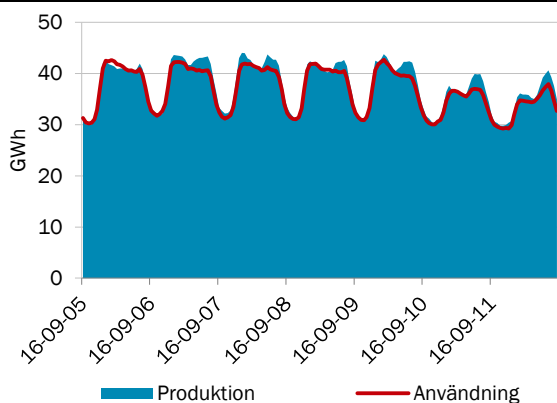
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- NO2	DK1- DE	DK2- DE	SE4- PL	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	
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	154	329	585	555	406	1167	0	1459	680	1300	941	1200	100	693	129	1520	700	3200	6003	5300	
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	154	1131	600	419	111	-	-	1523	733	1691	1059	1200	400	600	32	1032	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

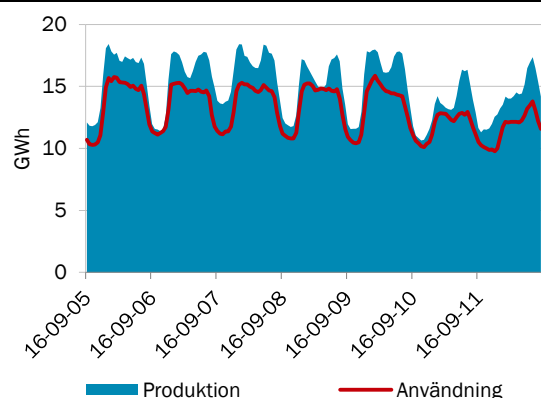
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 36	Produktion	Användning
Veckomedel	6357	6181
Förändring från vecka 35	-0,3%	0,1%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



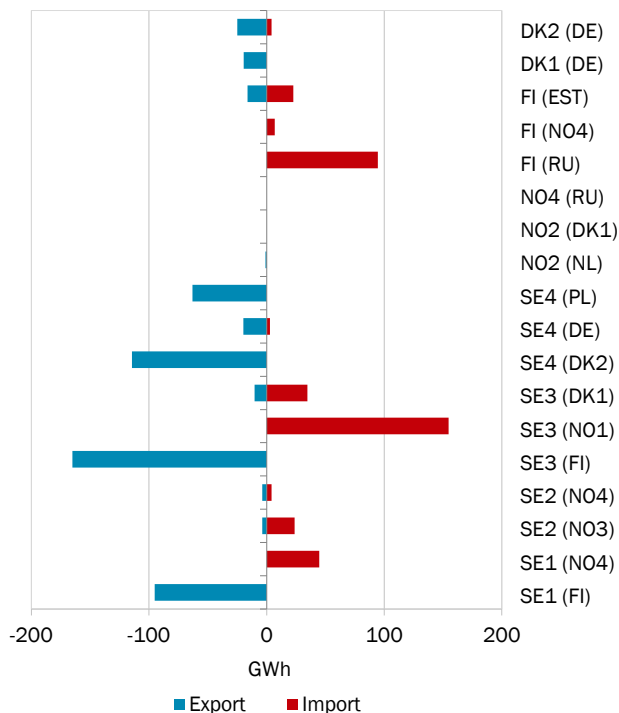
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 36	Produktion	Användning
Veckomedel	2528	2194
Förändring från vecka 35	2,2%	1,3%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 36	Import	Export	Netto
Danmark	127	-78	50
Finland	384	-16	368
Norge	7	-449	-441
Sverige	265	-475	-210

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

Vecka 36	Import	Export	Netto
Estland	23	-16	6
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-1	-1
Polen	0	-63	-63
Ryssland	94	0	94
Tyskland	5	-63	-57
Total	123	-143	-20

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)