

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

Historiskt låga priser under jul- och nyårsveckorna följdes av en prisökning första veckan på det nya året.

Under julveckan och följande nyårsveckan låg systempriset och priset i Sverige mellan 12-17 EUR/MWh. Vecka 1 år 2016 inleddes med stigande priser med anledning av ökande efterfrågan på grund av det kalla vädret och uppstarten i industrin efter högtidshelgerna.

Under vecka 1 gjorde Svenska Kraftnät effektreserven startberedd efter prognoser om högre elanvändning för onsdagen och torsdagen. Effektreserven behövde dock inte användas. Elanvändningen var som högst på torsdagsförmiddagen på 25 900 MW (preliminär statistik) timmen 10-11. Det är den högsta noteringen hittills denna vinter.

Användningen översteg produktionen både för Norden och Sverige flera timmar under veckan vilket täcktes upp av import. För Norden kom importen främst från Ryssland och Tyskland. Sverige importerade från Norge och Danmark.

Innan jul förlängdes revisionen i Ringhals 2, som skulle ha återstartat 18 december, till den 20 februari.

Första Läget på elmarknaden år 2016 ser ni i nytt format. Vi har valt att ge marknadsrapporten ett innehåll som i större utsträckning fokuserar på den gångna veckan. Som alltid välkomnar vi eventuella kommentarer och synpunkter kring innehållet i rapporten.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	27,5	↑
Spotpris SE1 Luleå	27,9	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	27,9	↑
Spotpris SE3 Stockholm	28,0	↑
Spotpris SE4 Malmö	28,0	↑
Terminspris NP februari	24,6	↑

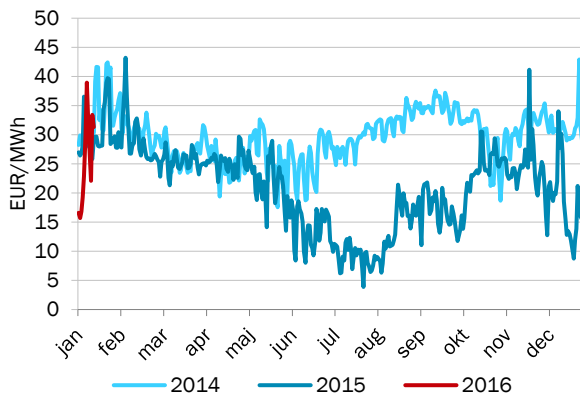
Prispåverkande faktorer (avvikelse från normal)

Temperatur Norden, °C	-9,6 (-7,2)	↑
Nederbörd Norden, GWh	299 (-223)	↑
Ingående magasin Norden	79% (12,2 %enh)	↓
Ingående magasin Sverige	71% (6,4 %enh)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	94%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	91%	↑

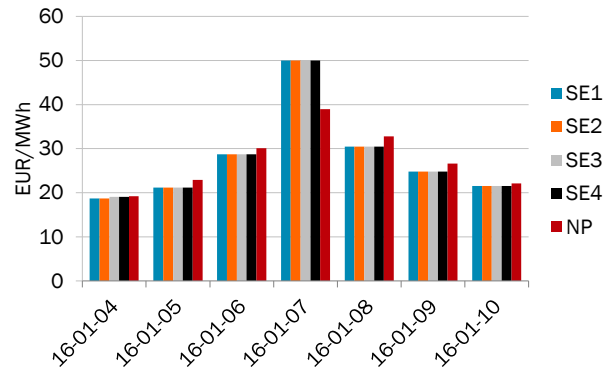
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



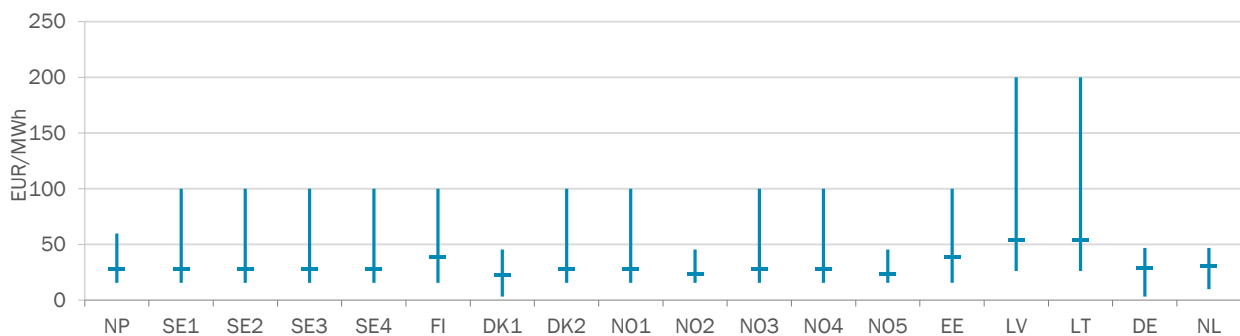
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 1	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	19,2	18,7	18,7	19,1	19,1	29,0	16,9	19,1	19,1	18,6	18,7	18,7	18,7	29,0	44,8	44,8	32,5	30,2
Tisdag	22,9	21,2	21,2	21,2	21,2	32,9	19,8	21,2	21,2	19,8	21,2	20,4	19,8	32,9	46,3	46,3	32,5	33,1
Onsdag	30,1	28,7	28,7	28,7	28,7	36,5	25,8	28,7	28,7	25,8	28,7	28,7	25,8	36,5	43,1	43,1	32,5	33,7
Torsdag	38,9	50,0	50,0	50,0	50,0	57,9	24,0	50,0	48,2	24,0	50,0	50,0	24,0	57,9	59,0	59,0	32,5	34,1
Fredag	32,8	30,5	30,5	30,5	30,5	53,1	25,6	30,5	29,6	26,9	30,5	30,5	27,0	53,1	58,0	58,0	32,5	31,2
Lördag	26,6	24,8	24,8	24,8	24,8	34,0	24,4	24,8	24,4	24,4	24,8	24,6	24,4	34,0	83,5	83,5	32,5	28,9
Söndag	22,1	21,5	21,5	21,5	21,5	29,3	21,2	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	29,3	46,0	46,0	32,5	21,9
Veckomedel	27,5	27,9	27,9	28,0	28,0	39,0	22,5	28,0	27,5	23,0	27,9	27,8	23,0	39,0	54,4	54,4	32,5	30,4
Förändring från vecka 53	63%	70%	70%	70%	68%	43%	51%	68%	68%	44%	71%	70%	41%	43%	51%	51%	35%	5%

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	59,7	99,9	99,9	99,9	99,9	100,0	45,5	99,9	99,9	45,5	99,9	99,9	45,5	100,0	200,1	200,1	47,0	47,0
Lägst	15,4	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	3,2	15,6	15,6	15,4	15,6	15,6	15,6	15,6	26,1	26,1	3,2	9,9

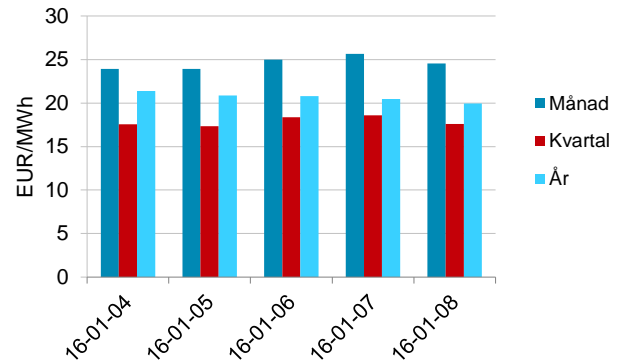
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 1	Kvartal 2 år 2017		
	februari	kvartal 2	år 2017
Måndag	23,9	17,6	21,4
Tisdag	23,9	17,4	20,9
Onsdag	25,0	18,4	20,8
Torsdag	25,7	18,6	20,5
Fredag	24,6	17,6	20,0
Veckomedel	24,6	17,9	20,7
Förändring från vecka 53	3%	-18%	1%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



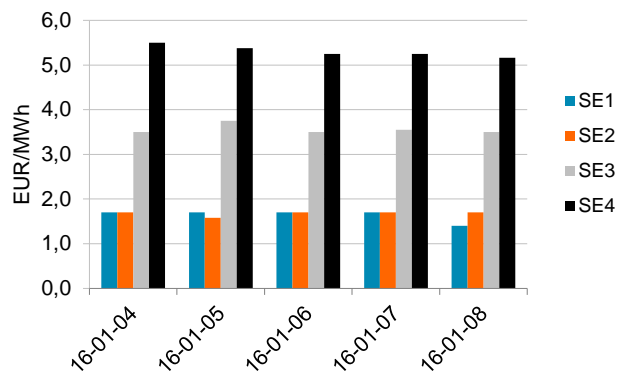
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 1	Kvartal 2 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,70	1,70	3,50	5,50
Tisdag	1,70	1,58	3,75	5,38
Onsdag	1,70	1,70	3,50	5,25
Torsdag	1,70	1,70	3,55	5,25
Fredag	1,40	1,70	3,50	5,16
Veckomedel	1,64	1,68	3,56	5,31
Förändring från vecka 53	-4%	-1%	-3%	-5%

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



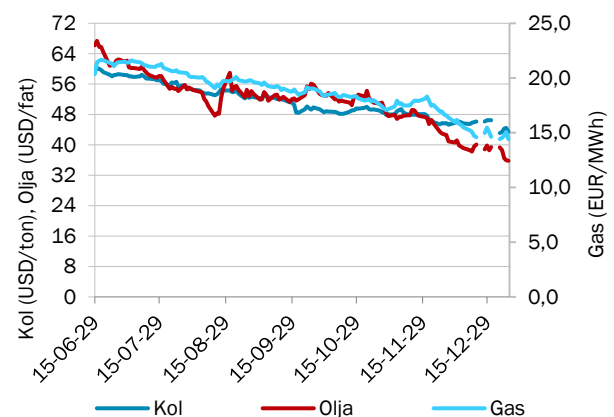
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 1	Kvartal 2 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	43,12	39,33	14,42
Tisdag	43,40	38,64	14,54
Onsdag	44,33	36,50	14,75
Torsdag	44,47	35,94	15,06
Fredag	43,47	35,82	14,43
Veckomedel	43,76	37,25	14,64
Förändring från vecka 53	-6%	-5%	-3%

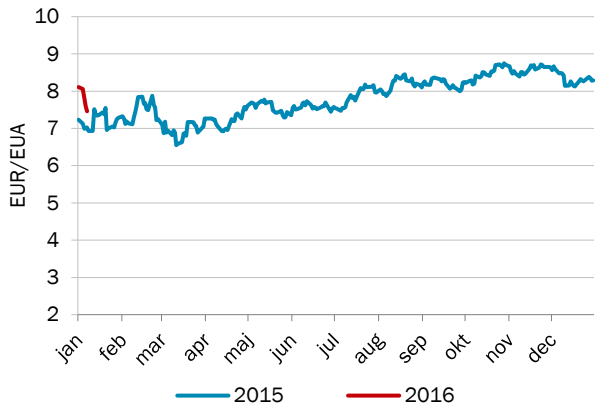
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



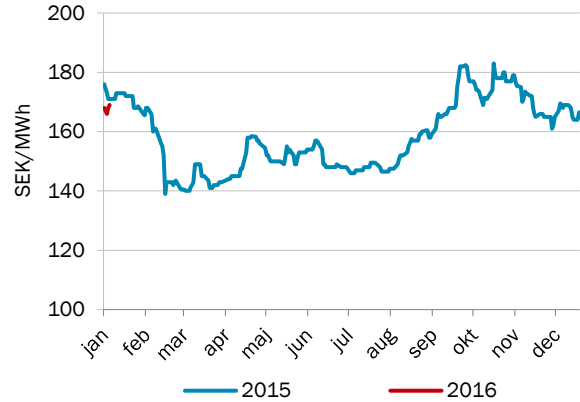
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 1	Dec-16
Veckomedel	7,8
Förändring från vecka 53	-6,2%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



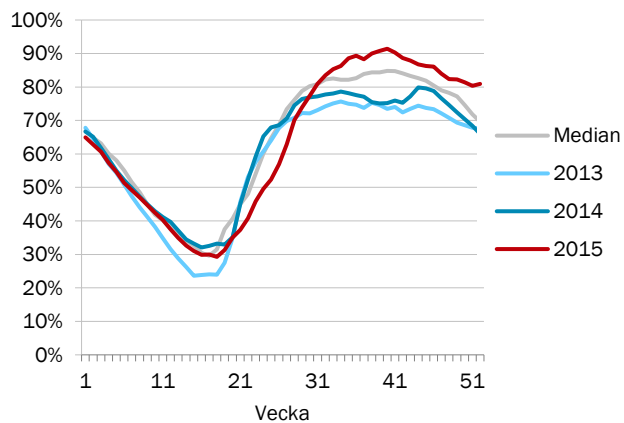
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 1	March-17
Veckomedel	167,8
Förändring från vecka 53	-0,1%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

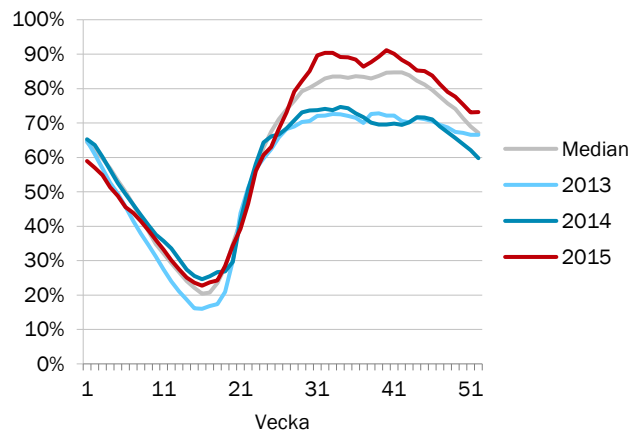
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden, TWh

Vecka 1	
Magasinfullnadsgrad	95,9 (79%)
Förändring från vecka 53	-2,4%
Avvikelse från normal	14,8

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



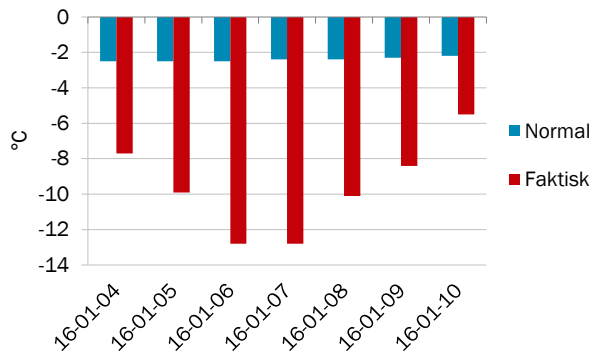
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige, TWh

Vecka 1	
Magasinfullnadsgrad	23,8 (71%)
Förändring från vecka 53	-3,2%
Avvikelse från normal	2,2

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



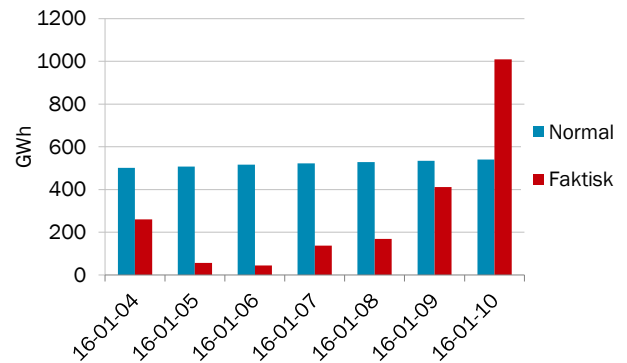
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 1	Temperatur
Veckomedel	-9,6
Förändring från vecka 53	600%
Avvikelse från normal	-7,2

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 1	Nederbörd
Veckomedel	299
Förändring från vecka 53	7%
Avvikelse från normal	-223

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

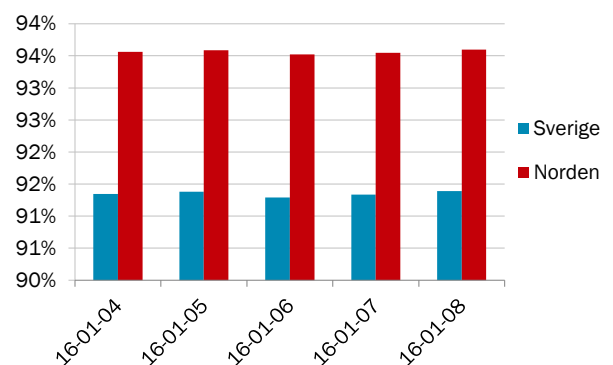
Vecka 1	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 53
Norden	94%	11 061	1,7%
Sverige	91%	8 285	2,3%
Forsmark 1	100%	988	
Forsmark 2	100%	1 125	
Forsmark 3	101%	1 180	
Oskarshamn 1	103%	487	
Oskarshamn 3	103%	1 443	
Ringhals 1	63%	877	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	124%	1 069	
Ringhals 4	105%	1 116	
Finland	101%	2 776	0,1%
Olkiluoto	101%	889	
Olkiluoto	102%	893	
Loviisa 1 och 2	101%	993	

Kommentar:

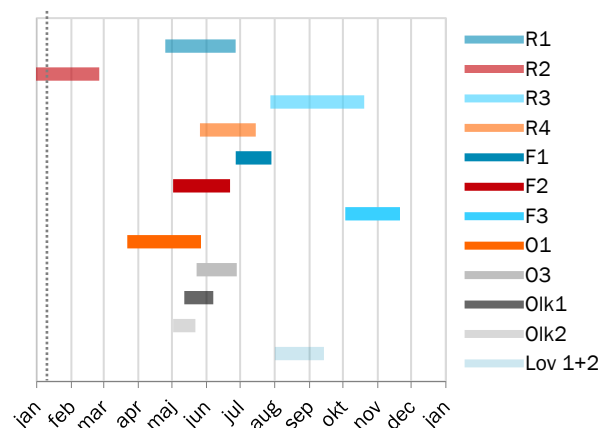
Forsmark 3 kommer tas ur produktion den 12 januari till och med den 14 januari för tester.

Ringhals 2 är i revision och beräknas åter 20 februari 2016.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



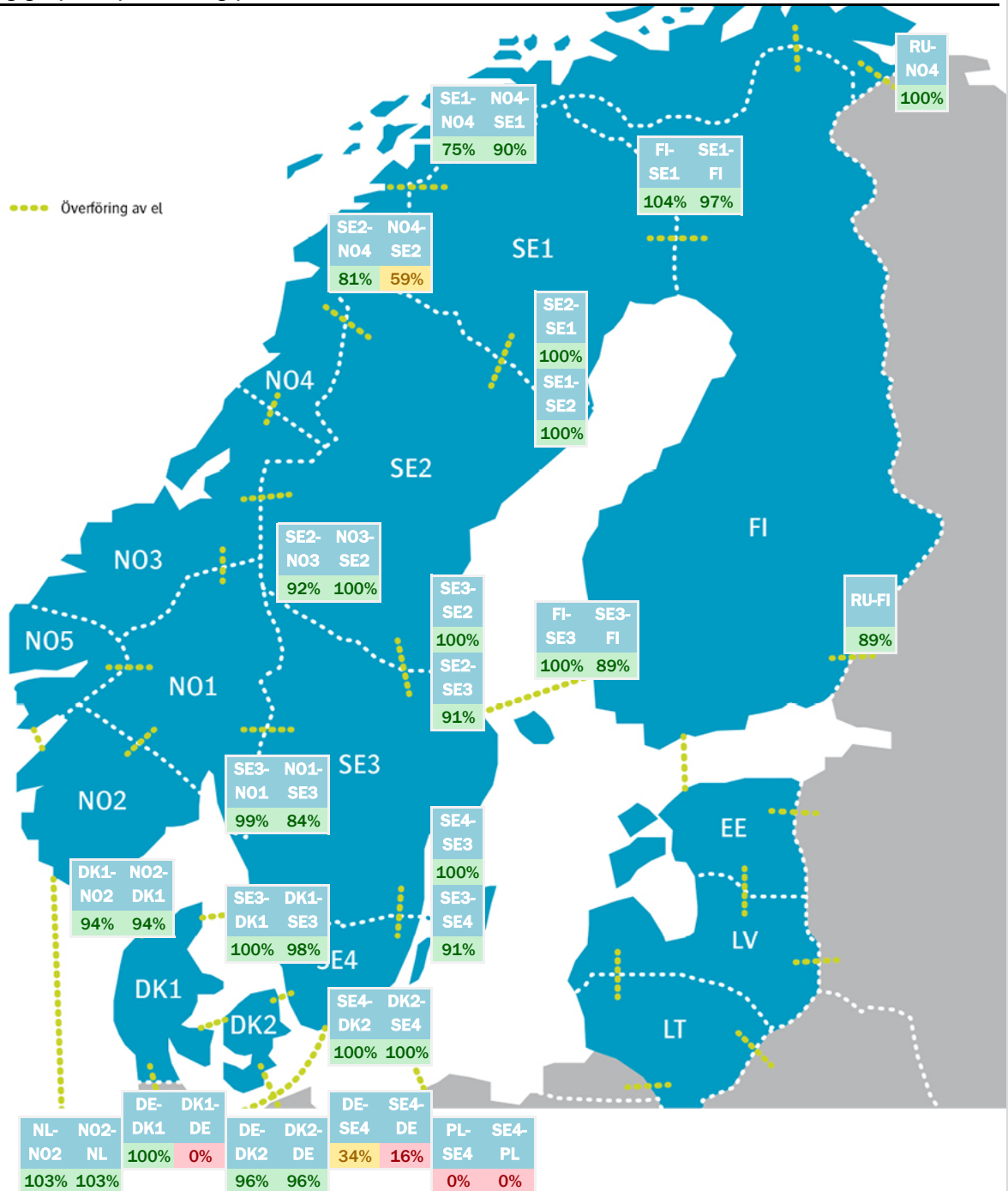
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



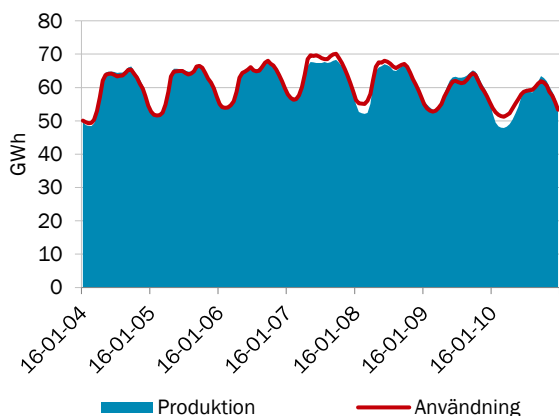
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet per överföring, veckomedel

Vecka 1	NL- NO2	DK1- DE	DK2- DE	SE4- PL	SE4- PL	RU- FI	RU- NO4	NO2- DK1	SE3- DK1	SE4- DK2	SE4- DE	SE1- FI	SE3- FI	SE1- NO4	SE2- NO3	SE2- NO4	SE3- NO1	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
Tillgänglig (MW)	723	0	564	99	0	1300	56	1532	680	1300	1453	1200	448	923	243	2076	3300	6614	4800	
Installerad (MW)	700	1780	585	610	600	1460	56	1632	680	1300	1500	1350	600	1000	300	2095	3300	7300	5300	
Överföring	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från
Tillgänglig (MW)	723	1498	579	203	0	-	-	1532	727	1692	1147	1200	629	600	148	1805	3300	7300	2000	
Installerad (MW)	700	1500	600	600	600	-	-	1632	740	1700	1100	1200	700	600	250	2145	3300	7300	2000	

Utbud och efterfrågan

Källa: NPS

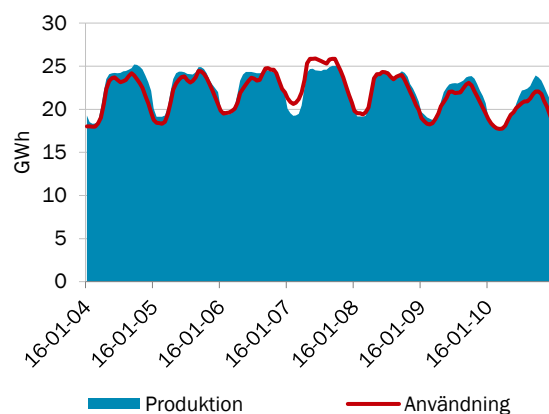
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 1	Produktion	Användning
Veckomedel	10170	10195
Förändring från vecka 53	26,4%	38,8%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



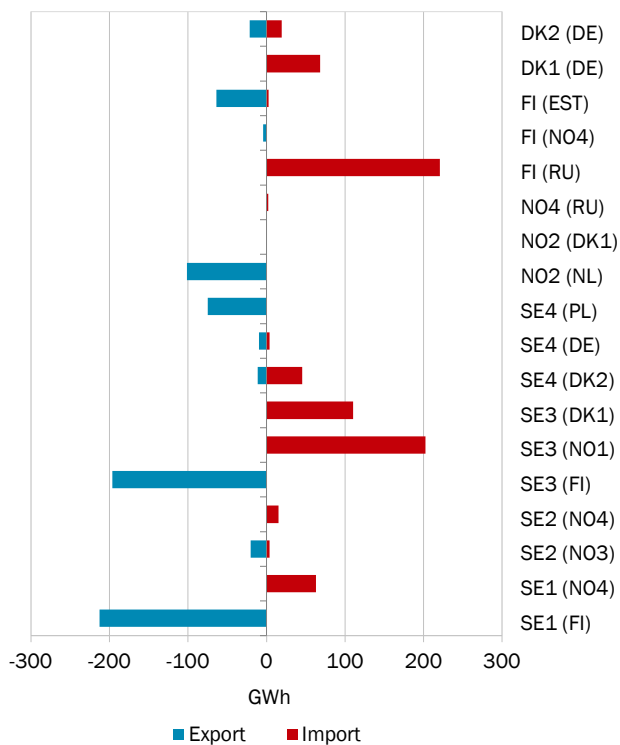
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 1	Produktion	Användning
Veckomedel	3747	3661
Förändring från vecka 53	11,4%	41,3%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel

Vecka 1	Import	Export	Netto
Danmark	85	-163	-78
Finland	633	-68	565
Norge	27	-650	-623
Sverige	444	-525	-81
Total	1189	-1407	-218

Tabell 17. Krafthandel till och från Norden, veckomedel

Vecka 1	Import	Export	Netto
Estland	3	-64	-61
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-102	-102
Polen	0	-75	-75
Ryssland	223	0	223
Tyskland	78	-17	61
Total	304	-257	46

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, aktierderivat, 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)