

Läget på elmarknaden är en gemensam marknadsrapport från Energimarknadsinspektionen (Ei) och Energimyndigheten. Varje vecka rapporterar vi om den föregående veckans utveckling på elmarknaden.

© Copyright: Esabild AB / Dan Lepp

# LÄGET PÅ ELMARKNADEN

## Vecka 19 år 2017

### Ökade spotpriser under veckan

Systempriset var i genomsnitt 32,1 EUR/MWh under veckan vilket är en ökning med 9 procent jämfört med föregående vecka. De svenska spotpriserna ökade i genomsnitt med 10 procent jämfört med föregående vecka och låg i genomsnitt på 32,4 EUR/MWh.

Terminspriserna för el nästkommande månad, kvartal och år låg på ungefär samma nivå som föregående vecka, vilket innebär veckomedel på 24,1, 23,7 respektive 23,0 EUR/MWh.

Bränslepriserna för kol, olja och gas sjönk under veckan med tre till fyra procent och handlades i genomsnitt för 71,5 USD/ton, 50,0 USD/fat respektive 15,4 EUR/MWh.

Priset på elcertifikat sjönk under veckan i genomsnitt med 8,5 procent från föregående vecka till 70,2 SEK/MWh.

Nivåerna i de nordiska vattenmagasinen var vid ingången till veckan 27 procent, vilket är cirka 5 procentenheter under det normala.

Tillgängligheten i svensk och nordisk kärnkraft var 89 procent under veckan. Ringhals 1 och Olkiluoto 2 är i revision och väntas åter i drift den 3 respektive 19 juni.

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

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	32,1	↑
Spotpris SE1 Luleå	32,4	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	32,4	↑
Spotpris SE3 Stockholm	32,4	↑
Spotpris SE4 Malmö	32,4	↑
Terminspris NP juni	24,1	↑

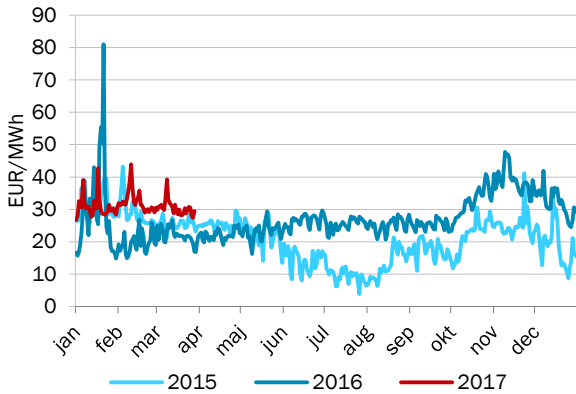
#### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	5,8 ( 9,7 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	168 ( 320 )	↑
Ingående magasin Norden	27% ( 32% )	↓
Ingående magasin Sverige	20% ( 24% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	89%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	89%	↓

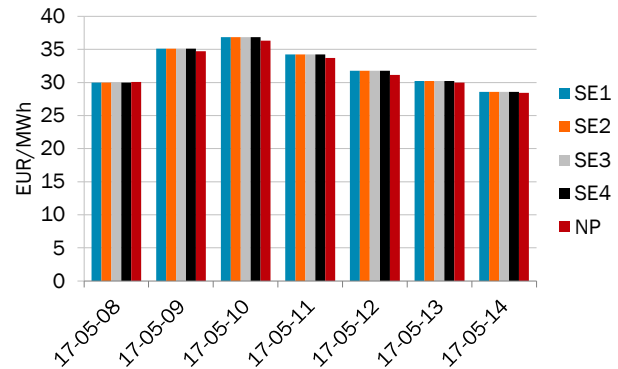
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



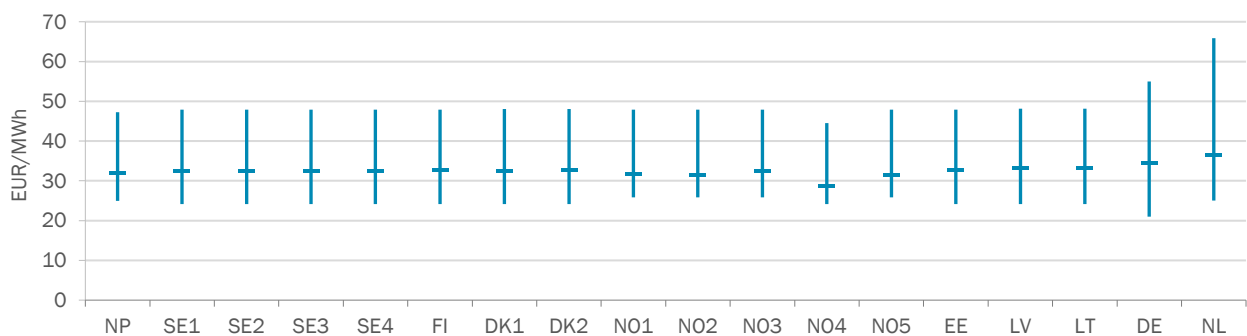
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 19	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	30,1	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,1	30,0	30,2	30,2	30,2	29,8	30,2	30,0	30,0	30,0	33,5	34,8
Tisdag	34,8	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,9	35,9	33,4	33,4	35,1	29,3	33,4	35,1	35,1	35,1	39,8	39,8
Onsdag	36,3	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	38,1	38,1	35,1	35,1	36,8	29,6	35,1	36,8	36,8	36,8	38,8	41,7
Torsdag	33,7	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	32,4	32,4	34,3	31,0	32,4	34,2	34,2	34,2	33,9	38,5
Fredag	31,2	31,8	31,8	31,8	31,8	33,5	30,4	31,8	31,4	30,4	31,8	29,2	30,9	33,5	33,5	33,5	35,6	38,7
Lördag	30,0	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,3	30,2	30,2	30,2	26,7	30,2	30,2	34,3	34,3	32,0	32,1
Söndag	28,5	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,8	28,8	28,8	28,8	25,5	28,8	28,6	28,6	28,6	28,0	29,9
Veckomedel	32,1	32,4	32,4	32,4	32,4	32,6	32,5	32,8	31,6	31,5	32,5	28,7	31,6	32,6	33,2	33,2	34,5	36,5
Förändring från vecka 18	9%	10%	10%	10%	10%	11%	22%	23%	5%	5%	9%	12%	5%	11%	13%	13%	42%	2%

## 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 19	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	47,2	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	48,0	48,0	47,9	47,9	47,9	44,5	47,9	47,9	48,1	48,1	55,0	65,9
Lägst	24,9	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	25,8	25,8	25,8	24,1	25,8	24,1	24,1	24,1	21,0	25,0

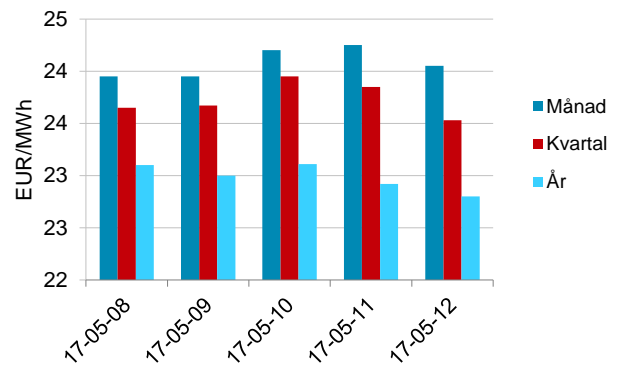
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 19	Kvartal 3		
	juni	kvartal 3	år 2018
Måndag	24,0	23,7	23,1
Tisdag	24,0	23,7	23,0
Onsdag	24,2	24,0	23,1
Torsdag	24,3	23,9	22,9
Fredag	24,1	23,5	22,8
Veckomedel	24,1	23,7	23,0
Förändring från vecka 18	1%	0%	-2%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



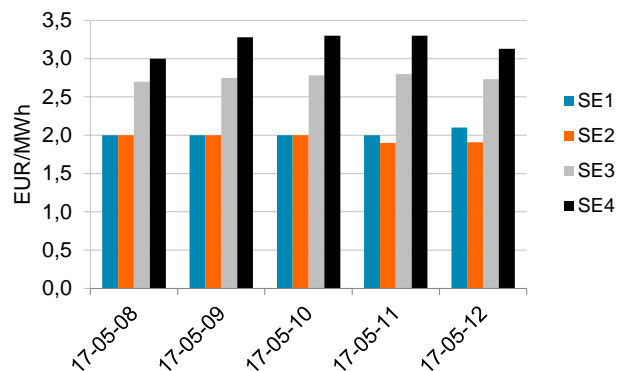
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 19	Kvartal 3 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	2,00	2,00	2,70	3,00
Tisdag	2,00	2,00	2,75	3,28
Onsdag	2,00	2,00	2,78	3,30
Torsdag	2,00	1,90	2,80	3,30
Fredag	2,10	1,91	2,73	3,13
Veckomedel	2,02	1,96	2,75	3,20
Förändring från vecka 18	-1%	-5%	4%	6%

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



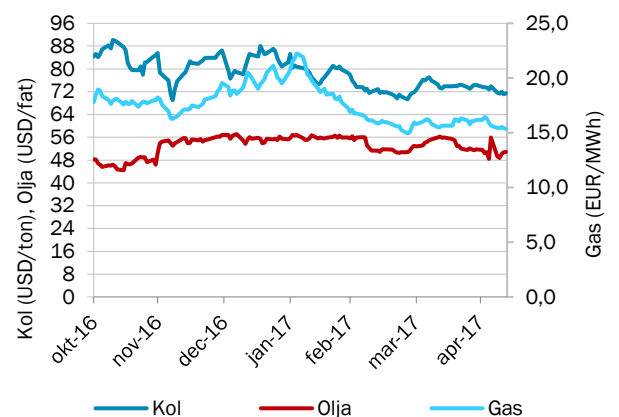
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 19	Kvartal 3 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	71,7	49,3	15,5
Tisdag	71,4	48,7	15,4
Onsdag	72,0	50,2	15,5
Torsdag	71,2	50,8	15,4
Fredag	71,5	50,8	15,4
Veckomedel	71,5	50,0	15,4
Förändring från vecka 18	-3%	-3%	-4%

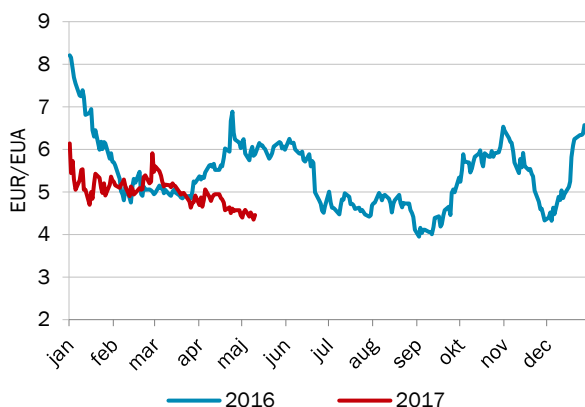
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



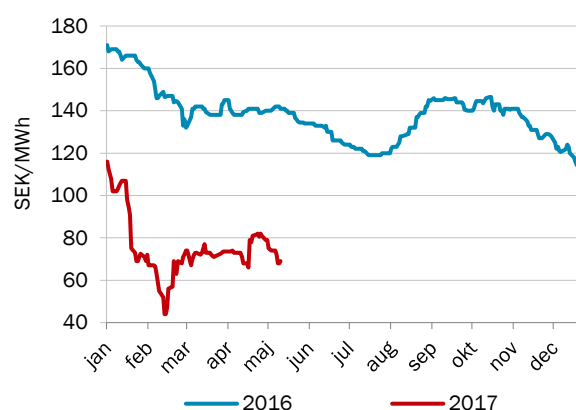
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 19	Dec-17
Veckomedel	4,4
Förändring från vecka 18	-1,4%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



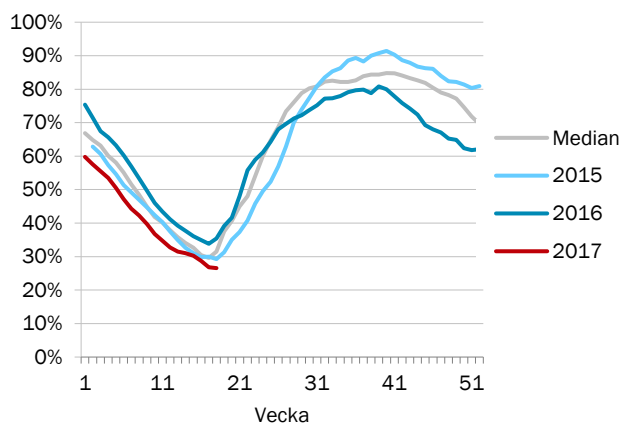
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 19	March-18
Veckomedel	70,2
Förändring från vecka 18	-8,5%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

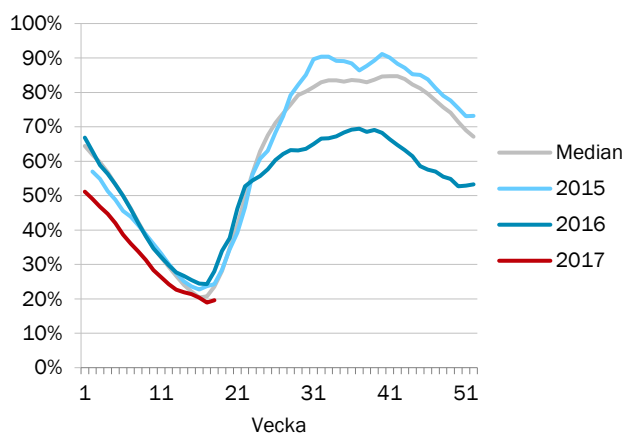
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 19	
Magasinfullnadsgrad	27%
Förändring från vecka 18	-0,26 %-enheter
Normal	32%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



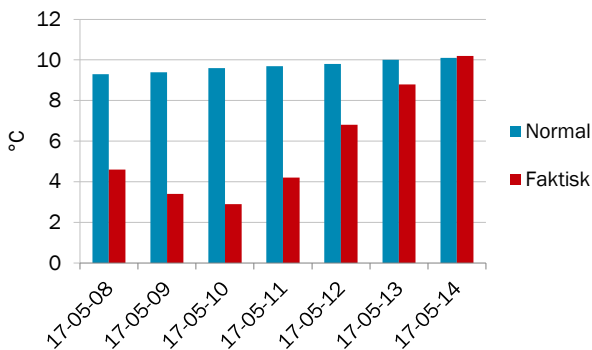
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 19	
Magasinfullnadsgrad	20%
Förändring från vecka 18	0,72 %-enheter
Normal	24%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



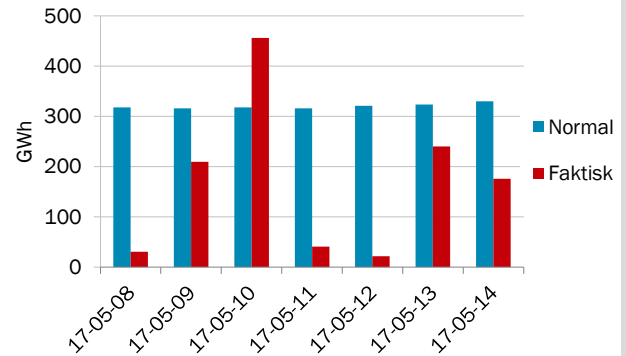
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 19	Temperatur
Veckomedel	5,8
Förändring från vecka 18	-3,4
Normal temperatur	9,7

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 19	Nederbörd
Veckomedel	168
Förändring från vecka 18	128
Normal nederbörd	320

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 19	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 18
<b>Norden</b>	89%	10 521	2,0%
<b>Sverige</b>	89%	8 119	-0,8%
Forsmark 1	100%	986	
Forsmark 2	100%	1 116	
Forsmark 3	80%	930	
Oskarshamn 1	92%	433	
Oskarshamn 3	103%	1 436	
Ringhals 1	18%	157	
Ringhals 2	99%	898	
Ringhals 3	96%	1 023	
Ringhals 4	99%	1 090	
<b>Finland</b>	87%	2 403	12,9%
Olkiluoto 1	98%	865	
Olkiluoto 2	60%	524	
Loviisa 1 och 2	101%	1 000	

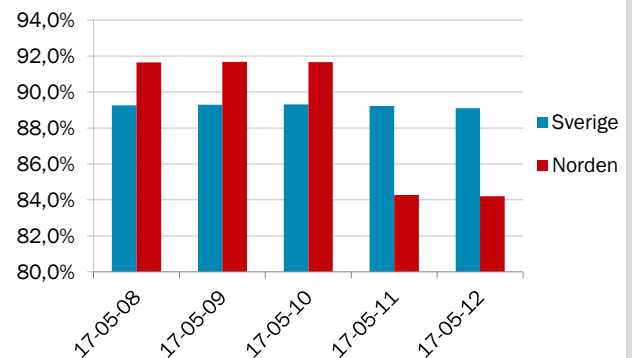
## Kommentar:

Ringhals 1 är på årlig revision och väntas åter i drift 3 juni.

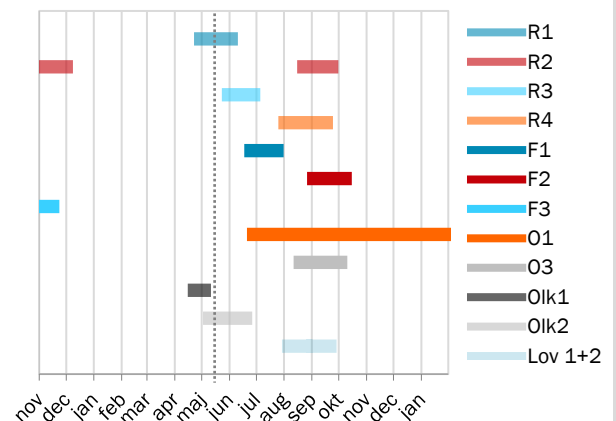
Olkiluoto 2 är på årlig revision och väntas åter i drift 19 juni.

Den faktiska produktionskapaciteten varierar bland annat pga förändringar av vattentemperaturer. Därför händer det att

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



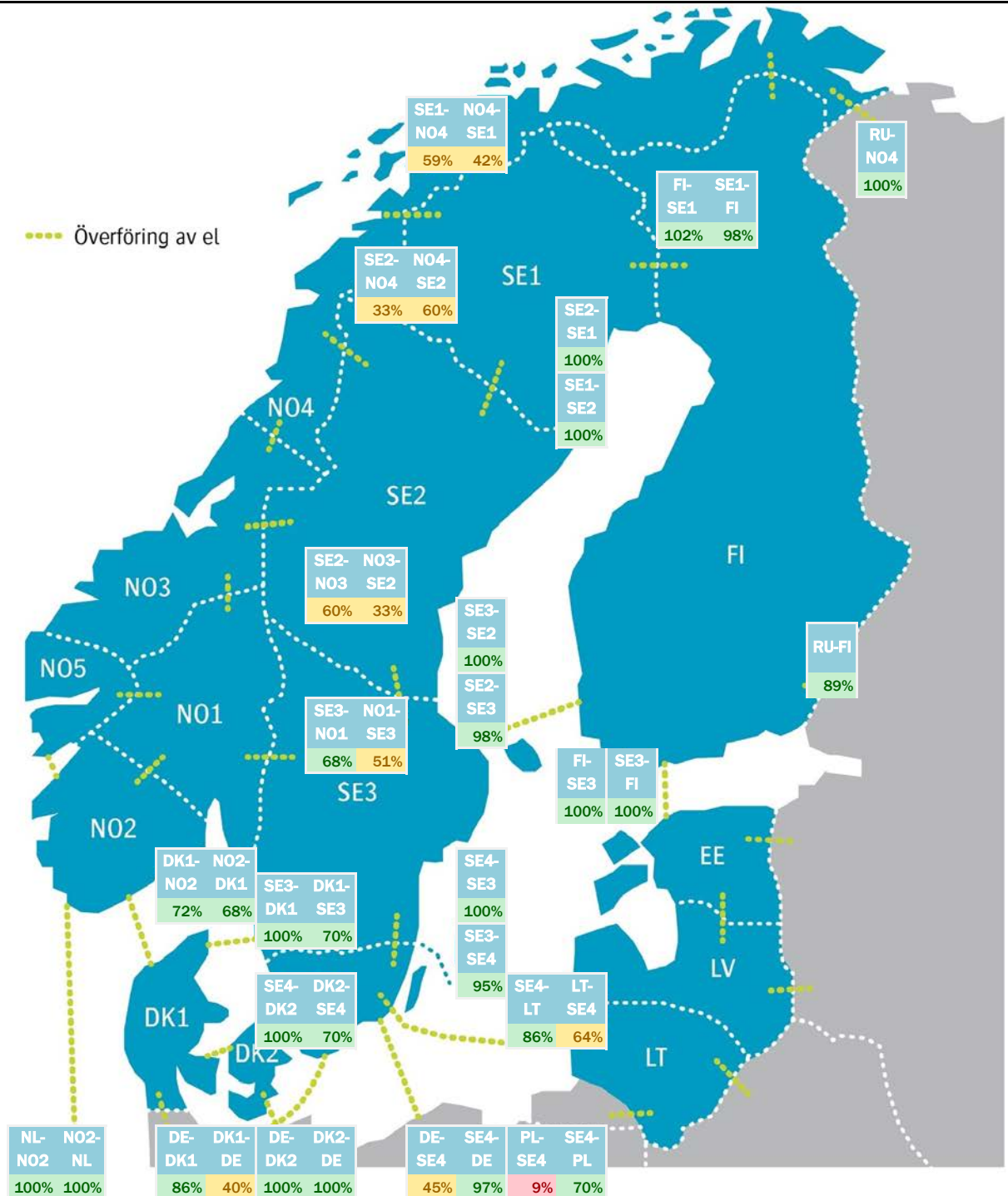
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



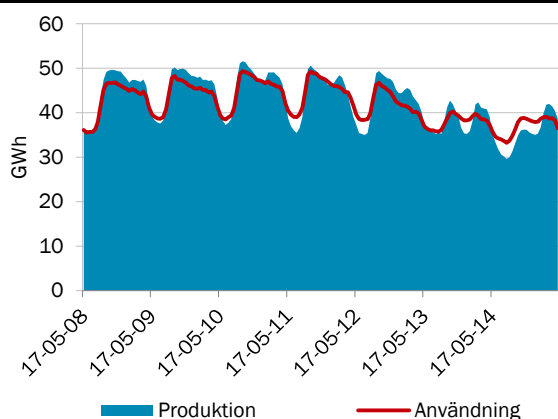
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-DE	SE4-PL	RU-FI	RU-NO4	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	SE4-EE	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-SE4	SE4-LV	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-SE4	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	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till		
Tillgänglig	723	715	585	598	421	1300	56	1104	680	1300	1477	1200	355	600	100	1421	600	3300	7160	5050															
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	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	
Tillgänglig	723	1289	600	275	53	-	-	1168	520	1195	1123	1200	295	600	150	1087	448	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

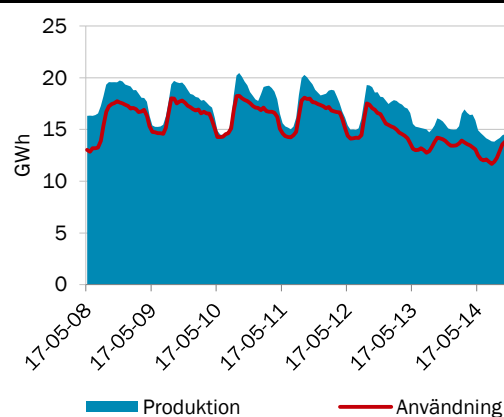
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 19	Produktion	Användning
Veckomedel	7155	7042
Förändring från vecka 18	7,8%	6,6%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



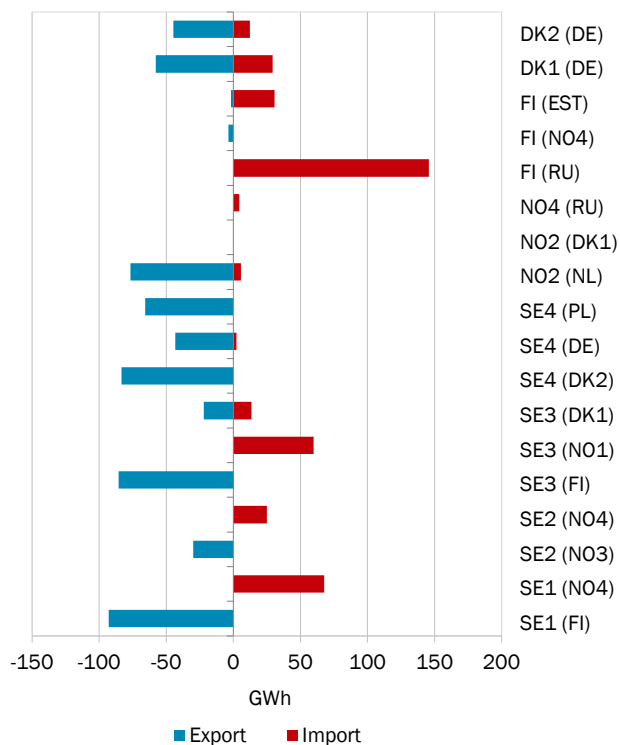
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 19	Produktion	Användning
Veckomedel	2862	2576
Förändring från vecka 18	6,1%	9,5%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 19	Import	Export	Netto
Danmark	145	-114	31
Finland	355	-6	349
Norge	44	-352	-308
Sverige	169	-423	-254

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

Vecka 19	Import	Export	Netto
Estland	31	-2	29
Litauen	0	0	0
Nederländerna	6	-77	-71
Polen	0	-66	-66
Ryssland	150	0	150
Tyskland	42	-144	-102
Total	228	-288	-60



## 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)