

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 4 år 2017

### Rekordlåga priser på elcertifikatmarknaden

Systempriset för vecka 4 var i genomsnitt 29,7 EUR/MWh vilket är en minskning med 5 procent från föregående vecka. De genomsnittliga spotpriserna för de svenska elområdena låg på 30,3-33,7 EUR/MWh vilket motsvarar en minskning på 5-6 procent jämfört med vecka 3.

Terminspriserna för el för nästkommande månad, kvartal och år ökade däremot med någon procent under veckan. När det gäller terminspriserna för kol, olja och gas låg de i stort sett på samma nivå som föregående vecka.

Priset på elcertifikat fortsatte att sjunka stort under veckan. Prisnedgången var 24 procent jämfört med vecka 3 och genomsnittspriset var 72 kr/MWh. Priset på utsläppsrätter ökade däremot någon procent jämfört med föregående vecka.

Ingående magasin för Sverige och Norden låg på 47 respektive 56 procent, vilket fortsatt är låga nivåer jämfört med normalvärdena på 62 respektive 65 procent.

Samtliga kärnkraftsreaktorer var i drift under vecka 4 och tillgängligheten i svensk kärnkraft landade på 101 procent under veckan. Den faktiska produktionskapaciteten varierar bland annat pga förändringar av vattentemperaturer. Därför händer det att reaktoreffekterna i sammanställningen överstiger 100 procent.

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

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	29,7	↓
Spotpris SE1 Luleå	30,3	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	30,3	↓
Spotpris SE3 Stockholm	30,5	↓
Spotpris SE4 Malmö	33,7	↓
Terminspris NP mars	29,0	↑

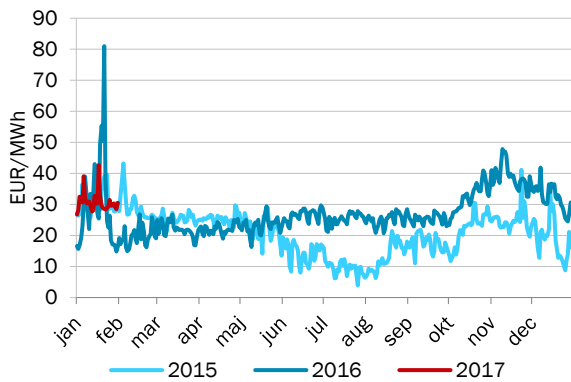
#### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	0,6 ( -2,2 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	304 ( 528 )	↓
Ingående magasin Norden	56% ( 63% )	↓
Ingående magasin Sverige	47% ( 60% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	101%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	101%	↑

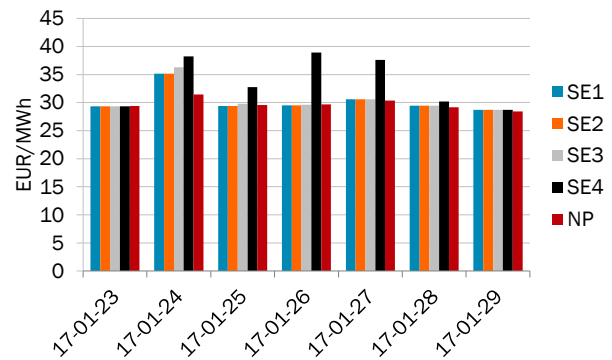
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



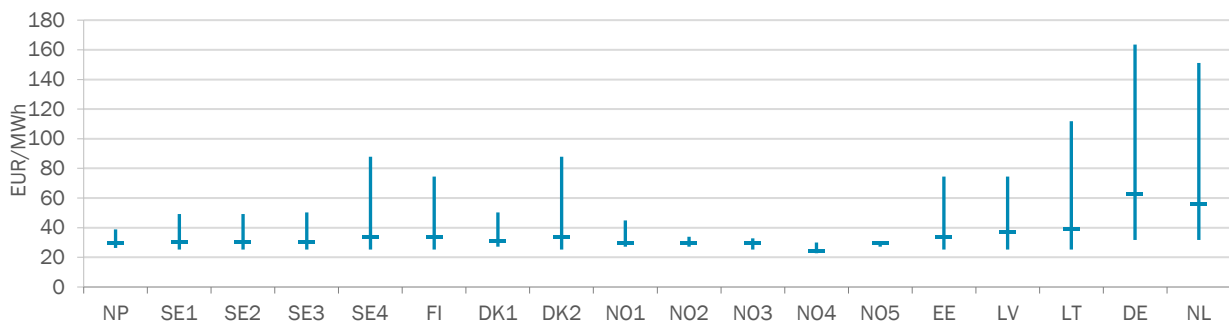
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 4	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	29,4	29,3	29,3	29,3	29,3	35,4	29,5	29,5	29,5	29,5	29,1	25,1	29,2	35,4	36,3	39,9	75,6	43,7
Tisdag	31,5	35,2	35,2	36,3	38,3	42,6	36,3	38,3	31,5	30,9	29,6	25,0	29,6	42,6	45,4	47,3	101,9	60,0
Onsdag	29,6	29,4	29,4	29,8	32,8	32,9	29,9	32,8	29,8	29,8	29,2	25,0	29,4	32,9	41,6	52,2	86,0	85,6
Torsdag	29,7	29,5	29,5	29,6	38,9	33,0	30,0	39,1	30,0	30,0	29,3	24,8	29,6	33,0	38,5	39,0	49,0	66,0
Fredag	30,4	30,6	30,6	30,6	37,6	34,8	30,5	37,6	30,5	30,5	30,4	24,2	30,0	34,8	37,8	37,8	43,8	51,3
Lördag	29,2	29,4	29,4	29,4	30,2	29,4	29,4	30,2	29,4	29,4	29,3	23,0	29,3	29,4	30,2	30,2	42,4	44,3
Söndag	28,4	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	23,0	28,7	28,7	28,7	28,7	37,7	41,6
Veckomedel	29,7	30,3	30,3	30,5	33,7	33,8	30,6	33,7	29,9	29,8	29,3	24,3	29,4	33,8	36,9	39,3	62,3	56,1
Förändring från vecka 3	-5%	-7%	-7%	-8%	-5%	-2%	-7%	-4%	-5%	-2%	-4%	-1%	-1%	-2%	-2%	-7%	-4%	-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 4	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	38,8	49,2	49,2	50,2	88,0	74,4	50,2	88,0	45,0	34,0	32,8	29,9	30,8	74,4	74,4	111,8	163,5	151,1
Lägst	26,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	27,2	25,3	27,2	27,2	25,3	22,8	27,2	25,3	25,3	25,3	31,8	31,8

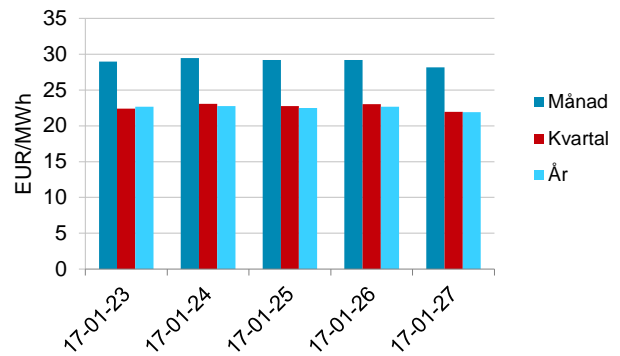
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 4	mars	kvartal 2	år 2018
Måndag	29,0	22,4	22,7
Tisdag	29,5	23,1	22,8
Onsdag	29,2	22,8	22,5
Torsdag	29,2	23,0	22,7
Fredag	28,2	22,0	21,9
Veckomedel	29,0	22,6	22,5
Förändring från vecka 3	1%	2%	0%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



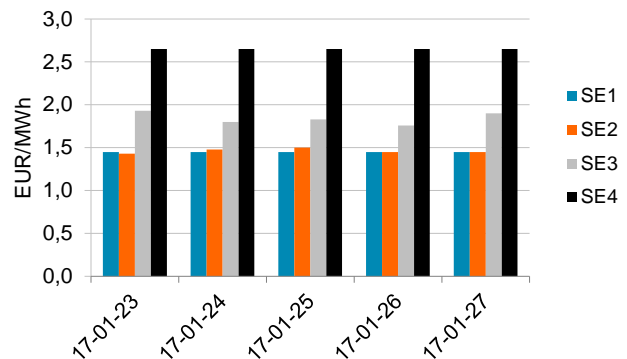
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 4	Kvartal 2 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,45	1,43	1,93	2,65
Tisdag	1,45	1,48	1,80	2,65
Onsdag	1,45	1,50	1,83	2,65
Torsdag	1,45	1,45	1,76	2,65
Fredag	1,45	1,45	1,90	2,65
Veckomedel	1,45	1,46	1,84	2,65
Förändring från vecka 3	-12%	-12%	-7%	5%

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



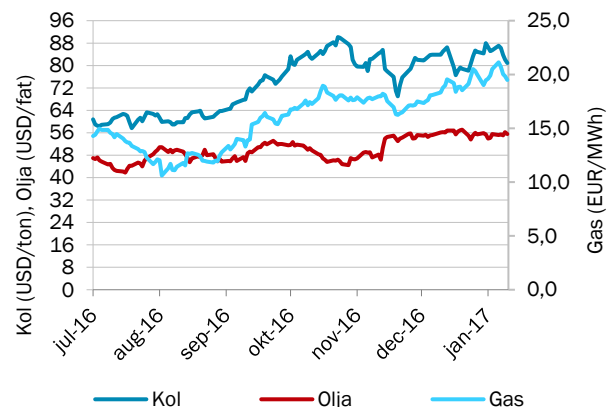
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 4	Kvartal 2 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	87,1	55,2	21,1
Tisdag	86,3	55,4	20,7
Onsdag	83,8	55,1	20,0
Torsdag	82,1	56,2	19,8
Fredag	80,9	55,5	19,5
Veckomedel	84,0	55,5	20,2
Förändring från vecka 3	-2%	1%	3%

Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



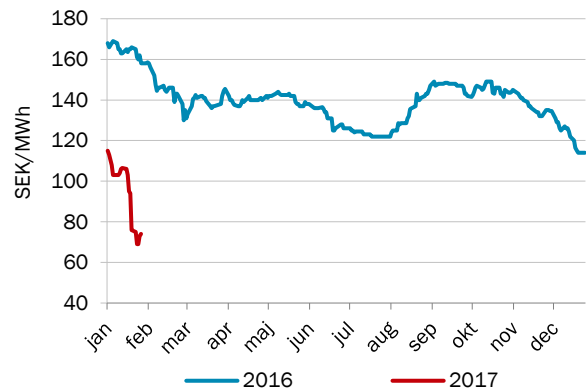
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 4	Dec-17
Veckomedel	5,1
Förändring från vecka 3	1,4%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



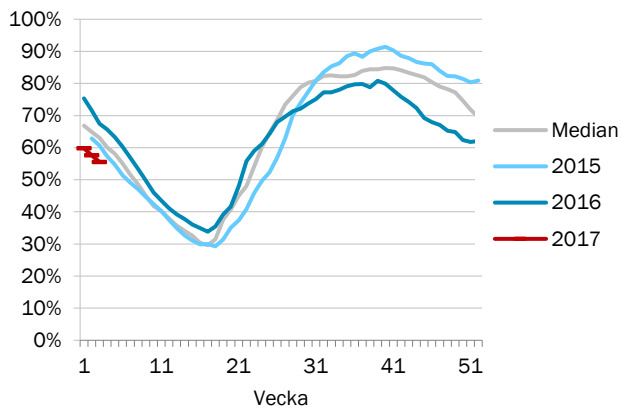
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 4	March-17
Veckomedel	72,0
Förändring från vecka 3	-24,1%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

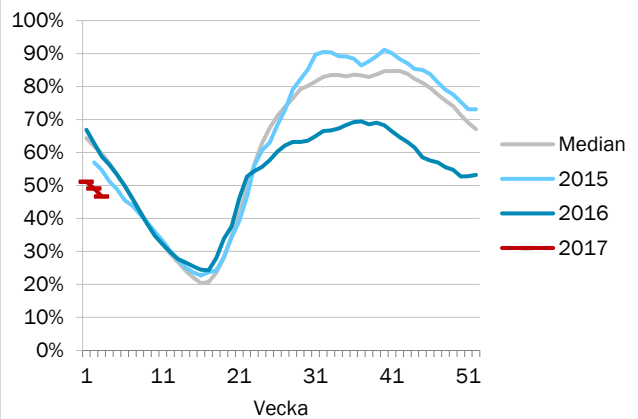
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 4	
Magasinfullnadsgrad	56%
Förändring från vecka 3	-2,08 %-enheter
Normal	63%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



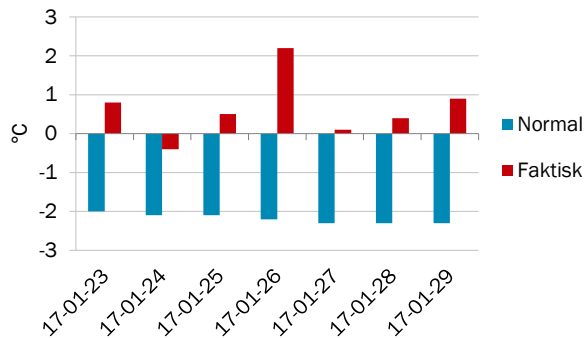
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 4	
Magasinfullnadsgrad	47%
Förändring från vecka 3	-2,37 %-enheter
Normal	60%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



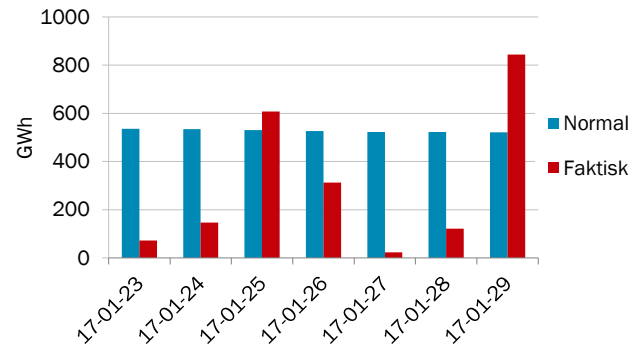
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 4	Temperatur
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 3	0,1
Normal temperatur	-2,2

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 4	Nederbörd
Veckomedel	304
Förändring från vecka 3	-114
Normal nederbörd	528

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

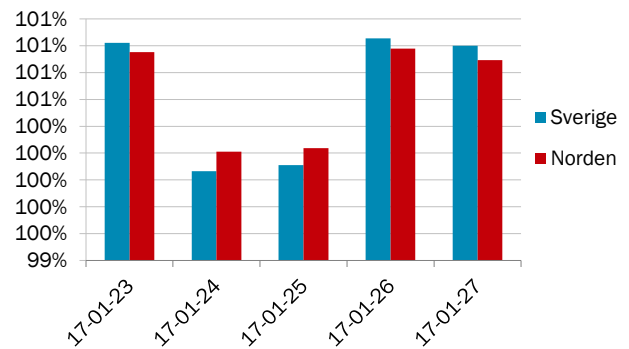
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 4	Tillgänglig et (Procent)	Tillgänglig et (MW)	Förändring från vecka 3
<b>Norden</b>	101%	11 940	3,5%
<b>Sverige</b>	101%	9 157	3,3%
Forsmark 1	101%	993	
Forsmark 2	100%	1 124	
Forsmark 3	101%	1 178	
Oskarshamn 1	95%	449	
Oskarshamn 3	104%	1 450	
Ringhals 1	100%	879	
Ringhals 2	100%	903	
Ringhals 3	101%	1 072	
Ringhals 4	100%	1 109	
<b>Finland</b>	101%	2 782	4,4%
Olkiluoto	101%	885	
Olkiluoto	101%	892	
Loviisa 1 och 2	101%	1 006	

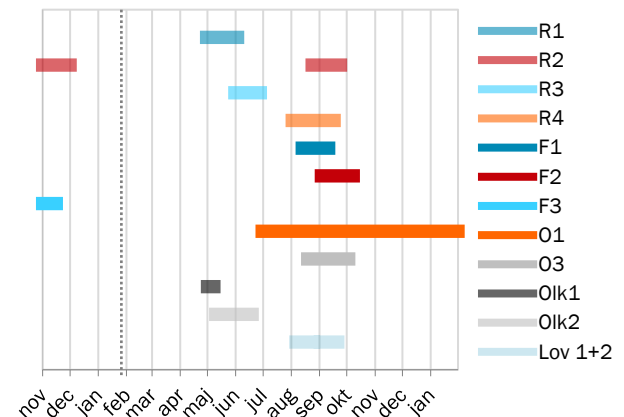
## Kommentar:

Den faktiska produktionskapaciteten varierar bland annat pga förändringar av vattentemperaturer. Därför händer det att reaktoreffekterna i sammanställning överstiger 100 procent.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



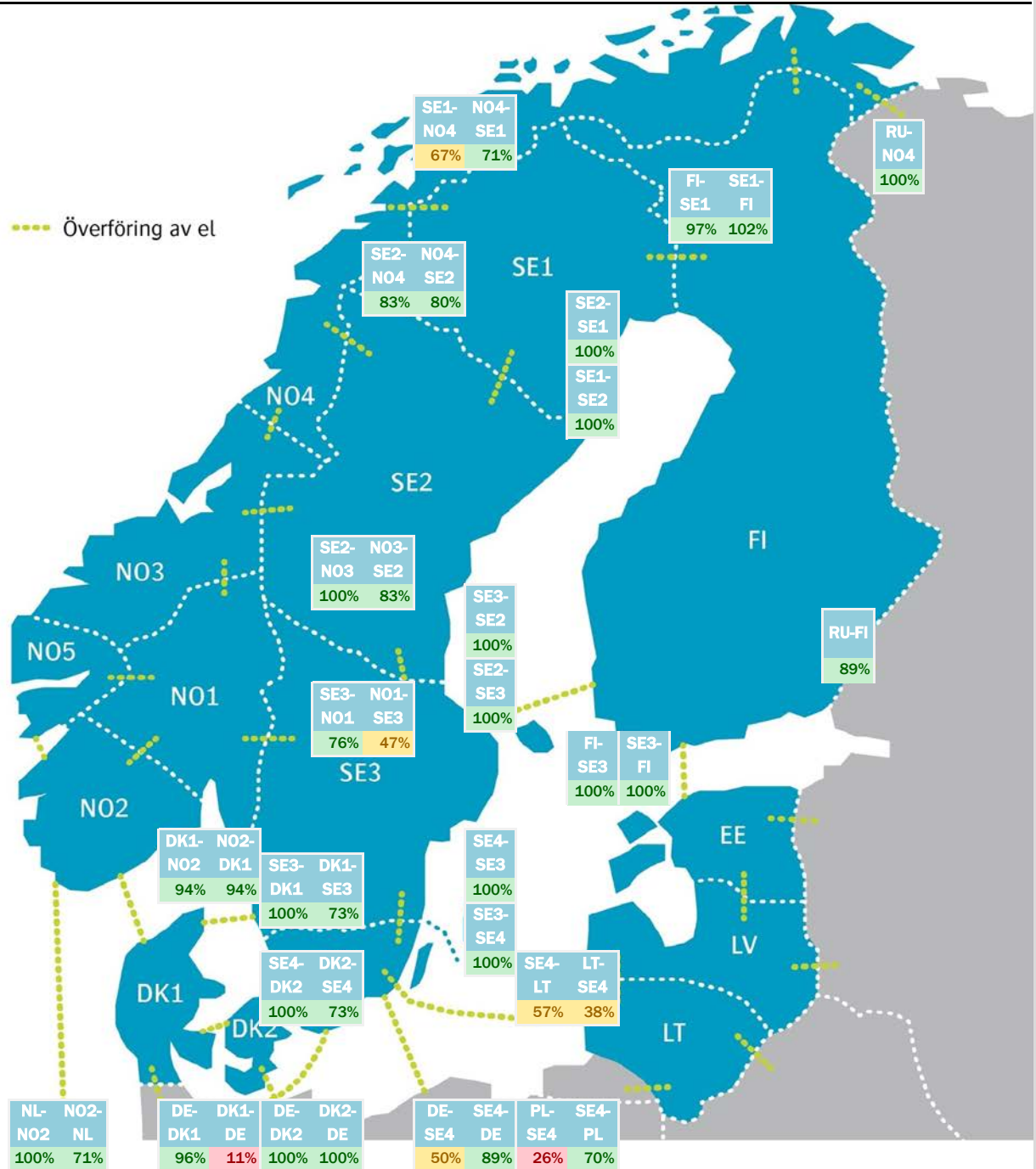
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



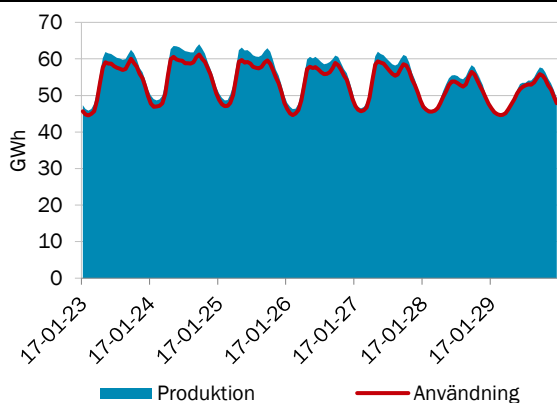
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- N02	DK1- DE	DK2- DE	SE4- DE	SE4- PL	RU- FI	RU- N04	N02- DK1	SE3- DK1	SE4- DK2	SE1- FI	SE3- FI	SE1- N04	SE2- N03	SE2- N04	SE3- N01	SE4- LT	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4
Vecka 4	N02	DE	DE	DE	PL	FI	N04	DK1	DK1	DK2	FI	FI	N04	N03	N04	N01	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
Tillgänglig	723	196	585	548	418	1300	56	1532	680	1300	1533	1200	400	1000	250	1588	400	3300	7300	5300
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
Tillgänglig	516	1440	600	305	159	-	-	1532	537	1233	1067	1200	500	600	200	1015	269	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

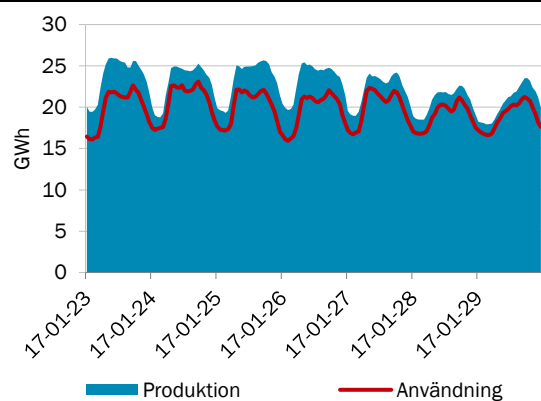
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 4	Produktion	Användning
Veckomedel	9272	8938
Förändring från vecka 3	-0,9%	-0,8%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



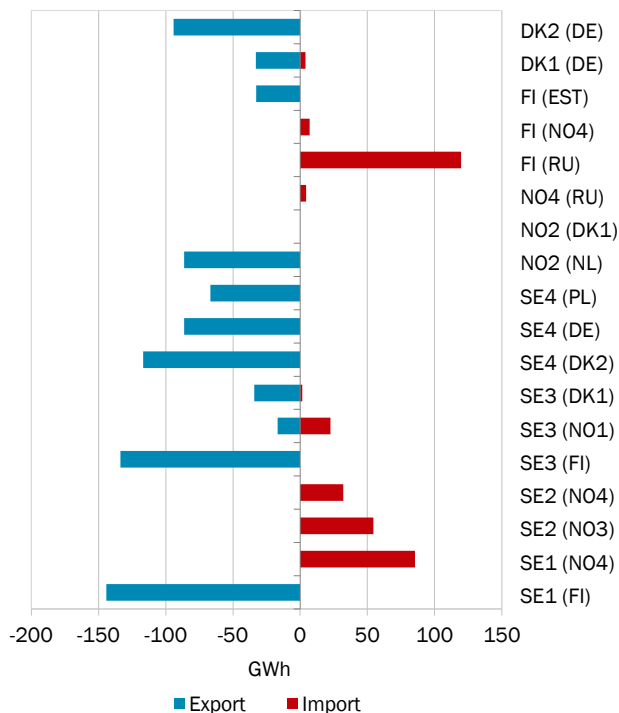
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 4	Produktion	Användning
Veckomedel	3768	3318
Förändring från vecka 3	-0,8%	-0,9%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 4	Import	Export	Netto
Danmark	151	-125	26
Finland	404	-33	372
Norge	21	-458	-437
Sverige	196	-599	-403

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

Vecka 4	Import	Export	Netto
Estland	0	-33	-33
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-86	-86
Polen	0	-67	-67
Ryssland	124	0	124
Tyskland	0	-210	-210
Total	124	-395	-271

## 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)