

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 40

Terminspriser steg under veckan till följd av bland annat torrt väder och stigande bränslepriser

Terminspriserna på el steg kraftigt under vecka 40. Kontrakten för nästkommande månad- och kvartal gick i genomsnitt upp med cirka 12 procent respektive 17 procent och handlades för 32,3 EUR/MWh respektive 33,3 EUR/MWh. Orsakerna var framförallt kallt och torrt väder tillsammans med stigande bränslepriser.

Den faktiska nederbörden hamnade på 22 GWh under veckan jämfört med normalen på 594 GWh. Magasinsnivån i Sverige ligger under det normala, 69 procent jämfört med 84 procent. På nordisk nivå har magasinen en fyllnadsgrad på 81 procent jämför med medianvärdet på 84 procent.

Bränslepriserna för kol, olja och gas steg under veckan vilket bidrog till teminsprisernas uppgång. Samtidigt steg priserna på utsläppsrätter med ca 15 procent till 5,5 EUR/EUA.

Under veckan noterades inga prisområdenskillnader mellan de svenska elområdena på dygnsbasis och veckogenomsnittet hamnade på 31,4 EUR/MWh vilket var en ökning på 13-18 procent jämfört med veckan innan. Sverige har fortsatt högre priser än systempriset i Norden till följd av pågående underhåll och fel på flera kablar till utlandet, framförallt Norge.

Det högsta timpriset i Sverige noterades på 38,9 EUR/MWh medan det lägsta timpriset blev 23,0 EUR/MWh.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	28,3	↑
Spotpris SE1 Luleå	31,4	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	31,4	↑
Spotpris SE3 Stockholm	31,4	↑
Spotpris SE4 Malmö	31,4	↑
Terminspris NP november	32,3	↑

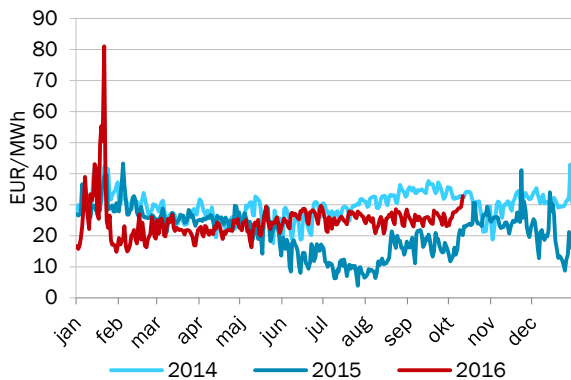
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	7,1 (8,2)	↓
Nederbörd Norden, GWh	22 (594)	↓
Ingående magasin Norden	81% (84%)	↑
Ingående magasin Sverige	69% (84%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	77%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	76%	↓

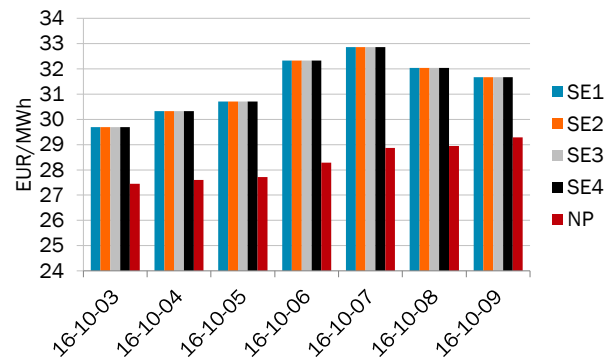
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



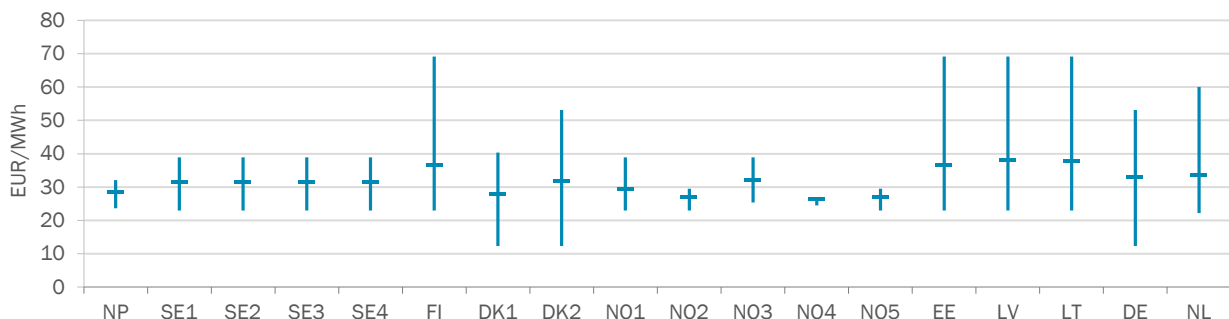
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 40	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	27,5	29,7	29,7	29,7	29,7	40,7	27,1	30,4	29,6	25,8	29,8	26,2	25,6	40,7	40,9	40,9	30,6	31,1
Tisdag	27,6	30,3	30,3	30,3	30,3	37,8	29,7	30,4	30,3	25,9	30,6	26,2	25,7	37,8	37,8	37,8	30,3	31,8
Onsdag	27,7	30,7	30,7	30,7	30,7	34,8	26,5	29,7	30,7	26,2	31,7	26,4	26,2	34,8	34,9	34,9	29,7	28,9
Torsdag	28,3	32,3	32,3	32,3	32,3	39,4	25,0	31,2	28,9	26,8	33,2	26,0	26,8	39,4	39,7	39,3	31,2	34,7
Fredag	28,9	32,9	32,9	32,9	32,9	39,0	28,0	37,3	29,2	27,3	33,2	26,4	27,3	39,0	41,6	41,6	38,4	37,1
Lördag	28,9	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	28,7	32,0	28,2	28,2	33,1	26,6	28,2	32,0	36,9	36,9	36,1	36,8
Söndag	29,3	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	29,1	31,6	29,1	28,7	33,2	26,6	28,7	31,7	33,6	33,6	33,3	34,8
Veckomedel	28,3	31,4	31,4	31,4	31,4	36,5	27,7	31,8	29,4	27,0	32,1	26,3	26,9	36,5	37,9	37,9	32,8	33,6
Förändring från vecka 39	14%	18%	18%	18%	13%	15%	3%	-4%	19%	17%	19%	6%	17%	15%	16%	15%	7%	4%

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 40	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	32,1	38,9	38,9	38,9	38,9	69,1	40,4	53,1	38,9	29,5	38,9	27,0	29,5	69,1	69,1	69,1	53,1	60,0
Lägst	23,7	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	12,3	12,3	23,0	23,0	25,4	24,5	23,0	23,0	23,0	23,0	12,3	22,2

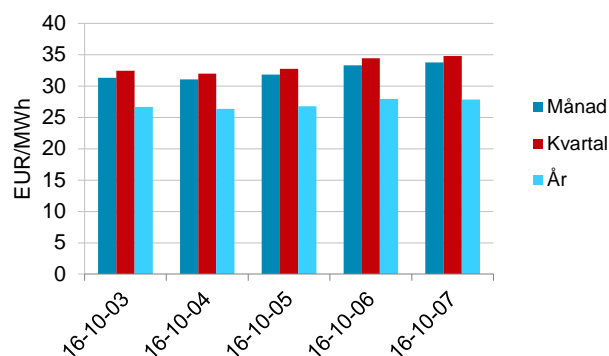
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 40	november	kvartal 1	år 2017
Måndag	31,4	32,4	26,7
Tisdag	31,1	32,0	26,4
Onsdag	31,9	32,8	26,8
Torsdag	33,3	34,4	28,0
Fredag	33,8	34,8	27,9
Veckomedel	32,3	33,3	27,1
Förändring från vecka 39	12%	17%	9%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



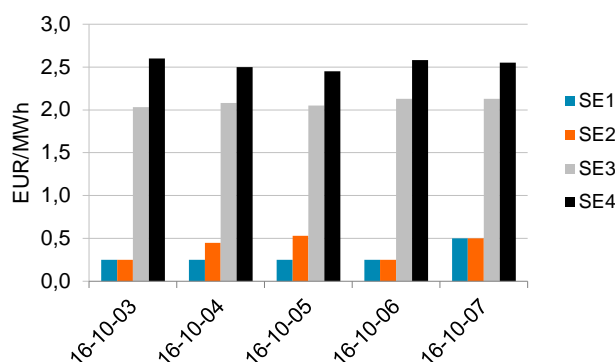
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 40	Kvartal 1 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,25	0,25	2,03	2,60
Tisdag	0,25	0,45	2,08	2,50
Onsdag	0,25	0,53	2,05	2,45
Torsdag	0,25	0,25	2,13	2,58
Fredag	0,50	0,50	2,13	2,55
Veckomedel	0,30	0,40	2,08	2,54
Förändring från vecka 39	11%	29%	0%	1%

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



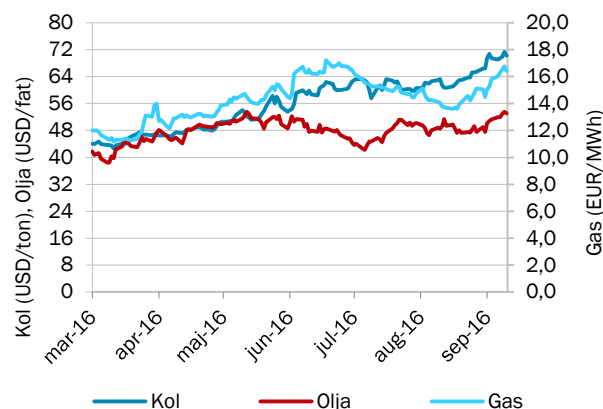
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 40	Kvartal 1 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	69,05	51,94	16,04
Tisdag	69,55	51,93	16,33
Onsdag	69,85	52,94	16,52
Torsdag	71,32	53,59	16,77
Fredag	70,22	53,04	16,42
Veckomedel	70,00	52,69	16,41
Förändring från vecka 39	2%	6%	8%

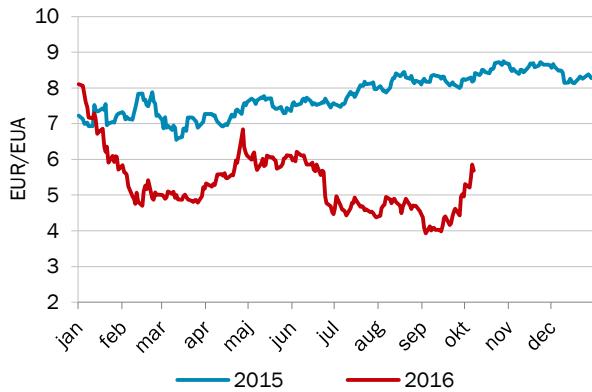
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



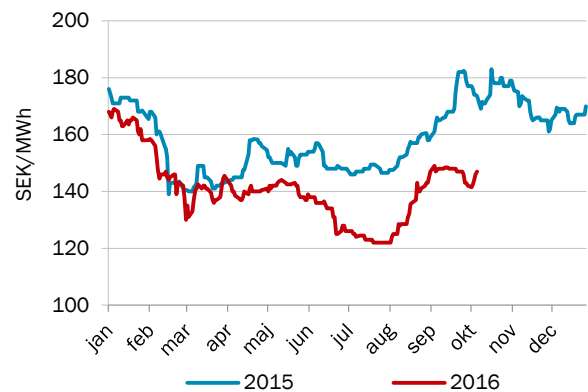
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 40	Dec-16
Veckomedel	5,5
Förändring från vecka 39	14,9%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



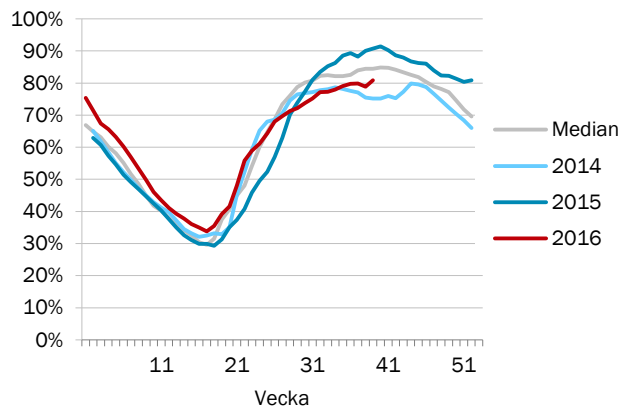
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 40	March-17
Veckomedel	144,2
Förändring från vecka 39	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

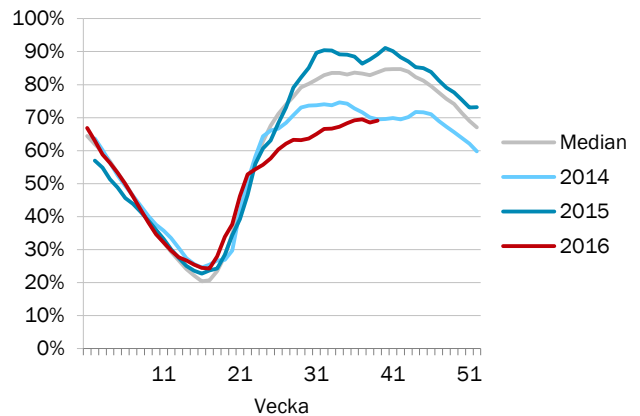
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 40	
Magasinfullnadsgrad	81%
Förändring från vecka 39	1,99 %-enheter
Normal	84%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



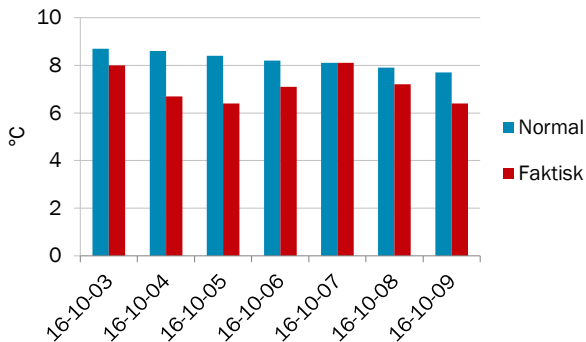
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 40	
Magasinfullnadsgrad	69%
Förändring från vecka 39	0,49 %-enheter
Normal	84%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



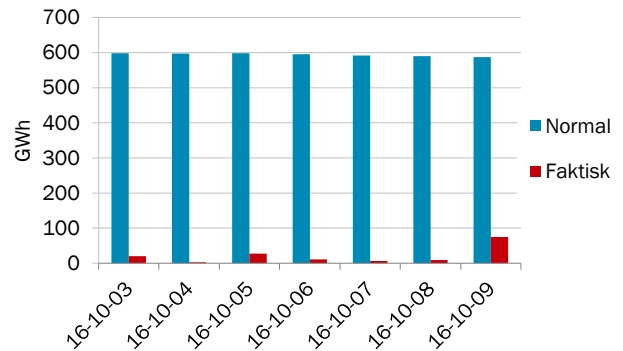
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 40	Temperatur
Veckomedel	7,1
Förändring från vecka 39	-4,7
Normal temperatur	8,2

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 40	Nederbörd
Veckomedel	22
Förändring från vecka 39	-611,0
Normal nederbörd	594

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

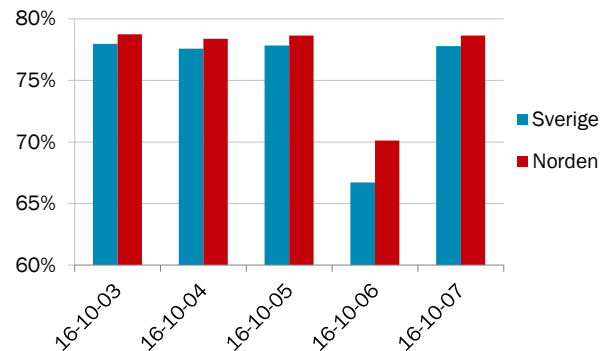
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 40	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring
			från vecka 39
Norden	77%	9 093	-1,2%
Sverige	76%	6 855	-1,7%
Forsmark 1	99%	979	
Forsmark 2	81%	911	
Forsmark 3	98%	1 142	
Oskarshamn 1	101%	478	
Oskarshamn 3	101%	1 408	
Ringhals 1	98%	865	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	0%	0	
Ringhals 4	96%	1 072	
Finland	81%	2 237	0,2%
Olkiluoto	99%	875	
Olkiluoto	100%	879	
Loviisa 1 och 2	49%	483	

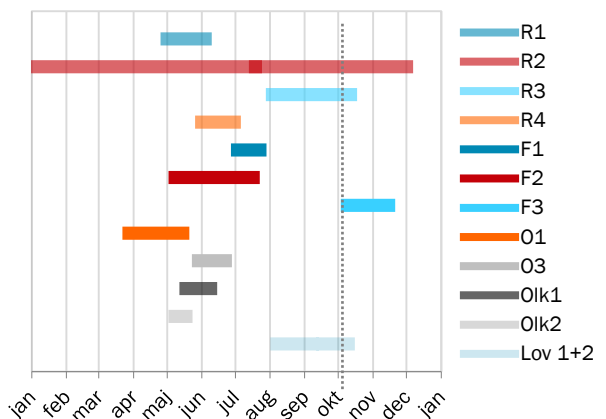
Kommentar:

Ringhals 2 som varit på lång revision väntas åter den 1 december.
Ringhals 3 är i revision och väntas åter i drift den 12 oktober.
Loviisa 2 är i revision och väntas åter den 10 oktober.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



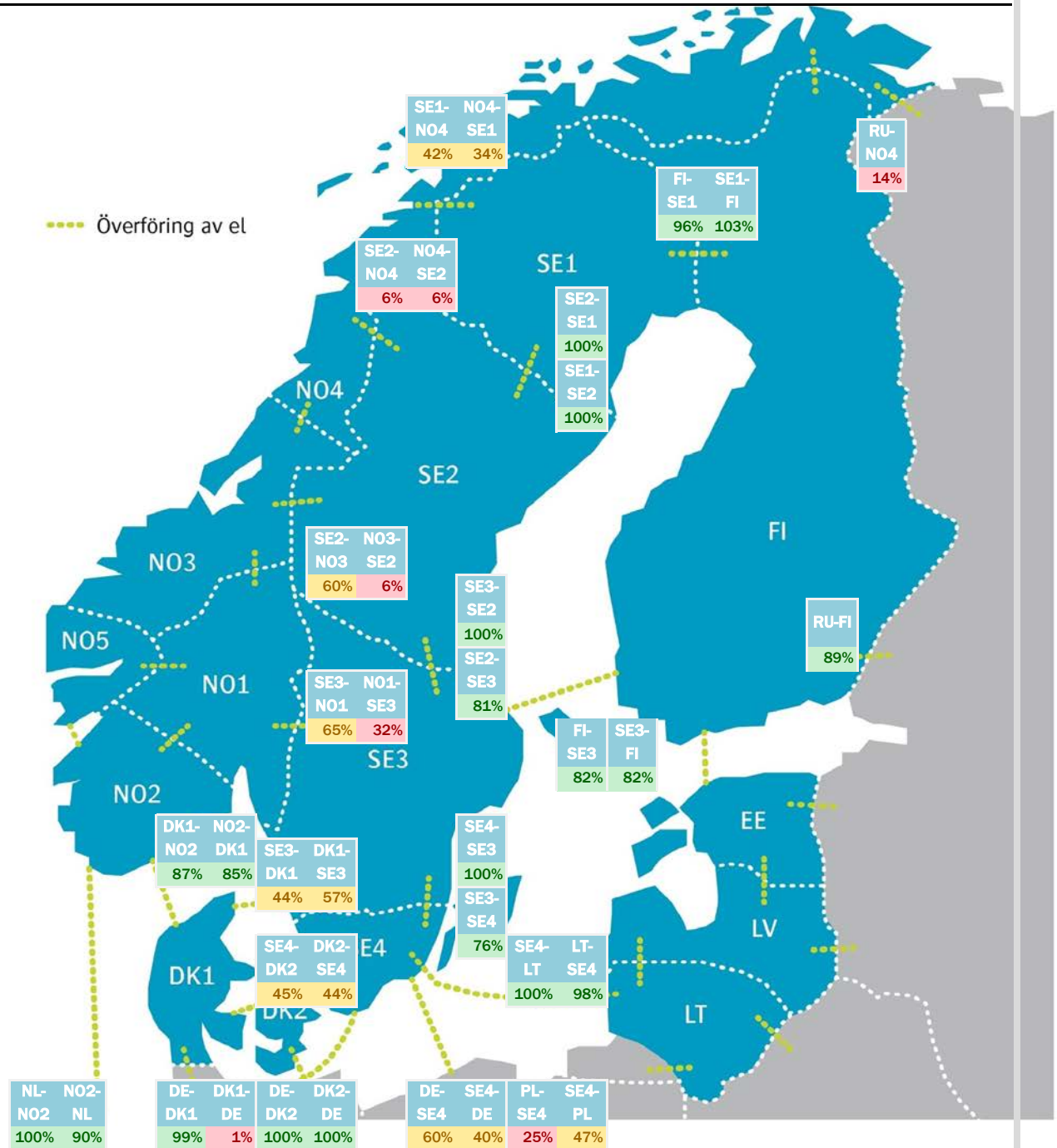
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



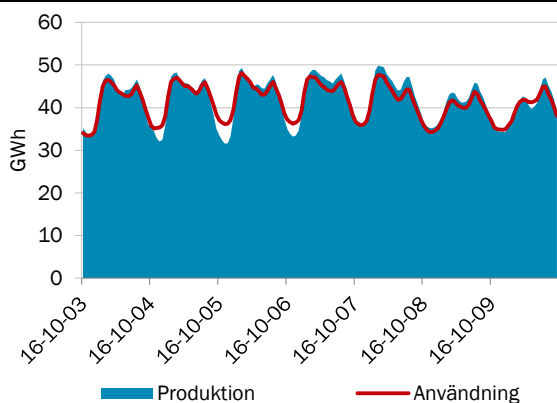
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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	
Vecka 40	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	NO4	DK1	DK1	DK2	FI	FI	NO4	NO3	NO4	NO1	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	9	585	249	280	1300	8	1381	300	588	1544	989	254	600	19	1364	700	3300	5911	4004	
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	651	1482	600	367	149	-	-	1427	419	751	1056	989	240	600	16	697	686	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

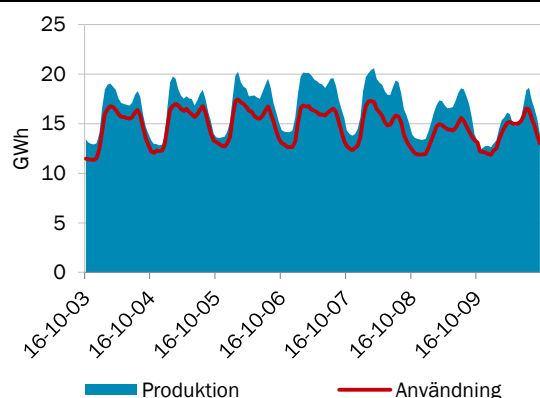
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 40	Produktion	Användning
Veckomedel	7032	6943
Förändring från vecka 39	0,0%	0,0%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



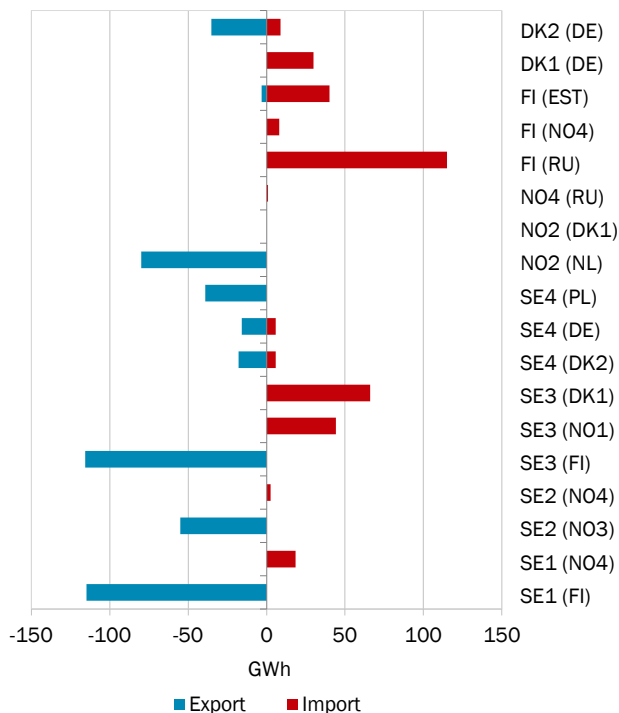
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 40	Produktion	Användning
Veckomedel	2779	2463
Förändring från vecka 39	0,0%	0,0%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 40	Import	Export	Netto
Danmark	49	-99	-50
Finland	394	-3	391
Norge	56	-164	-108
Sverige	143	-358	-216

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

Vecka 40	Import	Export	Netto
Estland	40	-3	37
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-80	-80
Polen	0	-39	-39
Ryssland	116	0	116
Tyskland	37	-43	-7
Total	193	-165	27

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)