

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 35

### Något lägre systempris och spotpriser i Sverige under veckan

Systempriset var i genomsnitt 25,6 EUR/MWh under veckan, vilket var cirka två procent lägre än föregående vecka. Spotpriset i de svenska elområdena fortsatte sjunka något under veckan och låg mellan 30,5-30,6 EUR/MWh. Likt förra veckan finns en del begränsningar i överföringskapaciteten mellan Sverige och Norge, framför allt från Norge till Sverige.

Terminspriserna på el är i princip helt oförändrade jämfört med vecka 34.

Det genomsnittliga veckopriset på elcertifikat ökade 2,7 procent från föregående vecka till 144 SEK/MWh. Terminspriset på utsläppsrätter, olja och gas gick ner mot förra veckan, där utsläppsrätters nedgång var störst med 6,1 procent. Terminspriset för kol gick däremot upp med tre procent.

Efter en marginell ökning av nivån i de nordiska magasinen är fyllnadsgraden 78 procent vid ingången av vecka 35. Nivån är en bit under det normala och det är i de svenska magasinen som underskottet är störst med nästan 17 procent under normal nivå. I Norge är nivån nära normal och i Finland något över det normala.

Tillgängligheten i nordisk kärnkraft har ökat med tre procentenheter till 71 procent under vecka 35. Tre reaktorer är fortsatt i revision medan Ringhals 4 togs åter i drift under tisdagen efter ett rotorbyte i en av generatorerna.

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

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	25,6	↓
Spotpris SE1 Luleå	30,5	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	30,5	↓
Spotpris SE3 Stockholm	30,6	↓
Spotpris SE4 Malmö	30,6	↓
Terminspris NP oktober	25,2	↓

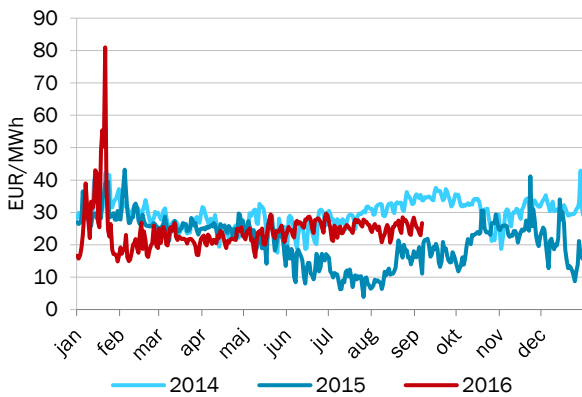
#### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	14,2 ( 13,2 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	475 ( 601 )	↓
Ingående magasin Norden	78% ( 82% )	↑
Ingående magasin Sverige	67% ( 84% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	71%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	69%	↑

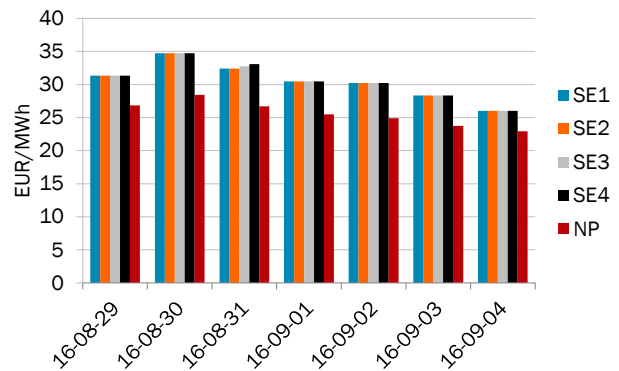
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



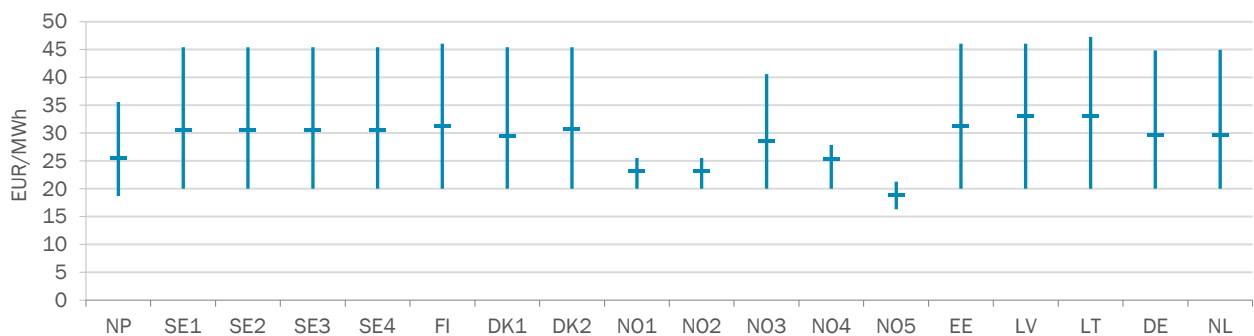
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 35	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	26,8	31,4	31,4	31,4	31,4	33,7	25,2	31,4	23,3	23,3	31,0	26,0	19,9	33,7	33,8	33,8	29,0	32,1
Tisdag	28,4	34,7	34,7	34,7	34,7	35,4	34,7	34,7	23,8	23,8	32,4	26,3	20,6	35,4	35,4	35,4	32,1	32,0
Onsdag	26,7	32,4	32,4	32,8	33,1	33,1	32,4	33,1	23,7	23,7	26,8	26,3	20,2	33,1	36,2	36,6	30,7	29,7
Torsdag	25,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,7	30,5	30,5	23,0	23,0	27,6	25,5	18,9	30,7	33,2	33,2	31,3	32,5
Fredag	24,9	30,2	30,2	30,2	30,2	31,5	30,0	30,2	22,9	22,9	29,8	25,2	18,0	31,5	34,2	34,2	30,6	28,6
Lördag	23,8	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	29,1	29,1	23,0	23,0	27,1	24,7	16,9	28,4	31,1	31,1	29,5	28,0
Söndag	22,9	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	24,6	26,0	22,4	22,4	25,6	24,1	18,1	26,0	27,3	27,3	24,4	24,2
Veckomedel	25,6	30,5	30,5	30,6	30,6	31,2	29,5	30,7	23,2	23,2	28,6	25,4	18,9	31,2	33,0	33,1	29,6	29,6
Förändring från vecka 34	-2%	-4%	-4%	-4%	-4%	-3%	-5%	-4%	4%	4%	-8%	-1%	-12%	-3%	0%	0%	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 35	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	35,6	45,4	45,4	45,4	45,4	46,0	45,4	45,4	25,5	25,5	40,6	27,9	21,3	46,0	46,0	47,3	44,8	44,9
Lägst	18,7	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	16,3	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0

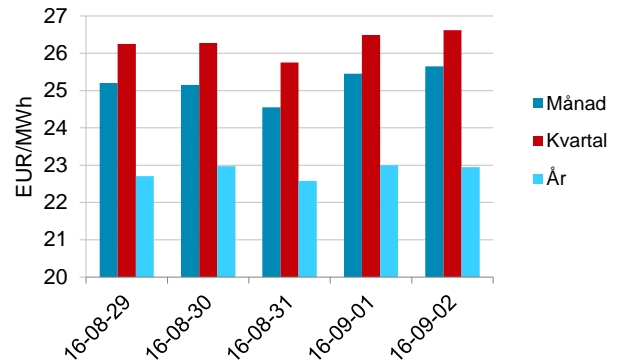
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 35	oktober	kvartal 4	år 2017
Måndag	25,2	26,3	22,7
Tisdag	25,2	26,3	23,0
Onsdag	24,6	25,8	22,6
Torsdag	25,5	26,5	23,0
Fredag	25,7	26,6	23,0
Veckomedel	25,2	26,3	22,8
Förändring från vecka 34	0%	0%	0%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



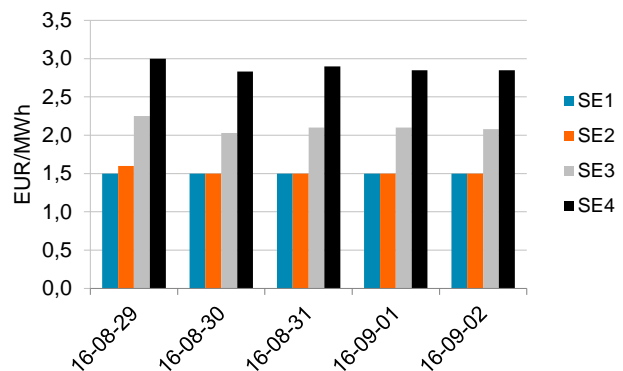
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 35	Kvartal 4 år 2016			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,50	1,60	2,25	3,00
Tisdag	1,50	1,50	2,03	2,83
Onsdag	1,50	1,50	2,10	2,90
Torsdag	1,50	1,50	2,10	2,85
Fredag	1,50	1,50	2,08	2,85
Veckomedel	1,50	1,52	2,11	2,89
Förändring från vecka 34	-9%	-6%	-7%	0%

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



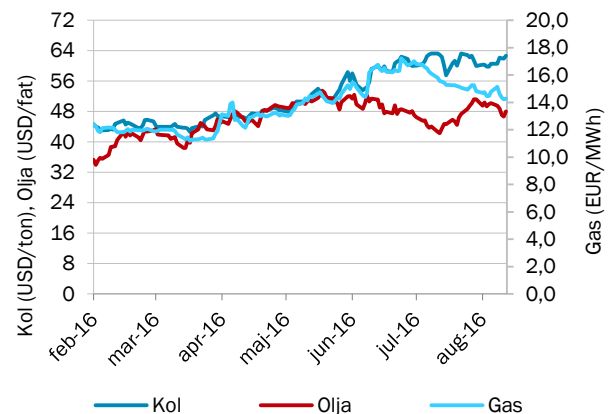
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 35	Kvartal 4 år 2016		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	60,57	49,51	15,14
Tisdag	62,20	48,75	14,63
Onsdag	62,00	47,07	14,33
Torsdag	61,90	46,65	14,23
Fredag	62,65	48,01	14,27
Veckomedel	61,86	48,00	14,52
Förändring från vecka 34	3%	-4%	-1%

Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



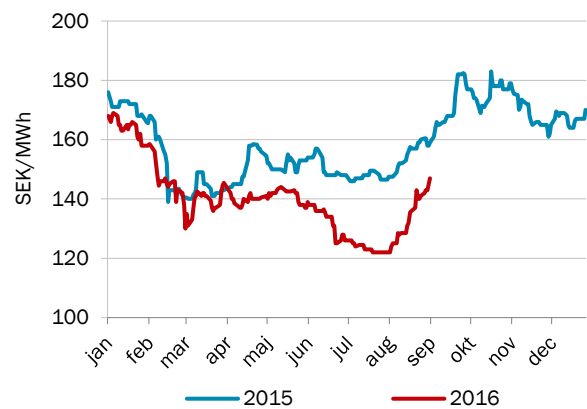
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 35	Dec-16
Veckomedel	4,4
Förändring från vecka 34	-6,1%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



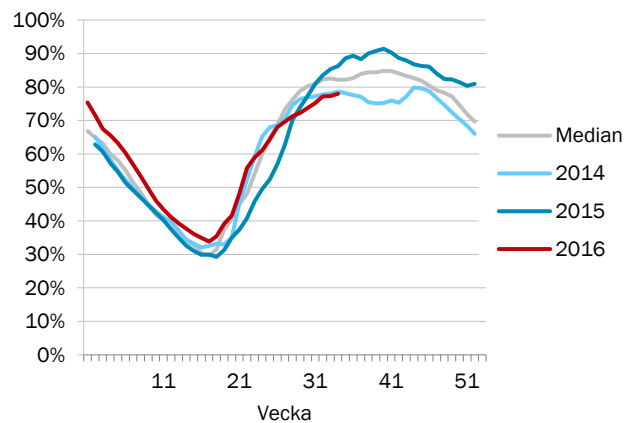
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 35	March-17
Veckomedel	144,0
Förändring från vecka 34	2,7%

## Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: NPS

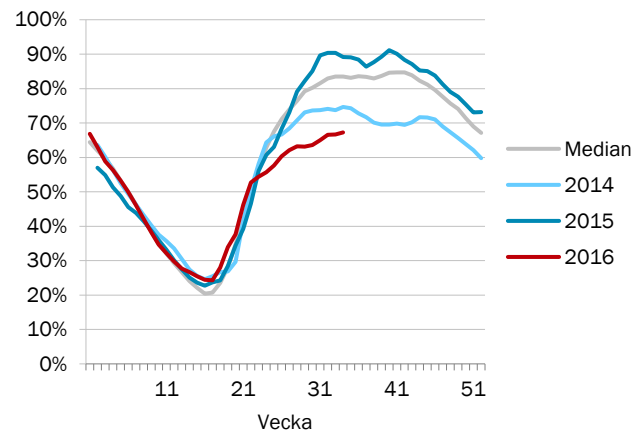
Figur 9. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 35	
Magasinifyllnadsgrad	78%
Förändring från vecka 34	0,73 %-enheter
Normal	82%

Figur 10. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



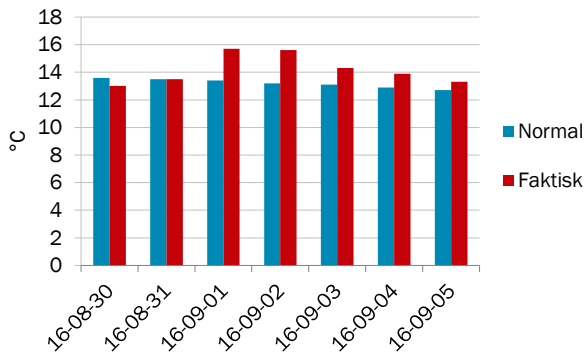
Tabell 9. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 35	
Magasinifyllnadsgrad	67%
Förändring från vecka 34	0,57 %-enheter
Normal	84%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



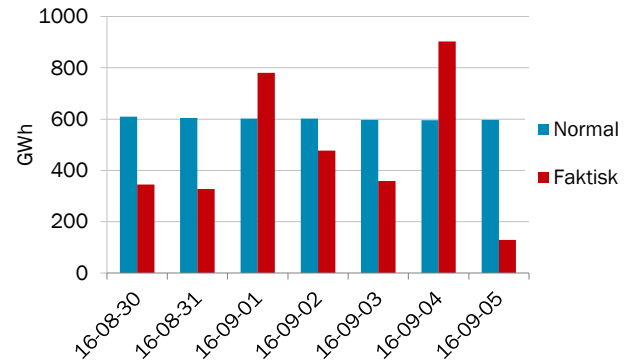
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 35	Temperatur
Veckomedel	14,2
Förändring från vecka 34	-1,7
Normal temperatur	13,2

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 35	Nederbörd
Veckomedel	475
Förändring från vecka 34	-129,1
Normal nederbörd	601

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

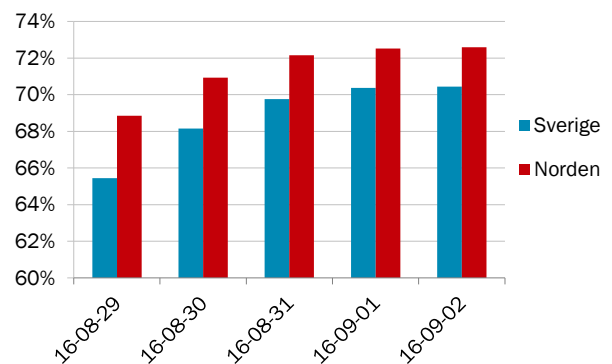
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 35	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring
			från vecka 34
<b>Norden</b>	71%	8 442	4,3%
<b>Sverige</b>	69%	6 243	6,2%
Forsmark 1	98%	968	
Forsmark 2	61%	681	
Forsmark 3	97%	1 135	
Oskarshamn 1	101%	479	
Oskarshamn 3	101%	1 409	
Ringhals 1	97%	858	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	0%	0	
Ringhals 4	64%	713	
<b>Finland</b>	80%	2 199	-0,6%
Olkiluoto	98%	862	
Olkiluoto	99%	867	
Loviisa 1 och 2	48%	471	

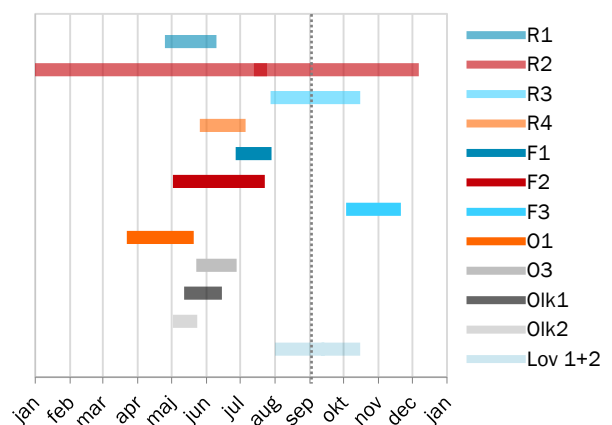
## Kommentar:

Ringhals 2 som varit på lång revision väntas åter den 1 december.  
 Ringhals 3 är i revision och väntas åter 10 oktober.  
 Ringhals 4 var stoppad för rotorbyte i en av generatorerna sedan en tid tillbaka men var åter igång tisdagen den 30 augusti.  
 Loviisa 1 är i revision och väntas åter den 8 september.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



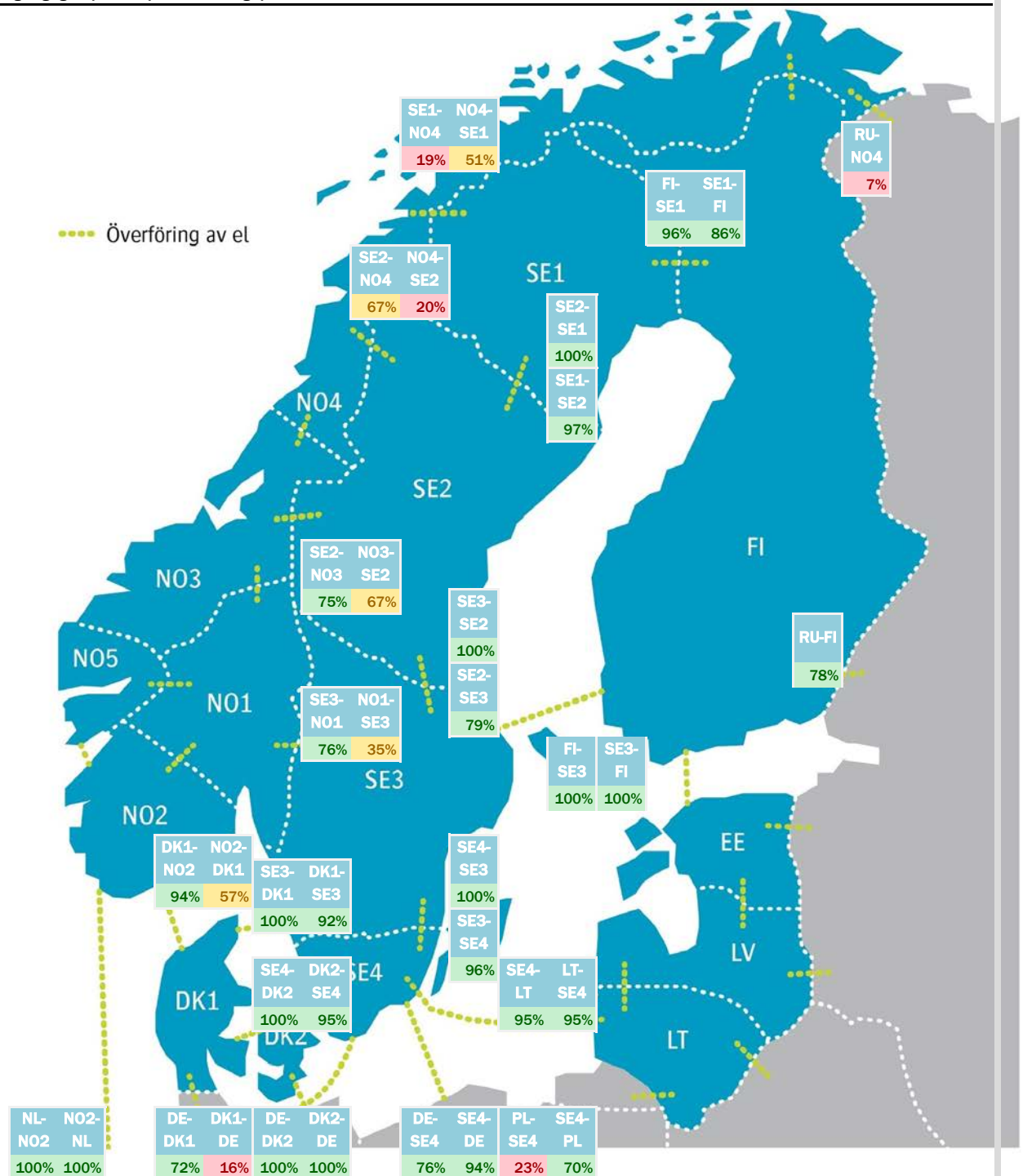
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



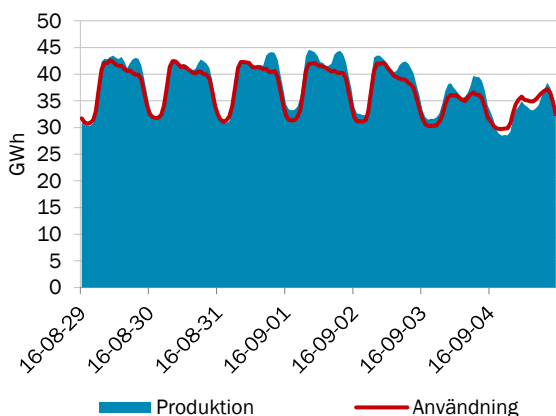
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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 35	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	282	585	576	423	1137	4	927	680	1300	1293	1200	116	754	200	1601	665	3200	5757	5114	
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	1081	600	468	141	-	-	1532	683	1614	1056	1200	357	561	50	761	665	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

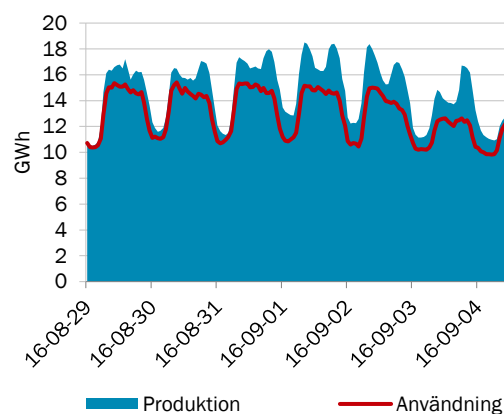
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 35	Produktion	Användning
Veckomedel	6373	6174
Förändring från vecka 34	3,9%	0,8%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



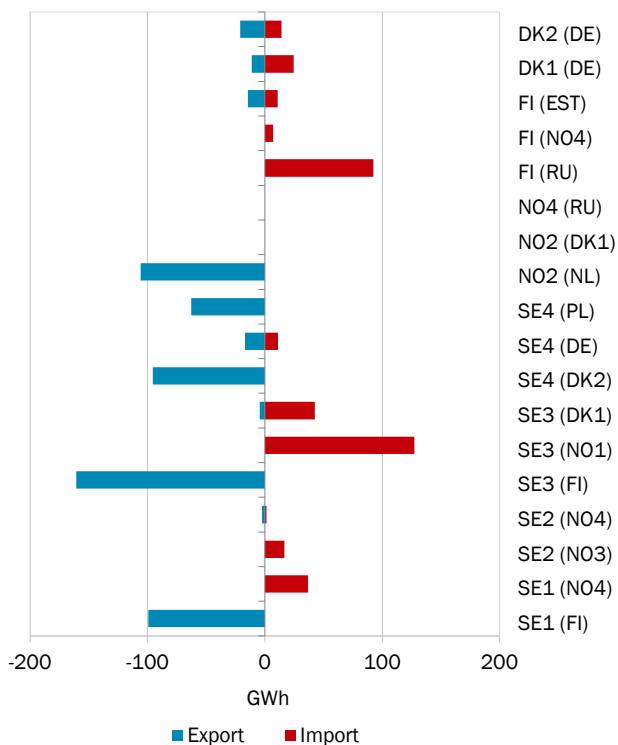
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 35	Produktion	Användning
Veckomedel	2474	2166
Förändring från vecka 34	5,9%	0,8%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 35	Import	Export	Netto
Danmark	133	-69	64
Finland	371	-14	356
Norge	3	-468	-465
Sverige	236	-442	-206

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

Vecka 35	Import	Export	Netto
Estland	11	-14	-3
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-106	-106
Polen	0	-63	-63
Ryssland	93	0	93
Tyskland	44	-44	1
Total	148	-226	-78

## 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)