

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

© Copyright: Eschbild AB / Dan Lepp

LÄGET PÅ ELMARKNADEN

Vecka 45 år 2017

Högre spotpriser i Sverige och R4 ur drift

Systempriset ökade under föregående vecka med 5 procent och landade på veckomedlet 30,0 EUR/MWh. Spotpriserna i SE1 och SE2 ökade med 7 procent medan SE3 och SE4 ökade med 6 respektive 2 procent. Genomsnittspriset i SE1-SE3 hamnade därför på 29,8 EUR/MWh och i SE4 på 32,8 EUR/MWh. Den största förändringen i Norden ägde dock rum i DK1 där genomsnittspriset ökade med 10 procent till 33,7 EUR/MWh.

Under veckan förekom dessutom höga timpriser i Danmark. I både DK1 och DK2 var det högsta timpriset 111,4 EUR/MWh. Det högsta timpriset (120 EUR/MWh) förekom dock i Tyskland.

Terminspriserna för el för nästkommande månad, kvartal och år ökade från föregående vecka med 7, 5 respektive 4 procent. EPAD-priserna för kvartal 1 2018 i SE2 minskade med hela 23 procent medan priserna i SE1, SE3 och SE4 ökade.

Priset på olja och gas ökade med 4 respektive 6 procent till genomsnittspriserna 63,8 USD/fat och 19,3 EUR/MWh. Kolpriserna var emellertid i princip oförändrade.

Tillgängligheten i kärnkraften var hög under veckan. Ringhals 4 togs dock ur drift i slutet på veckan, på grund av låg nivå i en av reaktorns tre ånggeneratorer, orsakat av en matarvattenventil som omotiverat stängde.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	30,0	↑
Spotpris SE1 Luleå	29,8	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	29,8	↑
Spotpris SE3 Stockholm	29,8	↑
Spotpris SE4 Malmö	32,8	↑
Terminspris NP december	33,5	↑

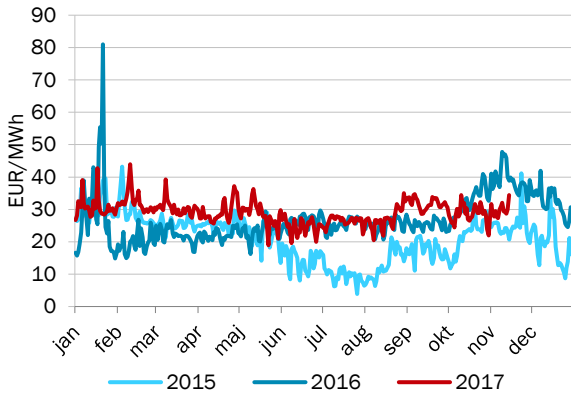
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	4,1 (3,1)	↓
Nederbörd Norden, GWh	305 (555)	↓
Ingående magasin Norden	84% (83%)	↓
Ingående magasin Sverige	81% (82%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	96%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	94%	↓

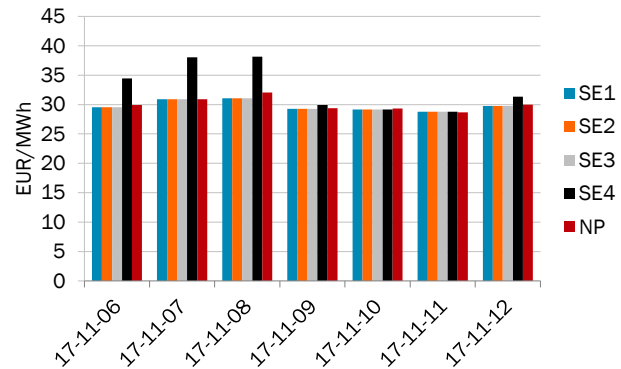
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



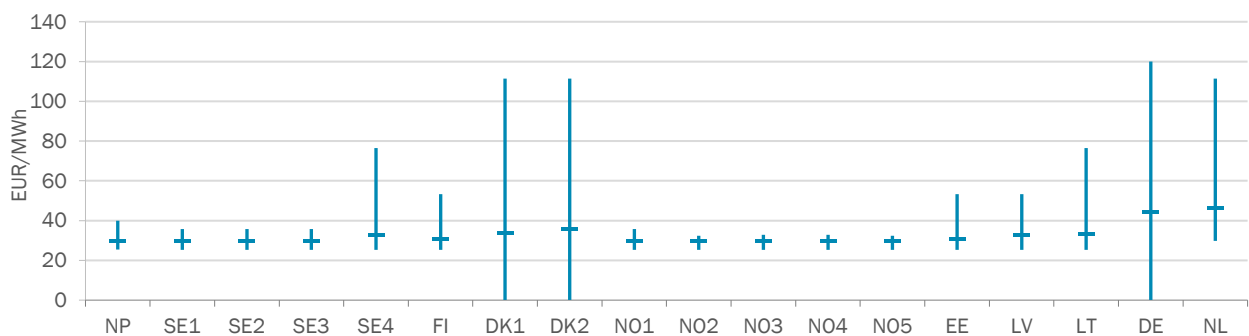
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 45	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	29,9	29,5	29,5	29,5	34,5	29,6	40,1	40,3	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,6	33,1	34,5	51,0	47,0
Tisdag	30,9	30,9	30,9	30,9	38,0	34,0	32,0	40,9	30,9	30,1	30,5	30,5	30,1	34,0	37,1	38,1	52,5	46,2
Onsdag	32,0	31,1	31,1	31,1	38,1	32,0	56,8	57,7	31,1	30,5	30,6	30,6	30,5	32,0	36,2	38,1	67,3	60,6
Torsdag	29,4	29,3	29,3	29,3	29,9	29,5	30,2	30,8	29,5	29,5	29,3	29,3	29,5	29,5	30,9	30,9	51,5	40,1
Fredag	29,3	29,2	29,2	29,2	29,2	31,3	27,8	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	31,3	31,3	31,3	31,5	41,2
Lördag	28,7	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	20,5	22,1	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	23,2	44,6
Söndag	30,0	29,8	29,8	29,8	31,3	29,8	28,8	28,8	30,1	30,1	29,8	29,8	30,1	30,8	31,0	31,3	33,3	44,1
Veckomedel	30,0	29,8	29,8	29,8	32,8	30,7	33,7	35,7	29,8	29,6	29,7	29,7	29,6	30,8	32,6	33,3	44,3	46,2
Förändring från vecka 44	5%	7%	7%	6%	2%	0%	10%	5%	5%	4%	5%	5%	4%	1%	4%	2%	25%	11%

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 45	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	39,9	35,7	35,7	35,7	76,4	53,3	111,4	111,4	35,7	32,4	32,8	32,8	32,4	53,3	53,3	76	120,0	111,4
Lägst	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	0,1	0,1	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	0,1	29,8

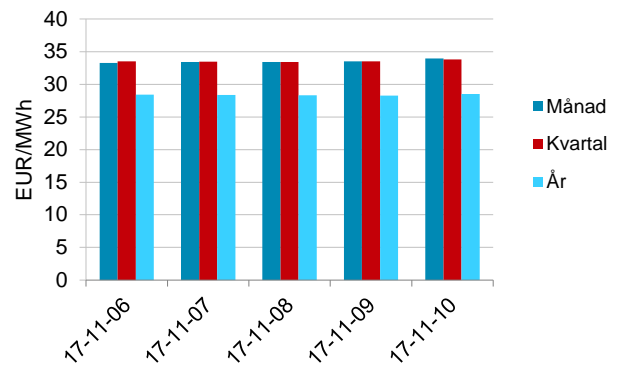
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 45	Kvartal 1 år 2018		
	december	kvartal 1	år 2018
Måndag	33,3	33,5	28,4
Tisdag	33,4	33,5	28,4
Onsdag	33,4	33,4	28,3
Torsdag	33,5	33,5	28,3
Fredag	34,0	33,8	28,5
Veckomedel	33,5	33,5	28,4
Förändring från vecka 44	7%	5%	4%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



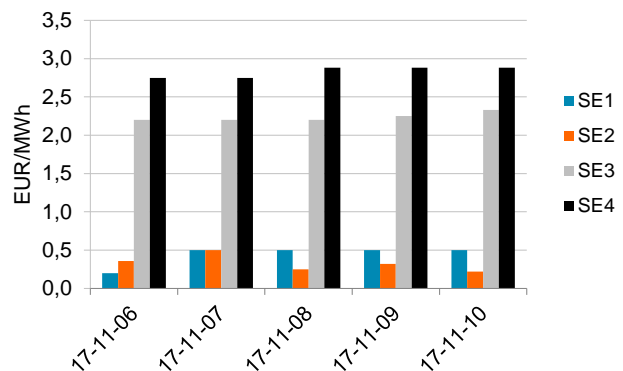
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 45	Kvartal 1 år 2018			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,20	0,36	2,20	2,75
Tisdag	0,50	0,50	2,20	2,75
Onsdag	0,50	0,25	2,20	2,88
Torsdag	0,50	0,32	2,25	2,88
Fredag	0,50	0,22	2,33	2,88
Veckomedel	0,44	0,33	2,24	2,83
Förändring från vecka 44	11%	-23%	2%	7%

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



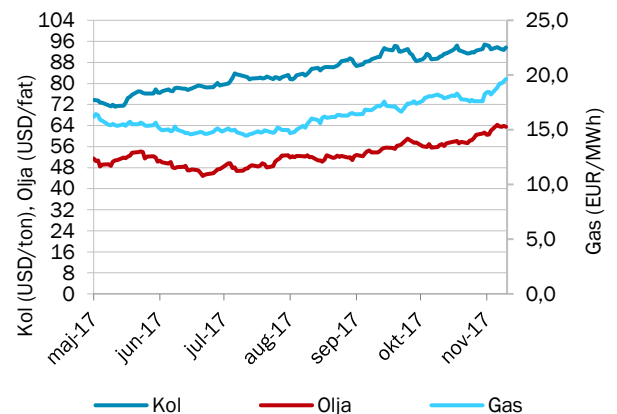
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 45	Kvartal 1 år 2018		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	93,8	64,3	18,9
Tisdag	93,3	63,7	19,2
Onsdag	93,0	63,5	19,3
Torsdag	92,7	63,9	19,4
Fredag	93,7	63,5	19,6
Veckomedel	93,3	63,8	19,3
Förändring från vecka 44	-1%	4%	6%

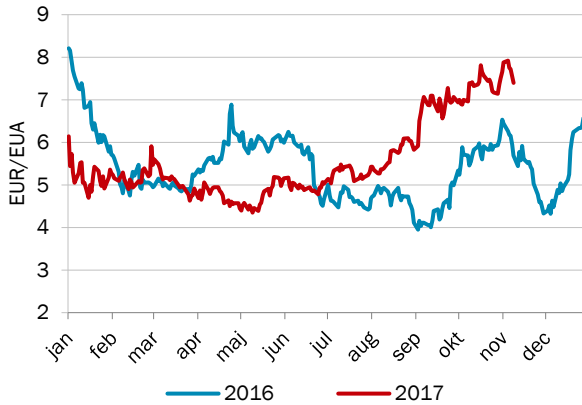
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 45	Dec-17
Veckomedel	7,7
Förändring från vecka 44	2,1%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



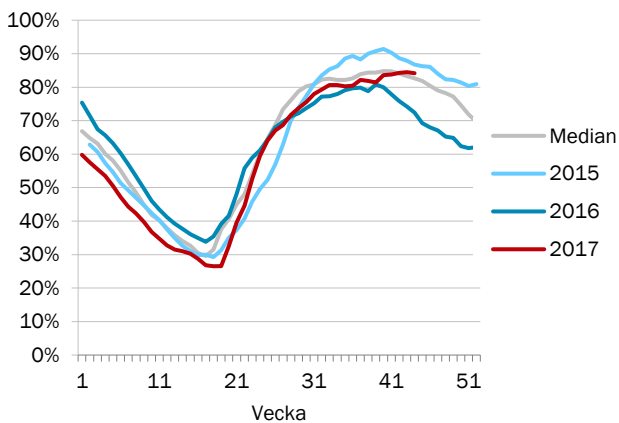
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 45	March-18
Veckomedel	70,1
Förändring från vecka 44	-5,1%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

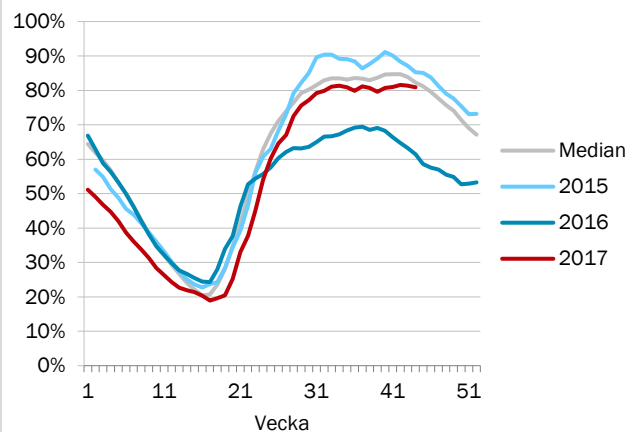
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 45	
Magasinfullnadsgrad	84%
Förändring från vecka 44	-0,34 %-enheter
Normal	83%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



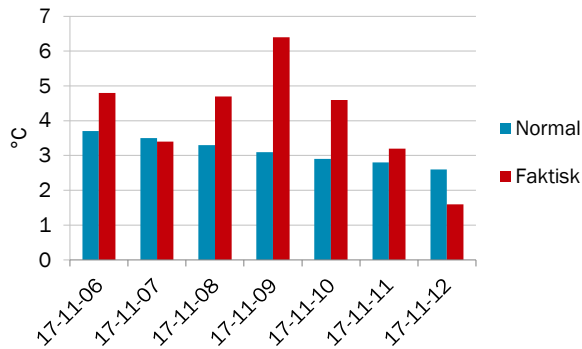
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 45	
Magasinfullnadsgrad	81%
Förändring från vecka 44	-0,45 %-enheter
Normal	82%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



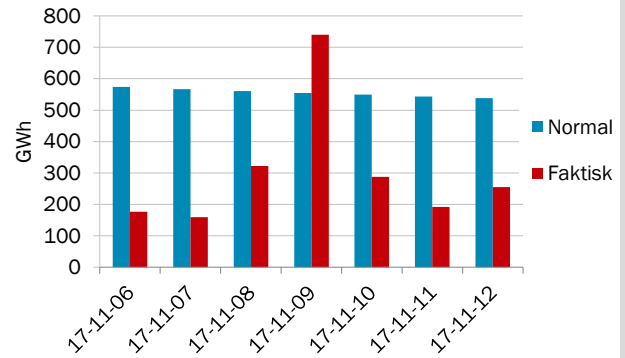
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 45	Temperatur
Veckomedel	4,1
Förändring från vecka 44	-0,6
Normal temperatur	3,1

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 45	Nederbörd
Veckomedel	305
Förändring från vecka 44	-343
Normal nederbörd	555

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

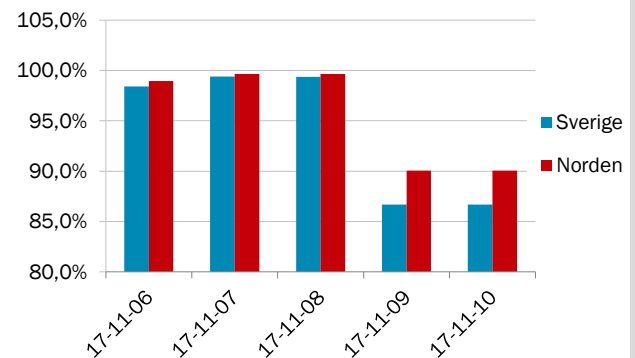
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 45	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 44
Norden	96%	10 901	-2,1%
Sverige	94%	8 117	-4,1%
Forsmark 1	101%	992	
Forsmark 2	100%	1 121	
Forsmark 3	100%	1 165	
Oskarshamn 3	97%	1 361	
Ringhals 1	99%	873	
Ringhals 2	99%	894	
Ringhals 3	99%	1 056	
Ringhals 4	59%	654	
Finland	101%	2 784	4,2%
Olkiluoto 1	101%	885	
Olkiluoto 2	102%	894	
Loviisa 1 och 2	100%	1 005	

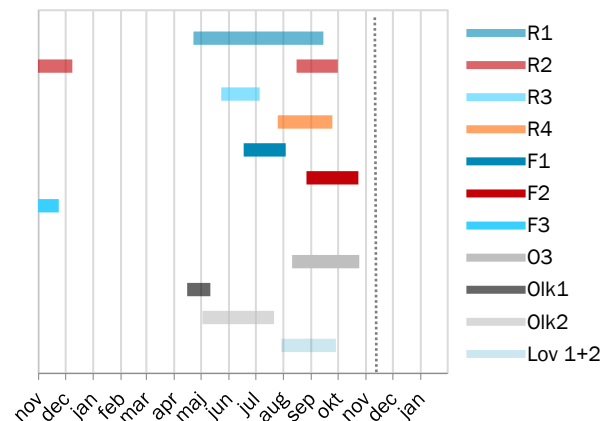
Kommentar:

Samtliga planerade revisioner är slutförda för året och samtliga reaktorer är i drift förutom R4 som togs ur drift under veckan på grund av låg nivå i en av reaktorns tre ånggeneratorer, orsakat av att en matarvattenventil omotiverat stängde.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



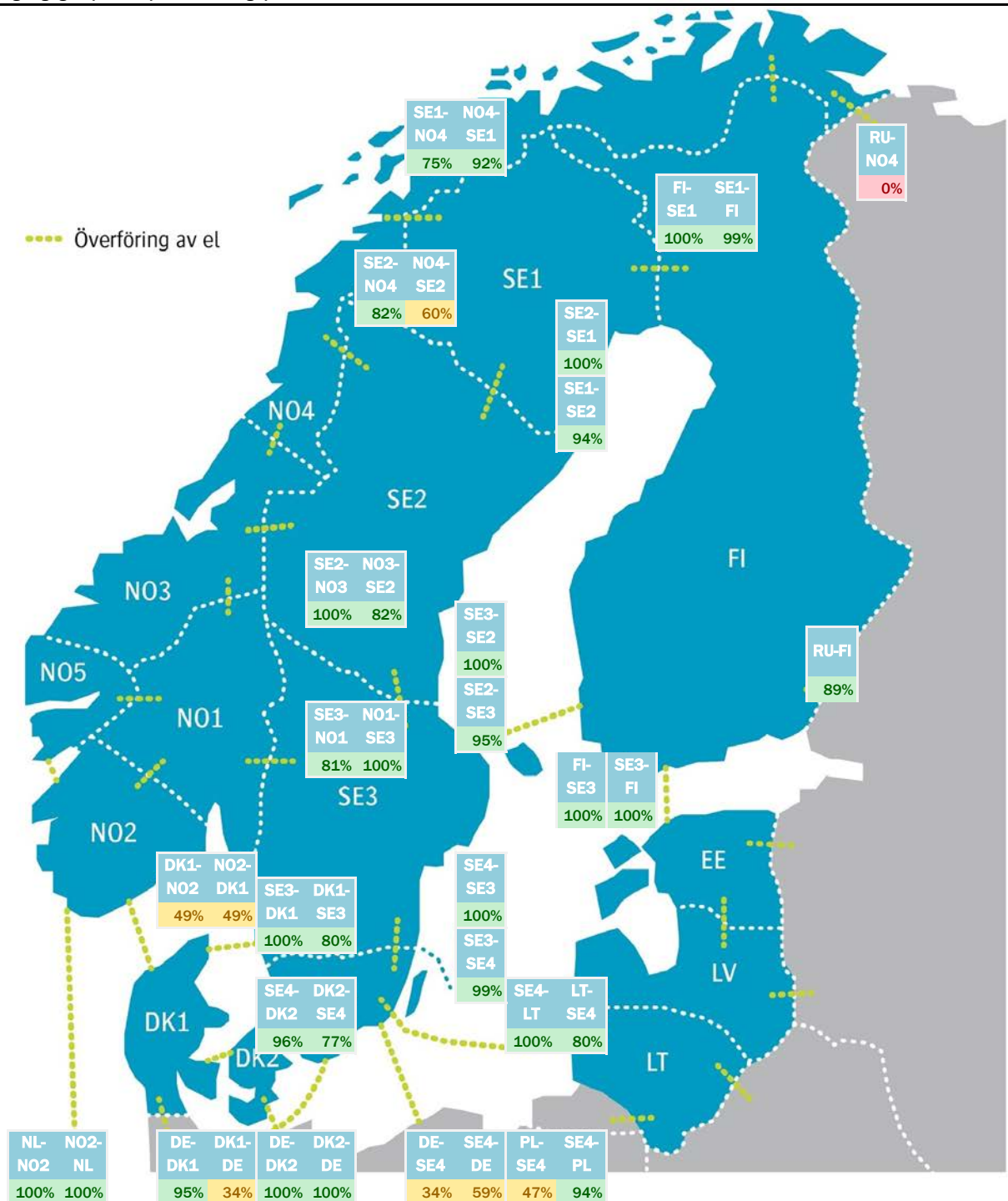
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



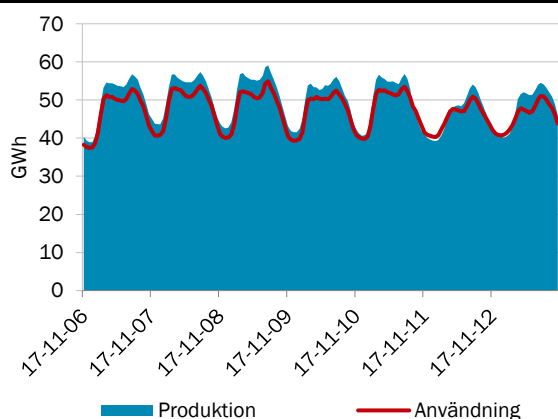
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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 45																					
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	723	613	585	360	561	1300	0	793	680	1251	1482	1200	449	1000	247	1697	700	3115	6962	5250	
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	1428	600	210	285	-	-	793	594	1308	1100	1200	646	600	149	2145	562	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

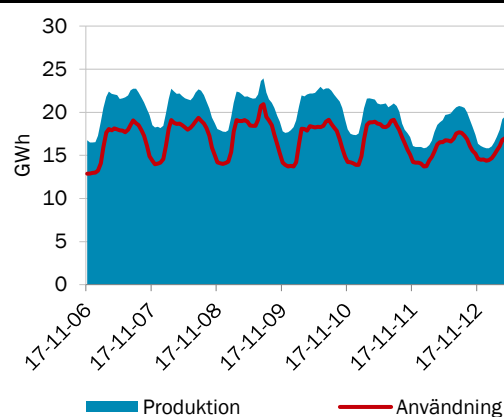
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 45	Produktion	Användning
Veckomedel	8350	7923
Förändring från vecka 44	4,0%	2,3%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



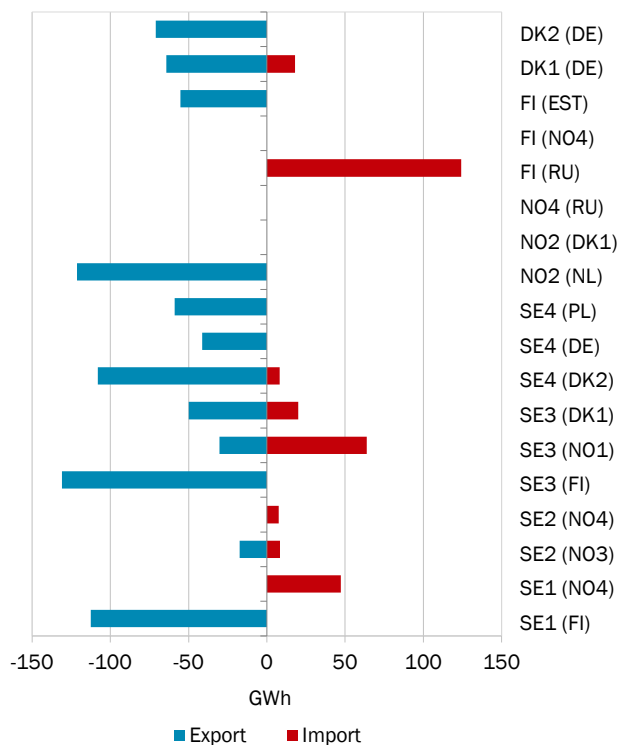
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 45	Produktion	Användning
Veckomedel	3353	2817
Förändring från vecka 44	1,7%	3,7%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 45	Import	Export	Netto
Danmark	164	-151	13
Finland	368	-55	313
Norge	48	-363	-315
Sverige	155	-550	-395

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

Vecka 45	Import	Export	Netto
Estland	0	-55	-55
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-121	-121
Polen	0	-59	-59
Ryssland	124	0	124
Tyskland	6	-165	-159
Total	130	-400	-270

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)