

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 1

Ökade spotpriser under veckan

Systempriset i genomsnitt var 32,4 EUR/MWh, vilket är en ökning med 16 procent från vecka 1. De genomsnittliga spotpriserna för SE1-SE3 ökade med 25 procent med S4 ökade med 29 procent jämfört med föregående vecka.

Terminspriserna för el för februari samt andra kvartalet 2017 handlades i genomsnitt för 31,9 EUR/MWh respektive 24,0 EUR/MWh under veckan. EPAD-priserna ökade markant i SE1 och SE2 med 24 respektive 39 procent.

Terminspriset för kol (Q2 2017) handlades i genomsnitt för 68,83 USD/ton. Motsvarande priser för olja och gas var 57,67 (USD/fat) och 17,66 EUR/MWh.

Nivån i de nordiska magasinen var 62 procent vid ingången till vecka 1 vilket är cirka 8 procentenheter under den normala nivån för årstiden. I Sverige var magasinivån 14 procentenheter under det normala.

Tillgängligheten i svensk kärnkraft var 101 procent under vecka 1.

Den faktiska produktionskapaciteten varierar bland annat på grund av förändringar av vattentemperaturer. Därför händer det att reaktoreffekterna i sammanställning överstiger 100 procent.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	32,4	↑
Spotpris SE1 Luleå	33,9	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	33,9	↑
Spotpris SE3 Stockholm	33,9	↑
Spotpris SE4 Malmö	35,0	↑
Terminspris NP februari	31,9	↓

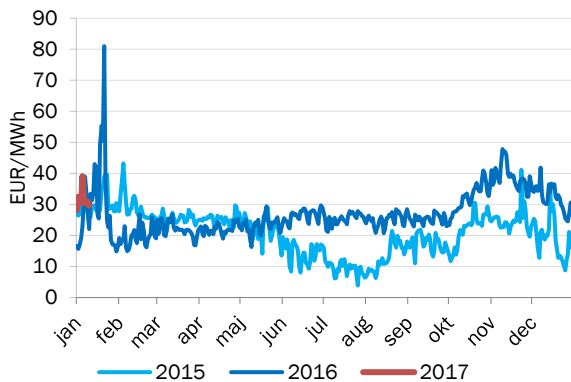
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	-4,7 (-2,5)	↓
Nederbörd Norden, GWh	319 (510)	↓
Ingående magasin Norden	62% (70%)	↑
Ingående magasin Sverige	53% (67%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	100%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	101%	↑

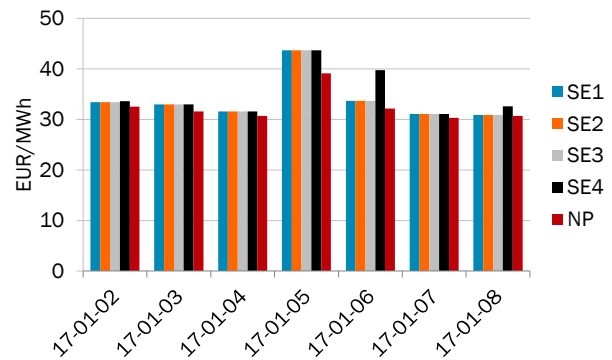
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



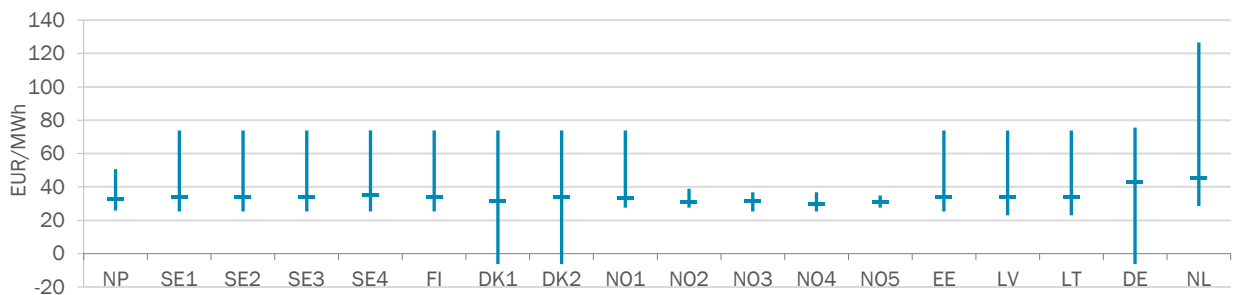
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 1	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	32,5	33,5	33,5	33,5	33,6	33,5	33,4	33,7	33,5	30,9	31,2	31,2	30,9	33,5	33,5	33,6	46,3	45,2
Tisdag	31,6	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0	28,5	31,5	32,7	30,3	32,2	32,2	30,9	33,0	33,0	33,0	38,6	41,0
Onsdag	30,7	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	22,3	24,4	30,9	30,0	31,6	31,6	30,2	31,6	31,6	31,6	27,1	38,1
Torsdag	39,1	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	42,9	43,7	43,5	32,8	32,9	32,6	32,2	43,6	42,5	42,5	50,0	51,6
Fredag	32,1	33,7	33,7	33,7	39,8	33,8	32,1	41,8	32,2	31,1	31,2	27,3	31,2	33,1	32,9	34,2	49,6	47,8
Lördag	30,3	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	30,0	31,1	31,1	30,1	30,1	26,3	30,1	31,1	31,1	31,1	38,5	-
Söndag	30,7	30,9	30,9	30,9	32,6	30,9	30,9	32,6	30,9	30,8	30,8	26,1	30,8	30,9	31,0	32,6	42,6	44,0
Veckomedel	32,4	33,9	33,9	33,9	35,0	33,9	31,4	34,1	33,5	30,8	31,4	29,6	30,9	33,8	33,6	34,1	41,8	44,6
Förändring från vecka 52	16%	25%	25%	25%	29%	23%	63%	68%	15%	6%	15%	9%	6%	23%	22%	24%	56%	6%

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 1	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	50,6	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	73,9	39,0	36,8	36,8	34,9	73,9	73,9	73,9	75,5	126,6
Lägst	25,9	25,4	25,4	25,4	25,4	25,4	-6,3	-6,3	27,6	27,6	25,4	25,4	27,6	25,4	23,0	23,0	-6,3	28,5

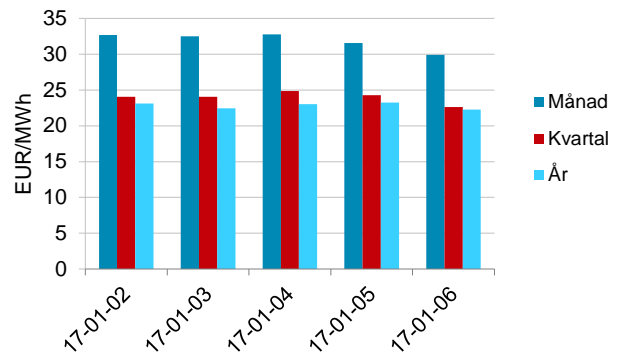
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 1	februari	kvartal 2	år 2018
Måndag	32,7	24,1	23,1
Tisdag	32,5	24,0	22,5
Onsdag	32,8	24,9	23,0
Torsdag	31,6	24,3	23,3
Fredag	29,9	22,6	22,3
Veckomedel	31,9	24,0	22,8
Förändring från vecka 52	-9%	-25%	-13%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



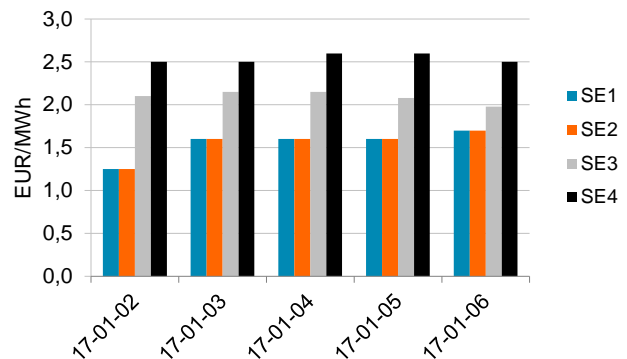
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 1	Kvartal 2 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,25	1,25	2,10	2,50
Tisdag	1,60	1,60	2,15	2,50
Onsdag	1,60	1,60	2,15	2,60
Torsdag	1,60	1,60	2,08	2,60
Fredag	1,70	1,70	1,98	2,50
Veckomedel	1,55	1,55	2,09	2,54
Förändring från vecka 52	24%	39%	4%	1%

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



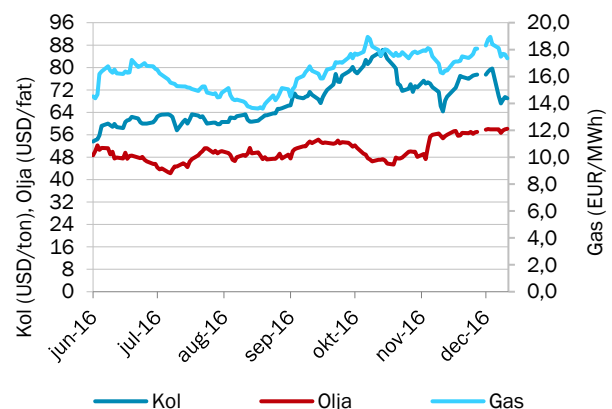
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 1	Kvartal 2 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	69,90	57,99	18,12
Tisdag	67,20	56,67	17,47
Onsdag	68,55	57,60	17,69
Torsdag	69,48	57,95	17,64
Fredag	69,00	58,14	17,36
Veckomedel	68,83	57,67	17,66
Förändring från vecka 52	-13%	-1%	-5%

Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



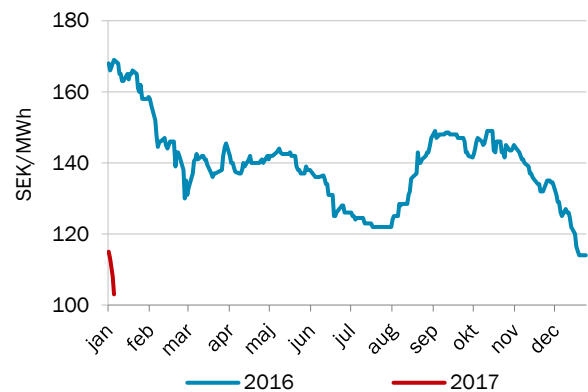
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 1	Dec-17
Veckomedel	5,5
Förändring från vecka 52	-13,6%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



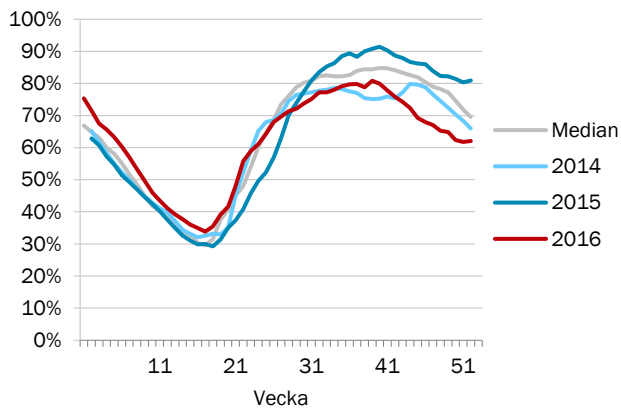
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 1	March-17
Veckomedel	109,8
Förändring från vecka 52	-4,1%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

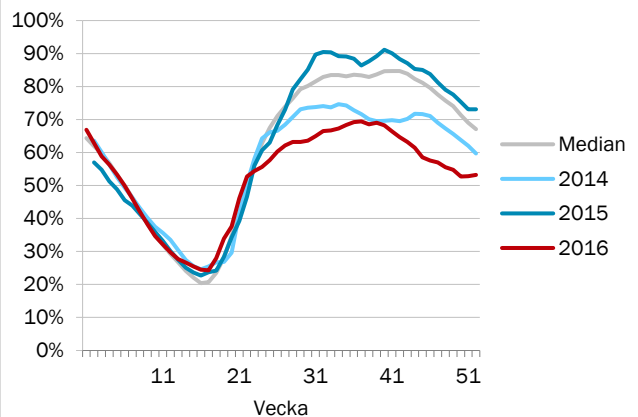
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 1	
Magasinfullnadsgrad	62%
Förändring från vecka 52	0,36 %-enheter
Normal	70%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



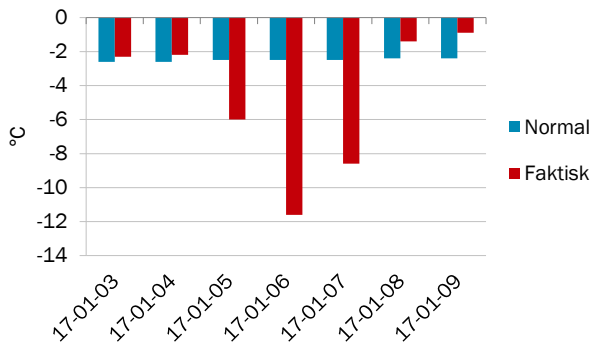
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 1	
Magasinfullnadsgrad	53%
Förändring från vecka 52	0,37 %-enheter
Normal	67%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



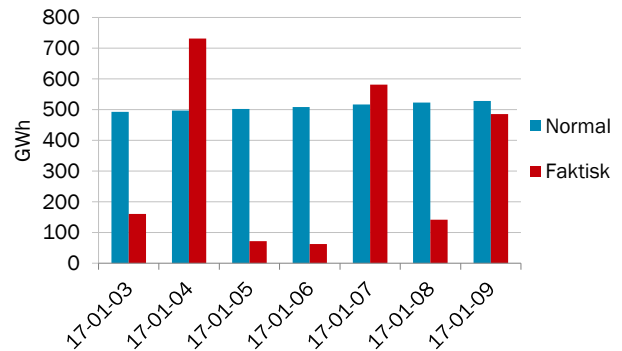
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 1	Temperatur
Veckomedel	-4,7
Förändring från vecka 52	-7,9
Normal temperatur	-2,5

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 1	Nederbörd
Veckomedel	319
Förändring från vecka 52	-236
Normal nederbörd	510

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

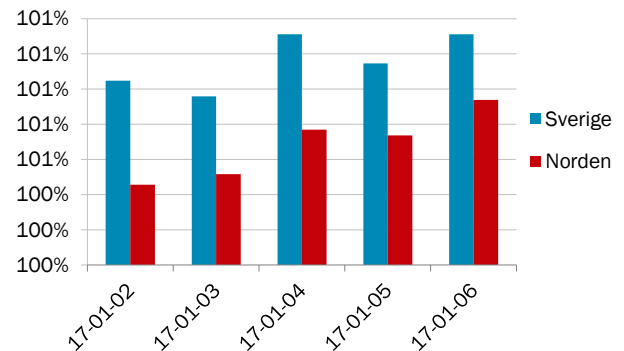
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 1	Tillgänglighet		Förändring från vecka 52
	(Procent)	(MW)	
Norden	100%	11 903	0,1%
Sverige	101%	9 175	0,5%
Forsmark 1	101%	993	
Forsmark 2	100%	1 124	
Forsmark 3	101%	1 175	
Oskarshamn 1	102%	485	
Oskarshamn 3	103%	1 439	
Ringhals 1	100%	880	
Ringhals 2	100%	903	
Ringhals 3	101%	1 069	
Ringhals 4	100%	1 107	
Finland	99%	2 728	-1,2%
Olkiluoto	95%	833	
Olkiluoto	101%	891	
Loviisa 1 och 2	102%	1 004	

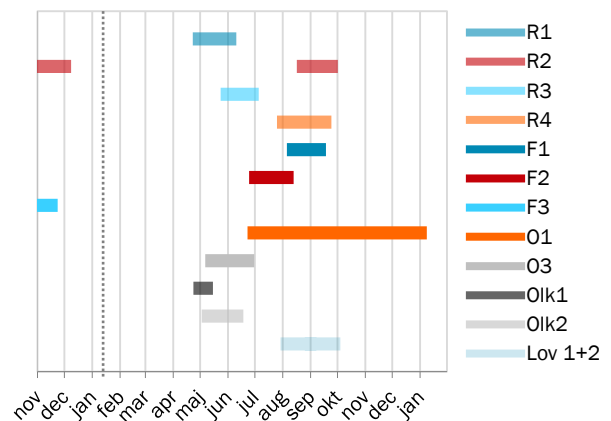
Kommentar:

Den faktiska produktionskapaciteten varierar bland annat pga förändringar av vattentemperaturer. Därför händer det att reaktoreffekterna i sammanställning överstiger 100 procent.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



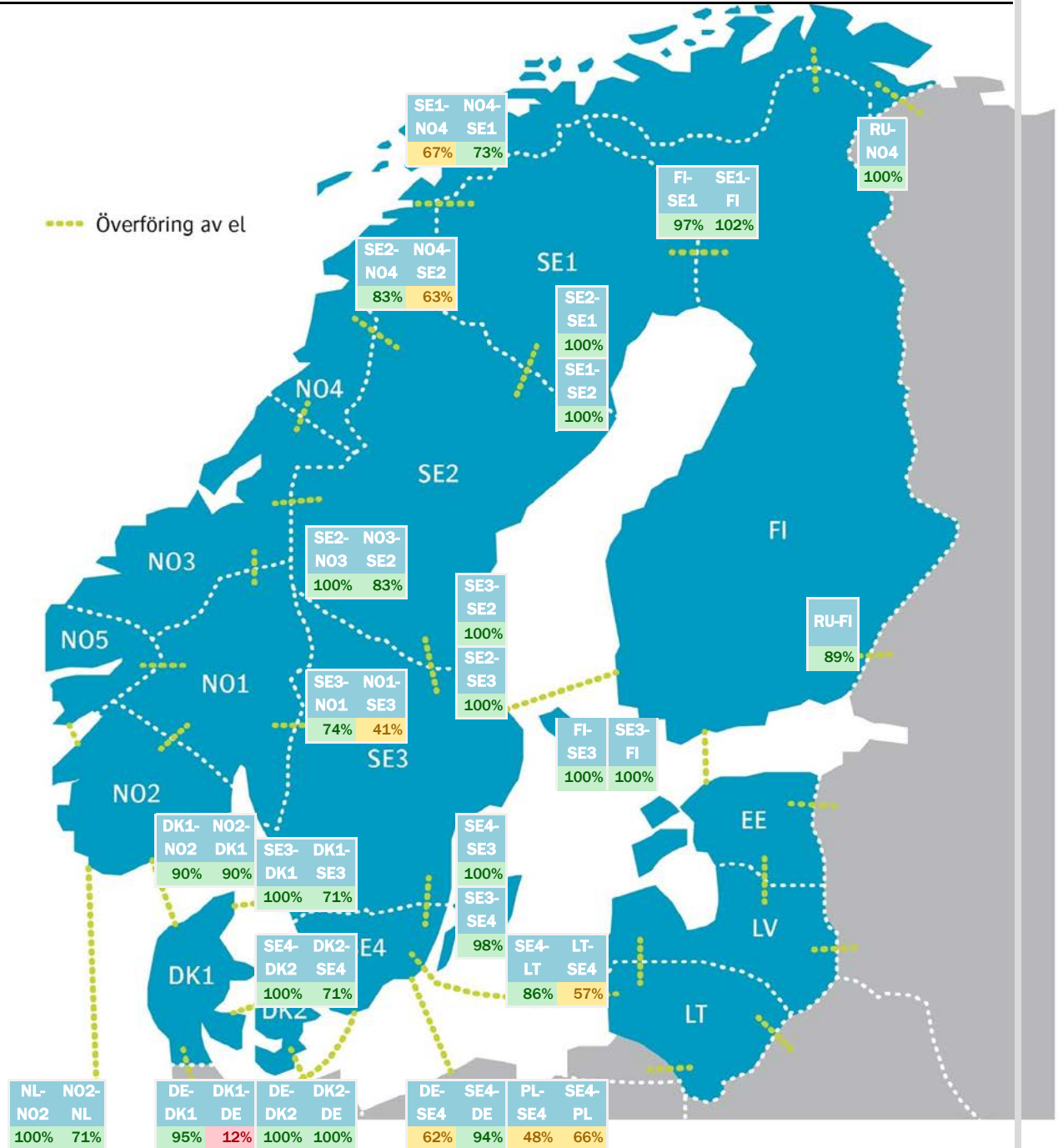
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



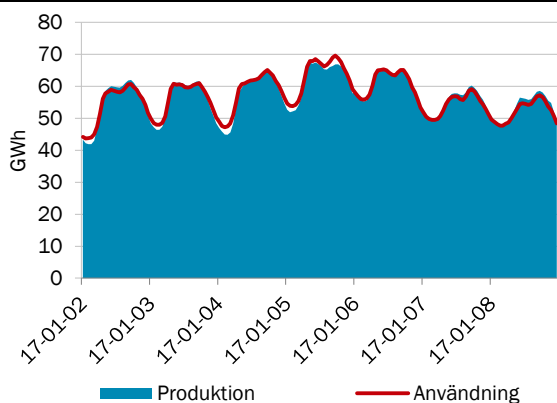
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- NO2	DK1- DE	DK2- DE	SE4- PL	SE4- DE	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 1	NO2	DE	DE	PL	DE	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	211	585	579	395	1300	56	1468	680	1300	1531	1200	400	1000	250	1558	600	3300	7300	5214	
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	516	1431	600	379	286	-	-	1468	525	1206	1069	1200	514	600	157	887	400	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

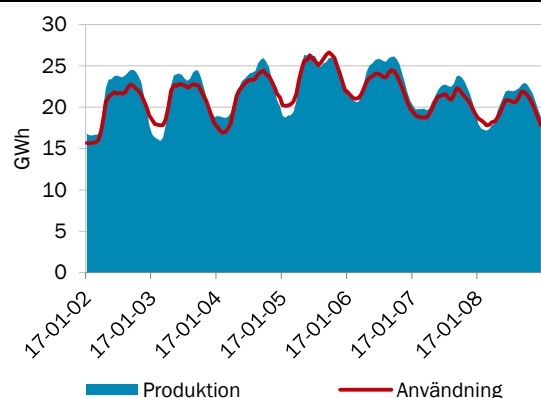
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 1	Produktion	Användning
Veckomedel	9563	9579
Förändring från vecka 52	21,2%	21,8%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



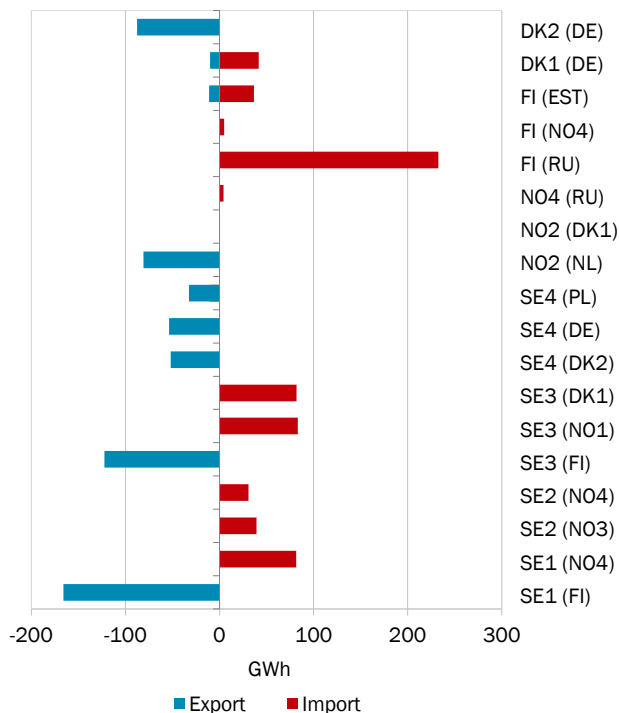
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 1	Produktion	Användning
Veckomedel	3699	3574
Förändring från vecka 52	16,0%	28,1%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 1	Import	Export	Netto
Danmark	53	-139	-86
Finland	562	-11	551
Norge	4	-550	-546
Sverige	327	-426	-99

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

Vecka 1	Import	Export	Netto
Estland	36	-11	25
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-81	-81
Polen	10	-33	-22
Ryssland	237	0	237
Tyskland	1	-111	-110
Total	285	-236	49

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)