

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 10

### Elpriserna fortsätter uppåt

Systempriset blev 8 procent högre under vecka 10 jämfört med föregående vecka och blev 24,1 EUR/MWh i veckomedeltal. Spotpriserna i Sveriges elområden steg också under veckan jämfört med föregående vecka men område 1-3 låg ändå strax under systempriset medans område 4 var samma som systempriset.

På terminsmarknaden steg frontkontrakten för april, kvartal 2 och årskontraktet för 2017 från förra veckans nivåer. Aprilkontraktet steg mest med 10 procent.

Bränslepriser för både olja och kol för kommande kvartal steg medans priset på naturgas sjönk något. Veckomedelpriset på olja steg mest med 9 procent från veckan innan.

Det har varit något varmare än normalt under veckan och mindre nederbörd än normalt. Magasinfyllnadsgraden är fortsatt över medianen för Norden (50 %) och strax under median i Sverige (38%).

Tillgängligheten i kärnkraften var under veckan 91 procent i Sverige. Ringhals 2 är ur drift för underhåll och reparationer sedan mitten av augusti 2014 och beräknas åter 17 september 2016. Årets revisioner startar med O1 som går den 28 mars.

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

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	24,1	↑
Spotpris SE1 Luleå	23,9	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	23,9	↑
Spotpris SE3 Stockholm	23,9	↑
Spotpris SE4 Malmö	24,1	↑
Terminspris NP april	20,7	↑

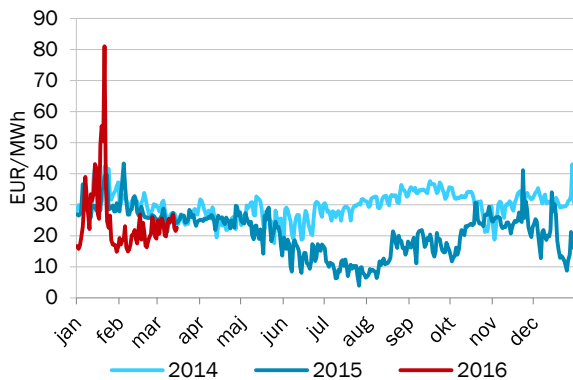
#### Prispåverkande faktorer (avvikelse från normal)

Temperatur Norden, °C	1,0 ( 1,2 )	
Nederbörd Norden, GWh	152 ( -240 )	↓
Ingående magasin Norden	50% ( 4,8 %enh )	↓
Ingående magasin Sverige	38% ( -0,3 %enh )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	94%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	91%	↑

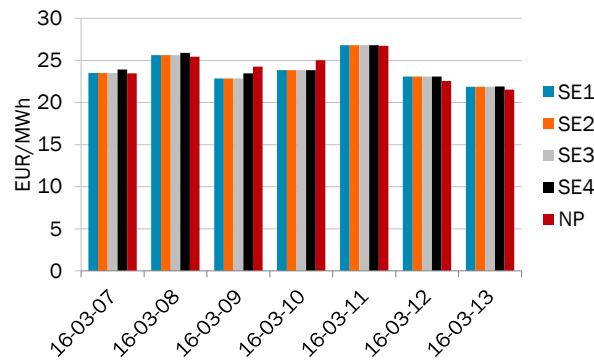
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



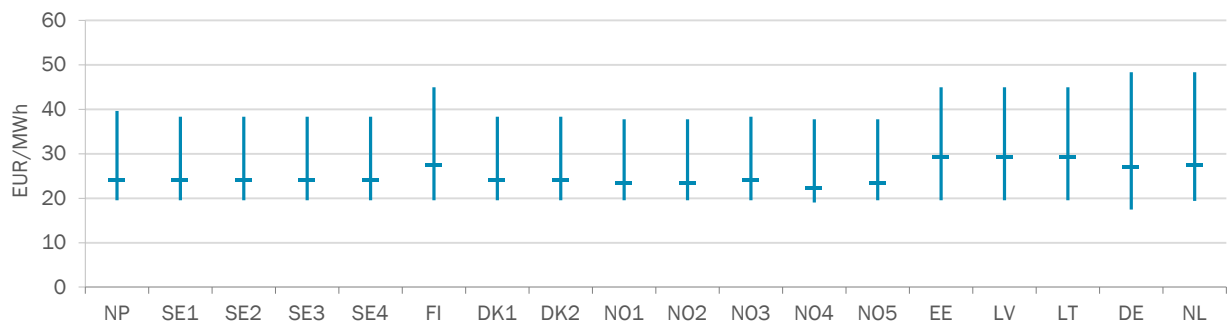
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 10	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	23,5	23,5	23,5	23,5	23,9	23,5	23,5	23,9	23,2	23,2	23,5	23,5	23,2	28,4	28,4	28,4	27,9	29,9
Tisdag	25,5	25,6	25,6	25,6	25,9	25,6	25,7	25,9	24,5	24,5	25,6	25,6	24,5	29,3	29,3	29,3	27,9	28,4
Onsdag	24,3	22,9	22,9	22,9	23,5	33,1	22,9	23,5	22,5	22,5	22,9	22,9	22,5	33,6	33,6	33,6	27,9	26,2
Torsdag	25,0	23,8	23,8	23,8	23,8	32,4	23,8	23,8	23,2	23,2	23,8	23,8	23,2	32,9	32,9	32,9	27,9	27,5
Fredag	26,7	26,8	26,8	26,8	26,8	31,8	26,8	26,8	24,5	24,5	26,8	21,5	24,5	32,0	32,0	32,0	27,9	28,3
Lördag	22,5	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	22,8	22,8	23,1	19,3	22,8	24,7	24,7	24,7	27,9	27,8
Söndag	21,5	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	19,1	21,9	23,2	23,2	23,2	27,9	23,2
Veckomedel	24,1	23,9	23,9	23,9	24,1	27,3	23,9	24,1	23,2	23,2	23,9	22,2	23,2	29,2	29,2	29,2	27,9	27,3
Förändring från vecka 9	7%	13%	13%	13%	8%	1%	14%	8%	9%	9%	13%	5%	10%	1%	1%	1%	14%	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 10	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	39,7	38,3	38,3	38,3	38,3	45,0	38,3	38,3	37,8	37,8	38,3	37,8	37,8	45,0	45,0	45,0	48,3	48,3
Lägst	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,0	19,5	19,5	19,5	19,5	17,5	19,4

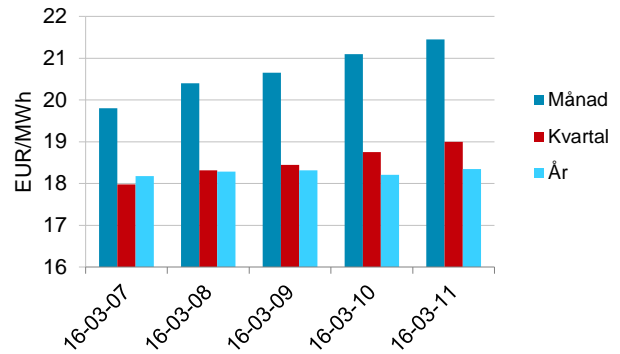
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 10	april	kvartal 2	år 2017
Måndag	19,8	18,0	18,2
Tisdag	20,4	18,3	18,3
Onsdag	20,7	18,5	18,3
Torsdag	21,1	18,8	18,2
Fredag	21,5	19,0	18,4
Veckomedel	20,7	18,5	18,3
Förändring från vecka 9	10%	8%	4%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



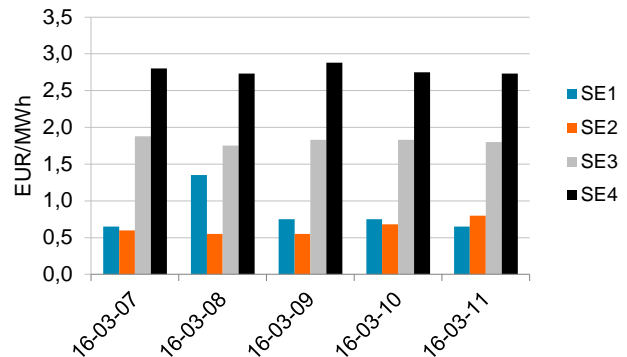
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 10	Kvartal 2 år 2016			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,65	0,60	1,88	2,80
Tisdag	1,35	0,55	1,75	2,73
Onsdag	0,75	0,55	1,83	2,88
Torsdag	0,75	0,68	1,83	2,75
Fredag	0,65	0,80	1,80	2,73
Veckomedel	0,83	0,64	1,82	2,78
Förändring från vecka 9	-10%	0%	-17%	-13%

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



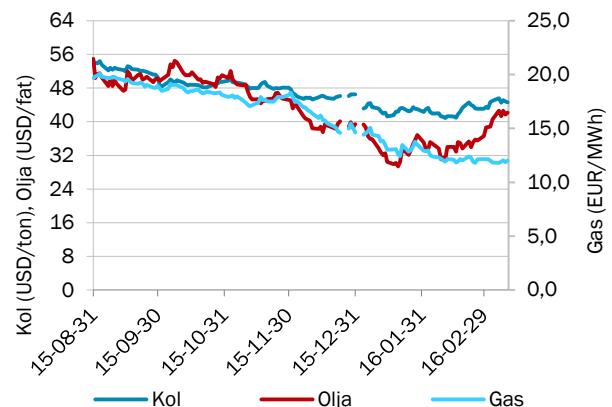
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 10	Kvartal 2 år 2016		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	45,62	42,66	11,82
Tisdag	44,55	41,36	11,92
Onsdag	45,10	42,65	12,05
Torsdag	44,82	41,71	11,87
Fredag	44,60	42,20	12,00
Veckomedel	44,94	42,12	11,93
Förändring från vecka 9	2%	9%	-1%

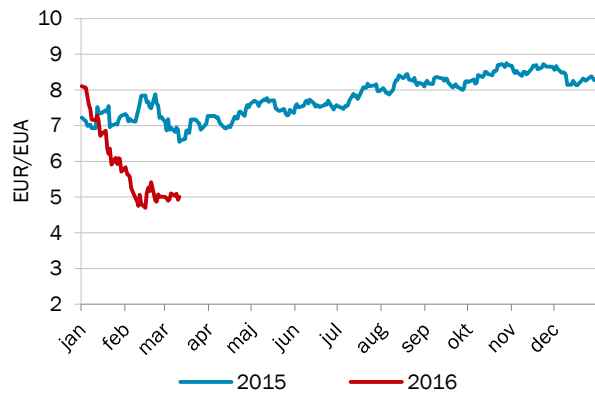
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



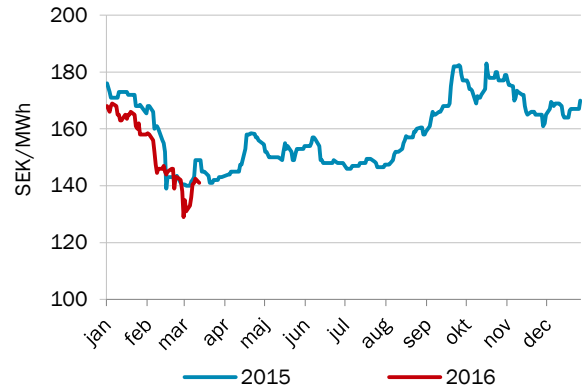
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 10	Dec-16
Veckomedel	5,0
Förändring från vecka 9	1,3%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



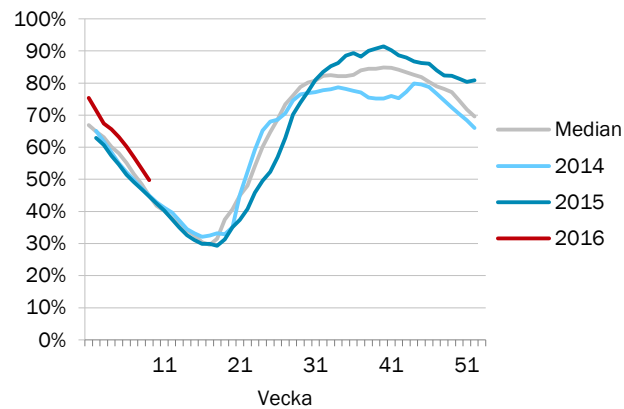
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 10	March-17
Veckomedel	140,2
Förändring från vecka 9	5,3%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

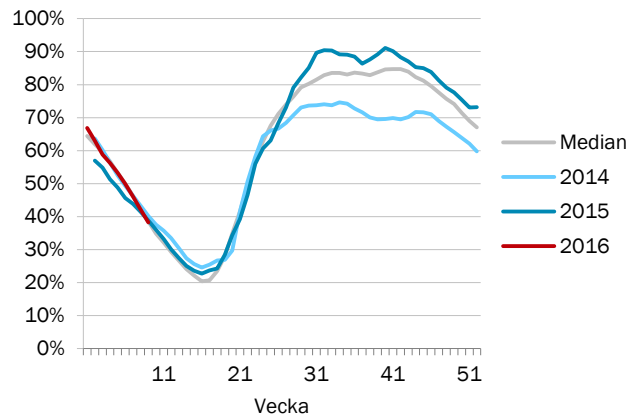
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 10	
Magasinfullnadsgrad	50%
Förändring från vecka 9	-3,65 %-enheter
Avvikelse från normal	4,8 %-enheter

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



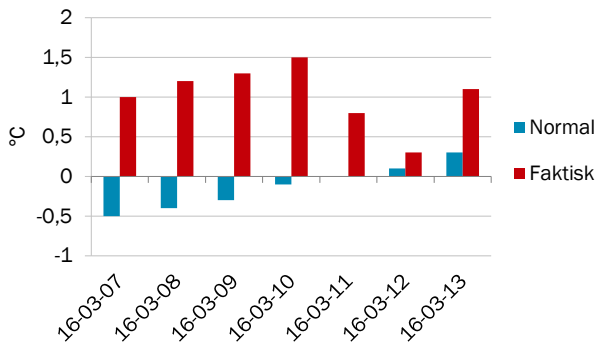
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 10	
Magasinfullnadsgrad	38%
Förändring från vecka 9	-3,88 %-enheter
Avvikelse från normal	-0,3 %-enheter

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



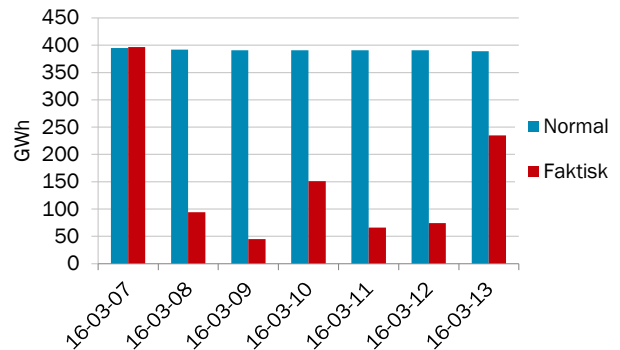
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 10	Temperatur
Veckomedel	1,0
Förändring från vecka 9	
Avvikelse från normal	1,2

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 10	Nederbörd
Veckomedel	152
Förändring från vecka 9	-62%
Avvikelse från normal	-240

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

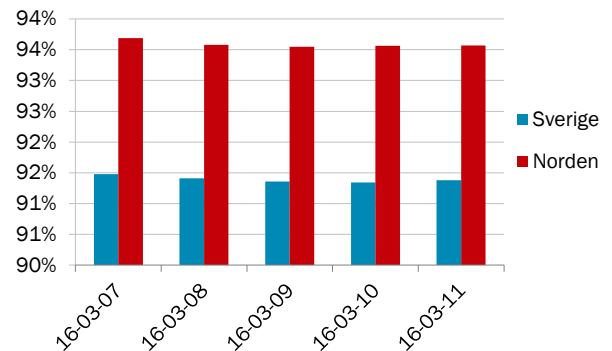
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 10	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 9
<b>Norden</b>	94%	11 064	1,3%
<b>Sverige</b>	91%	8 289	1,7%
Forsmark 1	100%	989	
Forsmark 2	100%	1 125	
Forsmark 3	101%	1 184	
Oskarshamn 1	103%	486	
Oskarshamn 3	103%	1 445	
Ringhals 1	99%	875	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	101%	1 070	
Ringhals 4	100%	1 115	
<b>Finland</b>	101%	2 775	0,0%
Olkiluoto	101%	887	
Olkiluoto	101%	892	
Loviisa 1 och 2	101%	996	

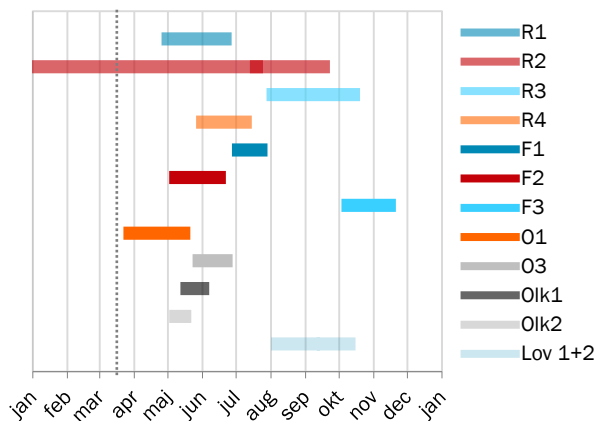
Kommentar:

Ringhals 2 är i revision och beräknas åter 17 september 2016.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



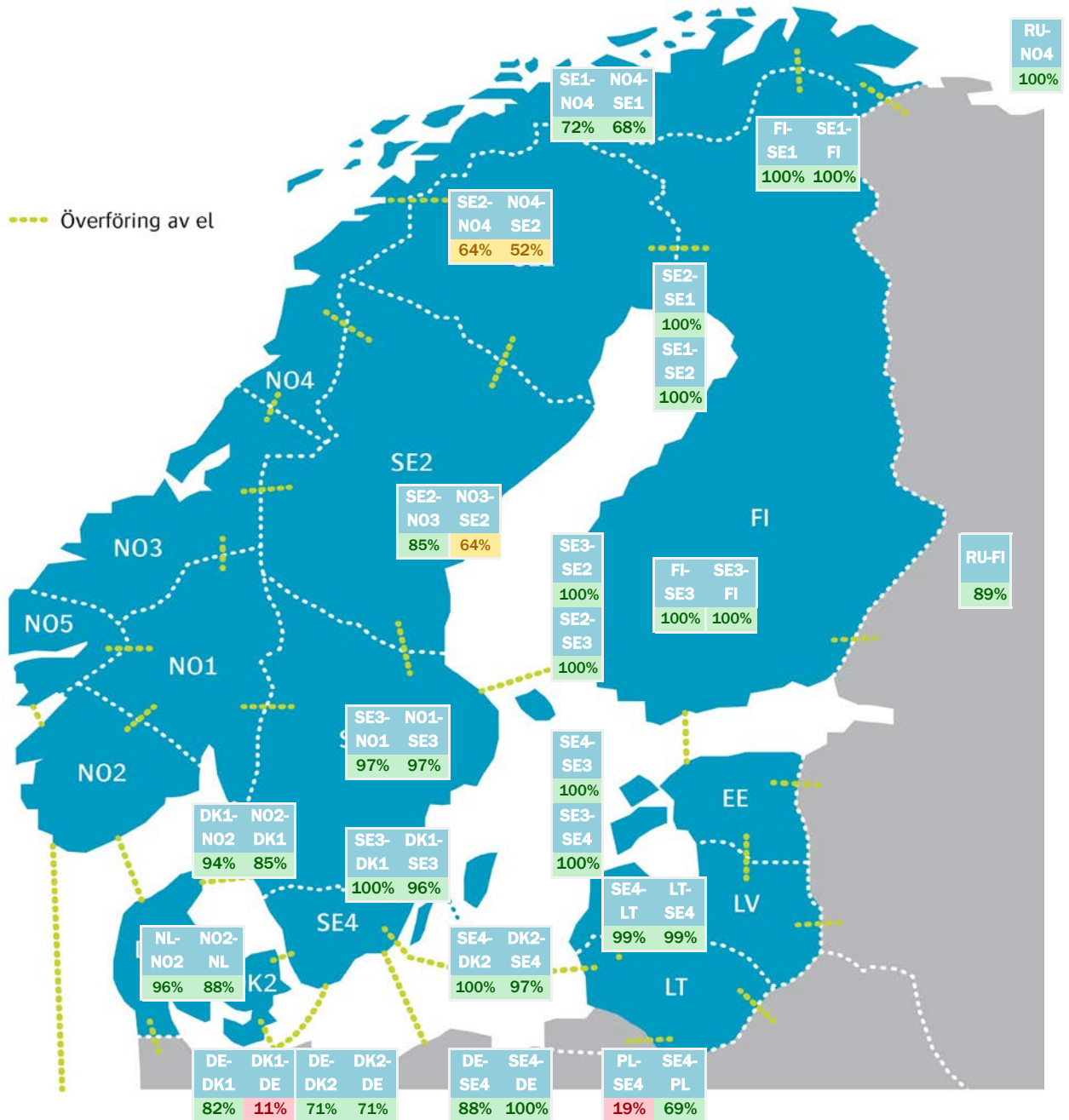
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



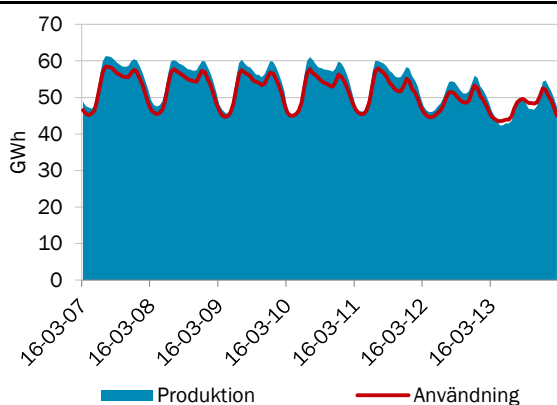
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet per överföring, veckomedel, MW

	NL-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-PL	SE4-FI	RU-NO4	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 (l)	693	188	414	615	417	1300	56	1390	680	1300	1500	1200	431	848	193	2029	696	3300	7300	5286	
Installerad (l)	723	###	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 (l)	634	1231	425	543	113	-	-	1532	707	1655	1100	1200	479	600	131	2075	696	3300	7300	2000	
Installerad (l)	723	1500	600	615	600	320	-	1632	740	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2000	

## Utbud och efterfrågan

Källa: NPS

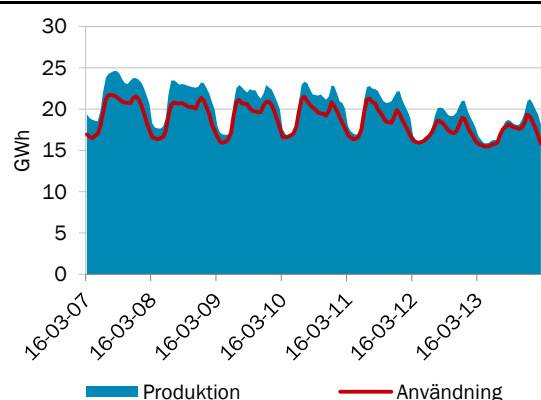
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 10	Produktion	Användning
Veckomedel	8977	8606
Förändring från vecka 9	-3,2%	-3,7%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



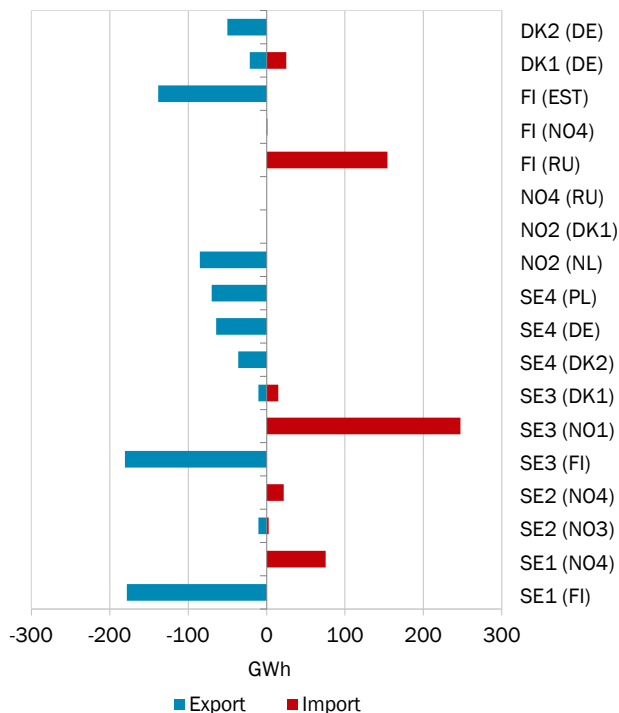
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 10	Produktion	Användning
Veckomedel	3413	3127
Förändring från vecka 9	-4,8%	-4,4%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel

Vecka 10	Import	Export	Netto
Danmark	63	-78	-15
Finland	514	-138	375
Norge	11	-769	-759
Sverige	363	-550	-188
Total	951	-1536	-586

Tabell 17. Krafthandel till och från Norden, veckomedel

Vecka 10	Import	Export	Netto
Estland	0	-138	-138
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-85	-85
Polen	0	-70	-70
Ryssland	154	0	154
Tyskland	17	-128	-110
Total	171	-422	-250



## 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)