

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 år 2017

Spotpriserna över 30 EUR/MWh i Sverige och dyrare EPAD-kontrakt i SE1 och SE2

Systempriset var i genomsnitt 29,3 EUR/MWh under veckan och därmed i princip oförändrad jämfört med föregående vecka. De svenska spotpriserna ökade med sex procent till veckomedlet 30,7 EUR/MWh som veckomedel för samtliga elområden.

Terminspriserna för el nästkommande månad, kvartal och år sjönk mellan 1-2 procent och hamnade i snitt på 26,0, 23,8 respektive 22,8 EUR/MWh.

Priserna för kommande kvartal på olja och kol ökade något medan priset för gas föll marginellt under veckan. Utsläppsrätter för december 17 sjönk med 3,7 procent och handlades för 4,7 EUR/EUA i genomsnitt under veckan.

EPAD-kontrakten för SE1 och SE2 fortsatte öka kraftigt under veckan och hamnade i snitt på 0,50 respektive 0,51 EUR/MWh efter att ha ökat med 25 respektive 31 procent. Kontrakten för SE3 och SE4 är dock fortsatt dyrare och ligger på 0,72 respektive 1,50 EUR/MWh.

Nivåerna i de Nordiska vattenmagasinen var vid ingången till veckan 33 procent, vilket är cirka 5 procentenheter under det normala.

Tillgängligheten i nordisk kärnkraft var 90 procent under veckan då F3 togs ur drift för att reparera ett bränsleläckage föregående helg. Verket förväntas vara åter i drift under måndagen (3/4).

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	29,3	↓
Spotpris SE1 Luleå	30,7	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	30,7	↑
Spotpris SE3 Stockholm	30,7	↑
Spotpris SE4 Malmö	30,7	↑
Terminspris NP maj	26,0	↓

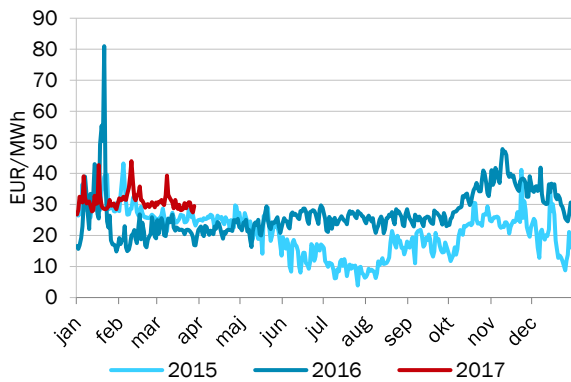
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	4,2 (2,4)	↑
Nederbörd Norden, GWh	388 (364)	↑
Ingående magasin Norden	33% (38%)	↓
Ingående magasin Sverige	24% (29%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	90%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	87%	↓

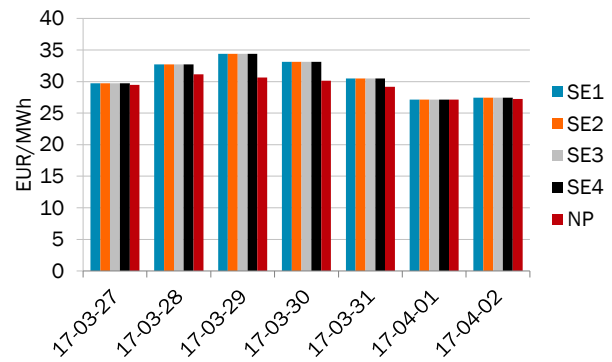
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



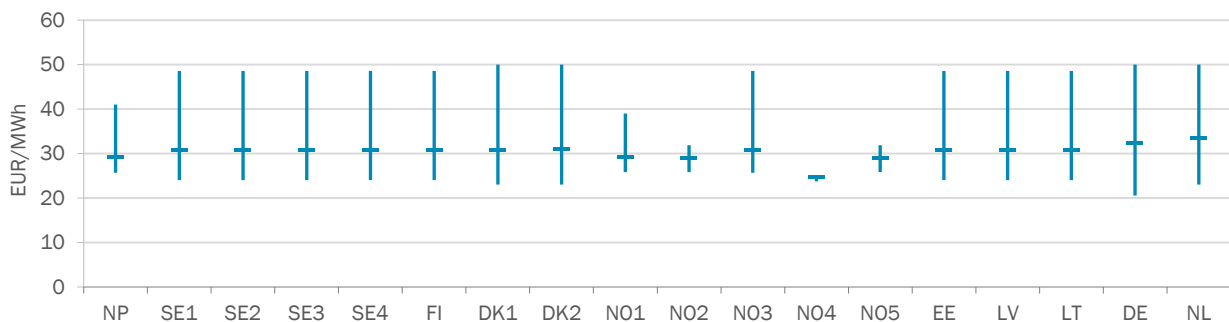
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 13	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	29,5	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	30,5	30,2	29,8	29,8	30,0	24,6	29,8	29,7	29,7	29,7	35,0	35,5
Tisdag	31,2	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	34,2	33,7	30,4	30,4	33,1	24,3	30,4	32,7	32,7	32,7	34,5	34,5
Onsdag	30,6	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	32,1	32,1	29,7	29,7	34,4	24,7	29,7	34,4	34,4	34,4	31,2	33,2
Torsdag	30,2	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1	31,3	33,1	29,5	29,4	33,1	24,8	29,4	33,1	33,1	33,1	33,6	33,5
Fredag	29,2	30,5	30,5	30,5	30,5	30,9	30,1	30,3	29,8	28,9	30,7	24,7	28,9	30,8	30,8	30,8	31,6	32,3
Lördag	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	30,0	30,0	27,5	27,5	27,4	24,4	27,5	27,2	27,2	27,2	30,4	34,2
Söndag	27,2	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,8	27,9	27,5	27,5	27,4	24,5	27,5	27,4	27,4	27,4	29,6	31,2
Veckomedel	29,3	30,7	30,7	30,7	30,7	30,8	30,8	31,0	29,1	29,0	30,9	24,6	29,0	30,8	30,8	30,8	32,3	33,5
Förändring från vecka 12	0%	6%	6%	6%	6%	6%	7%	8%	-3%	-4%	3%	2%	-4%	6%	6%	6%	3%	1%

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	41,1	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	50,0	50,0	39,0	31,9	48,6	25,0	31,9	48,6	48,6	48,6	50,0	50,0
Lägst	25,7	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	23,1	23,1	25,9	25,9	25,7	23,8	25,9	24,1	24,1	24,1	20,6	23,1

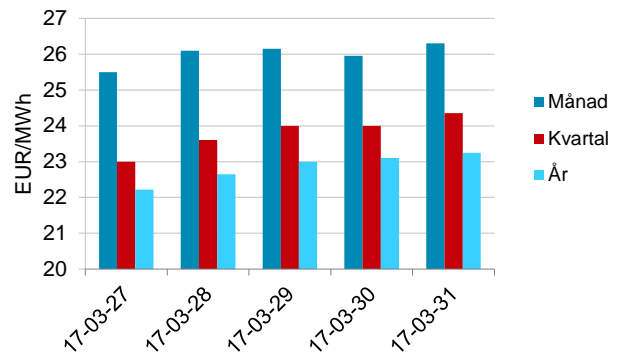
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 13	maj	kvartal 3	år 2018
Måndag	25,5	23,0	22,2
Tisdag	26,1	23,6	22,7
Onsdag	26,2	24,0	23,0
Torsdag	26,0	24,0	23,1
Fredag	26,3	24,4	23,3
Veckomedel	26,0	23,8	22,8
Förändring från vecka 12	-2%	-3%	-1%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



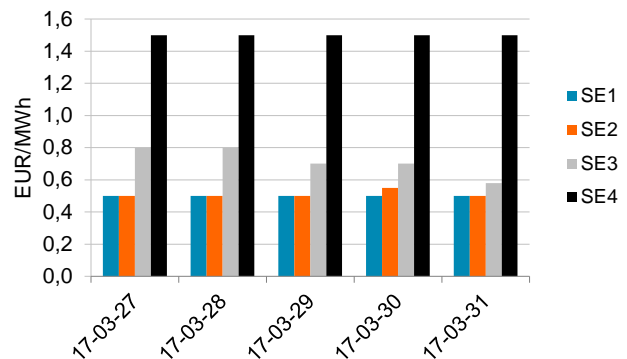
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 13	Kvartal 3 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,50	0,50	0,80	1,50
Tisdag	0,50	0,50	0,80	1,50
Onsdag	0,50	0,50	0,70	1,50
Torsdag	0,50	0,55	0,70	1,50
Fredag	0,50	0,50	0,58	1,50
Veckomedel	0,50	0,51	0,72	1,50
Förändring från vecka 12	25%	31%	-5%	0%

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



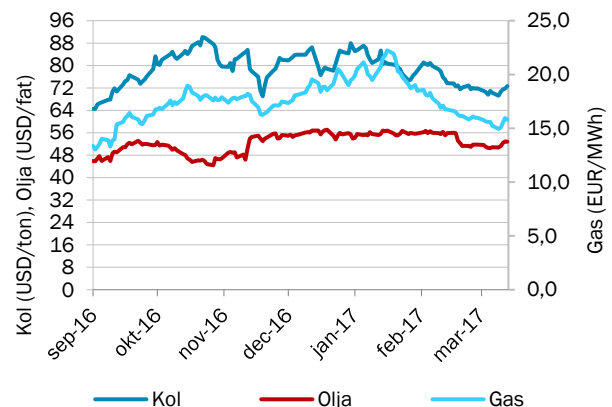
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 13	Kvartal 3 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	69,3	50,8	14,9
Tisdag	70,8	51,3	15,1
Onsdag	71,6	52,4	15,6
Torsdag	71,8	53,0	15,9
Fredag	72,7	52,8	15,8
Veckomedel	71,2	52,1	15,5
Förändring från vecka 12	1%	2%	-1%

Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



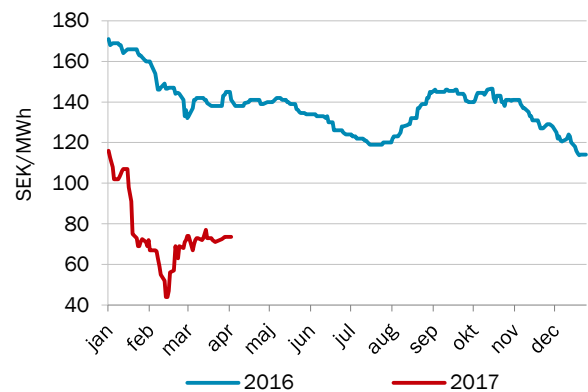
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 13	Dec-17
Veckomedel	4,7
Förändring från vecka 12	-3,7%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



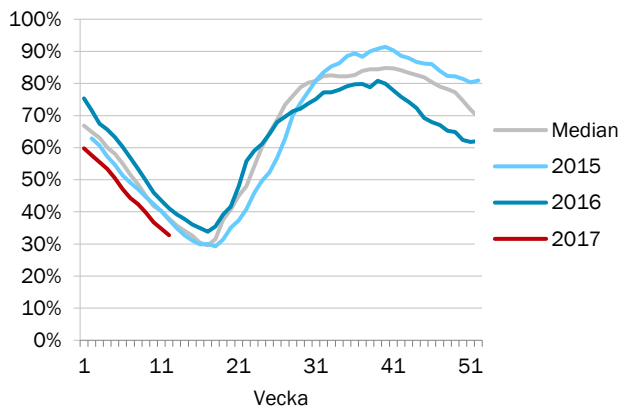
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 13	March-18
Veckomedel	73,4
Förändring från vecka 12	1,9%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

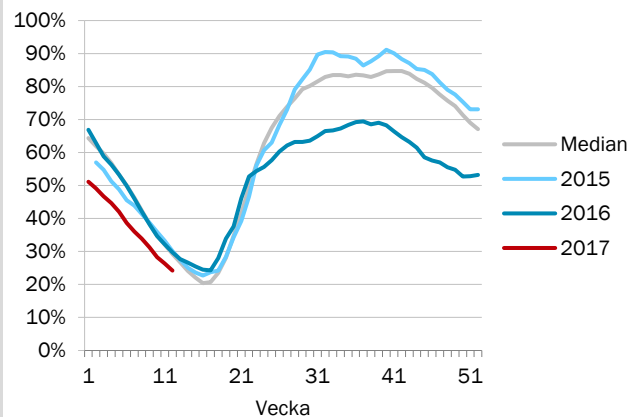
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 13	
Magasinfullnadsgrad	33%
Förändring från vecka 12	-2,07 %-enheter
Normal	38%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



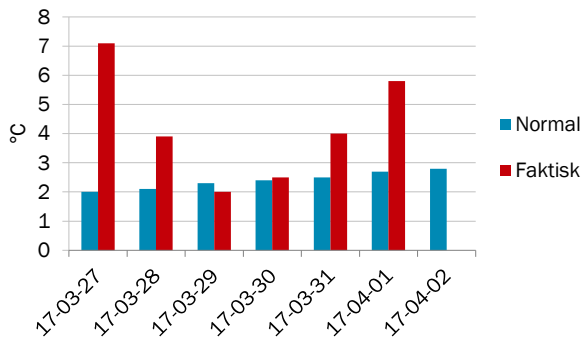
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 13	
Magasinfullnadsgrad	24%
Förändring från vecka 12	-2,10 %-enheter
Normal	29%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



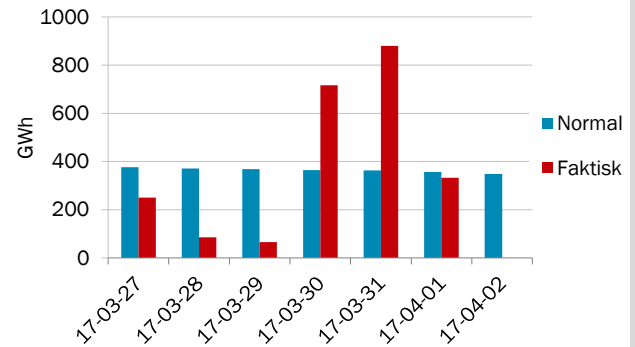
Tabell 10. Temperatur, °C

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

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 13	Nederbörd
Veckomedel	388
Förändring från vecka 12	29
Normal nederbörd	364

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

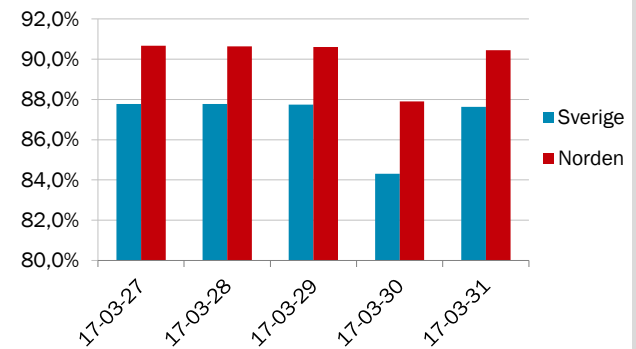
Vecka 13	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 12
Norden	90%	10 682	-10,5%
Sverige	87%	7 920	-13,4%
Forsmark 1	101%	992	
Forsmark 2	100%	1 122	
Forsmark 3	0%	0	
Oskarshamn 1	102%	484	
Oskarshamn 3	99%	1 387	
Ringhals 1	98%	865	
Ringhals 2	100%	900	
Ringhals 3	100%	1 067	
Ringhals 4	100%	1 103	
Finland	100%	2 762	-0,7%
Olkiluoto	98%	866	
Olkiluoto	101%	891	
Loviisa 1 och 2	101%	1 005	

Kommentar:

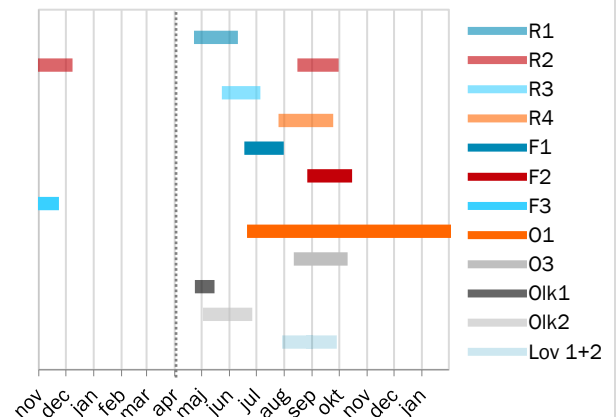
Forsmark 3 har varit ur drift sedan den 25/3 pga ett bränsleläckage. Verket förväntas vara åter i drift under måndagen (3/4).

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



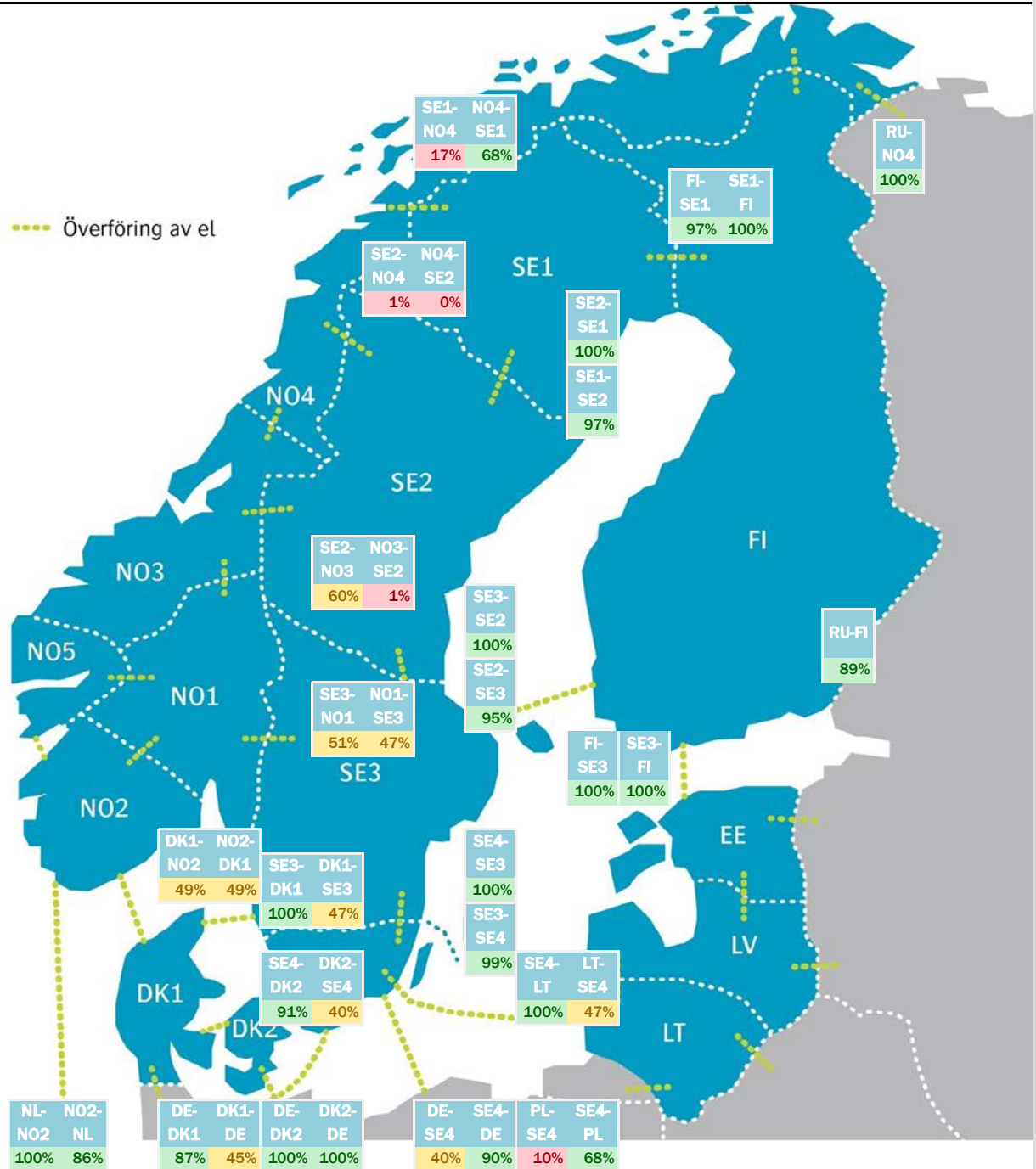
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



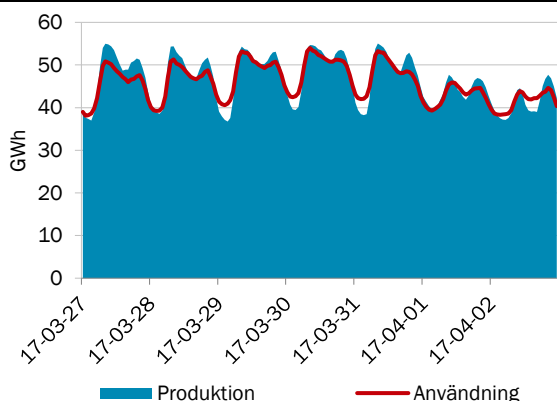
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- N02	DK1- DK1	DK2- DK2	SE4- SE4	SE4- SE4	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 13	N02	DE	DE	DE	PL	FI	N04	DK1	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	- till	- till
Tillgänglig	723	807	585	556	409	1300	56	793	680	1186	1502	1200	103	600	3	1064	700	3185	6970	5257	
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	620	1299	600	248	63	-	-	793	344	675	1066	1200	474	600	0	1012	326	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

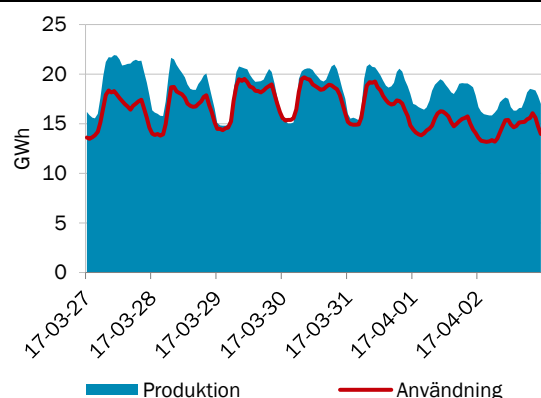
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 13	Produktion	Användning
Veckomedel	7820	7693
Förändring från vecka 12	-4,1%	-3,4%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



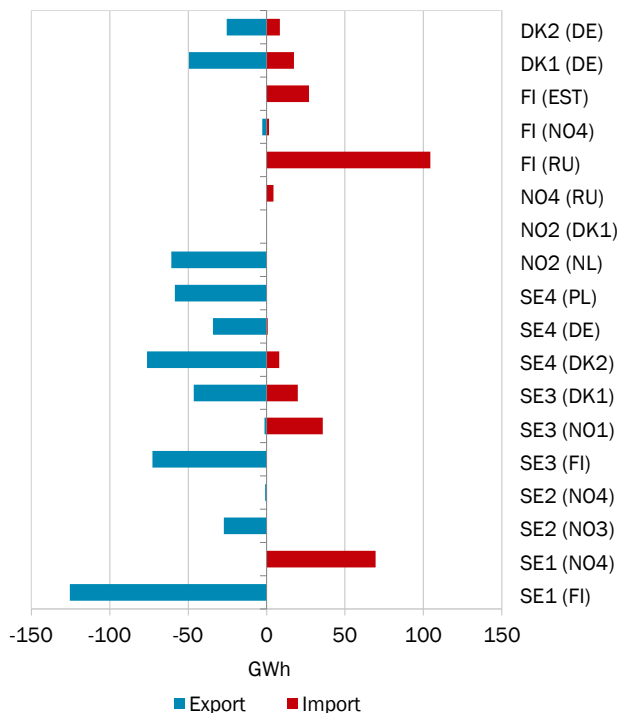
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 13	Produktion	Användning
Veckomedel	3105	2749
Förändring från vecka 12	-8,4%	-3,6%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 13	Import	Export	Netto
Danmark	149	-103	46
Finland	332	-3	329
Norge	37	-242	-205
Sverige	134	-443	-309

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

Vecka 13	Import	Export	Netto
Estland	27	0	27
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-61	-61
Polen	0	-59	-59
Ryssland	109	0	109
Tyskland	27	-109	-82
Total	163	-228	-66

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)