

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 år 2017

Spotpriserna föll tillbaka samtidigt som elcertifikatpriserna stabiliserats runt 70 SEK/MWh

Systempriset sjönk under veckan till 28,0 EUR/MWh, vilket var en nedgång med ca 4 procent. En av orsakerna var högre temperaturer vilket gjorde att elanvändningen minskade i Norden.

De svenska spotpriserna minskade med ca 2-7 procent beroende på elområde. Elområde 1-3 noterade veckomedelpriset 28,5 EUR/MWh medan SE4 fick ett något högre pris, 30,0 EUR/MWh.

Terminspriset för el nästkommande månad sjönk med ca 3 procent och handlades för 25,3 EUR/MWh. Nästkommande kvartal och år steg dock med ca 1-3 procent och handlades för 24,1 EUR/MWh respektive 23,5

Elcertifikatpriset har under de senaste veckorna stabiliserats kring 70 SEK/MWh. Under vecka 14 blev veckomedelpriset 73,3 SEK/MWh.

Tillgänglig kapacitet i kärnkraften i Norden är fortsatt god och var under föregående vecka ca 94 procent.

Nivåerna i de Nordiska vattenmagasinen var vid ingången till veckan 32 procent, vilket är cirka 4 procentenheter under det normala.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	28,0	↓
Spotpris SE1 Luleå	28,5	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	28,5	↓
Spotpris SE3 Stockholm	28,5	↓
Spotpris SE4 Malmö	30,0	↓
Terminspris NP maj	25,3	↓

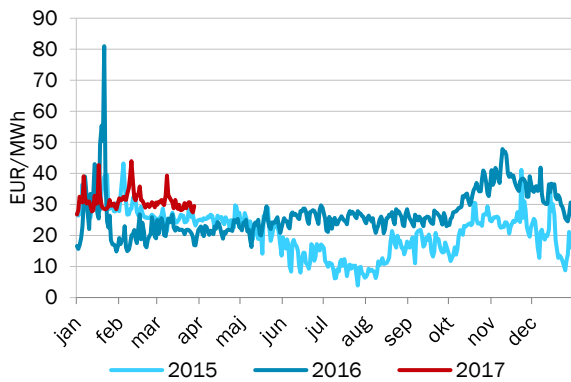
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	6,0 (3,3)	↑
Nederbörd Norden, GWh	283 (326)	↓
Ingående magasin Norden	32% (36%)	↓
Ingående magasin Sverige	23% (27%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	95%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	94%	↑

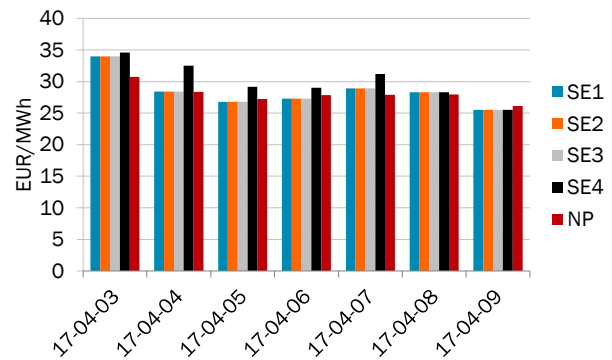
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



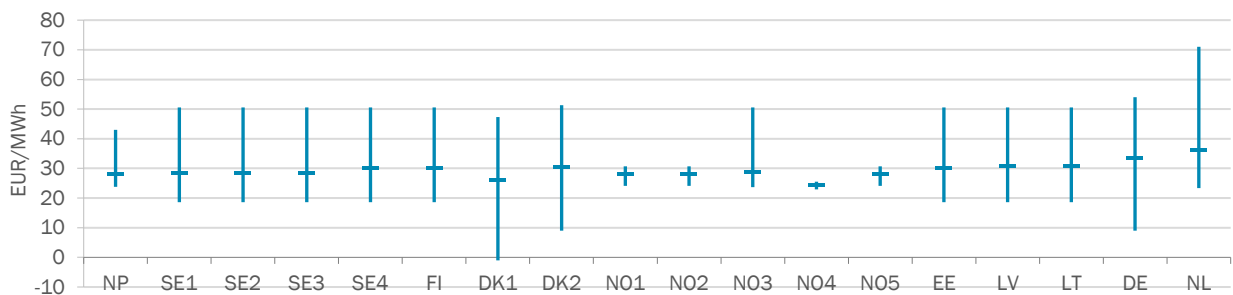
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 14	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	30,7	34,0	34,0	34,0	34,6	34,0	35,7	35,0	29,3	29,3	34,0	24,7	29,3	34,0	34,6	34,6	37,7	38,1
Tisdag	28,4	28,4	28,4	28,4	32,5	28,4	30,4	36,9	28,5	28,5	28,4	24,3	28,5	28,4	32,5	32,5	38,7	38,6
Onsdag	27,2	26,8	26,8	26,8	29,2	29,9	14,0	29,1	27,5	27,5	26,9	24,5	27,5	29,9	31,7	31,7	32,7	34,6
Torsdag	27,9	27,3	27,3	27,3	29,0	30,9	22,9	27,5	28,2	28,2	28,0	24,3	28,2	30,9	30,9	30,9	30,0	36,1
Fredag	27,9	28,9	28,9	28,9	31,2	32,2	23,4	30,5	28,0	28,0	29,1	24,4	28,0	32,2	32,2	32,2	33,8	39,3
Lördag	27,9	28,3	28,3	28,3	28,3	28,4	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	24,3	28,3	28,4	28,4	28,4	34,5	34,7
Söndag	26,1	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	26,6	26,9	27,0	27,0	25,6	24,1	27,0	25,5	25,5	25,5	28,2	30,7
Veckomedel	28,0	28,5	28,5	28,5	30,0	29,9	25,9	30,6	28,1	28,1	28,6	24,4	28,1	29,9	30,8	30,8	33,7	36,0
Förändring från vecka 13	-4%	-7%	-7%	-7%	-2%	-3%	-16%	-1%	-4%	-3%	-7%	-1%	-3%	-3%	0%	0%	4%	8%

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	43,0	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	47,3	51,4	30,7	30,7	50,6	25,5	30,7	50,6	50,6	50,6	54,0	71,0
Lägst	23,8	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	-1,0	9,0	24,1	24,1	23,7	22,9	24,1	18,6	18,6	18,6	9,0	23,4

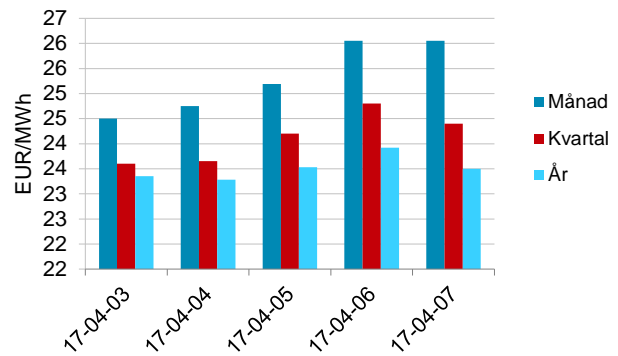
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 14	maj	kvartal 3	år 2018
Måndag	24,5	23,6	23,4
Tisdag	24,8	23,7	23,3
Onsdag	25,2	24,2	23,5
Torsdag	26,1	24,8	23,9
Fredag	26,1	24,4	23,5
Veckomedel	25,3	24,1	23,5
Förändring från vecka 13	-3%	1%	3%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



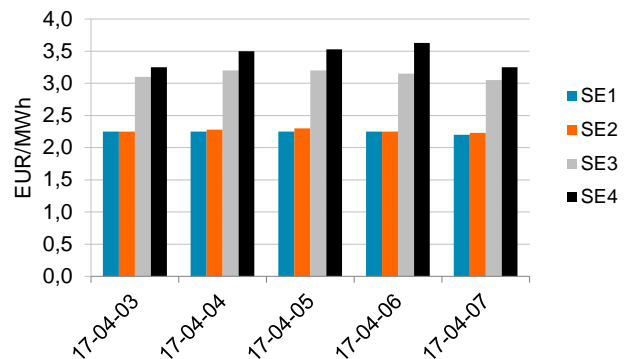
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 14	Kvartal 3 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	2,25	2,25	3,10	3,25
Tisdag	2,25	2,28	3,20	3,50
Onsdag	2,25	2,30	3,20	3,53
Torsdag	2,25	2,25	3,15	3,63
Fredag	2,20	2,23	3,05	3,25
Veckomedel	2,24	2,26	3,14	3,43
Förändring från vecka 13	14%	14%	10%	12%

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



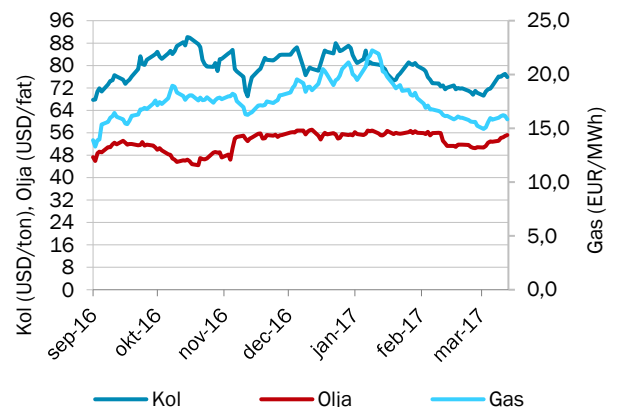
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 14	Kvartal 3 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	76,2	53,1	16,0
Tisdag	76,0	54,2	16,1
Onsdag	76,7	54,4	16,2
Torsdag	77,0	54,9	16,2
Fredag	75,9	55,2	15,8
Veckomedel	76,3	54,4	16,1
Förändring från vecka 13	7%	4%	4%

Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



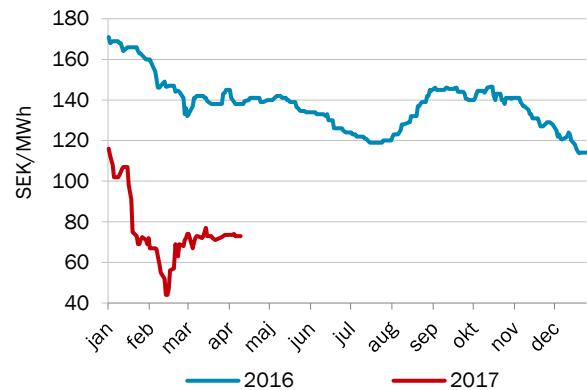
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 14	Dec-17
Veckomedel	4,9
Förändring från vecka 13	2,3%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



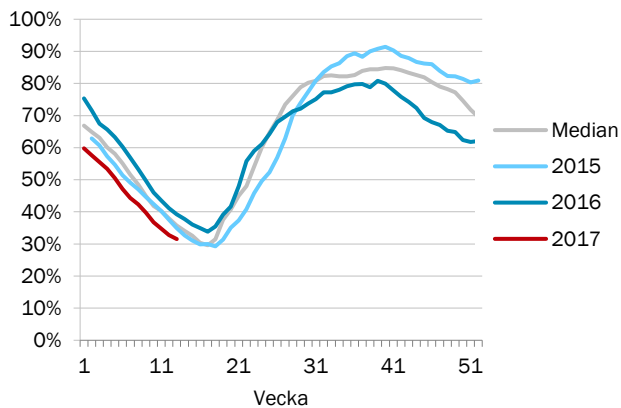
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 14	March-18
Veckomedel	73,3
Förändring från vecka 13	-0,1%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

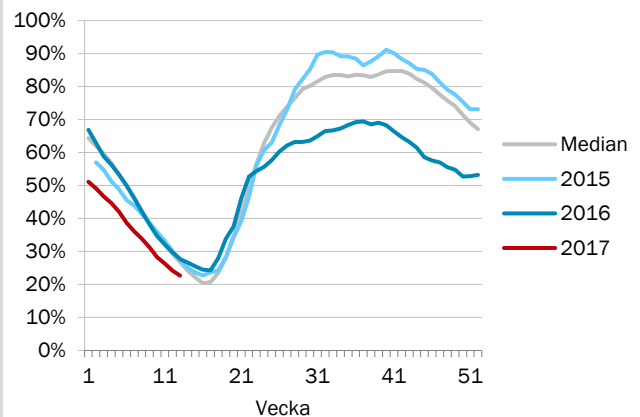
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 14	
Magasinfullnadsgrad	32%
Förändring från vecka 13	-1,20 %-enheter
Normal	36%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



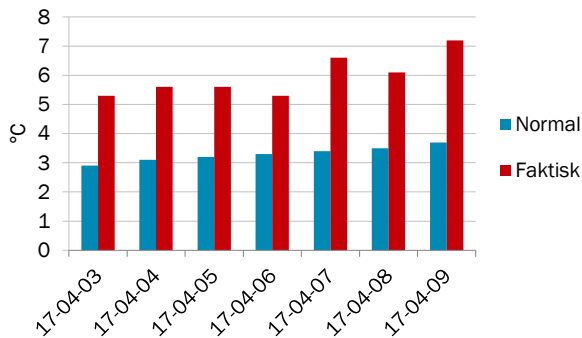
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 14	
Magasinfullnadsgrad	23%
Förändring från vecka 13	-1,54 %-enheter
Normal	27%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



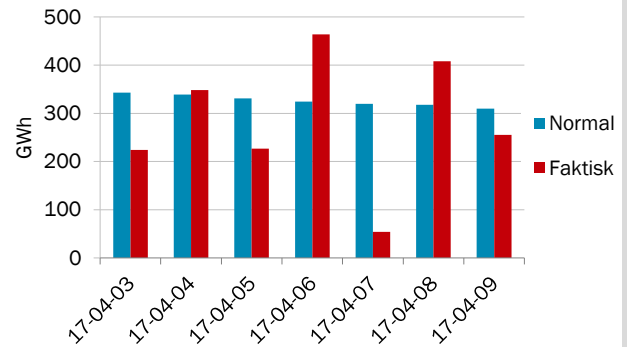
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 14	Temperatur
Veckomedel	6,0
Förändring från vecka 13	1,3
Normal temperatur	3,3

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 14	Nederbörd
Veckomedel	283
Förändring från vecka 13	-64
Normal nederbörd	326

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

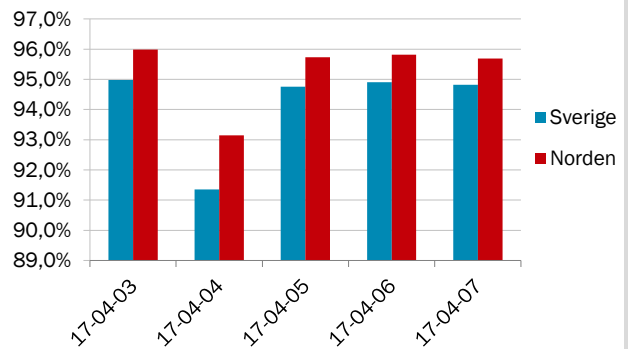
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 14	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 13
Norden	95%	11 301	5,8%
Sverige	94%	8 567	8,2%
Forsmark 1	98%	968	
Forsmark 2	100%	1 123	
Forsmark 3	99%	1 160	
Oskarshamn 1	5%	24	
Oskarshamn 3	99%	1 384	
Ringhals 1	96%	842	
Ringhals 2	100%	901	
Ringhals 3	100%	1 066	
Ringhals 4	99%	1 100	
Finland	99%	2 734	-1,0%
Olkiluoto	95%	840	
Olkiluoto	101%	889	
Loviisa 1 och 2	101%	1 005	

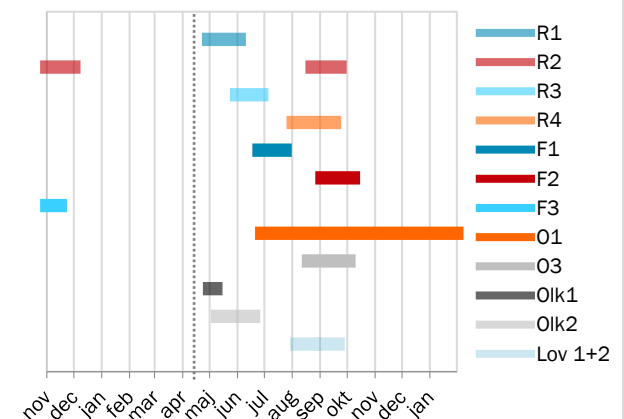
Kommentar:

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



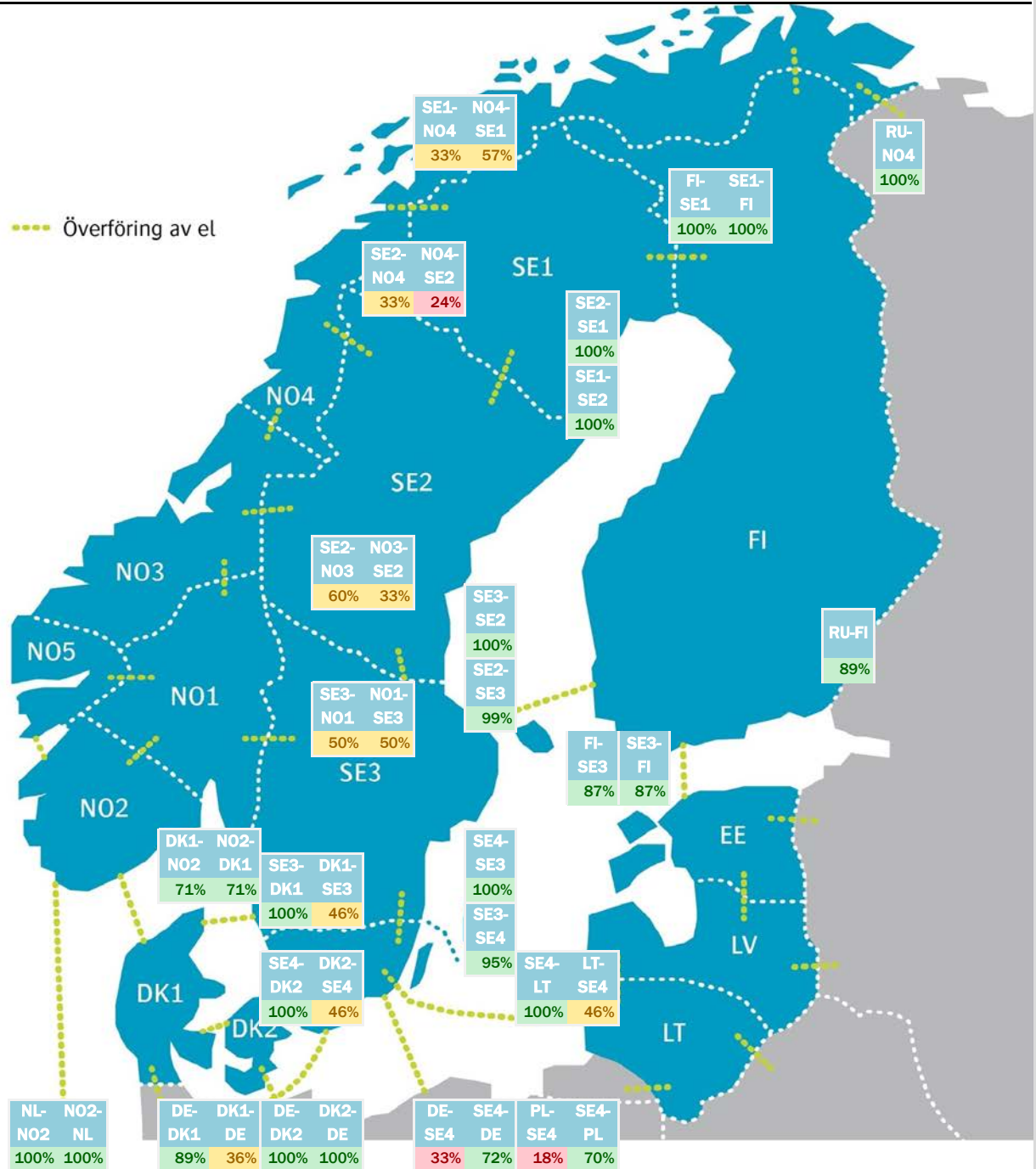
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



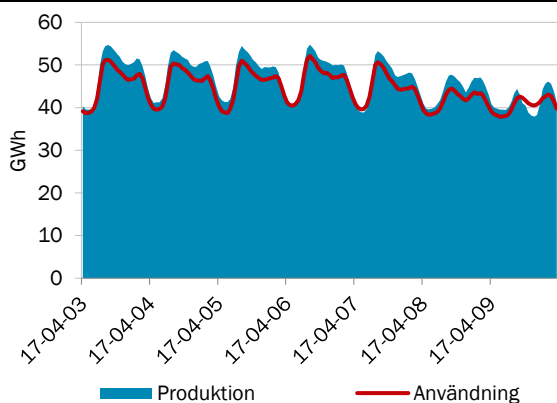
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- N02- N02 NL	DE- DK1- DK1 DE	DE- DK2- DK2 DE	SE4- SE4- SE4 DE	RU- FI	RU- N04	N02- DK1	SE3- DK1	SE4- DK2	SE1- FI	SE3- FI	SE1- N04	SE2- N03	SE2- N04	SE3- N01	SE4- LT	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4	
Vecka 14	N02	DE	DE	DE	PL	FI	N04	DK1	DK2	FI	FI	N04	N03	N04	N01	LT	SE2	SE3	SE4	
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	
Tillgänglig	723	634	585	441	418	1300	56	1160	680	1300	1505	1038	200	600	100	1050	700	3300	7244	5045
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	
Tillgänglig	723	1332	600	201	105	-	-	1160	337	775	1095	1038	400	600	60	1063	319	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

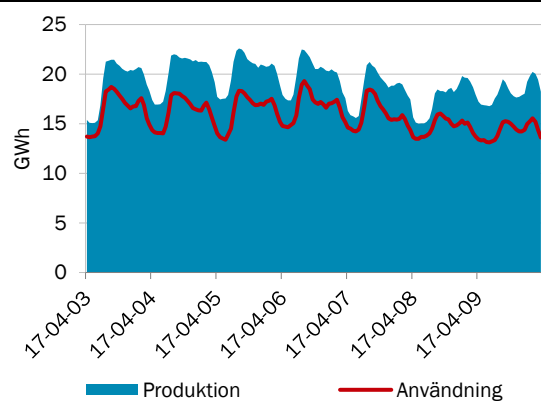
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 14	Produktion	Användning
Veckomedel	7810	7442
Förändring från vecka 13	-0,1%	-3,3%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



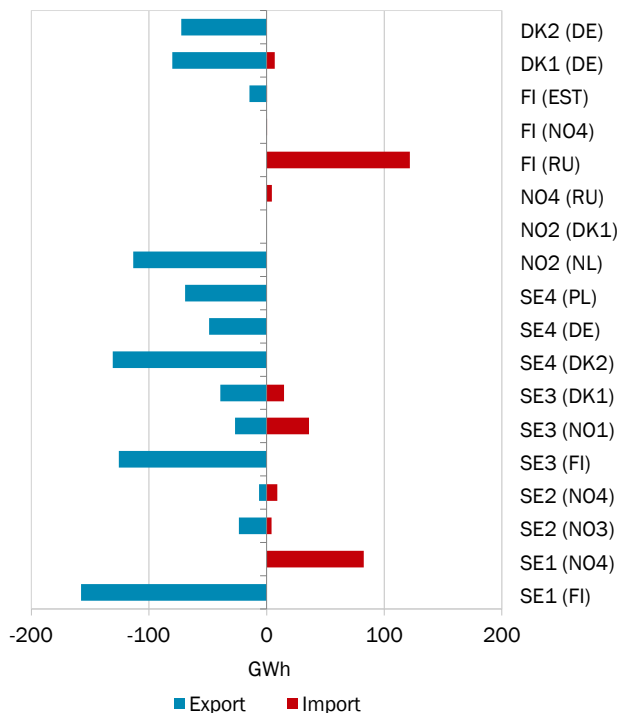
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 14	Produktion	Användning
Veckomedel	3217	2653
Förändring från vecka 13	3,6%	-3,5%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 14	Import	Export	Netto
Danmark	170	-161	10
Finland	406	-15	391
Norge	61	-338	-276
Sverige	147	-629	-482

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

Vecka 14	Import	Export	Netto
Estland	0	-15	-15
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-113	-113
Polen	0	-69	-69
Ryssland	126	0	126
Tyskland	0	-194	-194
Total	127	-392	-265

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)