

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 38

Fortsatt varierade områdespriser i Norden

Veckogenomsnittet för systempriset var 26,2 EUR/MWh under den gångna veckan. Motsvarande områdespriser i Norden varierade mellan det högsta på 32,7 EUR/MWh i Danmark (DK2) och det lägsta 23,7 EUR/MWh i Norge (NO5). I Sverige var priserna mellan 30,8-31,5 EUR/MWh. Pågående underhåll och fel på kablar bidrog till att priserna i Norden varierade mellan områdena under veckan.

Terminspriserna på el ökade något och var mellan 25-27 EUR/MWh för nästa månad och kvartal. Kontraktet för år 2017 ökade med 5 procent och handlades strax under 24 EUR/MWh under veckan. EPAD-kontrakten i Sverige för kvartal 4 fortsatte nedåt för SE1 och SE2 och ökade åter för SE3 och SE4.

Oljepriset var oförändrat från föregående vecka medan kol- och gaspriserna ökade med 4 respektive 6 procent. Priset på utsläppsrätter ökade nästan 6 procent och handlades i genomsnitt för 4,3 EUR/EUA. Temperaturen var 2,4 grader högre än normalt och nederbörden var endast 35 procent av det normala för årstiden. Fyllnadsgraden i de Nordiska vattenmagasinen ökade trots detta något och var 80 procent jämfört med normal nivå på 84 procent.

Tillgängligheten i nordisk kärnkraft var ungefär på samma nivå som föregående vecka.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	26,2	↑
Spotpris SE1 Luleå	30,8	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	30,8	↑
Spotpris SE3 Stockholm	30,8	↑
Spotpris SE4 Malmö	31,5	↑
Terminspris NP oktober	25,4	↑

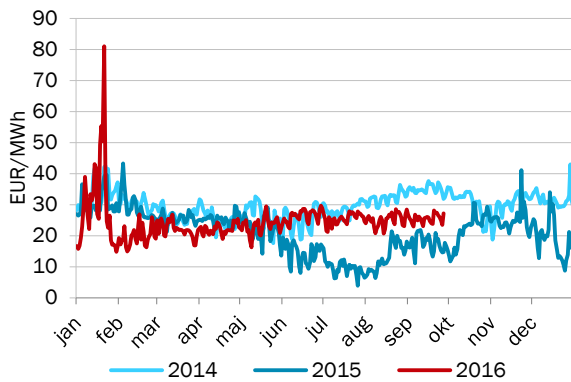
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	12,5 (10,1)	↓
Nederbörd Norden, GWh	209 (602)	↑
Ingående magasin Norden	80% (84%)	↑
Ingående magasin Sverige	69% (83%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	78%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	77%	↓

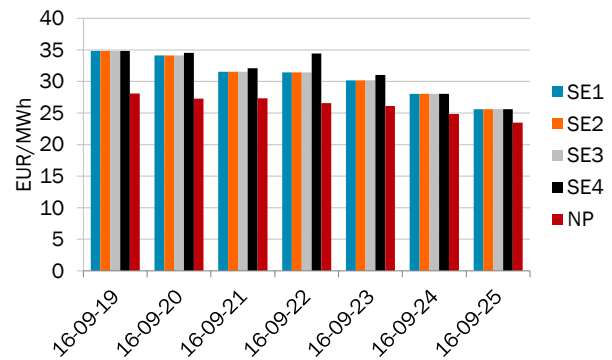
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



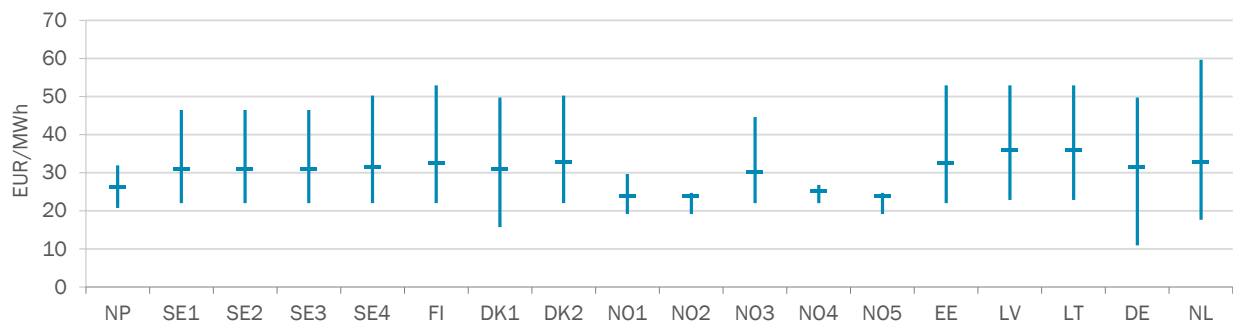
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 38	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	28,1	34,8	34,8	34,8	34,8	35,1	34,8	34,9	24,0	24,0	33,0	25,5	23,3	35,1	36,2	36,2	34,8	-
Tisdag	27,3	34,1	34,1	34,1	34,5	34,2	34,7	34,8	24,1	24,1	31,8	25,5	24,0	34,2	36,6	36,6	34,5	39,7
Onsdag	27,4	31,5	31,5	31,5	32,1	34,1	35,0	35,2	24,3	24,3	31,5	26,0	24,3	34,1	35,1	35,1	35,0	35,5
Torsdag	26,6	31,4	31,4	31,4	34,5	35,1	32,6	34,6	24,1	24,1	31,4	25,5	24,1	35,1	39,9	39,9	32,6	34,9
Fredag	26,1	30,2	30,2	30,2	31,1	34,1	29,0	32,3	24,0	24,0	30,2	25,4	24,0	34,1	37,4	37,4	31,1	32,1
Lördag	24,9	28,0	28,0	28,0	28,0	28,2	27,7	30,4	23,9	23,9	28,0	24,2	23,9	28,2	34,8	34,8	29,4	29,2
Söndag	23,5	25,6	25,6	25,6	25,6	25,7	22,7	27,1	22,7	22,4	25,6	23,8	22,4	25,7	31,6	31,6	23,1	25,1
Veckomedel	26,2	30,8	30,8	30,8	31,5	32,4	30,9	32,7	23,9	23,8	30,2	25,1	23,7	32,4	35,9	35,9	31,5	32,8
Förändring från vecka 37	5%	7%	7%	7%	9%	-3%	14%	13%	1%	1%	6%	2%	16%	-1%	9%	9%	7%	-9%

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 38	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	32,0	46,5	46,5	46,5	50,3	52,9	49,7	50,3	29,7	24,7	44,6	26,8	24,7	52,9	52,9	52,9	49,7	59,6
Lägst	20,8	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	15,7	22,1	19,2	19,2	22,1	22,1	19,2	22,1	22,9	22,9	10,9	17,7

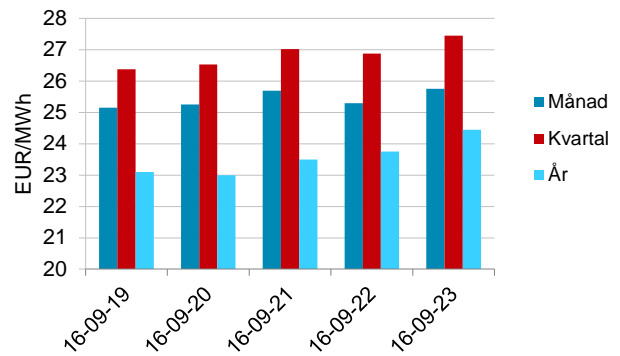
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 38	oktober	kvartal 4	år 2017
Måndag	25,2	26,4	23,1
Tisdag	25,3	26,5	23,0
Onsdag	25,7	27,0	23,5
Torsdag	25,3	26,9	23,8
Fredag	25,8	27,5	24,5
Veckomedel	25,4	26,9	23,6
Förändring från vecka 37	2%	3%	5%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



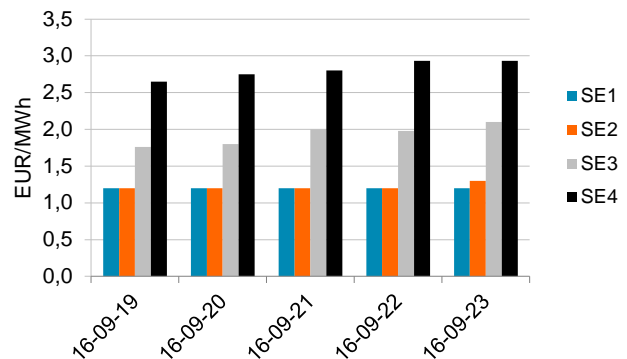
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 38	Kvartal 4 år 2016			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,20	1,20	1,76	2,65
Tisdag	1,20	1,20	1,80	2,75
Onsdag	1,20	1,20	2,00	2,80
Torsdag	1,20	1,20	1,98	2,93
Fredag	1,20	1,30	2,10	2,93
Veckomedel	1,20	1,22	1,93	2,81
Förändring från vecka 37	-6%	-8%	9%	3%

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



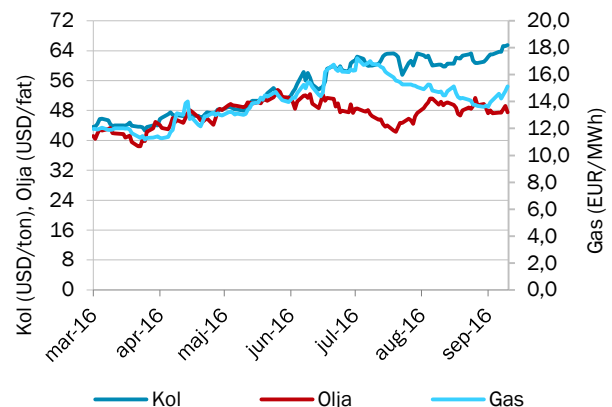
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 38	Kvartal 4 år 2016		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	63,70	47,45	14,59
Tisdag	63,70	47,40	14,23
Onsdag	65,23	48,28	14,48
Torsdag	65,25	49,27	14,76
Fredag	65,50	47,54	15,14
Veckomedel	64,68	47,99	14,64
Förändring från vecka 37	4%	0%	6%

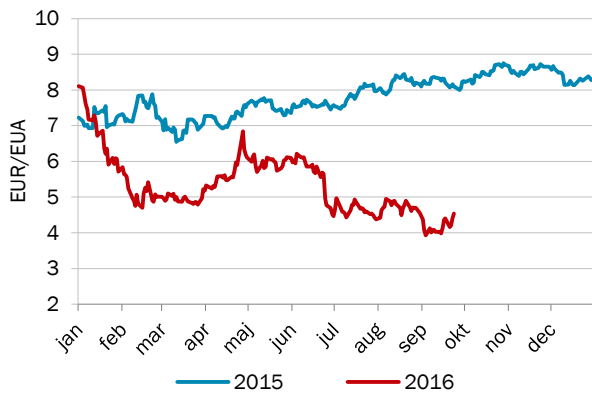
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



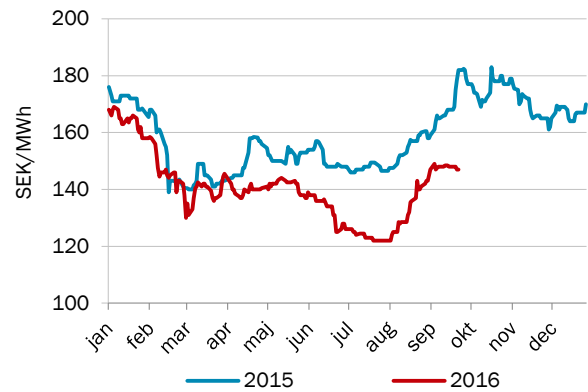
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 38	Dec-16
Veckomedel	4,3
Förändring från vecka 37	5,8%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



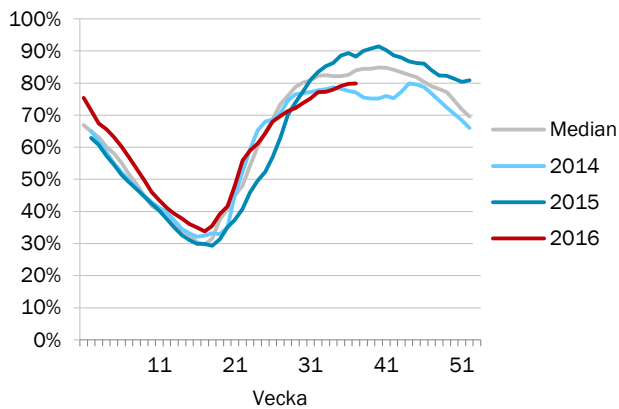
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 38	March-17
Veckomedel	147,6
Förändring från vecka 37	-0,5%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

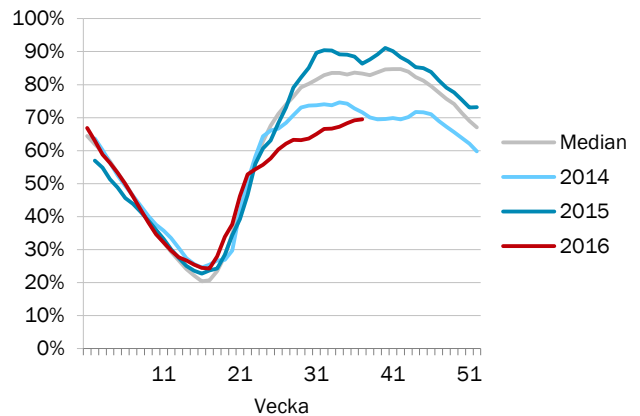
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 38	
Magasinfullnadsgrad	80%
Förändring från vecka 37	0,16 %-enheter
Normal	84%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



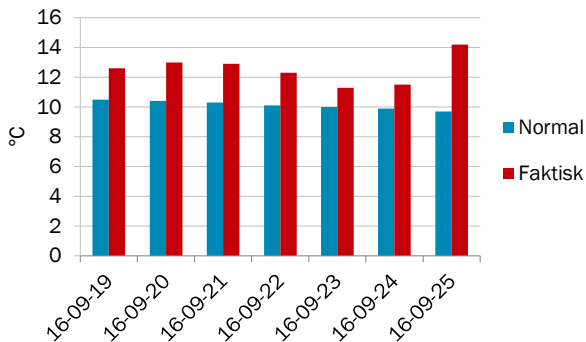
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 38	
Magasinfullnadsgrad	69%
Förändring från vecka 37	0,24 %-enheter
Normal	83%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



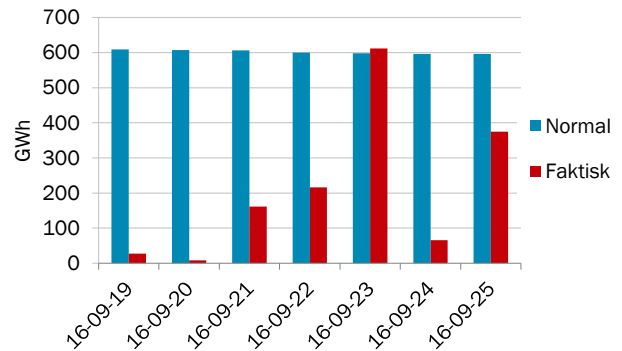
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 38	Temperatur
Veckomedel	12,5
Förändring från vecka 37	-2,0
Normal temperatur	10,1

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 38	Nederbörd
Veckomedel	209
Förändring från vecka 37	127,0
Normal nederbörd	602

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

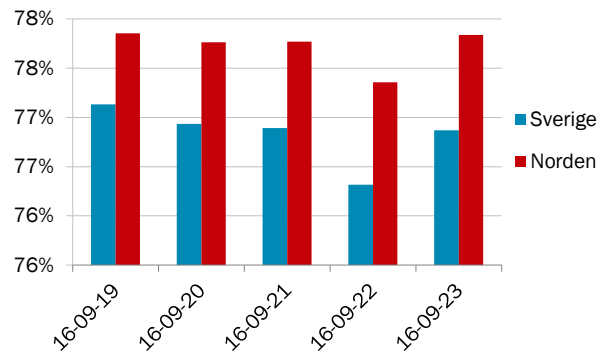
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 38	Tillgänglighet (Procent)	Förändring från vecka 37	
		Tillgänglighet (MW)	
Norden	78%	9 188	-1,2%
Sverige	77%	6 968	-0,5%
Forsmark 1	98%	968	
Forsmark 2	98%	1 098	
Forsmark 3	97%	1 131	
Oskarshamn 1	99%	470	
Oskarshamn 3	98%	1 372	
Ringhals 1	97%	858	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	0%	0	
Ringhals 4	96%	1 070	
Finland	81%	2 219	-3,2%
Olkiluoto	98%	863	
Olkiluoto	98%	866	
Loviisa 1 och 2	50%	490	

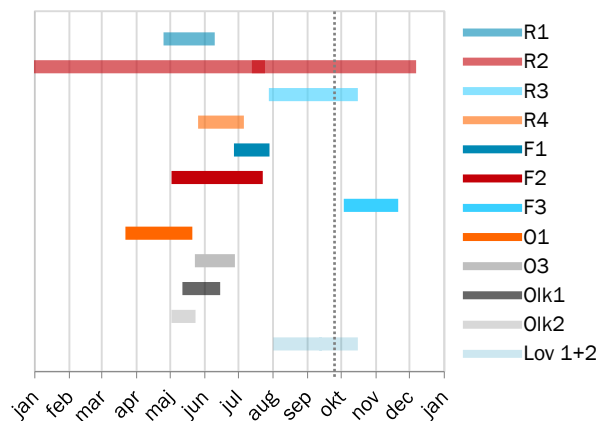
Kommentar:

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

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



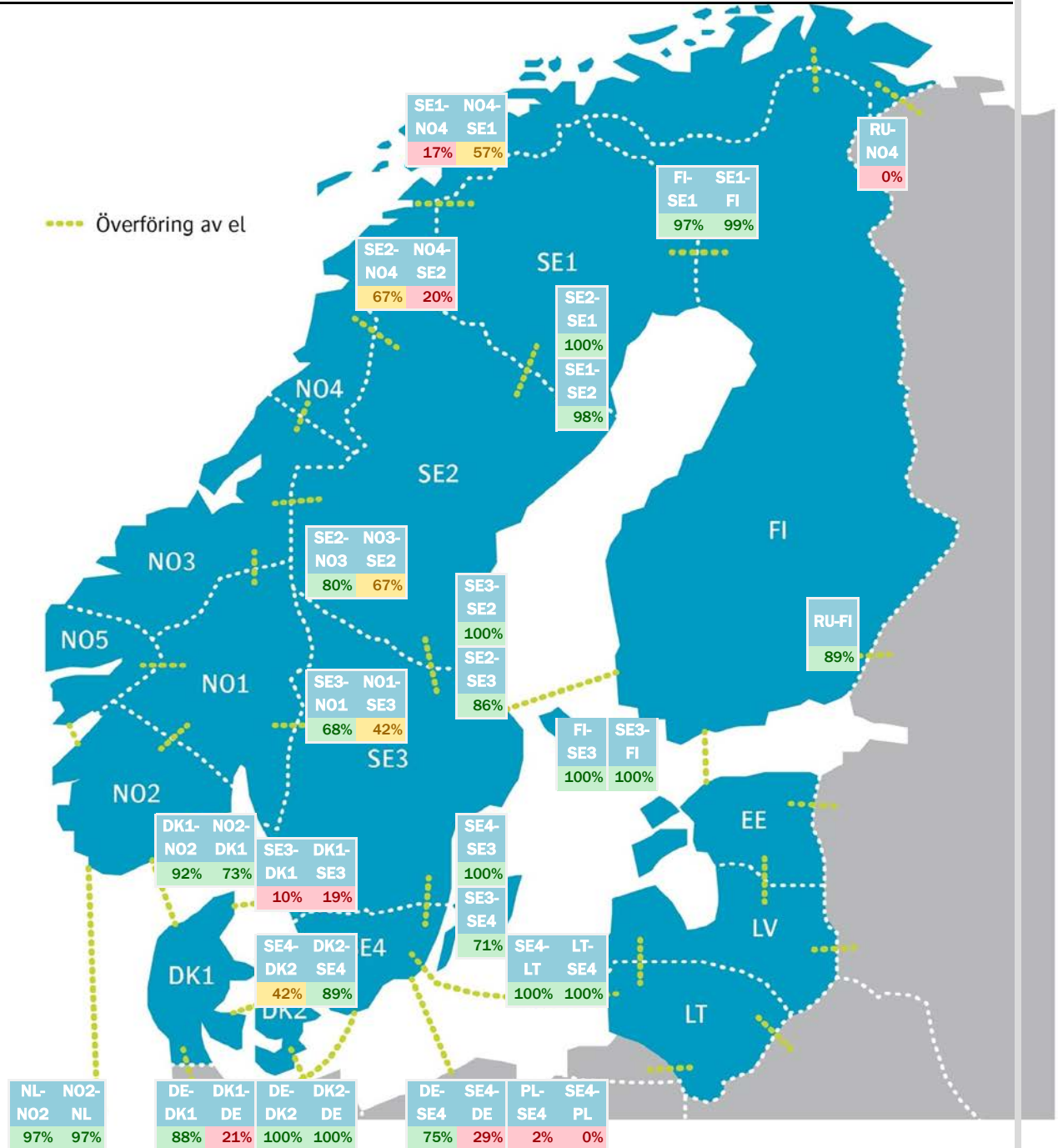
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



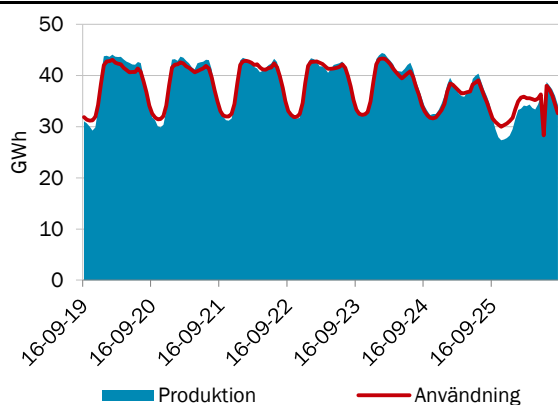
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- NO2	DK1- DK1	DK2- DK2	SE4- DE	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 38	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	705	372	585	177	2	1300	0	1189	70	551	1485	1200	100	800	200	1417	700	3230	6255	3765	
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	705	1313	600	461	13	-	-	1501	139	1508	1072	1200	400	600	50	897	700	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

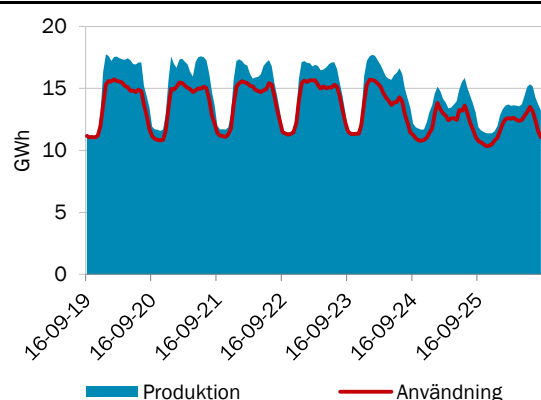
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 38	Produktion	Användning
Veckomedel	6355	6305
Förändring från vecka 37	-0,7%	1,3%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



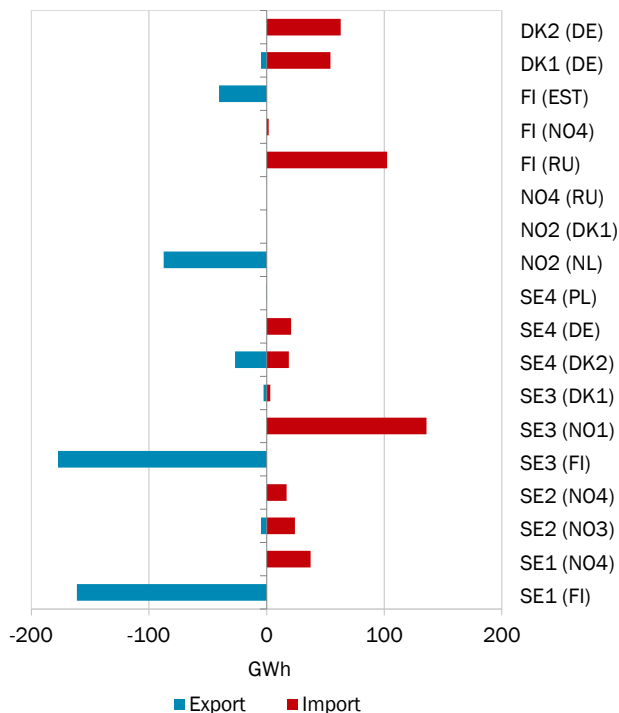
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 38	Produktion	Användning
Veckomedel	2478	2235
Förändring från vecka 37	-0,3%	0,2%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 38	Import	Export	Netto
Danmark	142	-22	120
Finland	443	-41	403
Norge	5	-512	-507
Sverige	257	-373	-116

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

Vecka 38	Import	Export	Netto
Estland	0	-41	-41
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-88	-88
Polen	0	0	0
Ryssland	103	0	103
Tyskland	133	0	133
Total	236	-128	108

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)