

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 13

Små prisvariationer över påskveckorna samtidigt som årets revisioner i kärnkraften inleddes.

Spotpriserna låg i genomsnitt på samma nivå som förra veckan i svenska elområdena SE1-3. Vissa överföringsbegränsningar till och från kringliggande prsområden bidrog till att öka medelpriset i SE4, vilket ledde till något ökat systempris. Veckomedlet för SE1, SE2 och SE3 var drygt 20 EUR/MWh medan priset i SE4 låg 1 EUR/MWh högre.

Priserna i kontrakten på terminsmarknaden ökade med 4-5 procent. Kol- och gaspriserna låg oförändrade sedan förra veckan, medan oljepriserna minskade något till knappt 41 USD/fast. EPAD-kontrakten för SE2 gick upp igen efter en nedgång förra veckan och låg strax under SE1-kontrakten.

Vädret under veckan fortsatte att vara varmare än normalt för årstiden med lägre nederbörd än normalt. Nivån i vattenkraftmagasinen är i den nedåtgående fasen innan vårfloden vilken normalt inträffar kring veckorna 16-18. Magasinfyllnadsgraden var drygt 40 procent för Norden och 30 procent för Sverige i ingången till vecka 13.

Den 28 mars inleddes årets revisioner där O1 är först ut.

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

### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	20,6	↑
Spotpris SE1 Luleå	20,4	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	20,4	↓
Spotpris SE3 Stockholm	20,4	↓
Spotpris SE4 Malmö	21,4	↑
Terminspris NP maj	20,8	↑

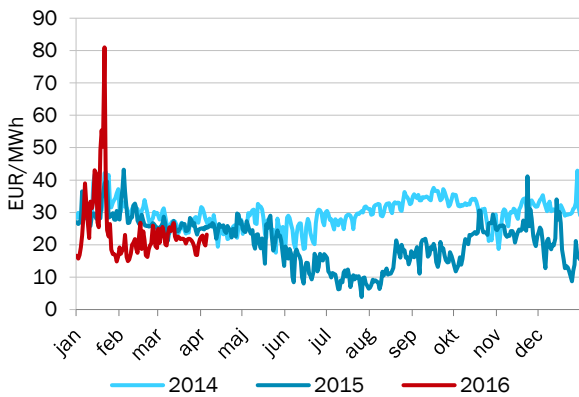
### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	4,8 ( 2,7 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	282 ( 355 )	↑
Ingående magasin Norden	41% ( 38% )	↓
Ingående magasin Sverige	30% ( 29% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	90%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	86%	↓

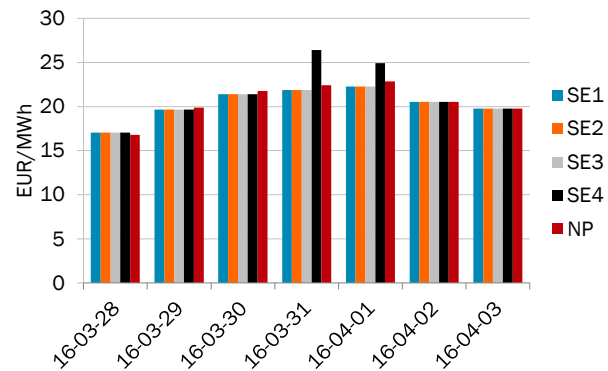
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



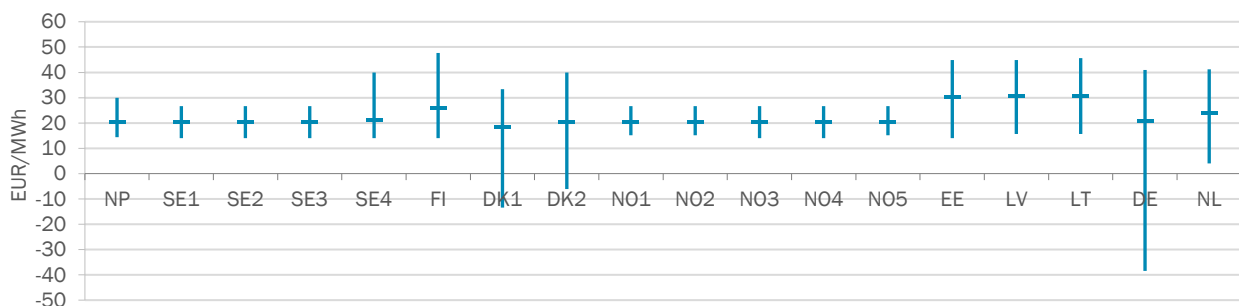
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 13	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	16,8	17,0	17,0	17,0	17,0	17,9	3,7	9,0	17,2	17,2	17,0	17,0	17,2	24,5	26,0	26,0	26,2	15,4
Tisdag	19,9	19,7	19,7	19,7	19,7	30,0	18,4	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	30,5	32,1	32,1	26,2	27,0
Onsdag	21,8	21,4	21,4	21,4	21,4	35,1	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	35,5	36,6	36,6	26,2	27,2
Torsdag	22,4	21,9	21,9	21,9	26,4	30,2	21,9	26,4	21,7	21,7	21,9	21,9	21,7	30,2	30,2	30,2	26,2	28,0
Fredag	22,9	22,3	22,3	22,3	24,9	28,3	23,3	24,9	22,0	22,0	22,3	22,3	22,0	30,0	30,0	30,0	26,2	27,6
Lördag	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,6	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	29,9	29,9	29,9	26,2	23,6
Söndag	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,7	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	30,5	30,5	30,5	26,2	20,0
Veckomedel	20,6	20,4	20,4	20,4	21,4	26,0	18,4	20,3	20,3	20,3	20,4	20,4	20,3	30,1	30,8	30,8	26,2	24,1
Förändring från vecka 12	0%	0%	0%	0%	4%	-5%	-7%	1%	0%	0%	-1%	-1%	0%	-2%	-5%	-15%	12%	-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 13	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	29,9	26,7	26,7	26,7	40,0	47,7	33,4	40,0	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	44,9	44,9	45,7	41,0	41,2
Lägst	14,5	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	-13,5	-6,0	15,1	15,1	14,1	14,1	15,1	14,1	15,7	15,7	-38,5	4,0

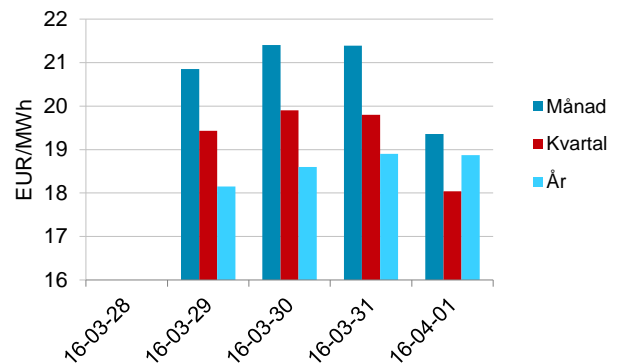
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 13	Kvartal 3		
	maj	kvartal 3	år 2017
Måndag	0,0	0,0	0,0
Tisdag	20,9	19,4	18,2
Onsdag	21,4	19,9	18,6
Torsdag	21,4	19,8	18,9
Fredag	19,4	18,0	18,9
Veckomedel	20,8	19,3	18,6
Förändring från vecka 12	4%	5%	4%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



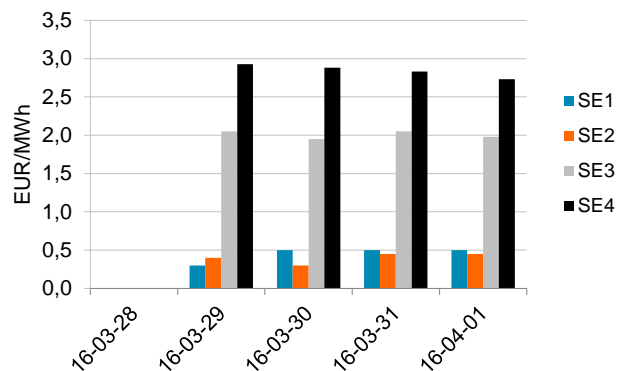
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 13	Kvartal 3 år 2016			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,00	0,00	0,00	0,00
Tisdag	0,30	0,40	2,05	2,93
Onsdag	0,50	0,30	1,95	2,88
Torsdag	0,50	0,45	2,05	2,83
Fredag	0,50	0,45	1,98	2,73
Veckomedel	0,45	0,40	2,01	2,84
Förändring från vecka 12	4%	41%	1%	-1%

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



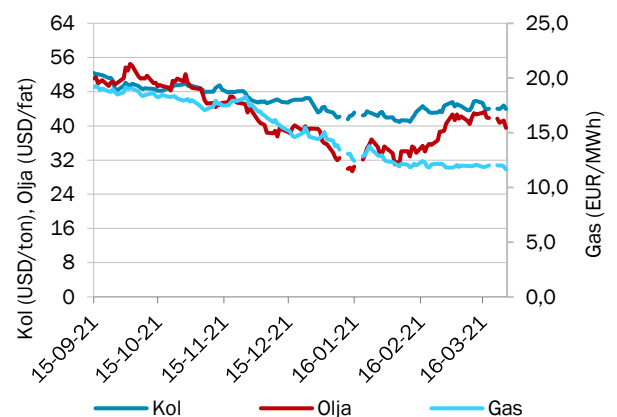
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 13	Kvartal 3 år 2016		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	44,00	41,72	12,01
Tisdag	43,92	40,74	11,99
Onsdag	44,30	41,00	12,02
Torsdag	44,75	41,24	11,92
Fredag	43,95	39,55	11,65
Veckomedel	44,18	40,85	11,92
Förändring från vecka 12	0%	-4%	0%

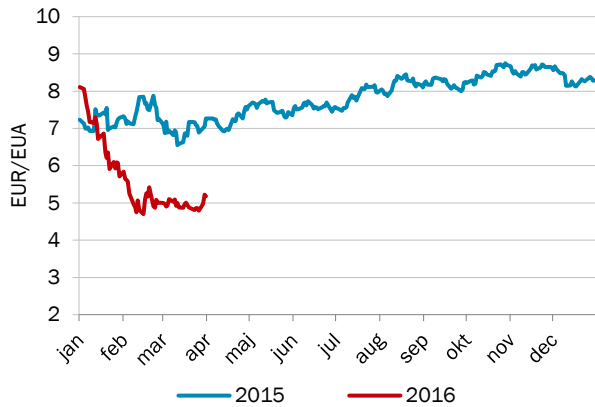
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



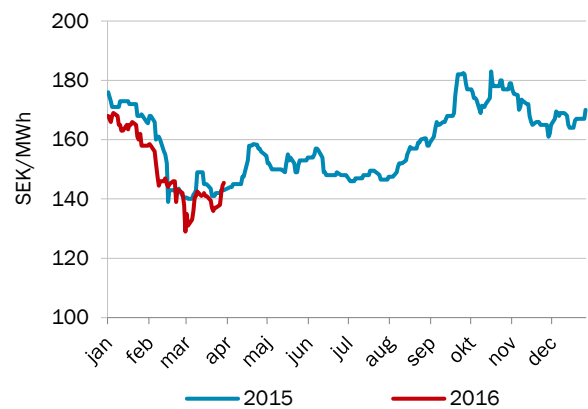
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 13	Dec-16
Veckomedel	5,0
Förändring från vecka 12	3,3%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



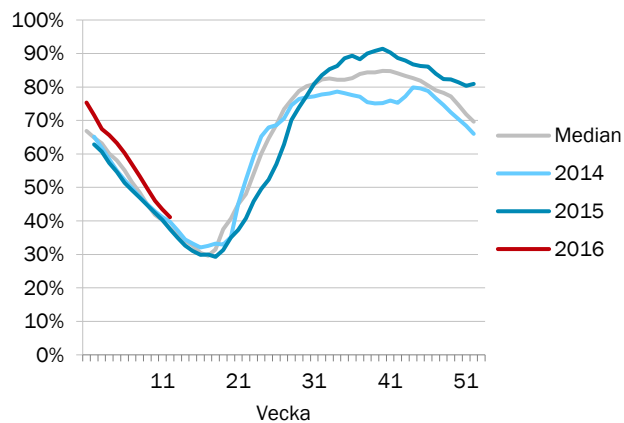
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 13	March-17
Veckomedel	142,5
Förändring från vecka 12	4,2%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

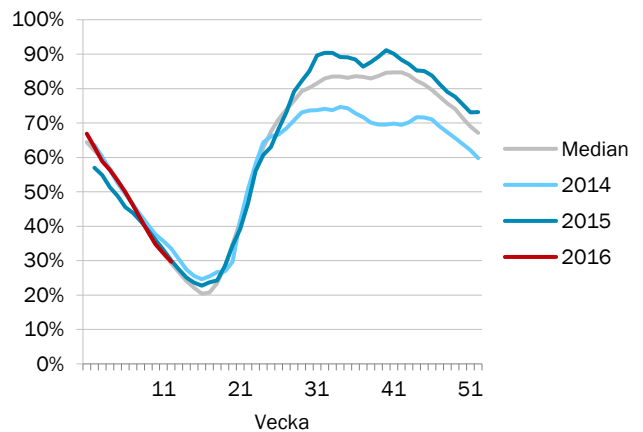
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 13	
Magasinfullnadsgrad	41%
Förändring från vecka 12	-2,37 %-enheter
Normal	38%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



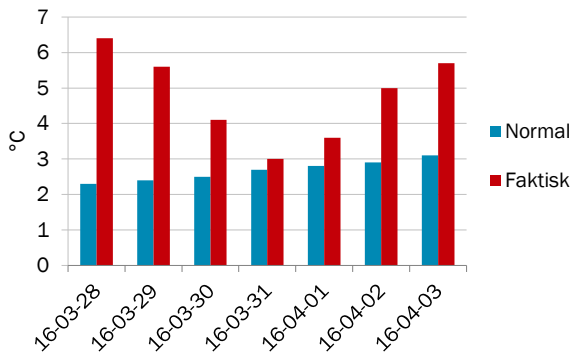
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 13	
Magasinfullnadsgrad	30%
Förändring från vecka 12	-2,48 %-enheter
Normal	29%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



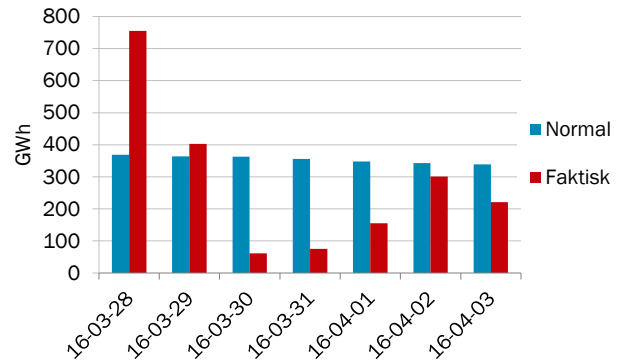
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 13	Temperatur
Veckomedel	4,8
Förändring från vecka 12	2,0
Normal	2,7

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 13	Nederbörd
Veckomedel	282
Förändring från vecka 12	28,9
Normal	355

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

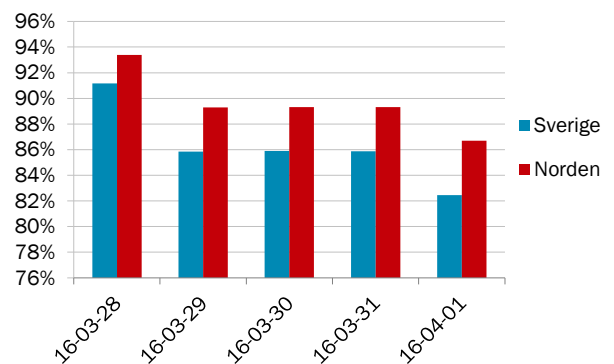
Vecka 13	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring
			från vecka 12
<b>Norden</b>	90%	10 593	-3,5%
<b>Sverige</b>	86%	7 823	-4,7%
Forsmark 1	100%	989	
Forsmark 2	100%	1 124	
Forsmark 3	101%	1 184	
Oskarshamn 1	0%	0	
Oskarshamn 3	103%	1 444	
Ringhals 1	65%	571	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	100%	1 066	
Ringhals 4	99%	1 107	
<b>Finland</b>	101%	2 770	-0,1%
Olkiluoto	101%	885	
Olkiluoto	101%	892	
Loviisa 1 och 2	101%	992	

## Kommentar:

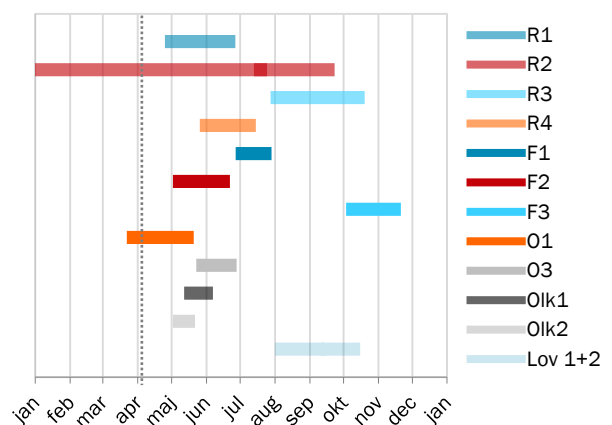
Ringhals 2 är i revision och beräknas åter 17 september 2016.

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

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



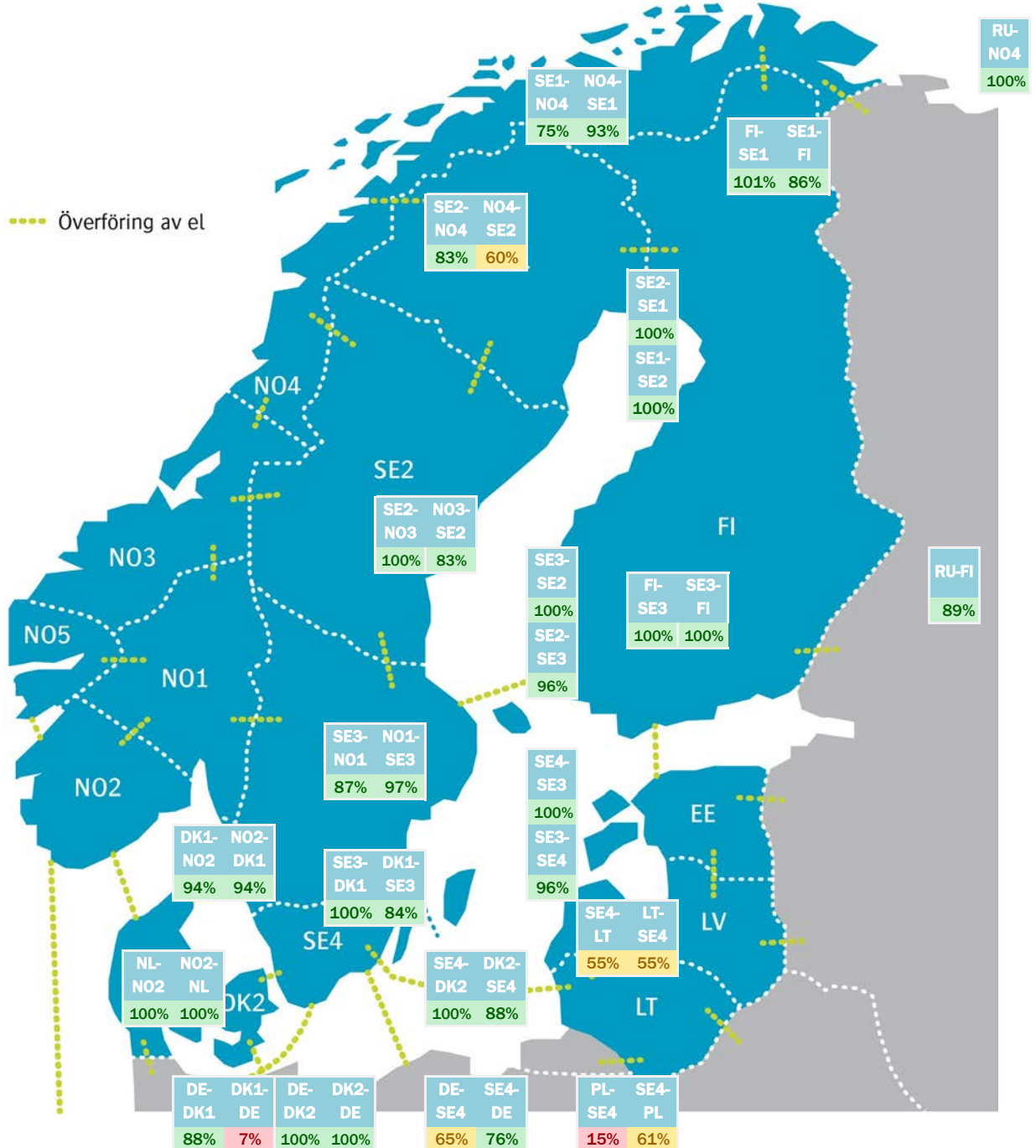
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



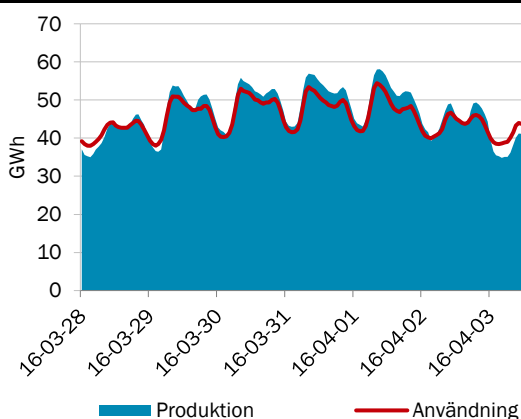
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- NO2	DK1- DE	DK2- DE	SE4- DE	SE4- PL	RU- FI	RU- NO4	N02- 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 13																					
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	723	130	585	467	367	1300	56	1532	680	1300	1288	1200	450	1000	250	1826	383	3300	6993	5114	
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	1313	600	399	92	-	-	1532	624	1493	1109	1200	650	600	150	2078	383	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

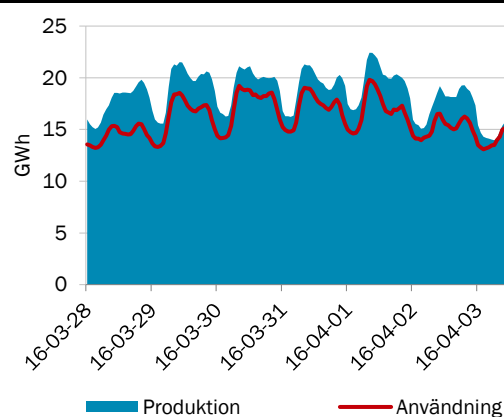
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 13	Produktion	Användning
Veckomedel	7827	7600
Förändring från vecka 12	-2,1%	-1,7%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



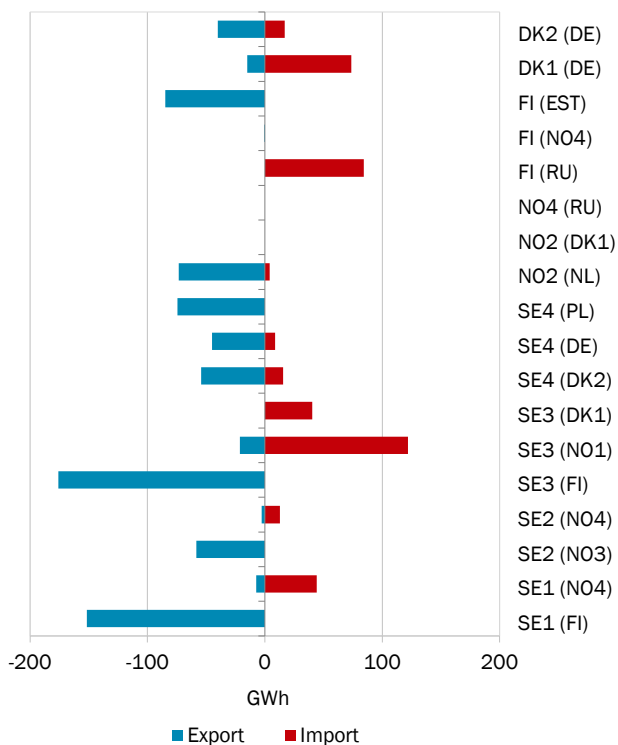
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 13	Produktion	Användning
Veckomedel	3091	2680
Förändring från vecka 12	-3,9%	-3,7%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel

Vecka 13	Import	Export	Netto
Danmark	127	-94	34
Finland	412	-85	327
Norge	94	-403	-308
Sverige	244	-591	-347
Total	877	-1173	-295

Tabell 17. Krafthandel till och från Norden, veckomedel

Vecka 13	Import	Export	Netto
Estland	0	-85	-85
Litauen	0	0	0
Nederländerna	4	-73	-69
Polen	0	-75	-75
Ryssland	84	0	84
Tyskland	82	-83	-1
Total	170	-316	-145

## 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)