

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 14

### Spotpriserna steg för de svenska elområdena

Spotpriserna för de svenska elområdena steg under veckan mellan 2-7 procent och prisområdesskillnaderna blev mycket små. Veckogenomsnittspriserna hamnade i intervallet 21,8-21,9 EUR/MWh.

Högsta timpriset i Norden noterades i Finland och blev 45,0 EUR/MWh.

Terminspriserna för kommande månad och kvartal föll tillbaka under veckan med ca 7-8 procent och handlades för 19,3 EUR/MWh respektive 17,7 EUR/MWh. En av orsakerna var nederbördsrika prognoser.

Under fredagen meddelade SVK att sydlänkens sista del försenas med ett år. Likströmsdelen som är den sista delen består av två länkar (2\*600 MW). Den första länken är planerad att tas i drift i juli 2016 och den andra länken i juni 2017.

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

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	21,5	↑
Spotpris SE1 Luleå	21,8	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	21,8	↑
Spotpris SE3 Stockholm	21,8	↑
Spotpris SE4 Malmö	21,9	↑
Terminspris NP maj	19,3	↓

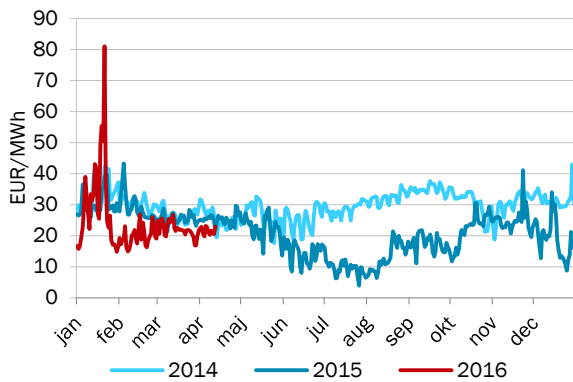
#### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	5,6 ( 3,6 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	329 ( 316 )	↑
Ingående magasin Norden	39% ( 36% )	↓
Ingående magasin Sverige	28% ( 27% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	88%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	86%	↑

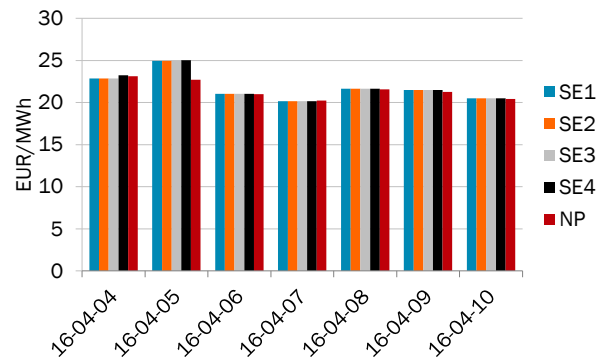
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



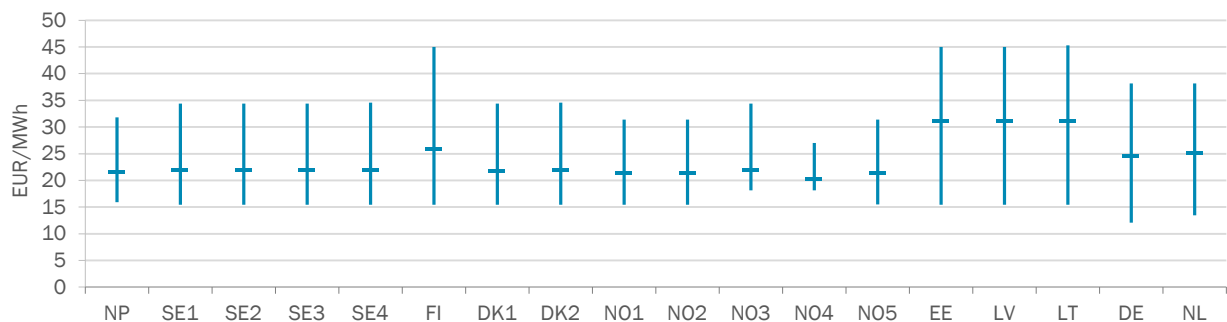
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 14	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	23,1	22,8	22,8	22,8	23,2	32,9	22,8	23,2	22,7	22,7	22,8	20,7	22,7	34,6	34,6	34,6	27,6	27,1
Tisdag	22,7	24,9	24,9	24,9	25,0	28,7	24,9	25,0	22,1	22,1	24,9	20,1	22,1	31,5	31,5	31,5	27,6	26,9
Onsdag	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	28,4	20,9	21,0	21,0	20,9	21,1	19,9	21,0	29,5	29,5	29,5	27,6	23,1
Torsdag	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	23,4	20,2	20,2	20,2	20,2	20,6	19,9	20,2	28,9	28,9	28,9	27,6	23,6
Fredag	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	24,9	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	20,2	21,6	31,6	31,6	31,7	27,6	28,3
Lördag	21,3	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	20,2	21,5	31,0	31,0	31,0	27,6	24,3
Söndag	20,4	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,1	20,5	30,1	30,1	30,1	27,6	22,0
Veckomedel	21,5	21,8	21,8	21,8	21,9	25,8	21,8	21,9	21,4	21,4	21,9	20,2	21,4	31,0	31,0	31,1	27,6	25,0
Förändring från vecka 13	4%	7%	7%	7%	2%	-1%	18%	8%	5%	5%	7%	-1%	5%	3%	1%	1%	33%	4%

## 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 14	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	31,8	34,4	34,4	34,4	34,6	45,0	34,4	34,6	31,4	31,4	34,4	27,0	31,4	45,0	45,0	45,3	38,2	38,2
Lägst	16,0	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	18,2	18,2	15,5	15,4	15,4	15,4	12,1	13,5

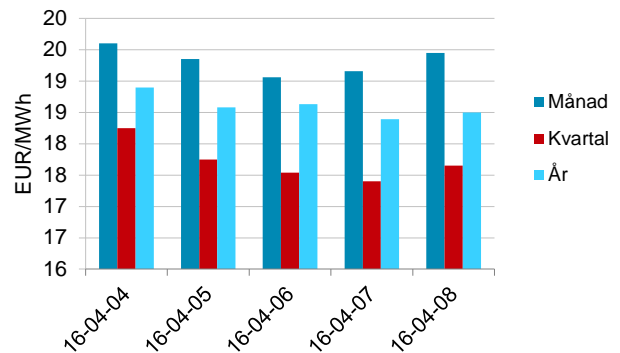
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 14	maj	kvartal 3	år 2017
Måndag	19,6	18,3	18,9
Tisdag	19,4	17,8	18,6
Onsdag	19,1	17,5	18,6
Torsdag	19,2	17,4	18,4
Fredag	19,5	17,7	18,5
Veckomedel	19,3	17,7	18,6
Förändring från vecka 13	-7%	-8%	0%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



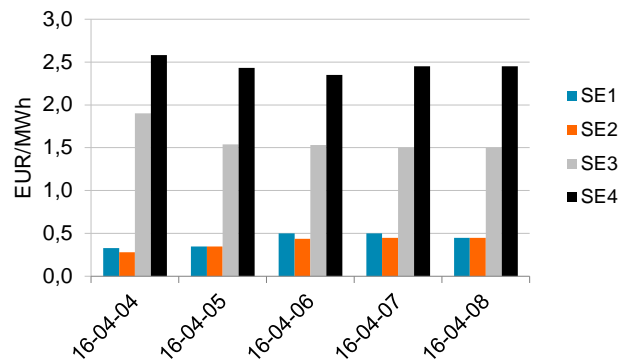
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 14	Kvartal 3 år 2016			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,33	0,28	1,90	2,58
Tisdag	0,35	0,35	1,54	2,43
Onsdag	0,50	0,44	1,53	2,35
Torsdag	0,50	0,45	1,50	2,45
Fredag	0,45	0,45	1,50	2,45
Veckomedel	0,43	0,39	1,59	2,45
Förändring från vecka 13	1%	9%	-20%	-13%

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



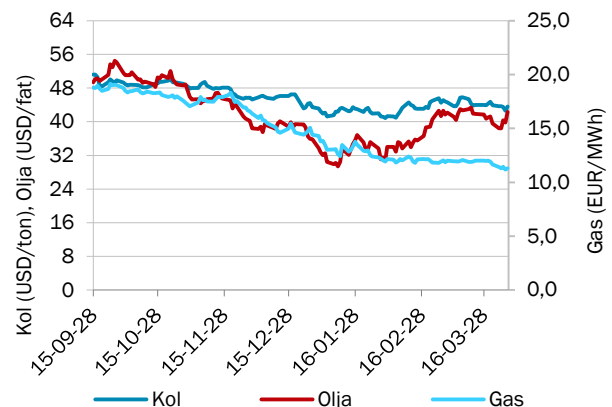
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 14	Kvartal 3 år 2016		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	43,70	38,40	11,40
Tisdag	43,70	38,40	11,31
Onsdag	43,50	40,35	11,43
Torsdag	42,65	39,79	11,18
Fredag	43,60	42,31	11,29
Veckomedel	43,43	39,85	11,32
Förändring från vecka 13	-2%	-2%	-5%

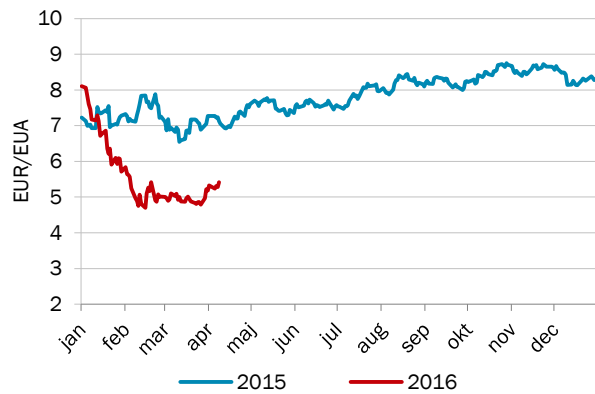
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



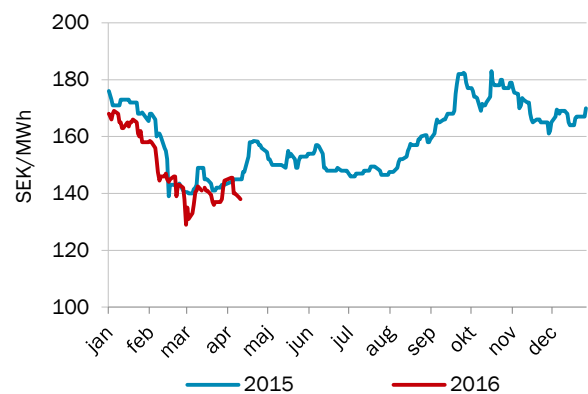
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 14	Dec-16
Veckomedel	5,3
Förändring från vecka 13	6,2%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



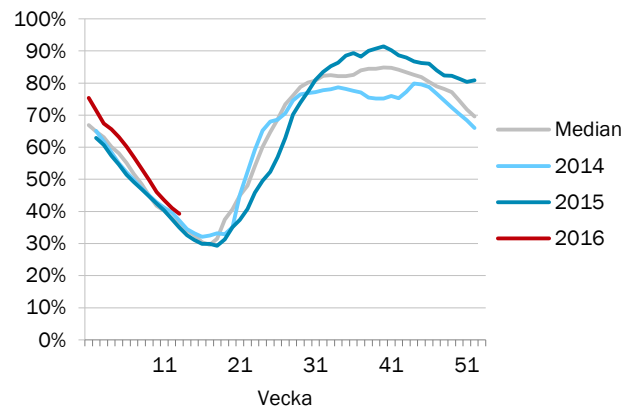
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 14	March-17
Veckomedel	140,4
Förändring från vecka 13	-0,7%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

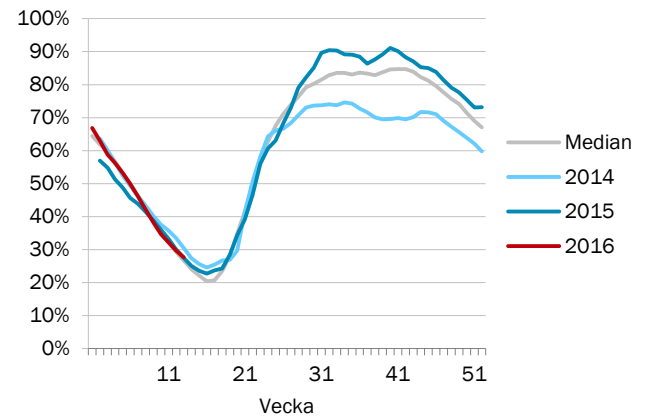
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 14	
Magasinfullnadsgrad	39%
Förändring från vecka 13	-1,88 %-enheter
Normal	36%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



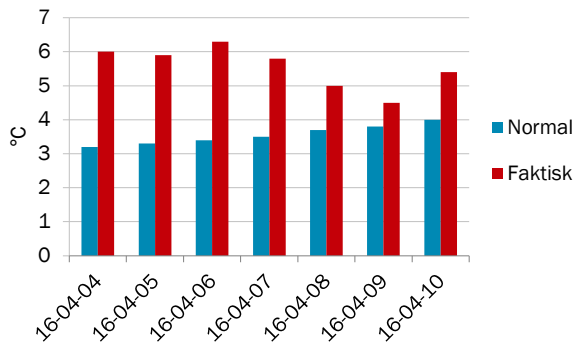
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 14	
Magasinfullnadsgrad	28%
Förändring från vecka 13	-2,00 %-enheter
Normal	27%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



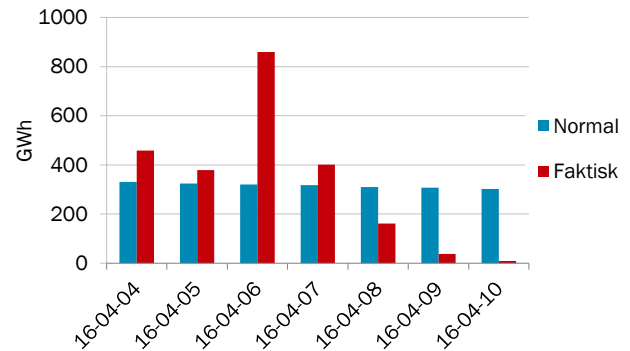
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 14	Temperatur
Veckomedel	5,6
Förändring från vecka 13	0,8
Normal temperatur	3,6

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 14	Nederbörd
Veckomedel	329
Förändring från vecka 13	47,9
Normal nederbörd	316

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

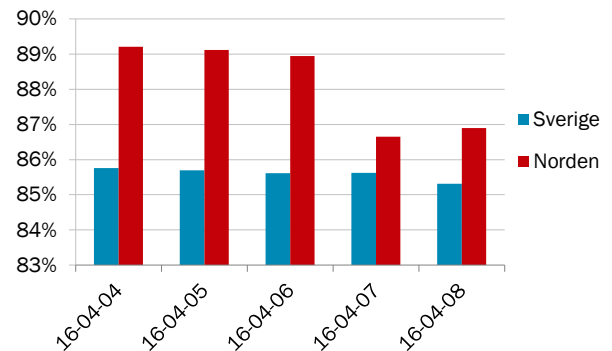
Vecka 14	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 13
<b>Norden</b>	88%	10 423	24,3%
<b>Sverige</b>	86%	7 764	25,9%
Forsmark 1	100%	987	
Forsmark 2	99%	1 114	
Forsmark 3	101%	1 182	
Oskarshamn 1	0%	0	
Oskarshamn 3	103%	1 440	
Ringhals 1	99%	872	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	100%	1 063	
Ringhals 4	99%	1 108	
<b>Finland</b>	97%	2 659	20,0%
Olkiluoto	88%	775	
Olkiluoto	101%	891	
Loviisa 1 och 2	101%	993	

## Kommentar:

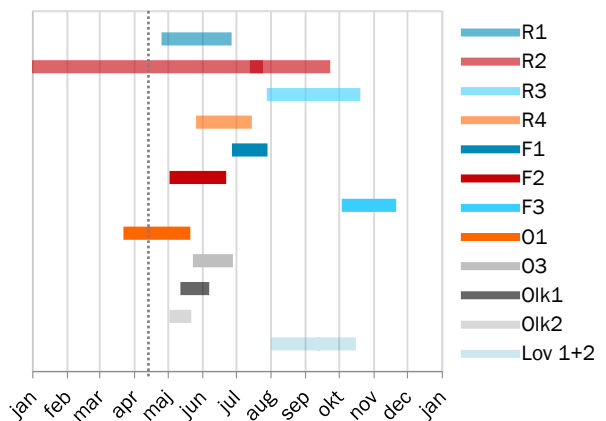
- Oskarshamn 1 är i årlig revision sedan 28 mars och beräknas åter 15 maj 2016.

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

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



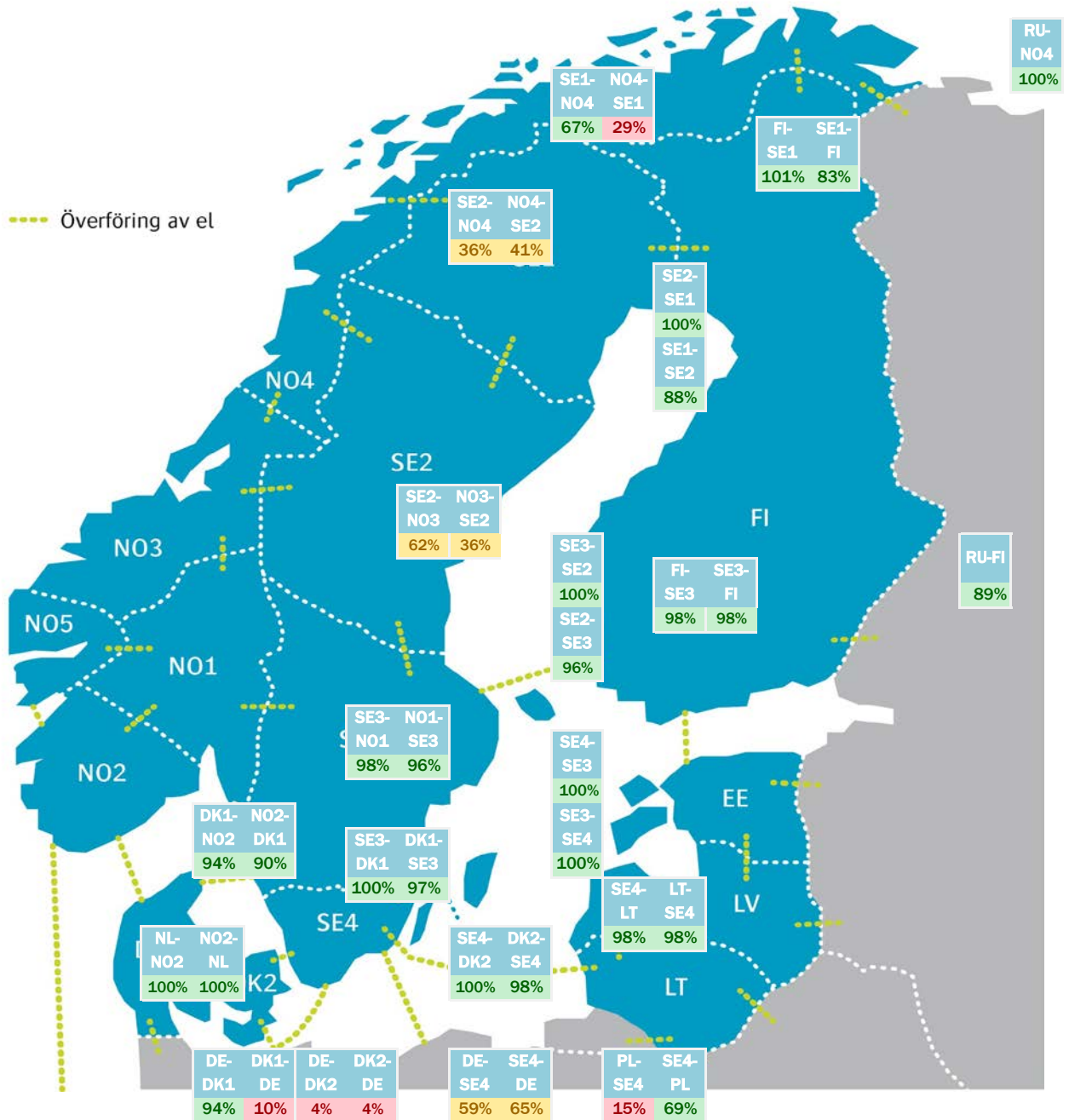
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



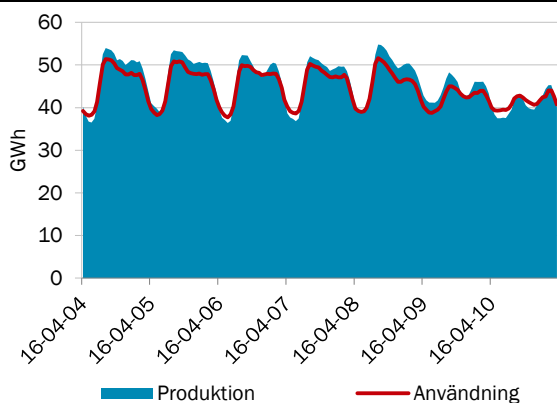
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-PL	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 14	NO2	DE	DE	DE	PL	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	176	21	402	417	1300	56	1467	680	1300	1239	1181	403	621	108	2054	683	2914	7002	5300	
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	1412	21	361	91	-	-	1532	721	1670	1111	1181	203	600	103	2050	683	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

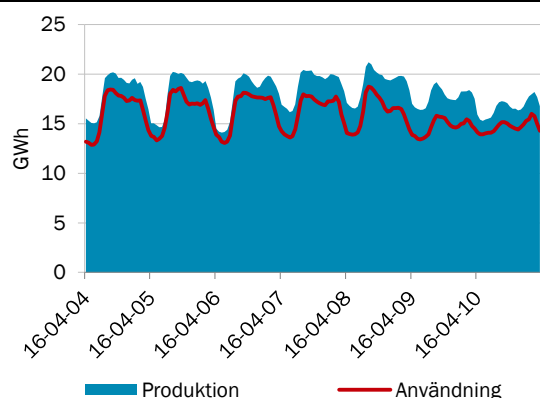
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 14	Produktion	Användning
Veckomedel	7714	7481
Förändring från vecka 13	0,0%	0,0%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



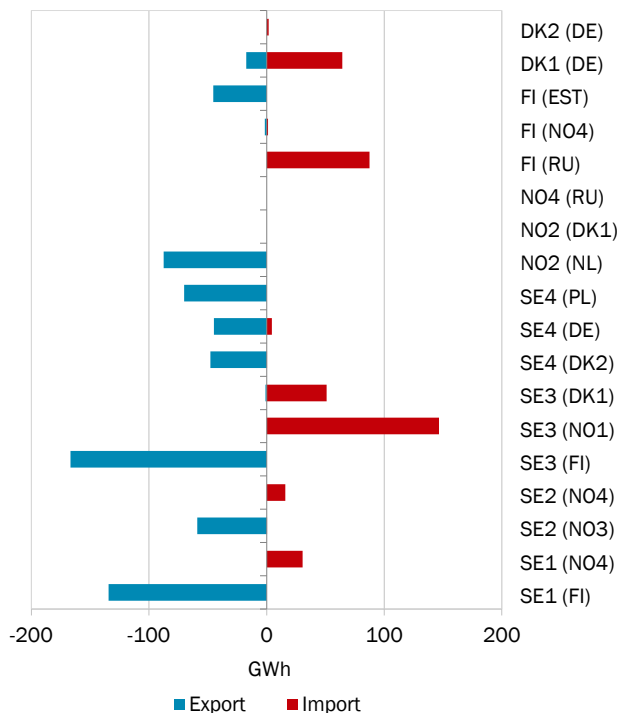
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 14	Produktion	Användning
Veckomedel	3040	2658
Förändring från vecka 13	0,0%	0,0%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel

Vecka 14	Import	Export	Netto
Danmark	115	-69	46
Finland	390	-47	343
Norge	60	-422	-362
Sverige	250	-524	-274
Total	815	-1062	-247

Tabell 17. Krafthandel till och från Norden, veckomedel

Vecka 14	Import	Export	Netto
Estland	0	-45	-45
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-88	-88
Polen	0	-70	-70
Ryssland	88	0	88
Tyskland	71	-62	8
Total	158	-265	-107



## 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)