

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 19

Kallt väder och stor andel kärnkraft i revision bidrog till uppåtgående priser under veckan

Spotpriserna i Sverige gick i genomsnitt upp med ungefär 5 procent från föregående vecka. Veckomedlet var kring 23 EUR/MWh. Priserna var detsamma i de svenska elområdena bortsett från på torsdagen då priset i SE4 marginellt högre än övriga områden.

Det var även fortsatt uppgång i de finansiella kontrakten under veckan. Kontraktet för kvartal 3 ökade med 0,7 EUR/MWh, 3 procent, och kontraktet för år 2017 gick upp 2 procent under veckan.

I mitten av veckan återgick temperaturen till normalnivå efter en period med temperaturer mycket över det normala. Nederbörden låg under det normala för veckan.

Vi ser nu att vårfloden påbörjats i Sverige och Norden. Magasinfyllnadsgraden ökade med 4,5 procentenheter för Sverige och 3,9 procentenheter för Norden från föregående vecka.

Totalt 5 reaktorer var i revision under vecka 19 vilket ger en total tillgänglighet på 63 procent för Norden. Revisionstiden har förlängts för Oskarshamn 1 på grund av ett tekniskt problem, när reaktorn förväntas åter i drift är i skrivande stund oklart. Även revisionstiden i Olkiluoto 2 har blivit förlängd, reaktorn förväntas åter 18 maj.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	22,6	↑
Spotpris SE1 Luleå	22,9	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	22,9	↑
Spotpris SE3 Stockholm	22,9	↑
Spotpris SE4 Malmö	23,0	↑
Terminspris NP juni	22,1	↑

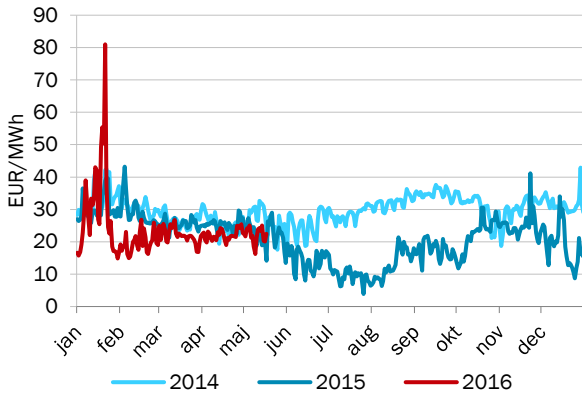
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	11,7 (10,0)	↓
Nederbörd Norden, GWh	87 (326)	↓
Ingående magasin Norden	35% (32%)	↑
Ingående magasin Sverige	28% (24%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	63%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	62%	↓

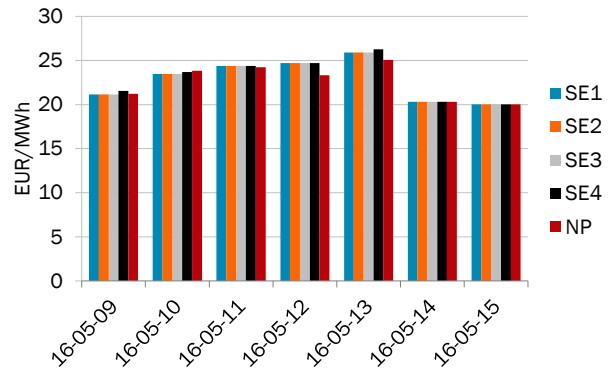
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



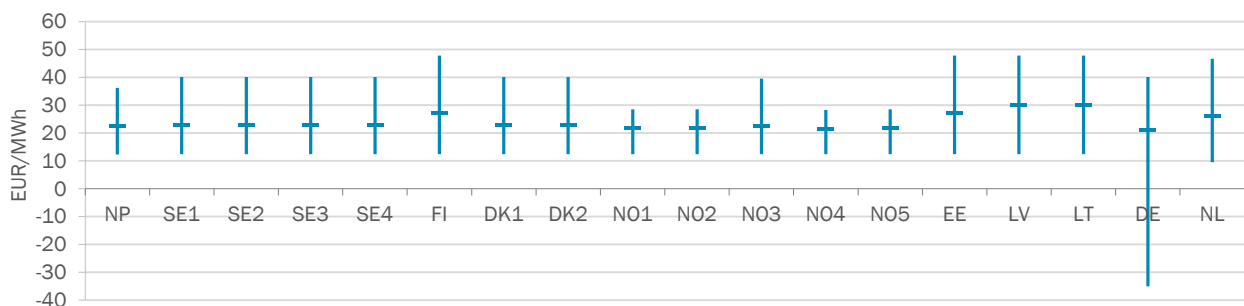
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 19	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	21,2	21,2	21,2	21,2	21,6	21,5	21,2	21,6	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,5	27,2	27,2	21,6	23,7
Tisdag	23,8	23,5	23,5	23,5	23,7	30,6	23,5	23,7	23,1	23,1	23,4	22,7	23,1	30,6	33,4	33,4	27,0	27,9
Onsdag	24,3	24,4	24,4	24,4	24,4	33,3	24,4	24,4	23,0	23,0	24,5	22,6	23,0	33,3	34,1	34,1	25,1	29,2
Torsdag	23,3	24,7	24,7	24,7	24,7	31,9	24,7	24,7	22,3	22,3	24,6	22,1	22,3	31,9	33,6	33,6	25,3	29,5
Fredag	25,1	25,9	25,9	25,9	26,3	33,4	25,9	26,5	23,7	23,7	24,0	22,8	23,7	33,4	35,4	35,4	27,4	27,4
Lördag	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	19,7	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	22,5	22,5	12,9	21,0
Söndag	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,4	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,4	23,9	23,9	7,4	24,2
Veckomedel	22,6	22,9	22,9	22,9	23,0	27,3	22,8	23,0	21,9	21,9	22,6	21,7	21,9	27,3	30,0	30,0	20,9	26,1
Förändring från vecka 18	4%	5%	5%	5%	6%	17%	4%	5%	1%	1%	3%	4%	1%	14%	10%	9%	15%	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 19	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	36,2	40,2	40,2	40,2	40,2	47,9	40,2	40,2	28,5	28,5	39,6	28,3	28,5	47,9	47,9	47,9	40,2	46,7
Lägst	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	-35,0	9,6

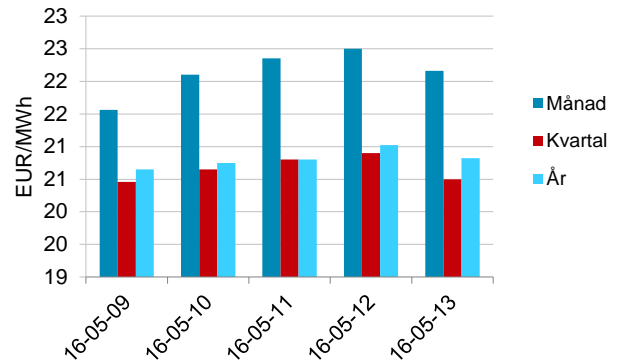
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 19	juni	kvartal 3	år 2017
Måndag	21,6	20,5	20,7
Tisdag	22,1	20,7	20,8
Onsdag	22,4	20,8	20,8
Torsdag	22,5	20,9	21,0
Fredag	22,2	20,5	20,8
Veckomedel	22,1	20,7	20,8
Förändring från vecka 18	5%	3%	2%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



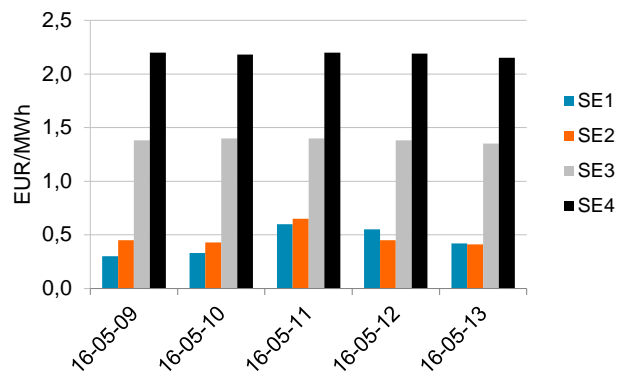
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 19	Kvartal 3 år 2016			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,30	0,45	1,38	2,20
Tisdag	0,33	0,43	1,40	2,18
Onsdag	0,60	0,65	1,40	2,20
Torsdag	0,55	0,45	1,38	2,19
Fredag	0,42	0,41	1,35	2,15
Veckomedel	0,44	0,48	1,38	2,18
Förändring från vecka 18	61%	24%	-2%	-6%

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



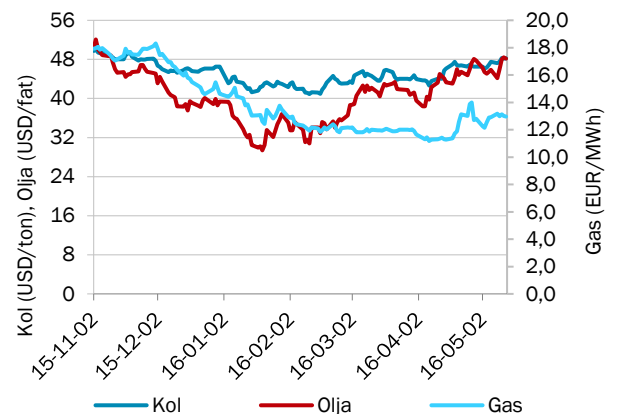
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 19	Kvartal 3 år 2016		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	47,22	44,18	13,17
Tisdag	47,53	46,01	12,99
Onsdag	48,27	48,03	13,13
Torsdag	48,18	48,43	13,02
Fredag	48,22	48,15	12,96
Veckomedel	47,88	46,96	13,05
Förändring från vecka 18	3%	3%	4%

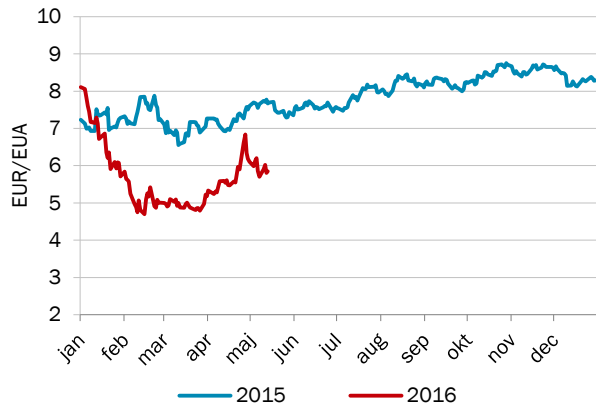
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



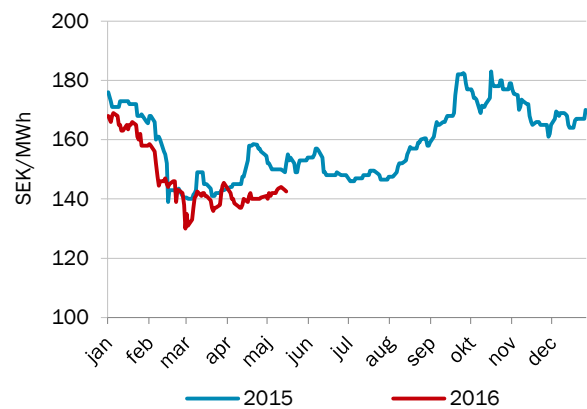
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 19	Dec-16
Veckomedel	5,9
Förändring från vecka 18	-3,3%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



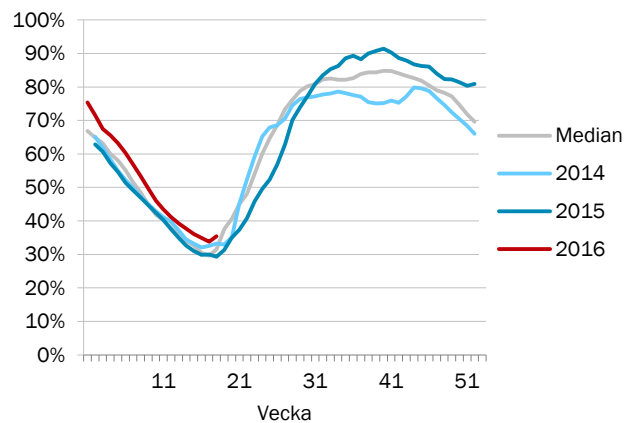
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 19	March-17
Veckomedel	143,2
Förändring från vecka 18	1,0%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: NPS

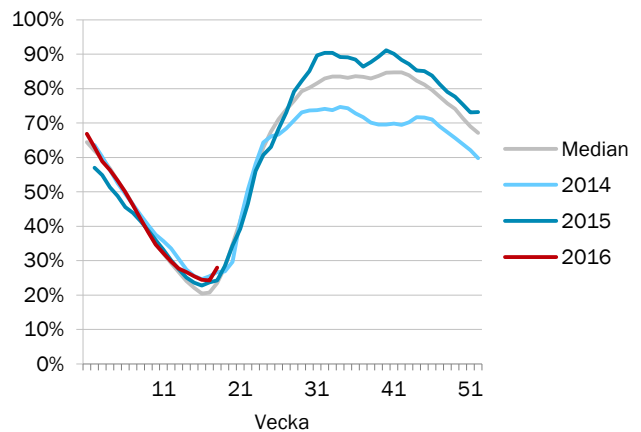
Figur 9. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 19	
Magasinifyllnadsgrad	35%
Förändring från vecka 18	1,62 %-enheter
Normal	32%

Figur 10. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



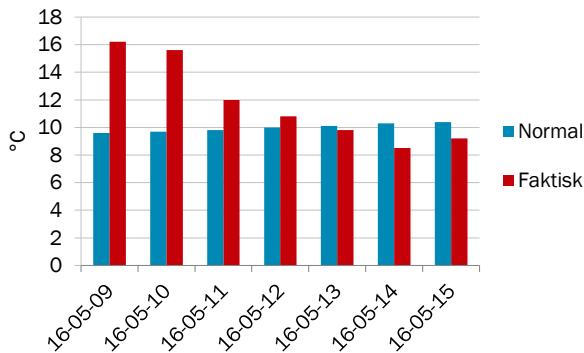
Tabell 9. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 19	
Magasinifyllnadsgrad	28%
Förändring från vecka 18	3,69 %-enheter
Normal	24%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



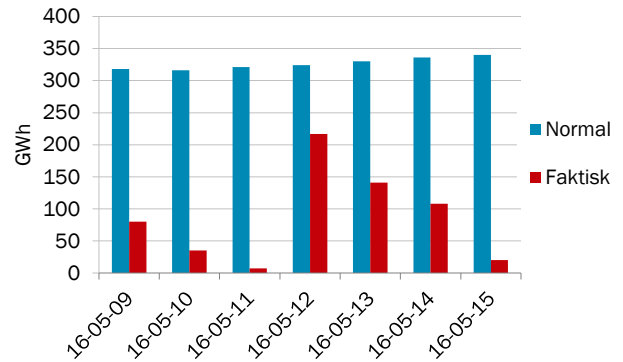
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 19	Temperatur
Veckomedel	11,7
Förändring från vecka 18	-0,2
Normal temperatur	10,0

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 19	Nederbörd
Veckomedel	87
Förändring från vecka 18	-31,0
Normal nederbörd	326

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

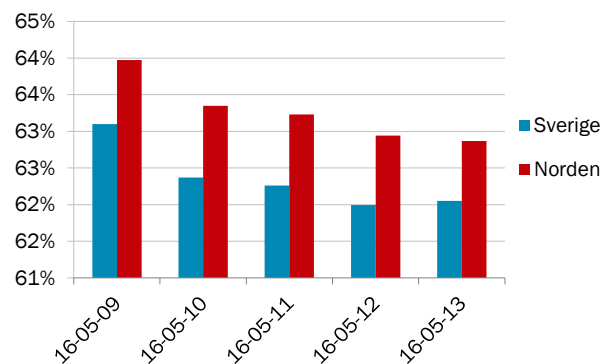
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 19	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring
			från vecka 18
Norden	63%	7 480	-21,1%
Sverige	62%	5 656	-16,6%
Forsmark 1	100%	984	
Forsmark 2	0%	0	
Forsmark 3	100%	1 164	
Oskarshamn 1	0%	0	
Oskarshamn 3	99%	1 382	
Ringhals 1	0%	0	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	98%	1 042	
Ringhals 4	97%	1 084	
Finland	66%	1 824	-32,6%
Olkiluoto	95%	835	
Olkiluoto	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	989	

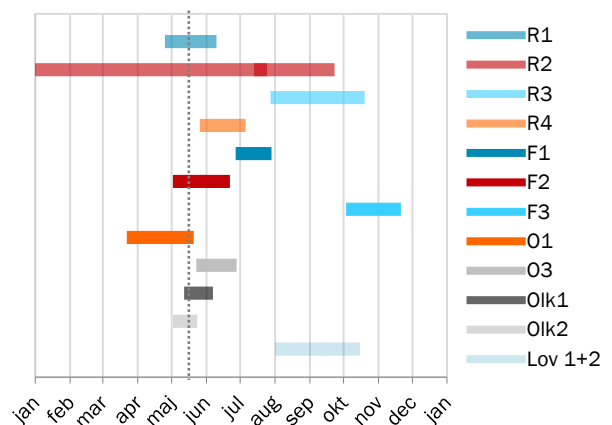
Kommentar:

Oskarshamn 1 förväntades åter från revision 15 maj (söndag) men är fortsatt ur produktion pga. tekniska problem.
 Ringhals 1 är i revision och beräknas åter 4 juni.
 Ringhals 2 är i lång revision och beräknas åter 17 september.
 Forsmark 2 är på revision och beräknas åter 16 juni.
 Revisionen i Olkiluoto 2 har förlängts två dagar, reaktor beräknas åter 18 maj.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



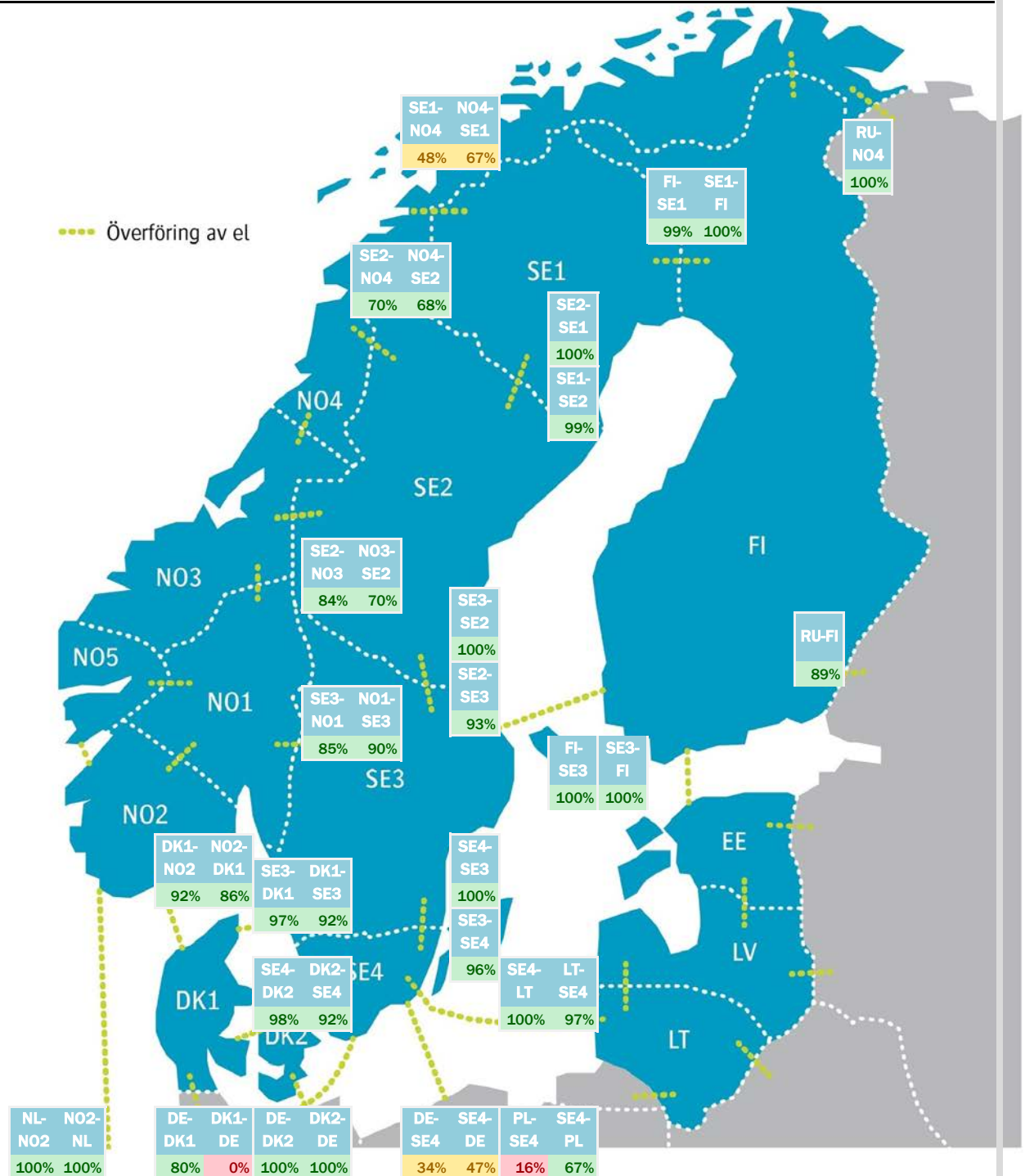
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



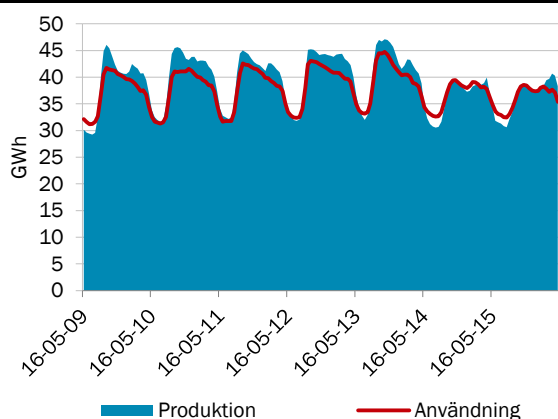
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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	
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	723	0	585	287	403	1300	56	1410	660	1268	1506	1200	288	838	210	1779	700	3258	6814	5073	
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	1202	600	210	96	-	-	1504	679	1564	1094	1200	467	600	169	1940	679	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

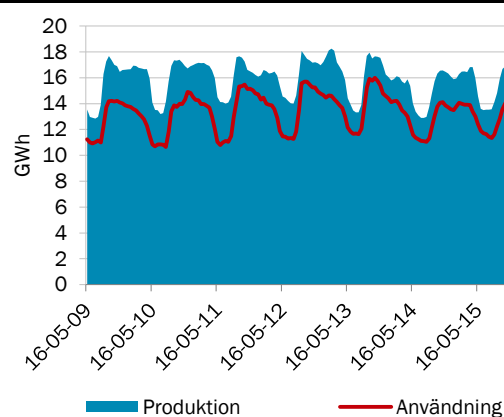
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 19	Produktion	Användning
Veckomedel	6571	6339
Förändring från vecka 18	-0,7%	-2,1%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



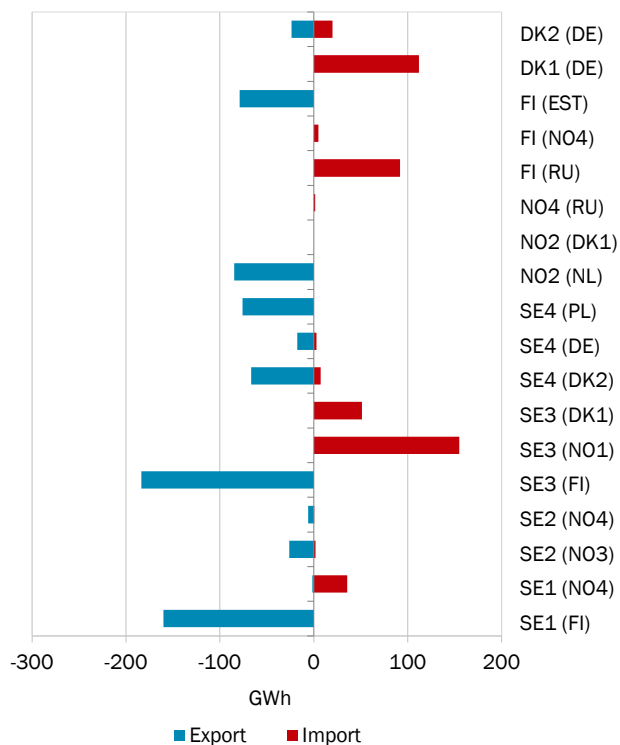
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 19	Produktion	Användning
Veckomedel	2676	2233
Förändring från vecka 18	-4,1%	-2,2%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel

Vecka 19	Import	Export	Netto
Danmark	179	-62	117
Finland	440	-79	361
Norge	36	-447	-412
Sverige	254	-539	-285

Tabell 17. Krafthandel till och från Norden, veckomedel

Vecka 19	Import	Export	Netto
Estland	0	-79	-79
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-85	-85
Polen	0	-76	-76
Ryssland	93	0	93
Tyskland	115	-21	94
Total	208	-261	-53

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)