

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 år 2017

### Spotpriset på el fortsätter att öka

Systempriset för el fortsatte att öka och under vecka 10 låg genomsnittet på 32,6 EUR/MWh, vilket är en ökning med 7 procent från föregående vecka. De svenska spotpriserna steg med runt 10 procent och i Danmark steg spotpriserna ännu mer, uppåt 20 procent.

Terminspriserna för el fortsatte däremot att sjunka och för nästkommande månad gick priset ned med 3 procent. Priserna på EPAD kontrakt fortsatte att sjunka kraftigt, mellan 18 och 26 procent, för samtliga svenska elområden förutom för SE4.

Terminspriserna för kol, olja och gas sjönk något under veckan, mellan 4 och 5 procent, och handlades i genomsnitt för 72,5 USD/ton, 53,7 USD/fat respektive 16,3 EUR/MWh.

De för veckan ingående nivåerna i de svenska och nordiska vattenmagasinen är fortfarande en bit under det normala, 40 respektive 31 procent.

Tillgängligheten för kärnkraften i Sverige och Norden är fortsatt hög, runt 100 procent under veckan.

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

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	32,6	↑
Spotpris SE1 Luleå	33,2	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	33,2	↑
Spotpris SE3 Stockholm	33,2	↑
Spotpris SE4 Malmö	33,3	↑
Terminspris NP april	27,9	↓

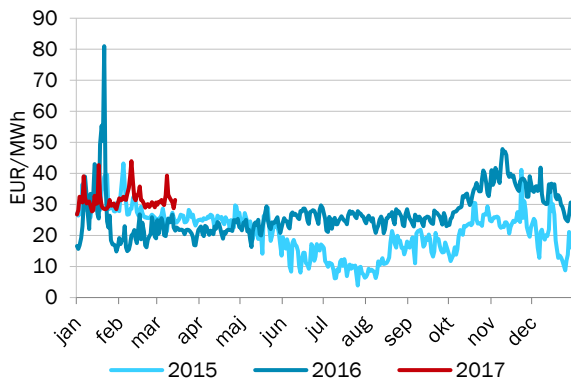
#### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	0,1 ( -0,4 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	198 ( 393 )	↓
Ingående magasin Norden	40% ( 45% )	↓
Ingående magasin Sverige	31% ( 39% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	101%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	101%	↑

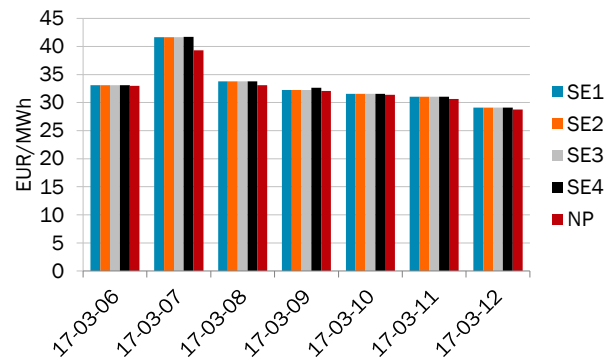
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



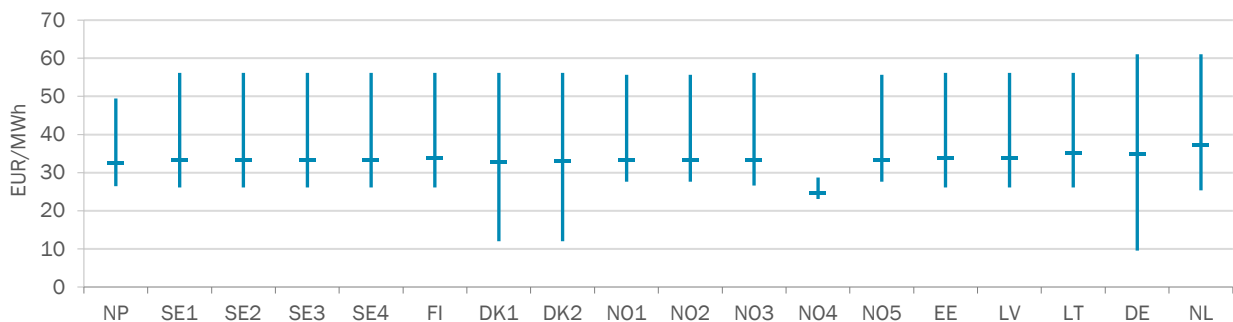
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 10	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	33,0	33,1	33,1	33,1	33,1	36,9	32,6	33,0	33,0	32,9	33,0	25,6	32,9	36,9	36,1	36,1	38,8	-
Tisdag	39,3	41,6	41,6	41,6	41,7	41,6	41,7	41,7	41,2	41,1	41,6	25,2	41,1	41,6	41,6	41,7	44,5	44,6
Onsdag	33,1	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,5	33,9	25,0	33,5	33,8	33,8	33,8	36,4	36,3
Torsdag	32,1	32,2	32,2	32,2	32,6	32,2	32,3	32,6	32,3	32,3	32,2	24,7	32,3	32,0	32,0	35,8	38,2	37,7
Fredag	31,4	31,6	31,6	31,6	31,6	32,4	29,6	29,6	31,7	31,7	31,9	24,5	31,7	32,4	32,4	35,6	33,6	37,0
Lördag	30,7	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	23,2	31,1	31,1	31,1	31,1	33,0	33,5
Söndag	28,8	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,0	29,1	29,4	29,4	29,3	23,2	29,4	29,1	29,1	32,4	18,8	32,5
Veckomedel	32,6	33,2	33,2	33,2	33,3	33,9	32,9	33,0	33,2	33,1	33,3	24,5	33,1	33,8	33,7	35,2	34,8	36,9
Förändring från vecka 9	7%	10%	10%	10%	10%	8%	21%	17%	7%	7%	11%	-2%	7%	8%	7%	12%	15%	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	49,5	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	55,7	55,7	56,1	28,7	55,7	56,1	56,1	56,1	61,1	61,1
Lägst	26,5	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	12,0	12,0	27,7	27,7	26,6	23,1	27,7	26,1	26,1	26,1	9,6	25,4

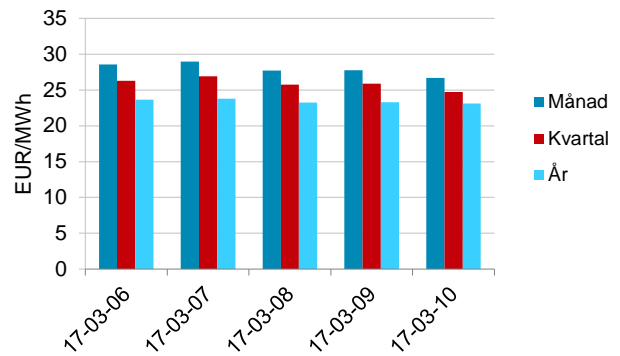
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 10	april	kvartal 2	år 2018
Måndag	28,6	26,3	23,7
Tisdag	29,0	26,9	23,8
Onsdag	27,7	25,8	23,3
Torsdag	27,8	25,9	23,3
Fredag	26,7	24,7	23,1
Veckomedel	27,9	25,9	23,4
Förändring från vecka 9	-3%	1%	-1%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



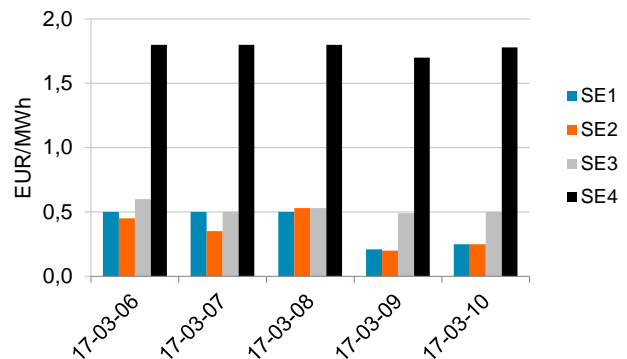
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 10	Kvartal 2 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,50	0,45	0,60	1,80
Tisdag	0,50	0,35	0,50	1,80
Onsdag	0,50	0,53	0,53	1,80
Torsdag	0,21	0,20	0,49	1,70
Fredag	0,25	0,25	0,50	1,78
Veckomedel	0,39	0,36	0,52	1,78
Förändring från vecka 9	-18%	-26%	-23%	-7%

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



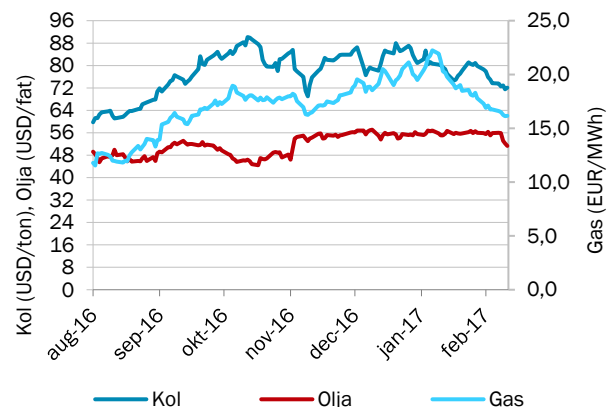
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 10	Kvartal 2 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	73,6	56,0	16,6
Tisdag	72,5	55,9	16,5
Onsdag	73,0	53,1	16,2
Torsdag	71,6	52,2	16,1
Fredag	72,1	51,4	16,2
Veckomedel	72,5	53,7	16,3
Förändring från vecka 9	-5%	-4%	-4%

Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



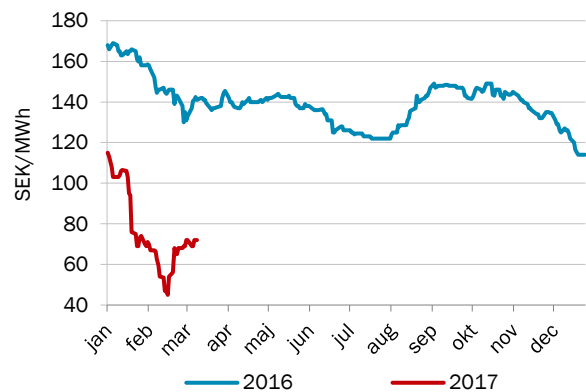
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 10	Dec-17
Veckomedel	5,3
Förändring från vecka 9	-3,7%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



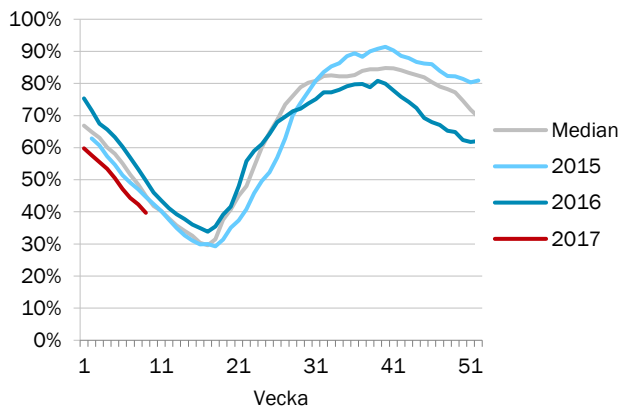
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 10	March-17
Veckomedel	70,8
Förändring från vecka 9	1,1%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

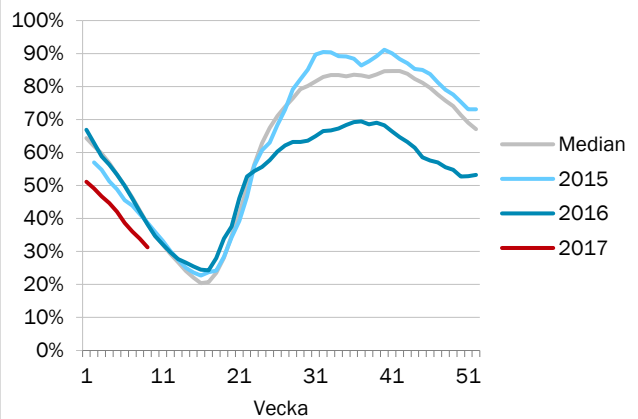
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 10	
Magasinfullnadsgrad	40%
Förändring från vecka 9	-2,59 %-enheter
Normal	45%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



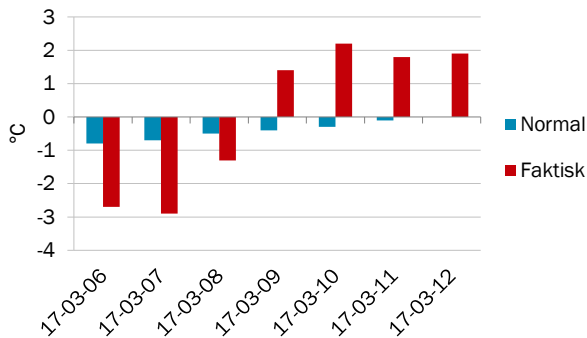
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 10	
Magasinfullnadsgrad	31%
Förändring från vecka 9	-2,59 %-enheter
Normal	39%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



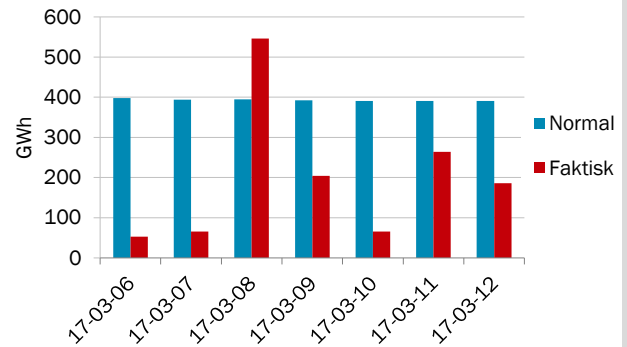
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 10	Temperatur
Veckomedel	0,1
Förändring från vecka 9	-1,0
Normal temperatur	-0,4

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 10	Nederbörd
Veckomedel	198
Förändring från vecka 9	-245
Normal nederbörd	393

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

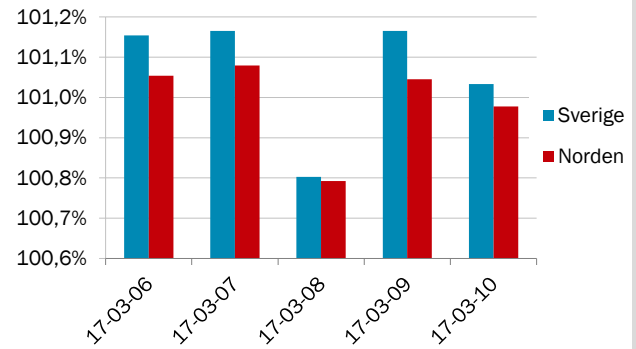
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 10	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 9
<b>Norden</b>	101%	11 979	0,0%
<b>Sverige</b>	101%	9 195	0,0%
Forsmark 1	101%	997	
Forsmark 2	101%	1 126	
Forsmark 3	101%	1 179	
Oskarshamn 1	101%	478	
Oskarshamn 3	104%	1 450	
Ringhals 1	100%	880	
Ringhals 2	100%	905	
Ringhals 3	101%	1 072	
Ringhals 4	100%	1 109	
<b>Finland</b>	101%	2 785	0,0%
Olkiluoto	101%	886	
Olkiluoto	101%	892	
Loviisa 1 och 2	101%	1 007	

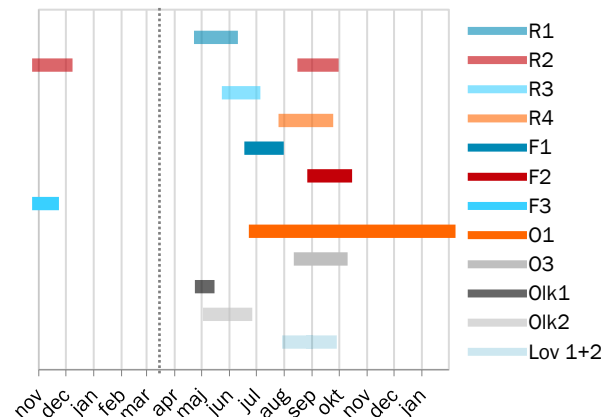
Kommentar:

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



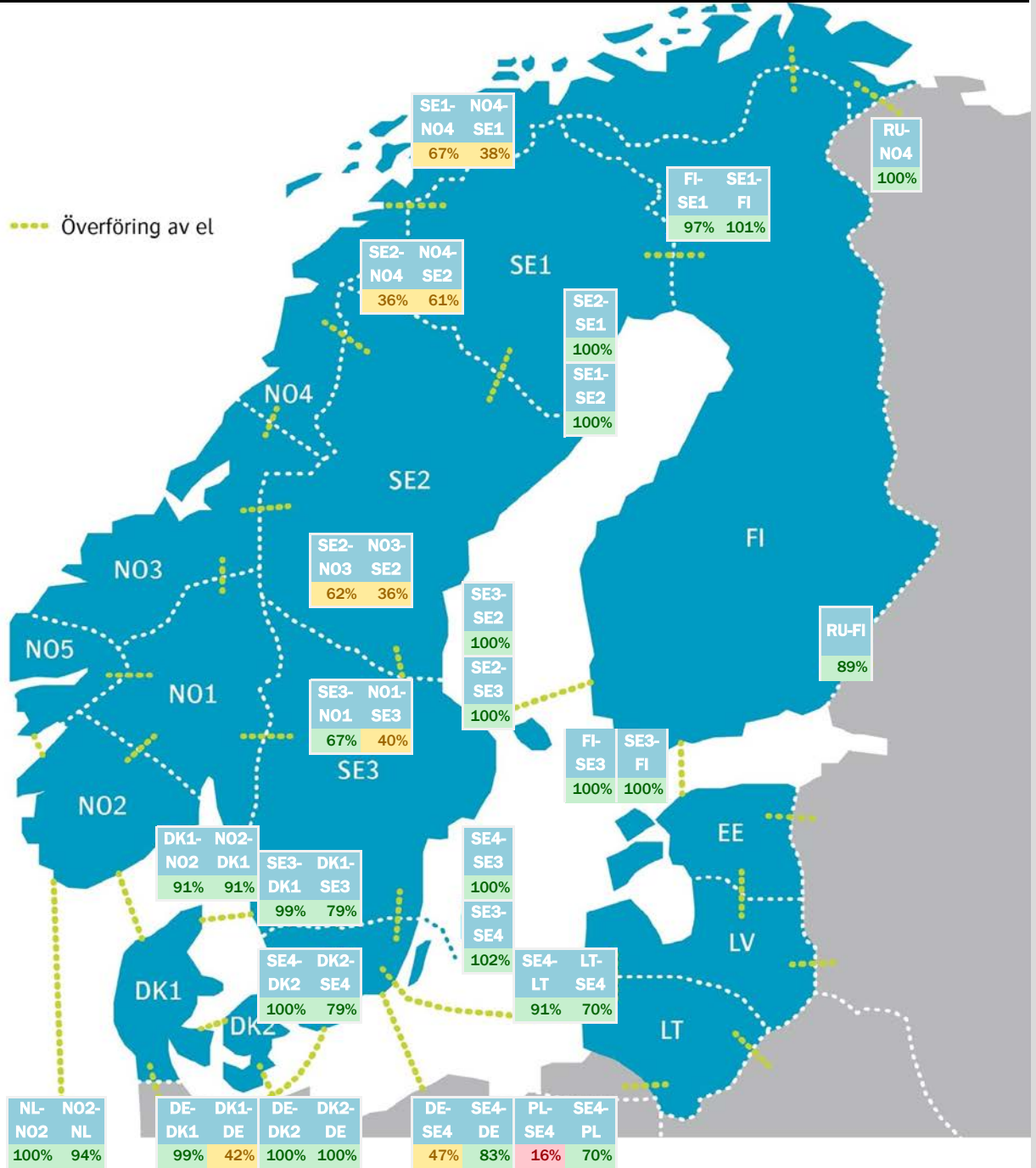
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



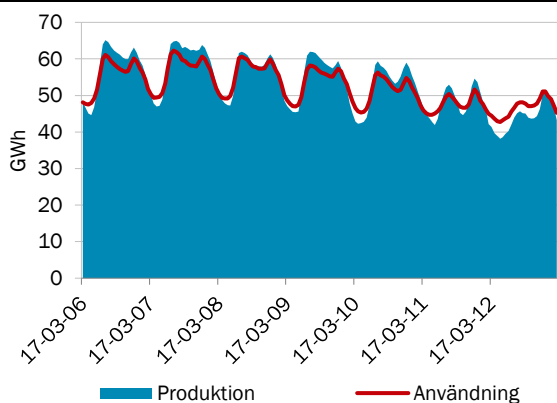
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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 10	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
Tillgänglig	723	756	585	511	418	1300	56	1480	671	1300	1509	1200	400	619	107	1413	636	3300	7300	5400
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
Tillgänglig	679	1489	600	286	97	-	-	1480	583	1348	1072	1200	267	600	152	859	493	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

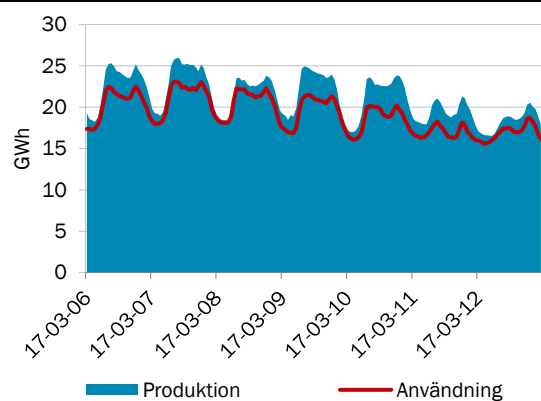
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 10	Produktion	Användning
Veckomedel	8898	8799
Förändring från vecka 9	1,0%	1,6%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



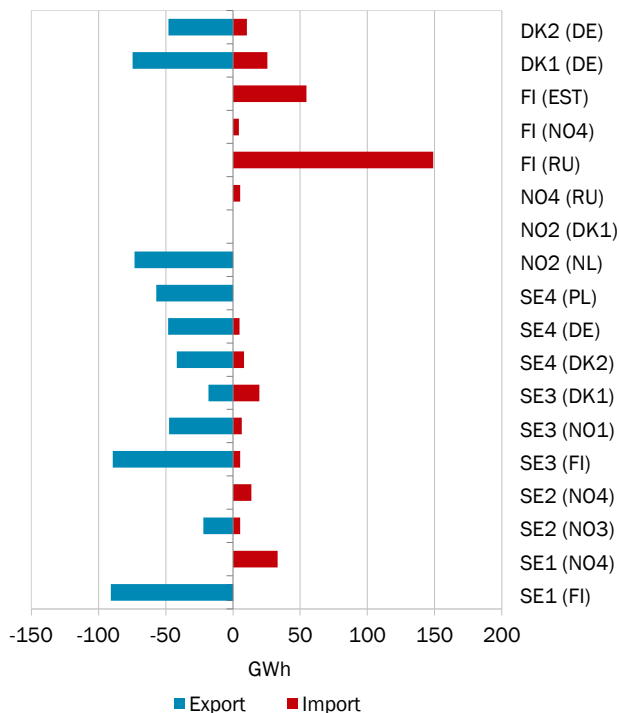
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 10	Produktion	Användning
Veckomedel	3564	3217
Förändring från vecka 9	-0,8%	2,9%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 10	Import	Export	Netto
Danmark	96	-151	-55
Finland	378	0	378
Norge	75	-175	-101
Sverige	101	-415	-314

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

Vecka 10	Import	Export	Netto
Estland	55	0	55
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-73	-73
Polen	0	-57	-57
Ryssland	154	0	154
Tyskland	41	-171	-130
Total	250	-302	-52



## 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)