

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 15

Avbrott i Olkilouto 1 gav höga priser i Finland, men liten påverkan på resten av Norden.

Något ökade spotpriser i de svenska prisområdena till 22 EUR/MWh. Priserna ökade i Finland och Litauen, medan de sjönk i Estland och Lettland.

Terminspriserna var högre än förra veckan, framför allt maj-kontrakten som ökade med 5 procent, medan 2017-kontrakten ökade med ett par procent. Underföregående vecka exporterade de svenska elområdena mer än dubbelt så mycket som de importerade.

Oljepriset ökade och låg i genomsnitt på drygt 44 USD/fat, vilket är 11 procent högre än föregående vecka. Kolpriserna ökade något, medan gaspriserna låg stabilt. Utsläppsrätterna såldes dyrare än föregående vecka och låg i snitt på 5,6 EUR/EUA.

Vädret fortsatte vara för årstiden varmt och torrt. Nivån i vattenkraftmagasinen ligger däremot fortfarande några procent högre än normalt. Vårfloden inträffar normalt kring veckorna 16-18. Magasinfyllnadsgraden var knappt 40 procent för Norden och 27 procent för Sverige i ingången till vecka 15.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	22,0	↑
Spotpris SE1 Luleå	22,0	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	22,0	↑
Spotpris SE3 Stockholm	22,0	↑
Spotpris SE4 Malmö	22,0	↑
Terminspris NP maj	20,3	↑

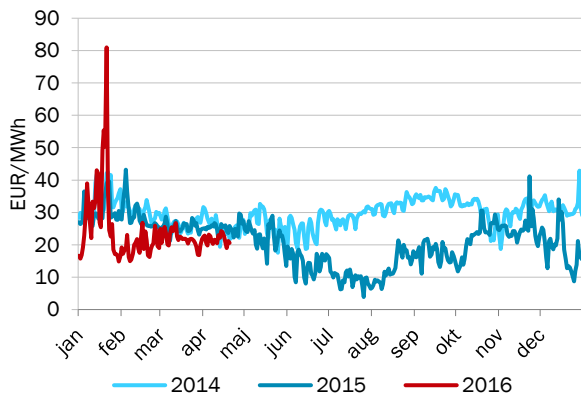
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	5,9 (4,6)	↑
Nederbörd Norden, GWh	157 (297)	↓
Ingående magasin Norden	38% (34%)	↓
Ingående magasin Sverige	27% (24%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	82%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	86%	↓

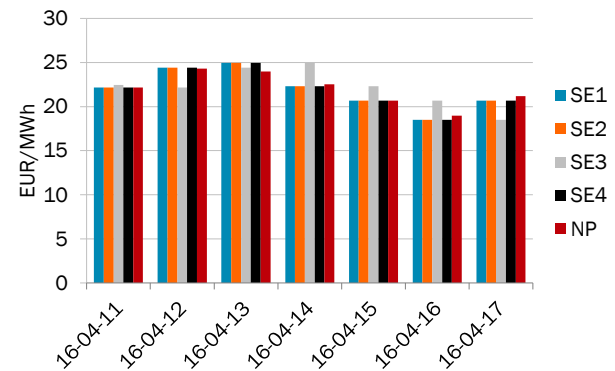
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



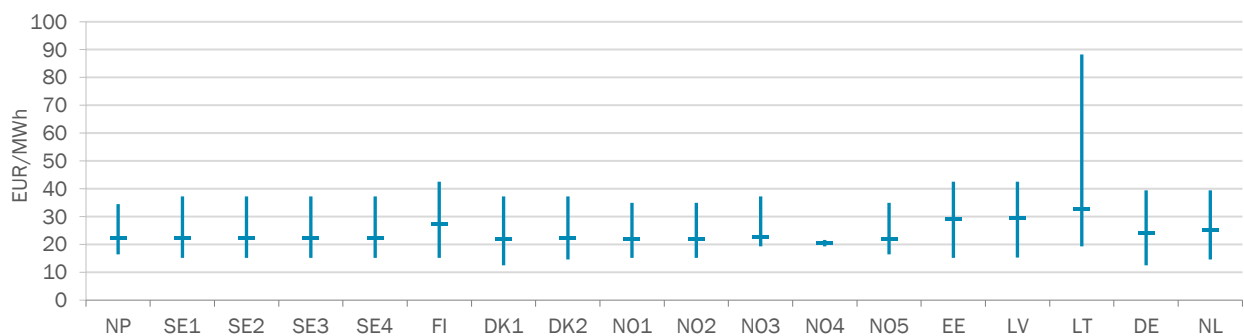
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 15	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	28,8	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	20,3	22,2	29,9	29,9	29,9	25,5	29,0
Tisdag	24,3	24,4	24,4	24,4	24,4	29,5	24,4	24,4	24,2	24,2	24,4	21,1	24,2	31,0	31,1	31,1	25,5	28,4
Onsdag	24,0	25,0	25,0	25,0	25,0	29,3	25,0	25,0	22,7	22,7	25,0	21,2	22,7	30,9	30,9	30,9	25,5	26,7
Torsdag	22,5	22,3	22,3	22,3	22,3	31,0	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	21,1	22,3	33,8	34,5	46,0	25,5	26,1
Fredag	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,6	20,7	20,7	20,7	21,5	20,3	20,7	24,0	25,6	29,4	25,5	20,6
Lördag	19,0	18,5	18,5	18,5	18,5	20,0	17,2	18,4	18,5	18,5	21,6	19,9	18,7	21,3	21,9	28,5	25,5	19,6
Söndag	21,2	20,7	20,7	20,7	20,7	33,8	20,7	20,7	20,7	20,7	21,4	20,5	20,7	33,8	34,3	36,7	25,5	25,9
Veckomedel	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	27,6	21,8	21,9	21,6	21,6	22,6	20,6	21,6	29,2	29,8	33,2	25,5	25,2
Förändring från vecka 14	2%	1%	1%	1%	1%	8%	0%	1%	1%	1%	4%	3%	2%	-5%	-4%	7%	6%	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 15	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	34,5	37,3	37,3	37,3	37,3	42,5	37,3	37,3	34,9	34,9	37,3	21,6	34,9	42,5	42,5	88,3	39,4	39,4
Lägst	16,5	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	12,5	14,6	15,2	15,2	19,3	19,3	16,5	15,2	15,3	19,3	12,5	14,6

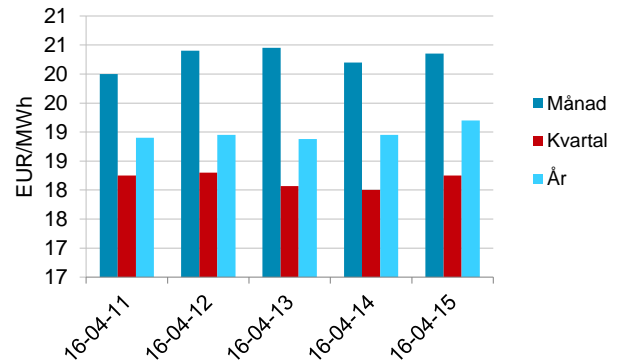
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 15	maj	kvartal 3	år 2017
Måndag	20,0	18,3	18,9
Tisdag	20,4	18,3	19,0
Onsdag	20,5	18,1	18,9
Torsdag	20,2	18,0	19,0
Fredag	20,4	18,3	19,2
Veckomedel	20,3	18,2	19,0
Förändring från vecka 14	5%	3%	2%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



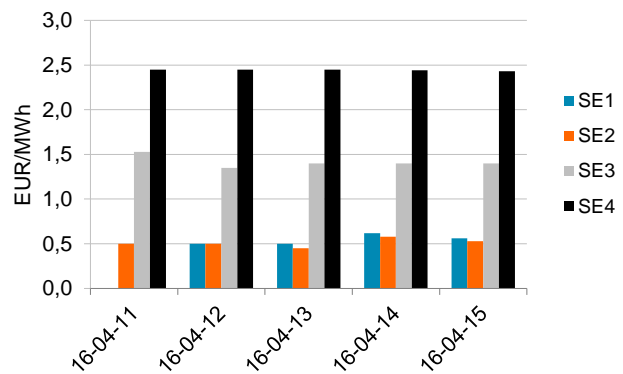
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 15	Kvartal 3 år 2016			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,00	0,50	1,53	2,45
Tisdag	0,50	0,50	1,35	2,45
Onsdag	0,50	0,45	1,40	2,45
Torsdag	0,62	0,58	1,40	2,44
Fredag	0,56	0,53	1,40	2,43
Veckomedel	0,55	0,51	1,42	2,44
Förändring från vecka 14	39%	30%	-11%	0%

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



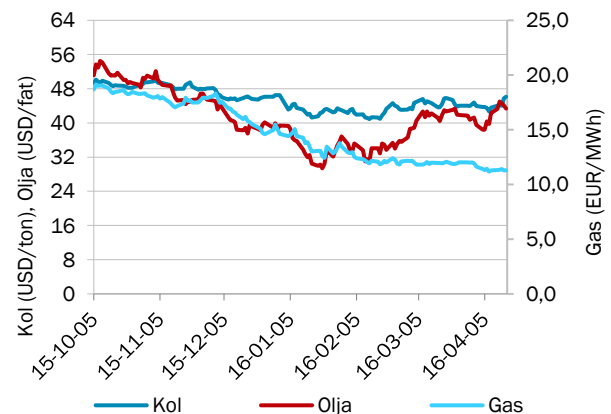
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 15	Kvartal 3 år 2016		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	44,05	43,26	11,31
Tisdag	44,10	44,99	11,36
Onsdag	44,05	44,54	11,42
Torsdag	45,75	44,12	11,30
Fredag	46,10	43,34	11,28
Veckomedel	44,81	44,05	11,33
Förändring från vecka 14	3%	11%	0%

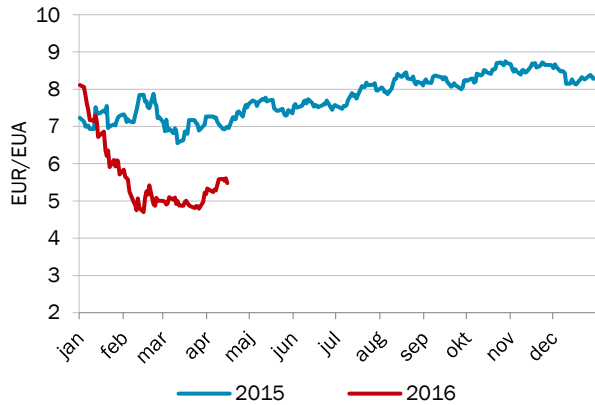
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



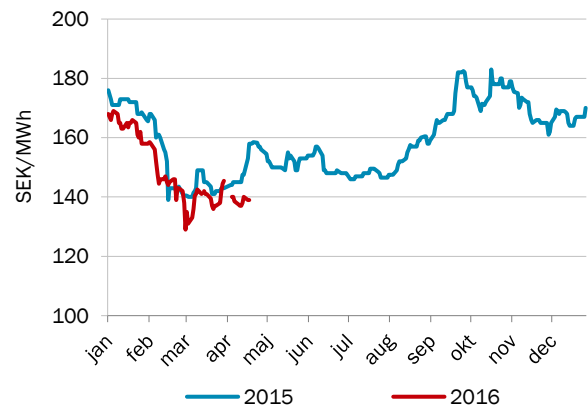
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 15	Dec-16
Veckomedel	5,6
Förändring från vecka 14	4,6%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



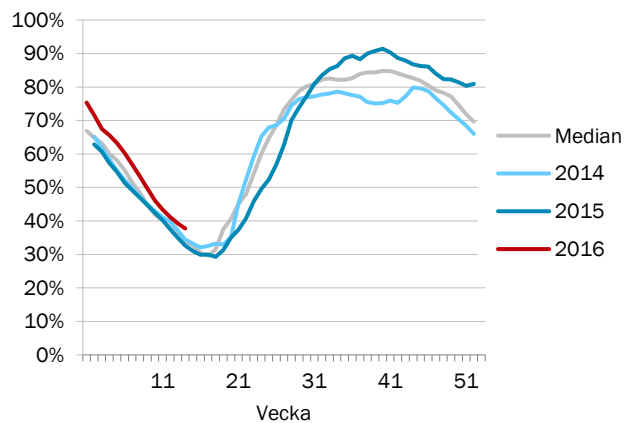
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 15	March-17
Veckomedel	138,2
Förändring från vecka 14	-0,6%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

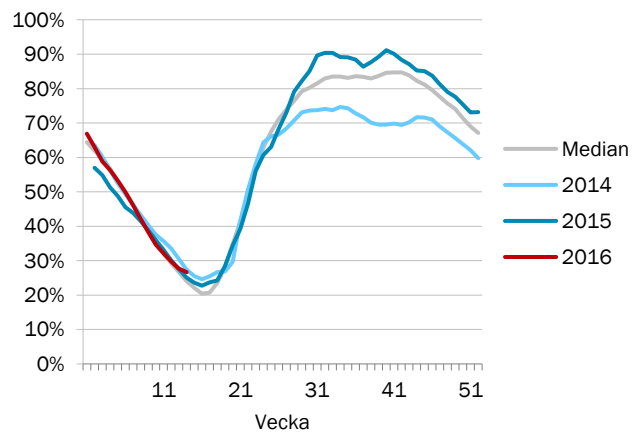
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 15	
Magasinfullnadsgrad	38%
Förändring från vecka 14	-1,49 %-enheter
Normal	34%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



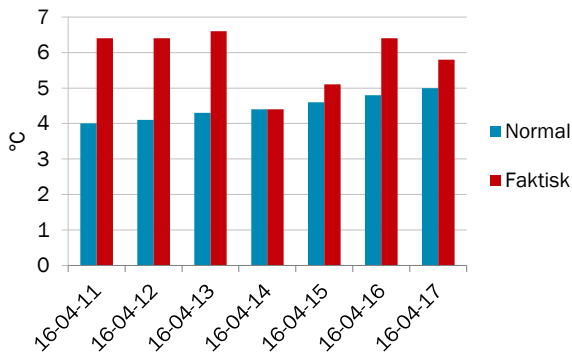
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 15	
Magasinfullnadsgrad	27%
Förändring från vecka 14	-1,04 %-enheter
Normal	24%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



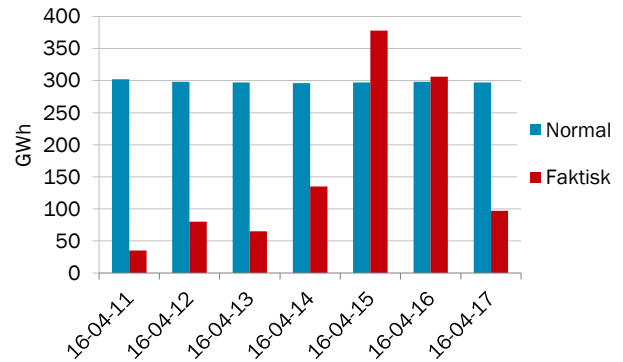
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 15	Temperatur
Veckomedel	5,9
Förändring från vecka 14	0,3
Normal temperatur	4,6

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 15	Nederbörd
Veckomedel	157
Förändring från vecka 14	-172,9
Normal nederbörd	297

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 15	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring
			från vecka 14
Norden	82%	9 635	-7,6%
Sverige	86%	7 763	0,0%
Forsmark 1	101%	992	
Forsmark 2	100%	1 121	
Forsmark 3	100%	1 172	
Oskarshamn 1	0%	0	
Oskarshamn 3	103%	1 439	
Ringhals 1	99%	869	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	100%	1 062	
Ringhals 4	99%	1 106	
Finland	68%	1 872	-29,6%
Olkiluoto	0%	0	
Olkiluoto	101%	891	
Loviisa 1 och 2	100%	982	

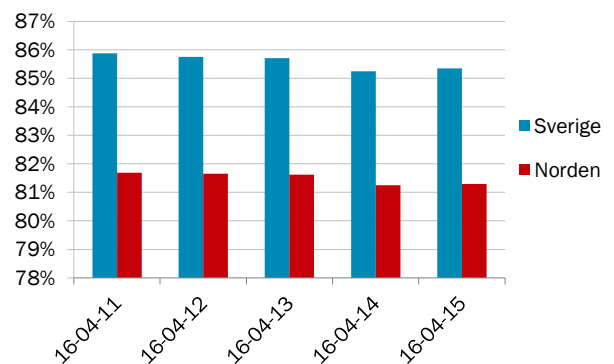
Kommentar:

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

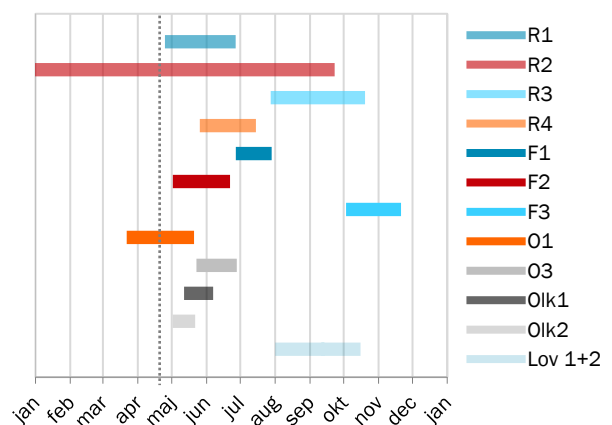
Oskarshamn 1 är i årlig revision sedan 28 mars och beräknas åter 15 maj 2016.

Olkiluoto 1 stängde tidigt på morgonen 11 april och väntas vara åter i full produktion 20 april.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



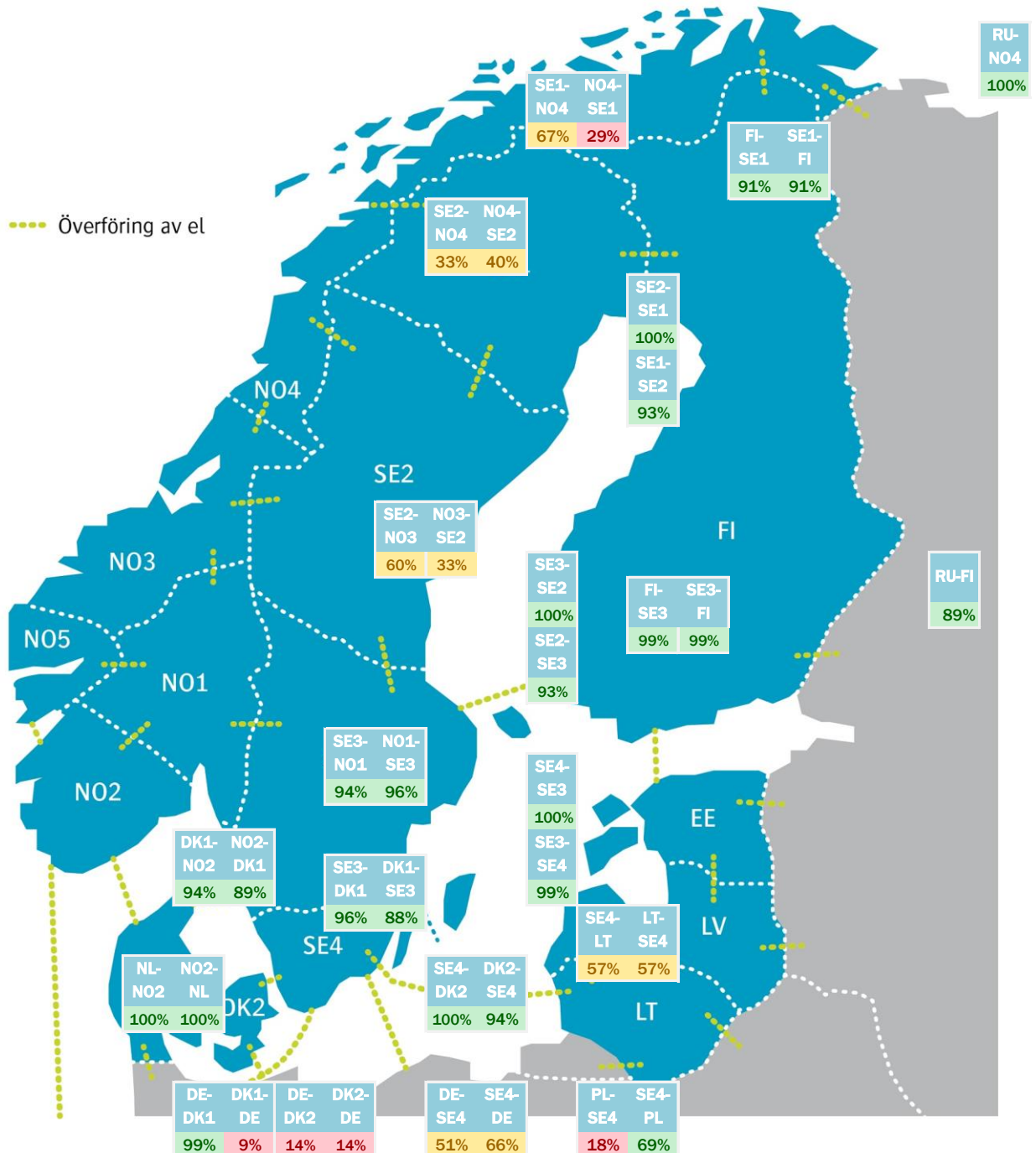
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



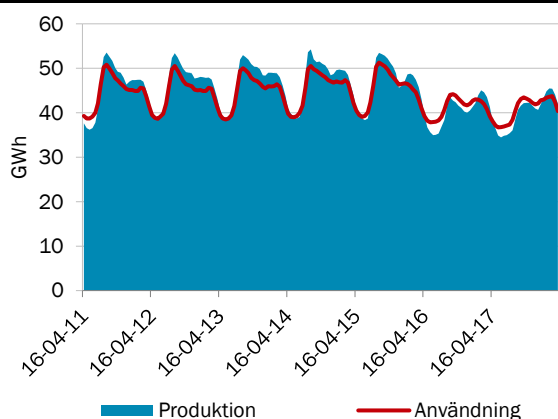
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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 15																					
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	723	168	84	403	417	1300	56	1450	654	1300	1359	1186	400	600	100	1965	400	3059	6758	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	723	1479	86	315	107	-	-	1532	654	1601	1002	1186	200	600	100	2050	400	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

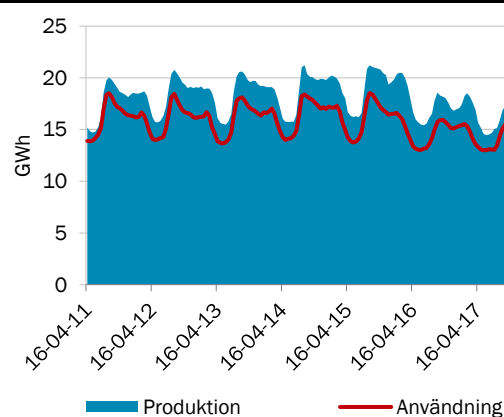
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 15	Produktion	Användning
Veckomedel	7531	7366
Förändring från vecka 14	-2,4%	-1,5%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



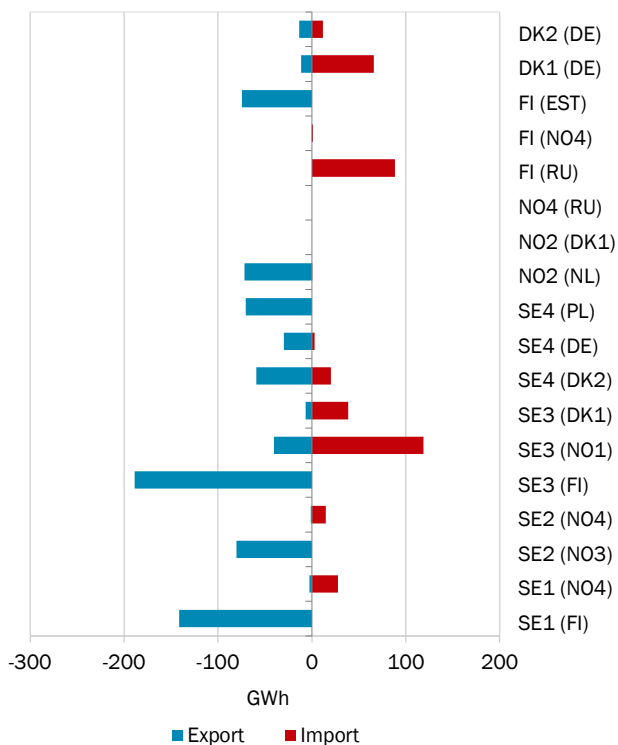
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 15	Produktion	Användning
Veckomedel	3044	2640
Förändring från vecka 14	0,2%	-0,7%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel

Vecka 15	Import	Export	Netto
Danmark	131	-71	60
Finland	420	-75	345
Norge	125	-359	-234
Sverige	223	-621	-398
Total	899	-1125	-226

Tabell 17. Krafthandel till och från Norden, veckomedel

Vecka 15	Import	Export	Netto
Estland	0	-75	-75
Litauen	0	0	0
Nederländerna	1	-72	-71
Polen	0	-70	-70
Ryssland	89	0	89
Tyskland	68	-42	26
Total	157	-259	-102

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 Kraftmäklings. 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)