

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 2

### Stora prisskillnader mellan elområdena i Sverige

Vecka 2 bjöd på stora prisskillnader mellan elområden i Sverige. Under torsdagen och fredagen hade SE3 och SE4 ett dygnsmedelspotpris som var 115-125 procent högre jämfört med SE1 och SE2. Som exempel var priset under torsdag 55,9 EUR/MWh i SE3 och 26,1 EUR/MWh i SE2. Det högsta timpriset för Sverige noterades under torsdagen mellan kl. 17-18 och hamnade på 154,9 EUR/MWh för SE3 och SE4. Under samma timme blev priset för SE1 och SE2 27,3 EUR/MWh.

Anledningen till de höga priserna under slutet av veckan var att temperaturerna sjönk med ökad elanvändning som följd. Även minskad produktion från vindkraften samtidigt som Forsmark 3 togs ur drift för underhåll var bidragande orsaker.

På den finansiella marknaden sjönk priserna under veckan med cirka 5-10 procent jämfört med veckan innan. Terminspriserna för nästkommande månad och kvartal sjönk med 5-6 procent jämfört med veckan innan och handlades för 23,4 EUR/MWh respektive 16,8 EUR/MWh som veckomedelpris. Anledningen till detta var prognoser om mildare väder.

Terminspriset för nästkommande år (2017) föll hela 10 procent och handlades för 18,6 EUR/MWh som veckomedelpris. Här var orsakerna bland annat prognoser om fortsatt låga priser på kol, olja och CO2. Även den negativa utvecklingen på börserna runt om i världen påverkade.

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

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	33,7	↑
Spotpris SE1 Luleå	25,8	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	25,8	↓
Spotpris SE3 Stockholm	38,0	↑
Spotpris SE4 Malmö	38,0	↑
Terminspris NP februari	23,4	↓

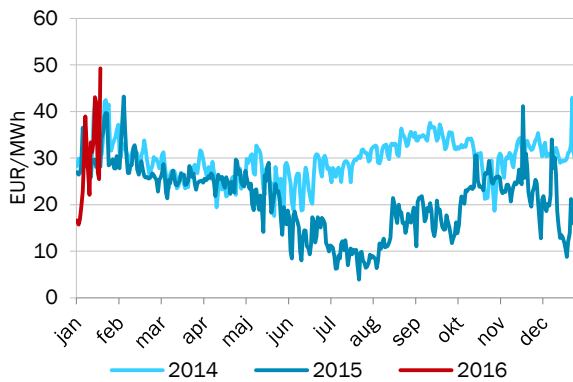
#### Prispåverkande faktorer (avvikelse från normal)

Temperatur Norden, °C	-7,6 ( -5,6 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	266 ( -283 )	↓
Ingående magasin Norden	75% ( 8,4 %enh )	↓
Ingående magasin Sverige	67% ( 2,5 %enh )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	89%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	86%	↓

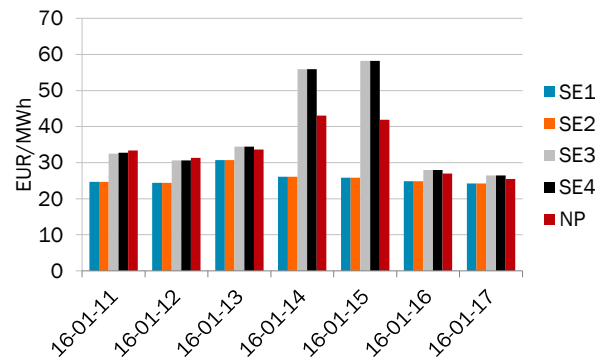
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



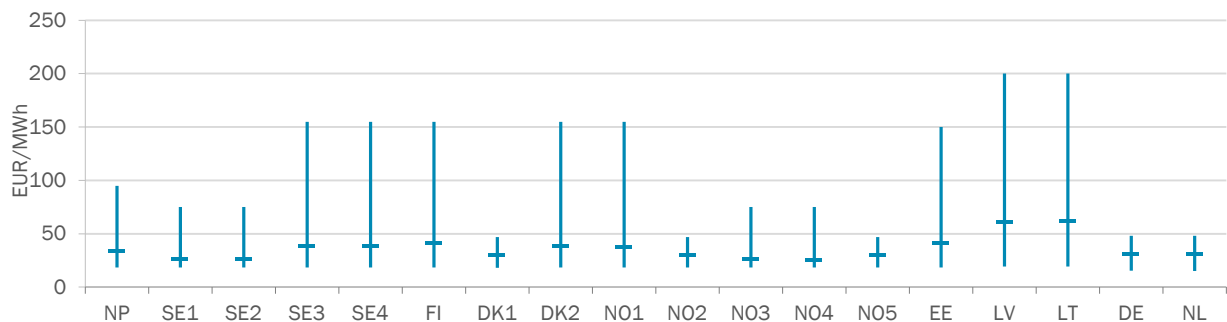
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 2	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	33,4	24,7	24,7	32,5	32,7	42,1	32,5	32,7	32,5	32,5	24,7	24,6	32,5	42,1	87,4	87,4	17,3	33,5
Tisdag	31,3	24,4	24,4	30,6	30,6	34,3	29,5	30,6	29,5	29,5	24,4	24,4	29,5	34,3	66,3	66,3	17,3	30,0
Onsdag	33,6	30,7	30,7	34,5	34,5	36,8	29,2	34,5	30,0	29,1	30,7	30,7	29,1	36,8	75,1	79,7	17,3	29,6
Torsdag	43,0	26,1	26,1	55,9	55,9	56,7	30,2	55,9	55,9	30,2	26,0	26,0	30,2	54,5	56,4	56,4	17,3	33,2
Fredag	41,9	25,9	25,9	58,2	58,2	60,6	33,8	58,2	58,2	34,1	25,9	25,9	34,1	60,6	63,7	65,0	17,3	35,9
Lördag	26,9	24,9	24,9	28,0	28,0	29,8	27,8	28,0	28,0	27,8	24,9	23,1	27,8	29,8	38,8	38,8	17,3	28,9
Söndag	25,5	24,3	24,3	26,4	26,5	27,6	26,4	26,5	26,4	26,4	24,3	23,9	26,4	27,6	36,6	36,6	17,3	27,9
Veckomedel	33,7	25,8	25,8	38,0	38,0	41,1	29,9	38,1	37,2	29,9	25,8	25,5	29,9	40,8	60,6	61,5	17,3	31,3
Förändring från vecka 1	22%	-7%	-7%	36%	36%	6%	33%	36%	35%	30%	-7%	-8%	30%	5%	11%	13%	-41%	3%

## 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 2	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	95,0	75,0	75,0	154,9	154,9	154,9	47,0	154,9	154,9	47,0	75,0	75,0	47,0	150,0	200,1	200,1	48,0	48,0
Lägst	18,5	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,1	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	19,4	19,4	15,3	15,2

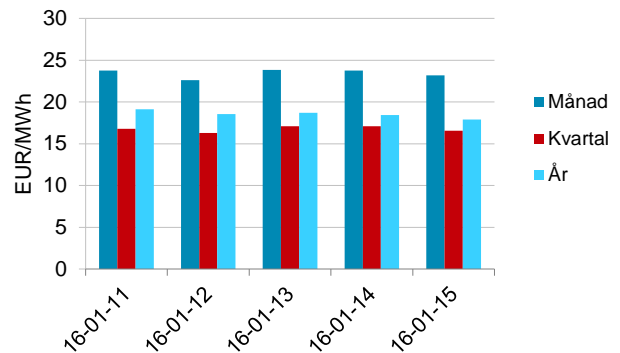
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 2	februari	kvartal 2	år 2017
Måndag	23,8	16,8	19,1
Tisdag	22,6	16,3	18,6
Onsdag	23,9	17,1	18,7
Torsdag	23,8	17,1	18,5
Fredag	23,2	16,6	17,9
Veckomedel	23,4	16,8	18,6
Förändring från vecka 1	-5%	-6%	-10%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



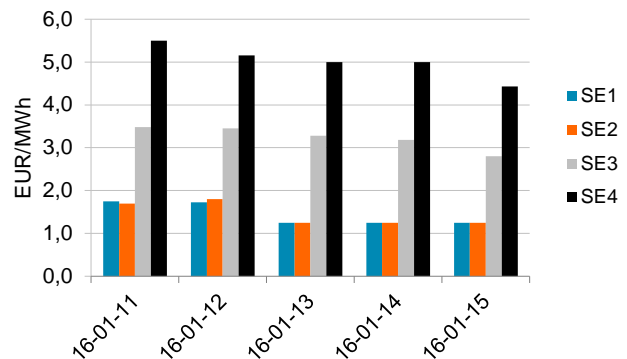
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 2	Kvartal 2 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,75	1,70	3,48	5,50
Tisdag	1,73	1,80	3,45	5,15
Onsdag	1,25	1,25	3,28	5,00
Torsdag	1,25	1,25	3,18	5,00
Fredag	1,25	1,25	2,80	4,43
Veckomedel	1,45	1,45	3,24	5,02
Förändring från vecka 1	-12%	-13%	-9%	-6%

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



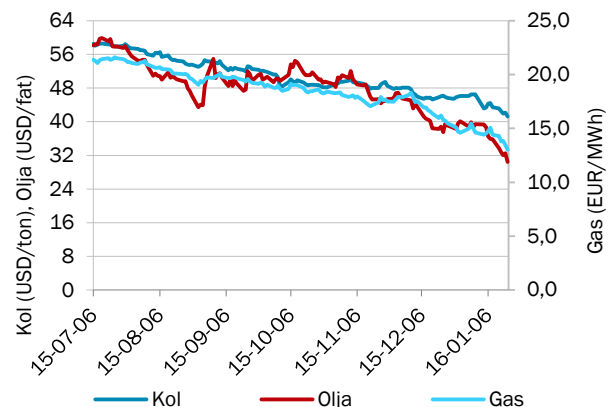
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 2	Kvartal 2 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	43,15	33,75	14,29
Tisdag	42,50	32,72	13,79
Onsdag	41,93	32,01	13,85
Torsdag	42,15	32,53	13,47
Fredag	41,28	30,44	13,03
Veckomedel	42,20	32,29	13,69
Förändring från vecka 1	-4%	-13%	-7%

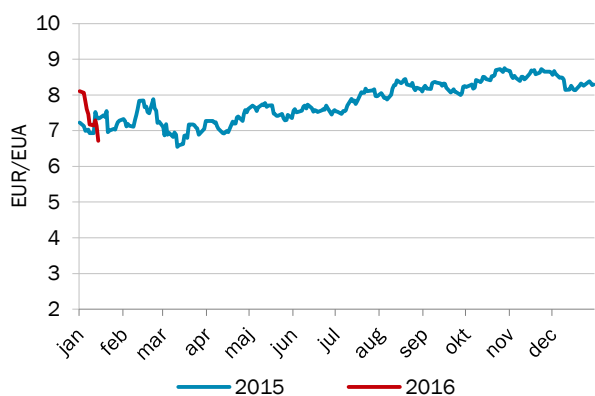
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



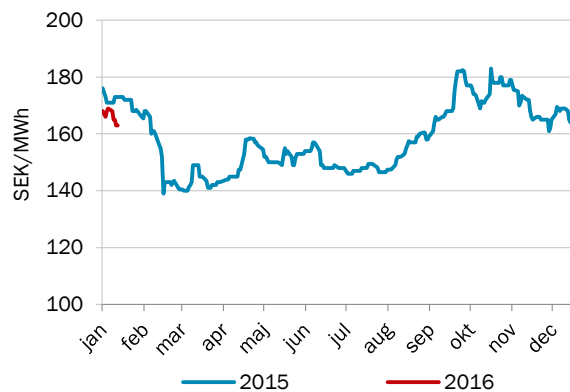
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 2	Dec-16
Veckomedel	7,1
Förändring från vecka 1	-9,2%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



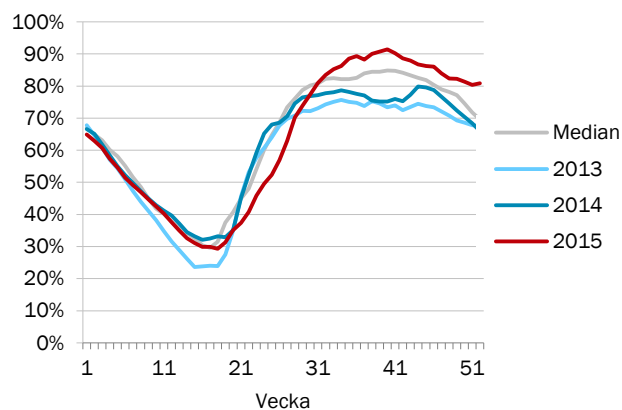
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 2	March-17
Veckomedel	164,8
Förändring från vecka 1	-1,8%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

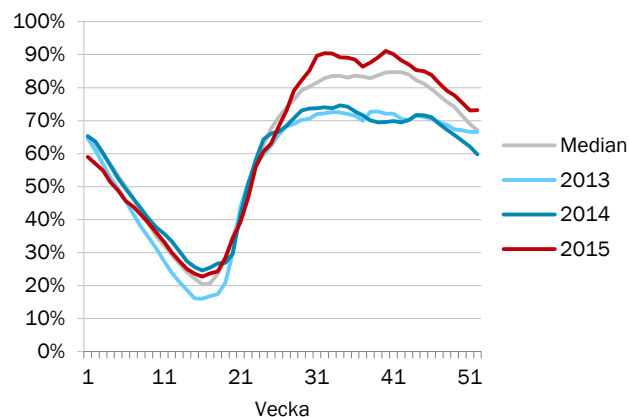
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden, TWh

Vecka 2	
Magasinfullnadsgrad	91,5 ( 75% )
Förändring från vecka 1	-4,6%
Avvikelse från normal	10,2

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



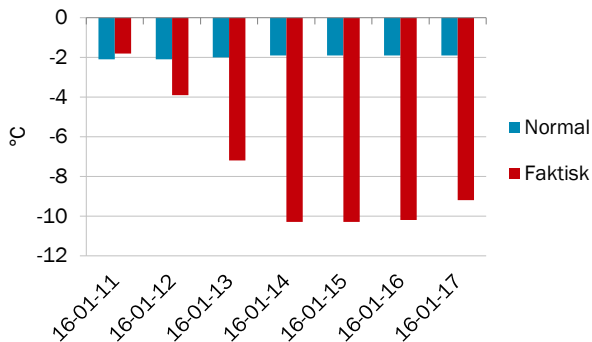
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige, TWh

Vecka 2	
Magasinfullnadsgrad	22,5 ( 67% )
Förändring från vecka 1	-5,5%
Avvikelse från normal	0,8

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



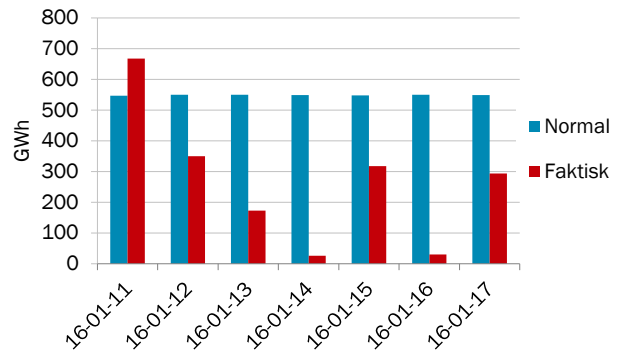
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 2	Temperatur
Veckomedel	-7,6
Förändring från vecka 1	-21%
Avvikelse från normal	-5,6

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 2	Nederbörd
Veckomedel	266
Förändring från vecka 1	-11%
Avvikelse från normal	-283

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

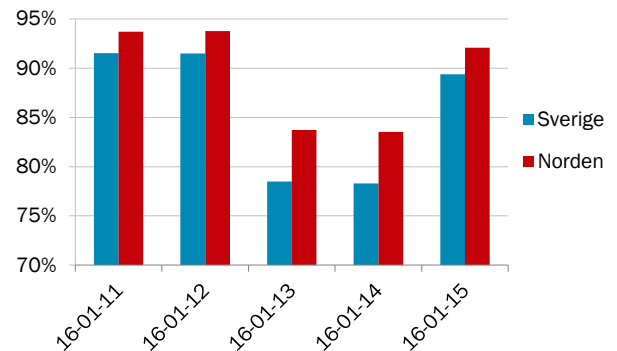
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 2	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring
			från vecka 1
<b>Norden</b>	89%	10 564	-4,5%
<b>Sverige</b>	86%	7 785	-6,0%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	101%	1 126	
Forsmark 3	58%	673	
Oskarshamn 1	103%	488	
Oskarshamn 3	103%	1 443	
Ringhals 1	100%	878	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	101%	1 069	
Ringhals 4	100%	1 117	
<b>Finland</b>	101%	2 779	0,1%
Olkiluoto	101%	888	
Olkiluoto	102%	894	
Loviisa 1 och 2	101%	996	

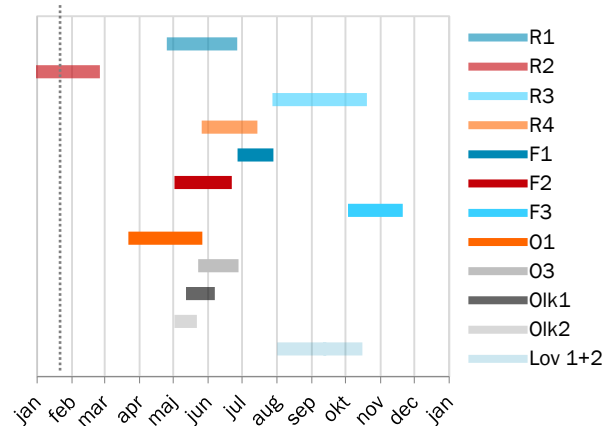
Kommentar:

Ringhals 2 är i revision och beräknas åter 20 februari 2016.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



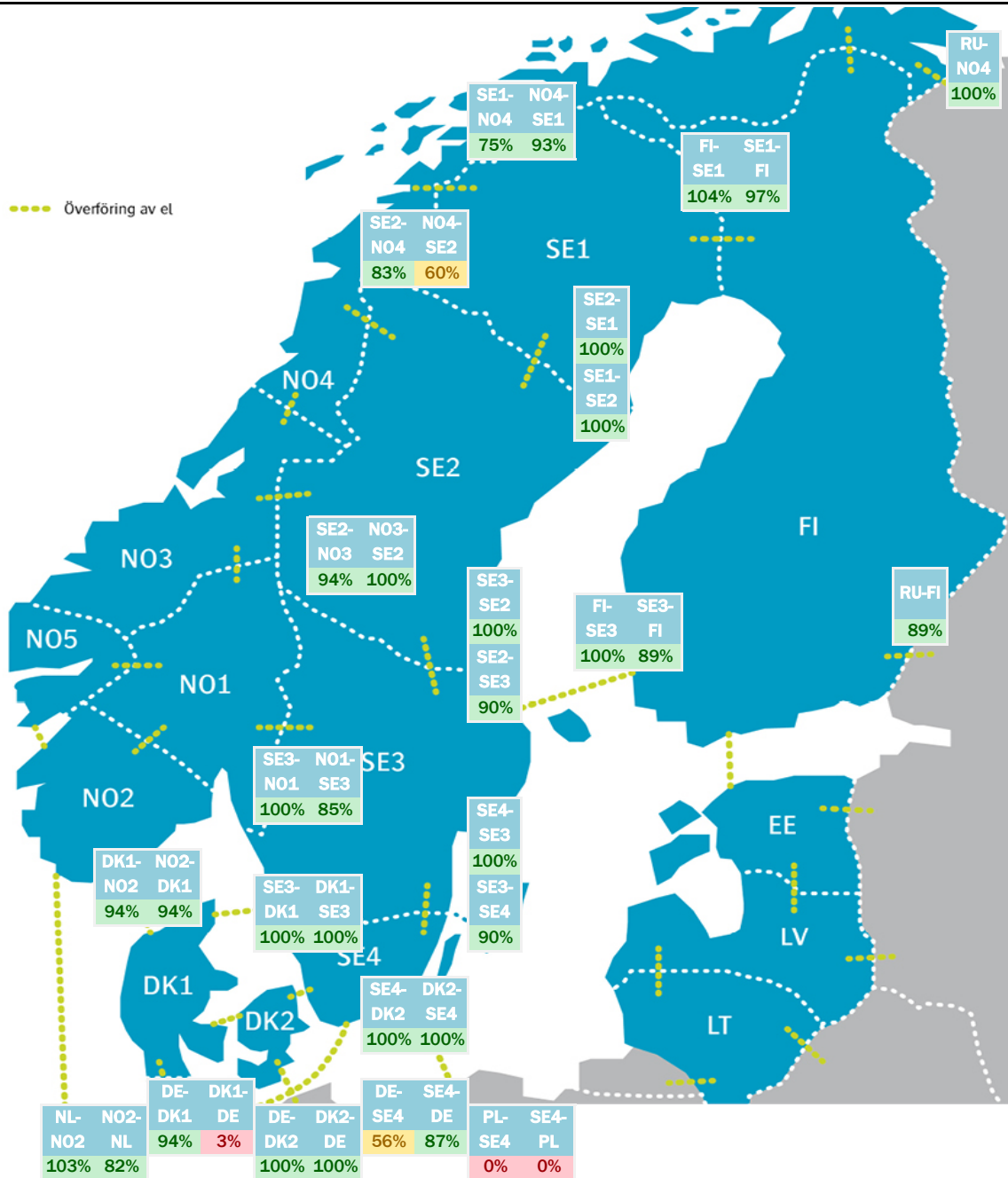
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



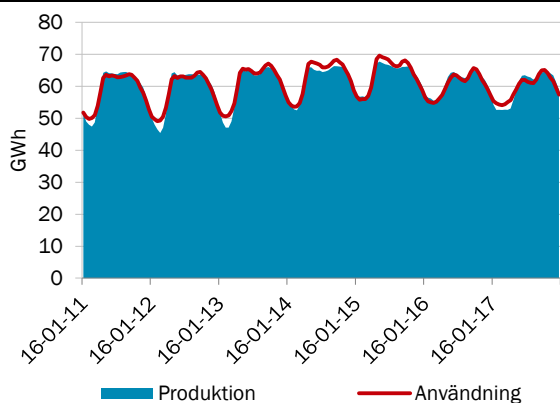
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet per överföring, veckomedel

	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	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4	
Vecka 2																				
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig (MW)	723	58	585	529	0	1300	56	1532	680	1300	1454	1200	450	943	250	2092	3300	6600	4791	
Installerad (MW)	700	1780	585	610	600	1460	56	1632	680	1300	1500	1350	600	1000	300	2095	3300	7300	5300	
Överföring	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från
Tillgänglig (MW)	577	1404	600	337	0	-	-	1532	739	1700	1146	1200	650	600	150	1834	3300	7300	2000	
Installerad (MW)	700	1500	600	600	600	-	-	1632	740	1700	1100	1200	700	600	250	2145	3300	7300	2000	

## Utbud och efterfrågan

Källa: NPS

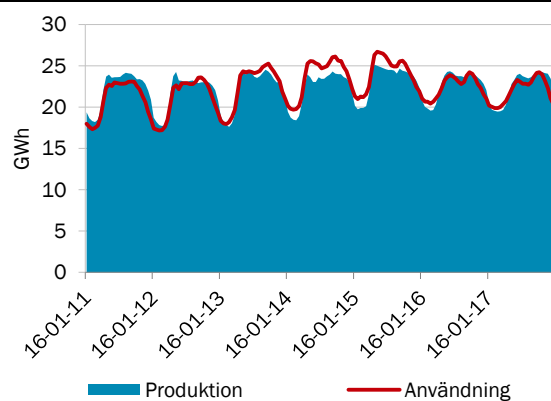
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 2	Produktion	Användning
Veckomedel	10180	10203
Förändring från vecka 1	0,1%	0,0%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



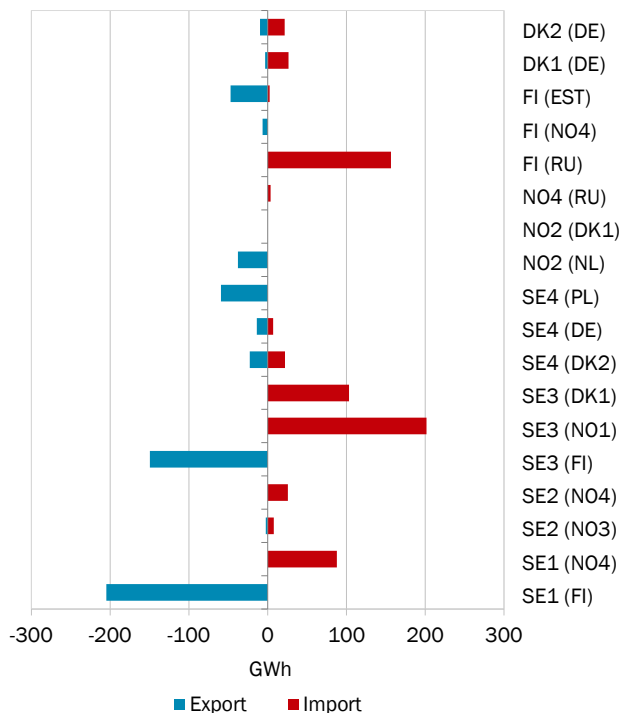
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 2	Produktion	Användning
Veckomedel	3765	3764
Förändring från vecka 1	0,5%	2,8%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel

Vecka 2	Import	Export	Netto
Danmark	65	-133	-68
Finland	514	-54	460
Norge	13	-680	-667
Sverige	454	-453	1
Total	1046	-1320	-274

Tabell 17. Krafthandel till och från Norden, veckomedel

Vecka 2	Import	Export	Netto
Estland	2	-47	-45
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-38	-38
Polen	0	-60	-60
Ryssland	160	0	160
Tyskland	49	-22	27
Total	212	-166	46

## 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)