

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 23 år 2017

Låga spotpriser i Sverige under veckan

Systempriset var i genomsnitt 23,5 EUR/MWh under veckan vilket är en minskning med 14 procent jämfört med föregående vecka. De svenska spotpriserna sjönk ännu mer, med hela 21 procent jämfört med föregående vecka och låg i genomsnitt på 24,5 EUR/MWh.

Terminspriserna för el nästkommande månad och kvartal sjönk även dem jämfört med föregående vecka. Årspriset var dock oförändrat och låg kvar på samma nivå. Veckomedlen hamnade således på 22,3, 24,0 respektive 24,4 EUR/MWh.

Kolpriset gick upp med 2 procent under veckan och handlades i genomsnitt för 77,7 USD/ton, medan bränslepriset på olja och gas sjönk under veckan med 7 respektive 3 procent och handlades i genomsnitt för 48,7 USD/fat respektive 15,0 EUR/MWh.

Priset på elcertifikat sjönk under veckan i genomsnitt med 8,5 procent från föregående vecka till 56,8 SEK/MWh.

Det har regnat mer än vanligt i norden under veckan men nivåerna i de nordiska vattenmagasinen är fortfarande under det normala. Magasinfyllnadsgraden var vid ingången till veckan 45 procent, vilket är cirka 3 procentenheter under det normala.

Tillgängligheten i svensk och nordisk kärnkraft var cirka 72-73 procent under veckan. Ringhals 1, Ringhals 3 och Olkiluoto 2 är i revision och väntas åter i drift den 7 juli, 28 juni respektive 19 juni.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	23,5	↓
Spotpris SE1 Luleå	24,5	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	24,5	↓
Spotpris SE3 Stockholm	24,5	↓
Spotpris SE4 Malmö	24,5	↓
Terminspris NP juli	22,3	↓

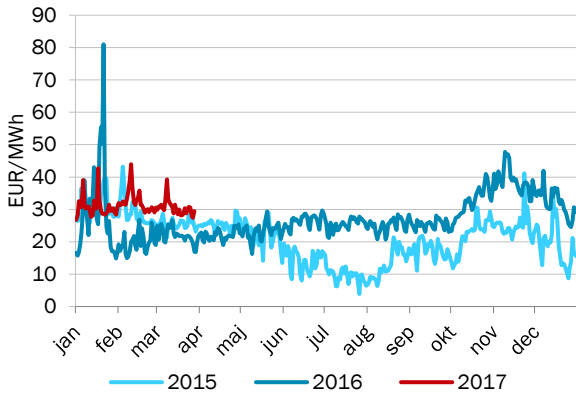
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	14,0 (13,2)	↑
Nederbörd Norden, GWh	732 (465)	↑
Ingående magasin Norden	45% (48%)	↑
Ingående magasin Sverige	38% (49%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	72%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	73%	↑

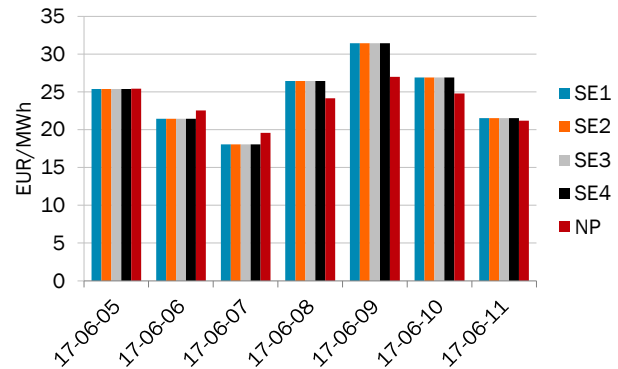
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



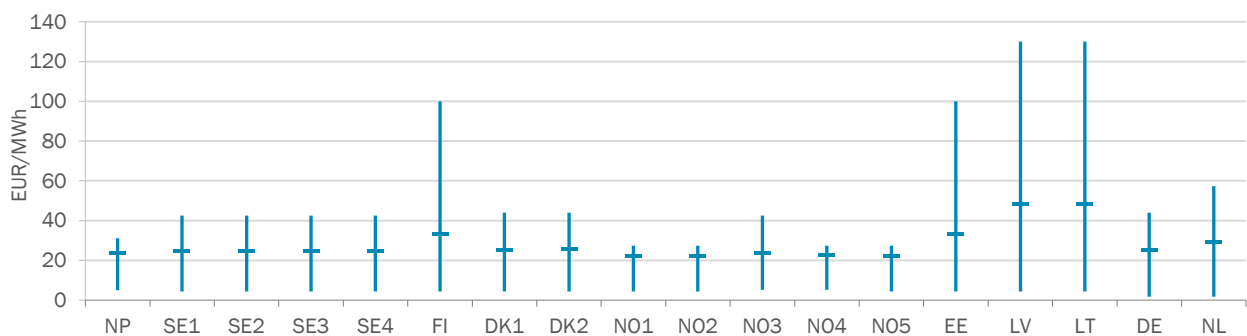
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 23	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	25,5	25,4	25,4	25,4	25,4	48,2	27,2	27,3	25,0	25,0	25,4	25,0	25,0	48,2	50,4	50,4	28,0	30,0
Tisdag	22,6	21,5	21,5	21,5	21,5	30,2	20,9	21,6	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	30,2	63,8	63,8	21,5	26,4
Onsdag	19,6	18,1	18,1	18,1	18,1	36,0	16,7	18,1	18,1	18,1	18,1	18,2	18,1	36,3	43,8	43,8	13,3	28,6
Torsdag	24,2	26,4	26,4	26,4	26,4	33,2	27,5	27,5	22,3	22,3	23,8	22,7	22,3	33,3	44,0	44,0	28,8	32,1
Fredag	27,0	31,4	31,4	31,4	31,4	36,7	33,1	33,1	24,9	24,9	29,9	25,8	24,9	36,7	45,5	45,5	33,4	33,4
Lördag	24,8	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	30,1	30,1	24,2	24,2	26,0	24,9	24,0	26,9	46,8	46,8	31,0	31,0
Söndag	21,2	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,3	23,0	21,1	21,1	21,5	20,8	21,1	21,5	44,2	44,2	20,9	24,2
Veckomedel	23,5	24,5	24,5	24,5	24,5	33,2	25,2	25,8	22,4	22,4	23,7	22,7	22,4	33,3	48,3	48,3	25,3	29,4
Förändring från vecka 22	-14%	-21%	-21%	-21%	-21%	5%	-20%	-20%	-14%	-14%	-23%	-8%	-13%	5%	38%	38%	-24%	-15%

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 23	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	31,1	42,6	42,6	42,6	42,6	100,1	43,9	43,9	27,4	27,4	42,6	27,4	27,4	100,1	130,0	130,0	43,9	57,4
Lägst	5,0	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	5,2	5,2	4,4	4,4	4,4	4,4	1,7	1,7

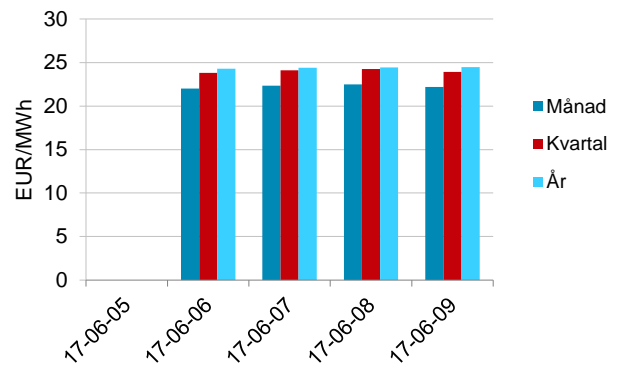
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 23	juli	kvartal 3	år 2018
Måndag	-	-	-
Tisdag	22,0	23,8	24,3
Onsdag	22,4	24,1	24,4
Torsdag	22,5	24,2	24,5
Fredag	22,2	23,9	24,5
Veckomedel	22,3	24,0	24,4
Förändring från vecka 22	-8%	-2%	0%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



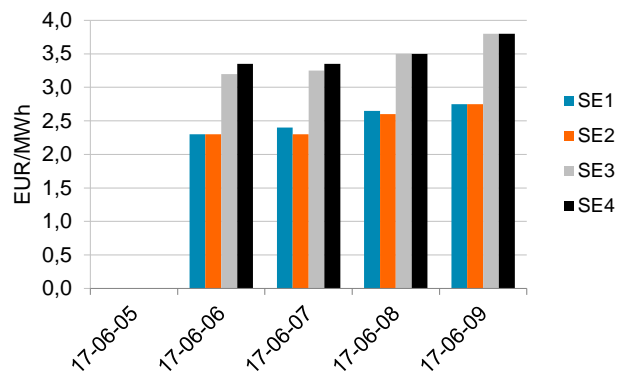
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 23	Kvartal 3 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-	-	-	-
Tisdag	2,30	2,30	3,20	3,35
Onsdag	2,40	2,30	3,25	3,35
Torsdag	2,65	2,60	3,50	3,50
Fredag	2,75	2,75	3,80	3,80
Veckomedel	2,53	2,49	3,44	3,50
Förändring från vecka 22	17%	10%	9%	3%

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



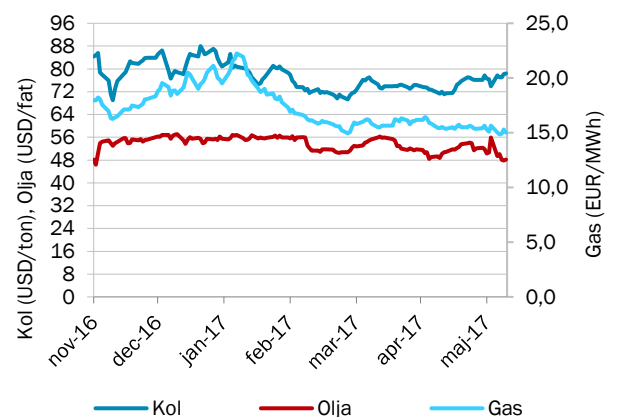
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 23	Kvartal 3 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	77,8	49,5	15,0
Tisdag	77,1	50,1	14,8
Onsdag	77,0	48,1	14,9
Torsdag	78,2	47,9	15,3
Fredag	78,4	48,2	15,0
Veckomedel	77,7	48,7	15,0
Förändring från vecka 22	2%	-7%	-3%

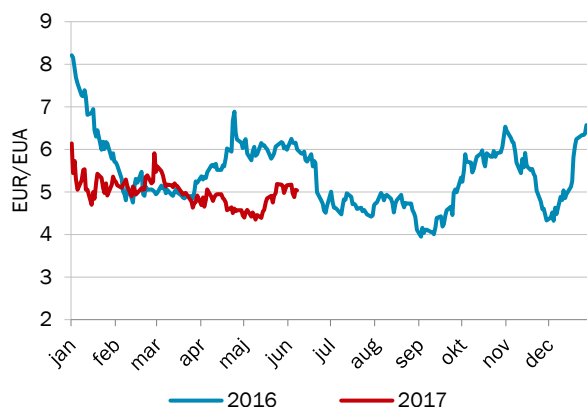
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



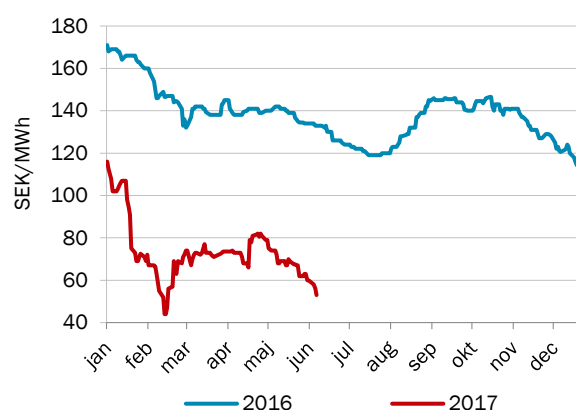
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 23	Dec-17
Veckomedel	5,0
Förändring från vecka 22	-1,6%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



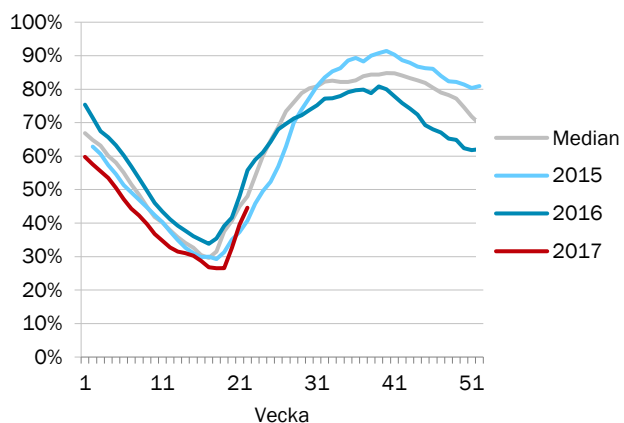
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 23	March-18
Veckomedel	56,8
Förändring från vecka 22	-8,5%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

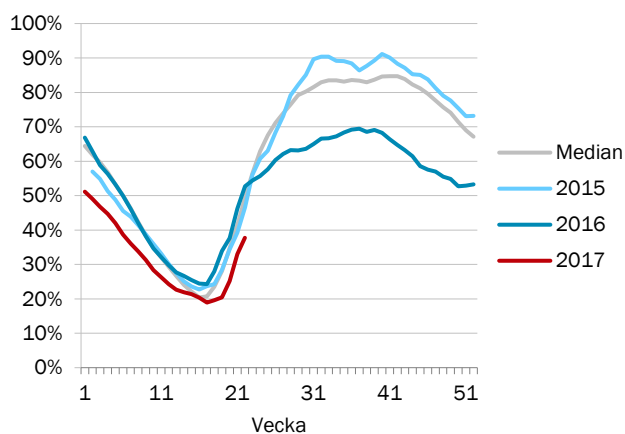
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 23	
Magasinfullnadsgrad	45%
Förändring från vecka 22	5,01 %-enheter
Normal	48%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



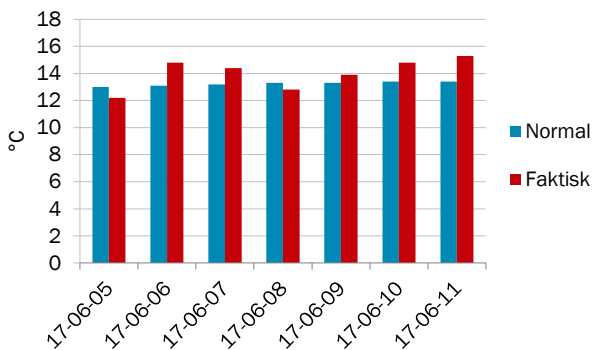
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 23	
Magasinfullnadsgrad	38%
Förändring från vecka 22	4,67 %-enheter
Normal	49%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



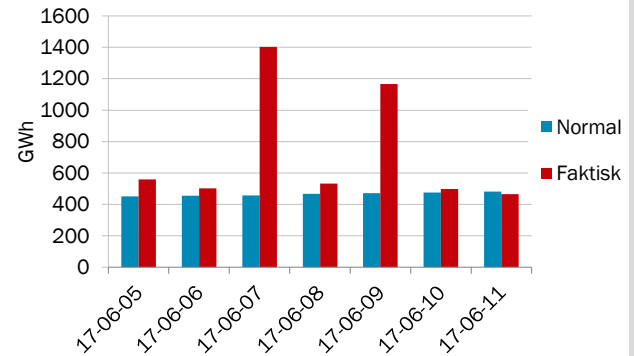
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 23	Temperatur
Veckomedel	14,0
Förändring från vecka 22	2,9
Normal temperatur	13,2

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 23	Nederbörd
Veckomedel	732
Förändring från vecka 22	406
Normal nederbörd	465

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

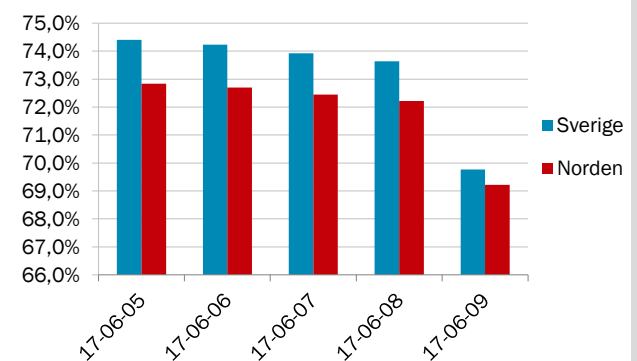
Vecka 23	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 22
Norden	72%	8 527	3,9%
Sverige	73%	6 659	5,1%
Forsmark 1	88%	865	
Forsmark 2	99%	1 107	
Forsmark 3	99%	1 150	
Oskarshamn 1	75%	353	
Oskarshamn 3	97%	1 355	
Ringhals 1	0%	0	
Ringhals 2	84%	756	
Ringhals 3	0%	0	
Ringhals 4	97%	1 072	
Finland	68%	1 868	-0,1%
Olkiluoto 1	99%	873	
Olkiluoto 2	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	995	

Kommentar:

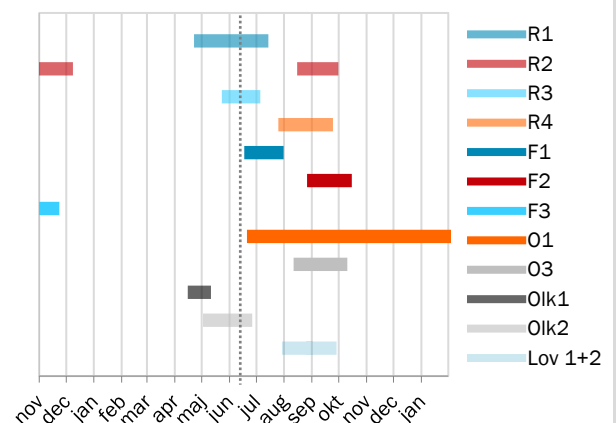
Ringhals 1 och 3 är på årlig revision, Ringhals 1 väntas åter i drift 7 juli medan Ringhals 3 väntas åter i drift 28 juni.

Olkiluoto 2 är på årlig revision och väntas åter i drift 19 juni.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



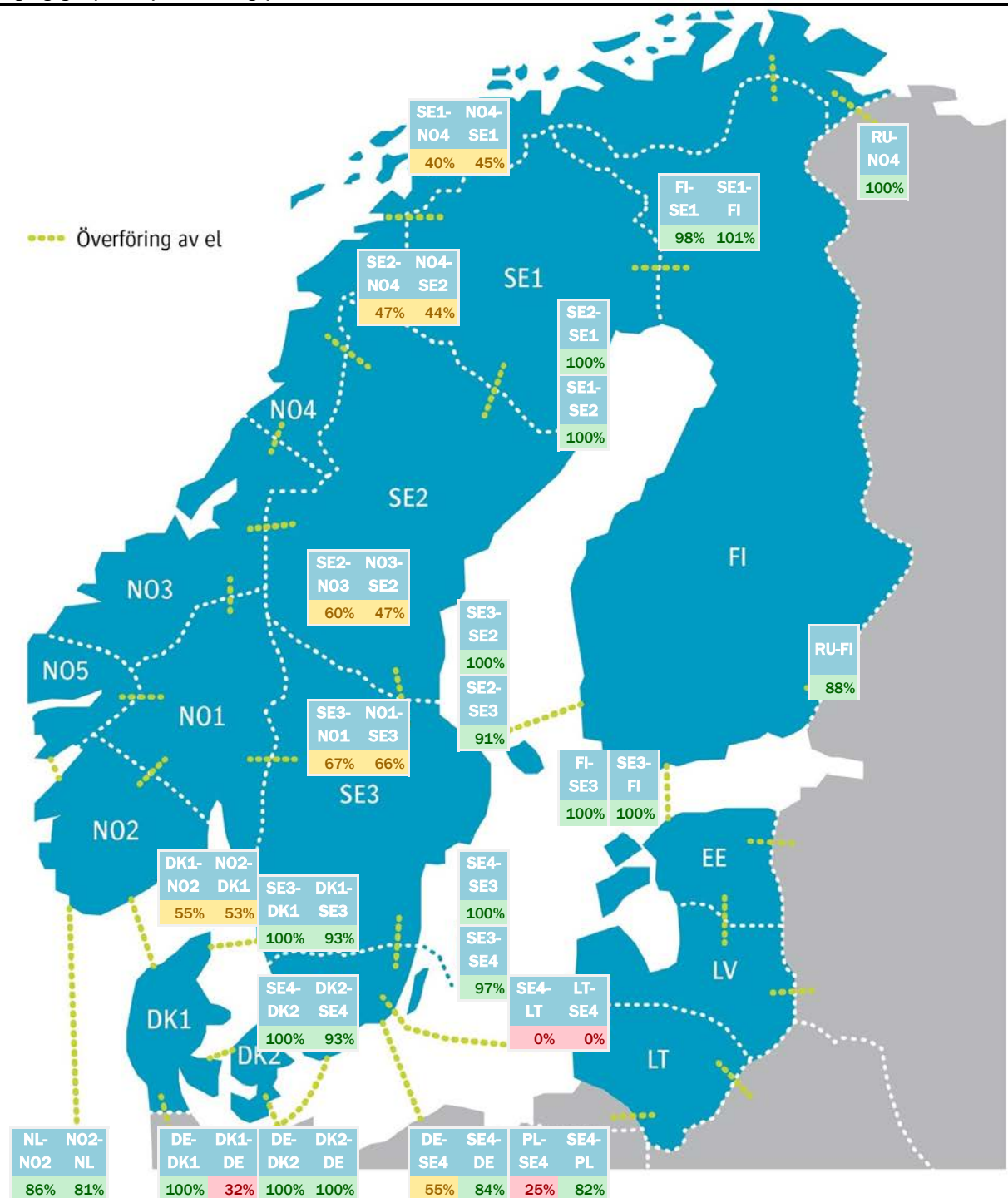
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



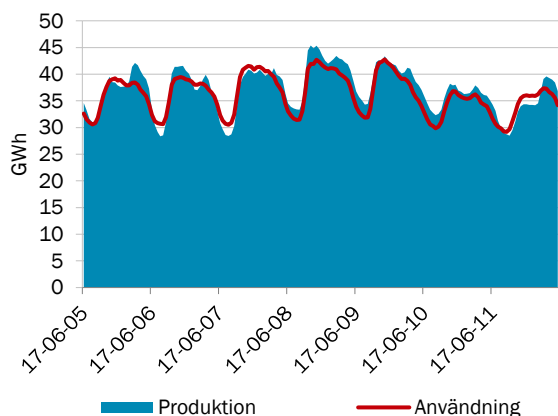
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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 23	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	620	577	585	515	489	1283	56	872	680	1300	1521	1200	238	600	140	1400	0	3300	6660	5140	
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	583	1500	600	341	149	-	-	890	689	1582	1079	1200	314	600	110	1417	0	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

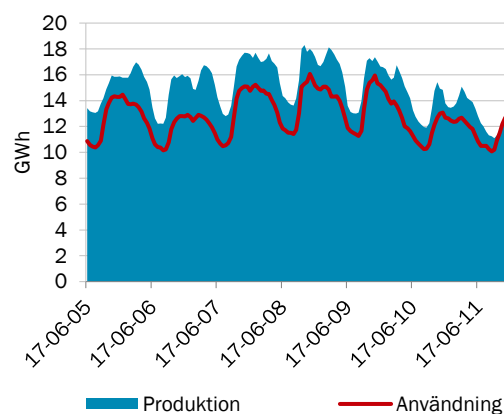
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 23	Produktion	Användning
Veckomedel	6250	6083
Förändring från vecka 22	-5,8%	-3,7%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



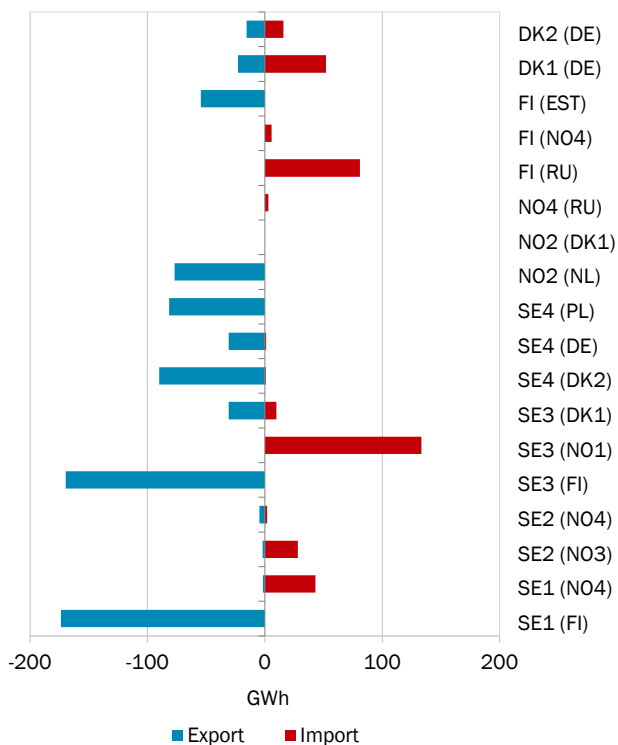
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 23	Produktion	Användning
Veckomedel	2517	2144
Förändring från vecka 22	-3,4%	-3,2%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 23	Import	Export	Netto
Danmark	182	-43	139
Finland	430	-55	376
Norge	11	-482	-471
Sverige	218	-585	-367

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

Vecka 23	Import	Export	Netto
Estland	0	-55	-55
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-77	-77
Polen	0	-82	-82
Ryssland	84	0	84
Tyskland	63	-63	0
Total	147	-277	-130

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 Kraftmäklings. 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)