

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 39

Varierande priser i Norden och prisfall i Sverige till följd av fortsatta överföringsbegränsningar

Veckogenomsnittet för systempriset sjönk något under den gångna veckan och hamnade på 24,9 EUR/MWh. Områdespriserna i Norden har fortsatt att variera till följd av pågående underhåll och fel på flera kablar som medför överföringsbegränsningar. Det högsta priset i Danmark (DK2) ökade något till 33,3 EUR/MWh medan det lägsta i Norge (NO2 och NO5) sjönk något till 23,0 EUR/MWh. Priserna i Sverige föll med 12-13 procent till 26,7-27,7 EUR/MWh.

Terminspriserna på el lyfte successivt under veckan med toppnoteringar under fredagen. Både månads- och kvartalskontrakten gick i genomsnitt upp med cirka 6 procent. Kontraktet för år 2017 ökade med 9 procent och handlades mellan 24,5-26,1 EUR/MWh.

EPAD-kontrakten i Sverige för kvartal 1 2017 avseende SE3 och SE4 ökade med 5 procent respektive 11 procent medan SE1 och SE2 handlades till oförändrat eller något minskat pris. Bränslepriserna på olja, kol och gas ökade mellan 3-6 procent. Priset på utsläppsrätter ökade drygt 10 procent till 4,80 EUR/EUA medan priset på elcertifikat minskade med drygt 2 procent.

Trots mer nederbörd än normalt för årstiden under den gångna veckan minskade fyllnadsgraden i de svenska vattenmagasinen och dessa avviker nu med 14 procentenheter mot mediankurvan.

Tillgängligheten i nordisk kärnkraft var i princip oförändrad jämfört med föregående vecka.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	24,9	↓
Spotpris SE1 Luleå	26,7	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	26,7	↓
Spotpris SE3 Stockholm	26,7	↓
Spotpris SE4 Malmö	27,7	↓
Terminspris NP november	27,0	↑

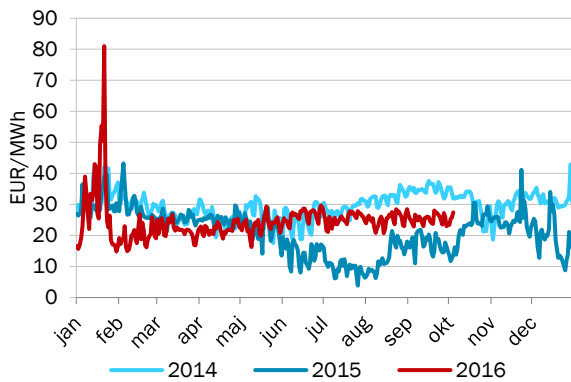
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	11,8 (9,2)	↓
Nederbörd Norden, GWh	659 (595)	↑
Ingående magasin Norden	79% (84%)	↓
Ingående magasin Sverige	69% (83%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	78%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	77%	↑

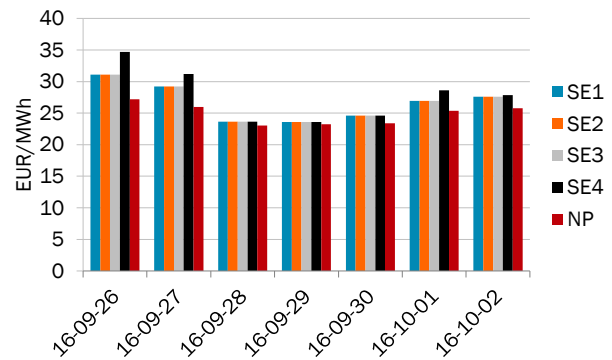
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



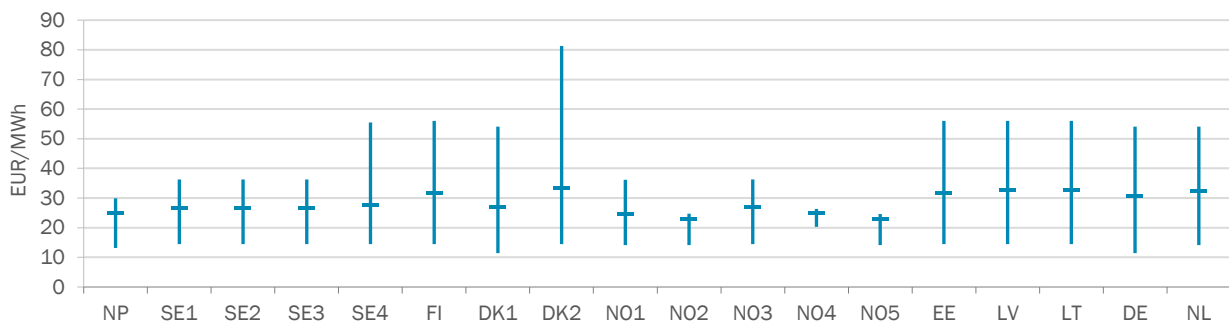
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 39	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	27,2	31,1	31,1	31,1	34,7	36,0	36,4	45,4	25,3	24,1	31,1	25,2	24,1	36,0	37,2	37,2	36,5	36,9
Tisdag	26,0	29,2	29,2	29,2	31,2	34,6	29,5	41,2	23,9	23,8	29,3	25,1	23,8	34,6	34,7	34,7	34,9	35,2
Onsdag	23,0	23,7	23,7	23,7	23,7	29,3	21,0	26,4	21,8	21,7	25,1	25,0	21,7	29,3	29,8	29,8	24,6	29,2
Torsdag	23,3	23,6	23,6	23,6	23,6	30,5	19,6	25,2	23,1	21,0	24,9	24,6	21,0	30,5	30,7	30,7	22,4	28,5
Fredag	23,4	24,6	24,6	24,6	24,6	30,7	22,5	32,1	24,5	22,1	24,6	25,2	22,1	30,7	31,3	31,3	33,7	34,1
Lördag	25,4	27,0	27,0	27,0	28,6	30,1	29,8	32,4	26,7	24,1	27,0	24,6	23,9	30,1	34,2	34,2	33,1	31,3
Söndag	25,8	27,6	27,6	27,6	27,8	30,1	30,0	30,4	27,3	24,4	27,6	24,9	24,4	30,1	31,7	31,7	30,0	30,3
Veckomedel	24,9	26,7	26,7	26,7	27,7	31,6	27,0	33,3	24,6	23,0	27,1	24,9	23,0	31,6	32,8	32,8	30,8	32,2
Förändring från vecka 38	-5%	-13%	-13%	-13%	-12%	-2%	-13%	2%	3%	-3%	-10%	-1%	-3%	-2%	-9%	-9%	-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 39	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	30,0	36,3	36,3	36,3	55,5	56,0	54,1	81,3	36,1	24,8	36,3	26,3	24,7	56,0	56,0	56,0	54,1	54,1
Lägst	13,2	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	11,4	14,5	14,2	14,2	14,5	20,3	14,2	14,5	14,5	14,5	11,4	14,2

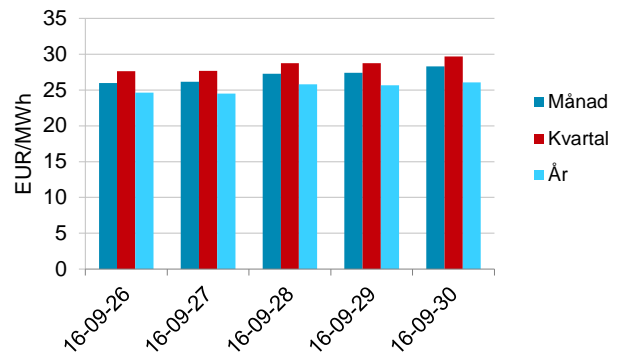
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 39	november	kvartal 1	år 2017
Måndag	26,0	27,6	24,7
Tisdag	26,2	27,7	24,5
Onsdag	27,3	28,8	25,8
Torsdag	27,4	28,8	25,7
Fredag	28,3	29,7	26,1
Veckomedel	27,0	28,5	25,3
Förändring från vecka 38	6%	6%	9%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



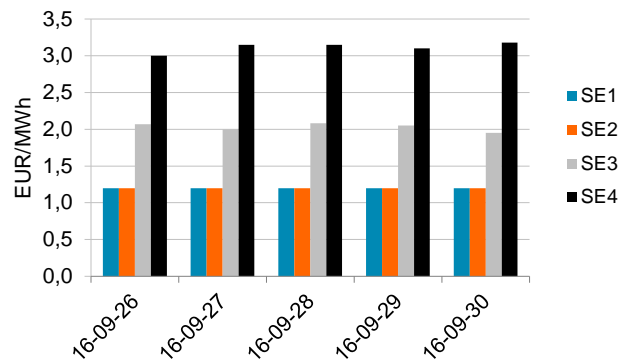
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 39	Kvartal 1 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,20	1,20	2,07	3,00
Tisdag	1,20	1,20	2,00	3,15
Onsdag	1,20	1,20	2,08	3,15
Torsdag	1,20	1,20	2,05	3,10
Fredag	1,20	1,20	1,95	3,18
Veckomedel	1,20	1,20	2,03	3,12
Förändring från vecka 38	0%	-2%	5%	11%

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



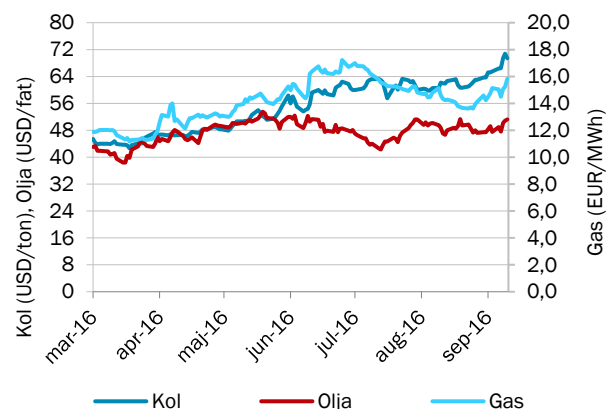
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 39	Kvartal 1 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	66,38	48,95	15,05
Tisdag	66,45	47,59	14,49
Onsdag	69,47	50,16	15,06
Torsdag	70,78	50,81	15,24
Fredag	69,45	51,24	15,83
Veckomedel	68,51	49,75	15,13
Förändring från vecka 38	6%	4%	3%

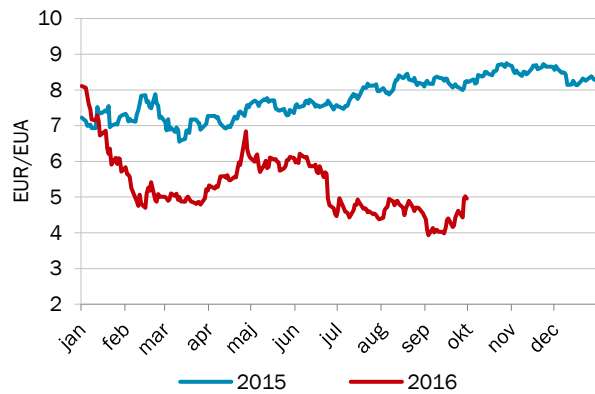
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



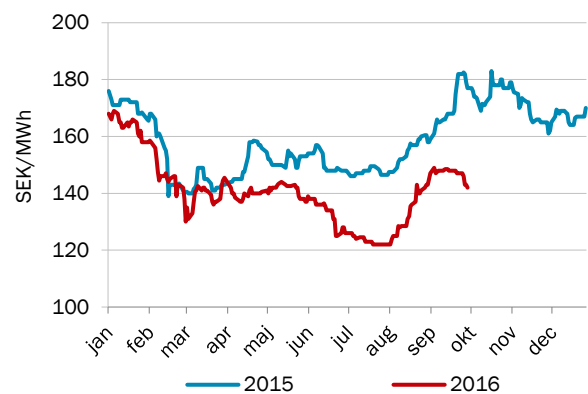
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 39	Dec-16
Veckomedel	4,8
Förändring från vecka 38	10,4%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



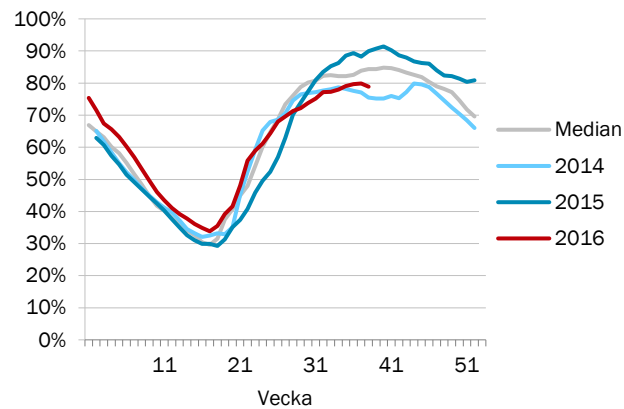
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 39	March-17
Veckomedel	144,2
Förändring från vecka 38	-2,3%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

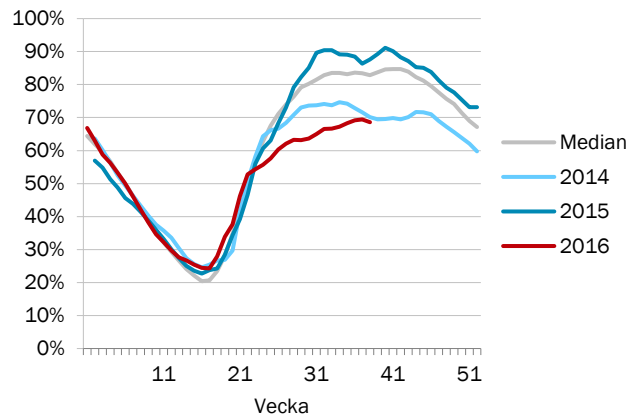
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 39	
Magasinfullnadsgrad	79%
Förändring från vecka 38	-1,05 %-enheter
Normal	84%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



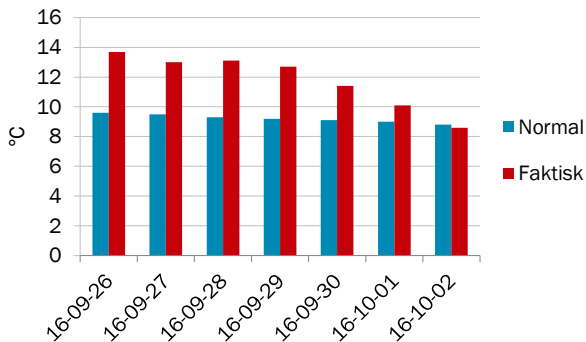
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 39	
Magasinfullnadsgrad	69%
Förändring från vecka 38	-0,88 %-enheter
Normal	83%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



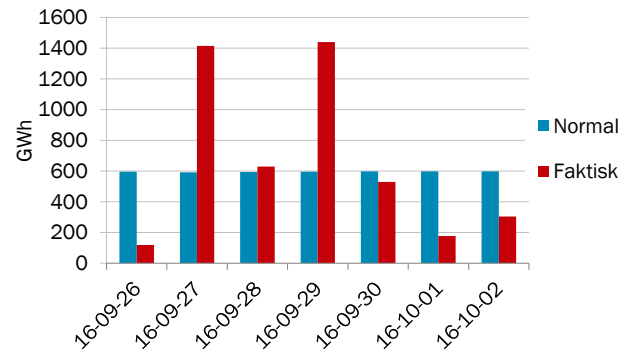
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 39	Temperatur
Veckomedel	11,8
Förändring från vecka 38	-0,7
Normal temperatur	9,2

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 39	Nederbörd
Veckomedel	659
Förändring från vecka 38	449,7
Normal nederbörd	595

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

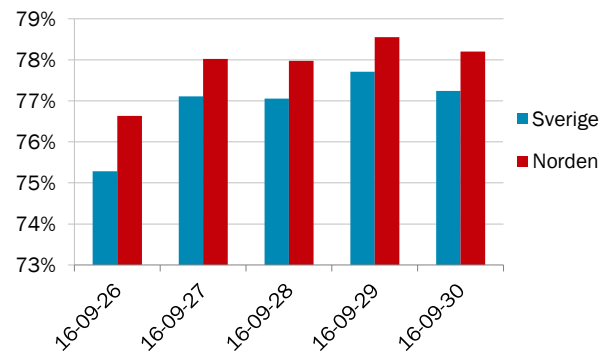
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 39	Tillgänglighet (Procent)	Förändring från vecka 38	
		Tillgänglighet (MW)	
Norden	78%	9 207	0,2%
Sverige	77%	6 973	0,1%
Forsmark 1	99%	975	
Forsmark 2	99%	1 104	
Forsmark 3	98%	1 140	
Oskarshamn 1	98%	463	
Oskarshamn 3	97%	1 364	
Ringhals 1	98%	861	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	0%	0	
Ringhals 4	95%	1 065	
Finland	81%	2 234	0,6%
Olkiluoto	99%	869	
Olkiluoto	99%	873	
Loviisa 1 och 2	50%	492	

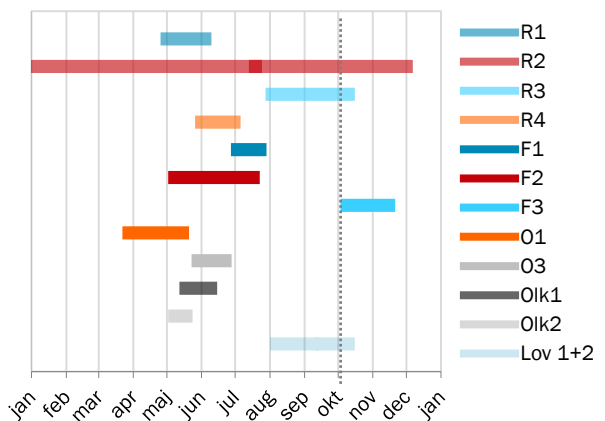
Kommentar:

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

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



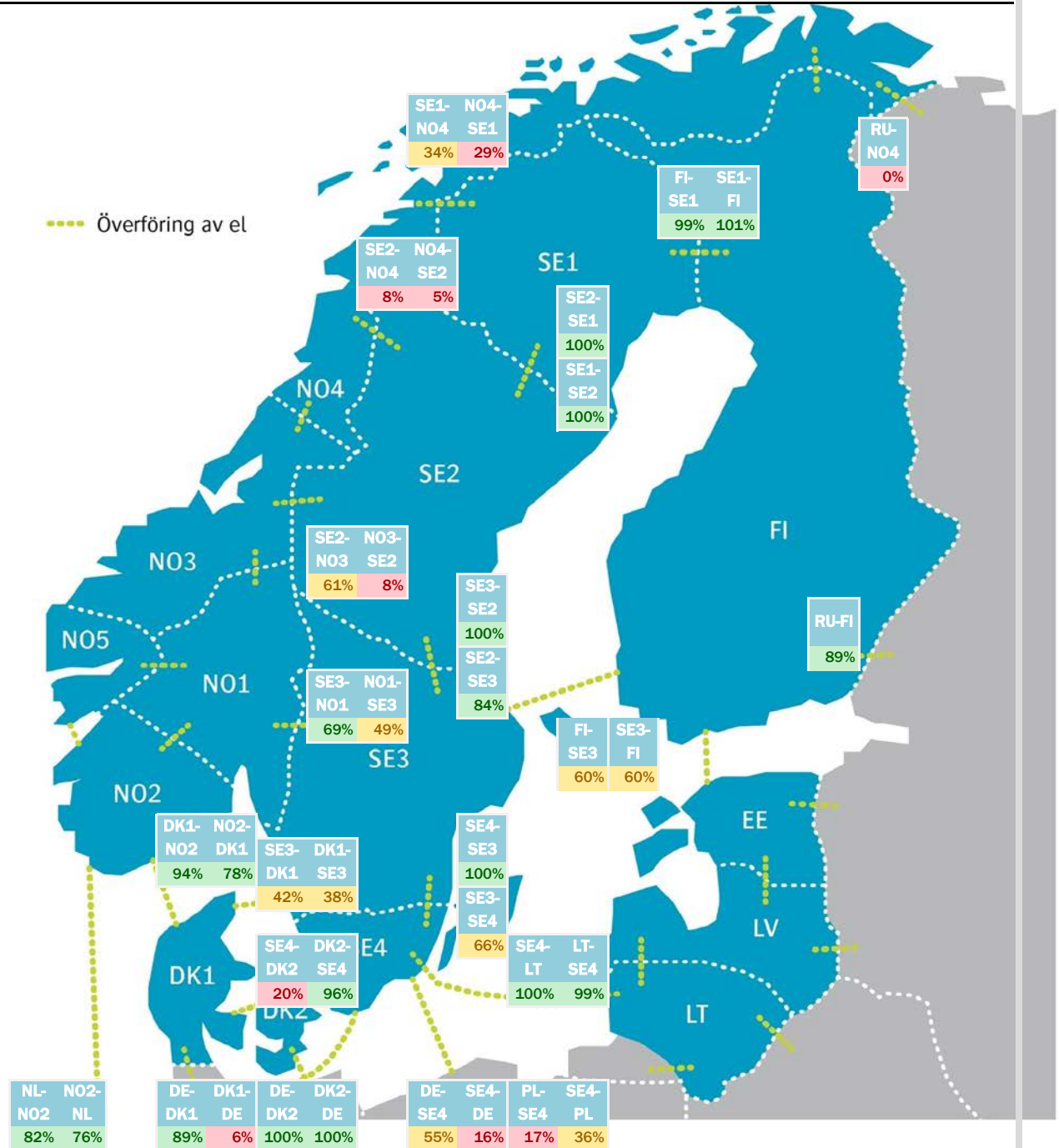
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



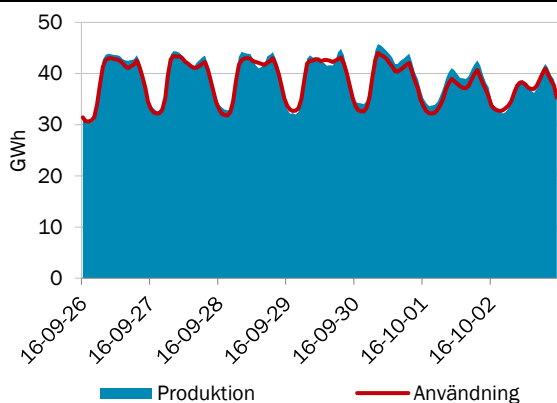
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- NO2	DK1- DE	DK2- DE	SE4- PL	SE4- DE	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 39	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	594	114	585	96	219	1300	0	1266	283	257	1509	717	201	610	23	1454	700	3300	6141	3479	
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	550	1336	600	336	103	-	-	1532	283	1625	1091	717	205	600	13	1053	690	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

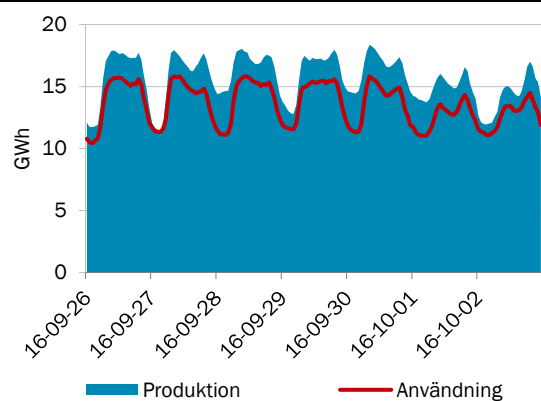
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 39	Produktion	Användning
Veckomedel	6581	6439
Förändring från vecka 38	3,5%	0,0%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



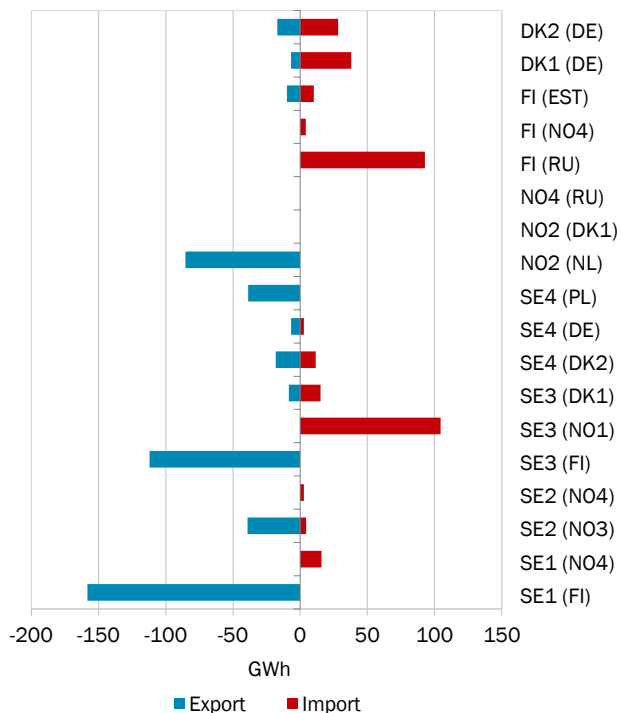
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 39	Produktion	Användning
Veckomedel	2625	2274
Förändring från vecka 38	5,9%	0,0%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 39	Import	Export	Netto
Danmark	83	-40	42
Finland	378	-10	368
Norge	39	-301	-262
Sverige	157	-382	-225

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

Vecka 39	Import	Export	Netto
Estland	10	-10	0
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-85	-85
Polen	0	-39	-39
Ryssland	93	0	93
Tyskland	59	-20	38
Total	162	-154	7

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)