

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 7 år 2017

### Elpriserna vände nedåt under veckan och elcertifikatpriset under 50 SEK/MWh (!)

Systempriset gick i genomsnitt av veckan ned med 11 procent från veckan innan och spotpriserna i Norden sjönk mellan 3-27 procent, varav NO4 sjönk mest med 27 procent och NO5 minst med 3 procent. Veckans högst genomsnittliga pris fann vi i SE4 med 34,6 EUR/MWh. I Sveriges tre andra prisområden låg priset mellan 32,8 och 33,0 EUR/MWh.

Terminspriset för el nästkommande månad och kommande kvartal sjönk något medan priset för år var oförändrade. Terminspriserna för kol och gas gick ned med 4 respektive 9 procent medan oljepriset var oförändrat jämfört med föregående vecka.

Priset på elcertifikat fortsatte sin nedgående trend och när veckan var över kunde nya rekordlåga nivåer konstateras. I genomsnitt sjönk priset med hela 20,4 procent och var i veckomedel 49,3 SEK/MWh. Föregående år var priset kring 140 SEK/MWh vid samma tid.

Nederbörden under vecka 6 var lägre än vad prognoserna tydde på men den ingående vattenfyllnadsgraden vecka 7 i Sveriges och Nordens vattenmagasin ändrades inte nämnvärt i förhållande mot det normala, nivåerna är fortfarande en bit under det normala.

Tillgängligheten i svensk och nordisk kärnkraft har varit kring 100 procent hela veckan.

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

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	32,0	↓
Spotpris SE1 Luleå	32,8	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	32,8	↓
Spotpris SE3 Stockholm	33,0	↓
Spotpris SE4 Malmö	34,6	↓
Terminspris NP mars	28,9	↓

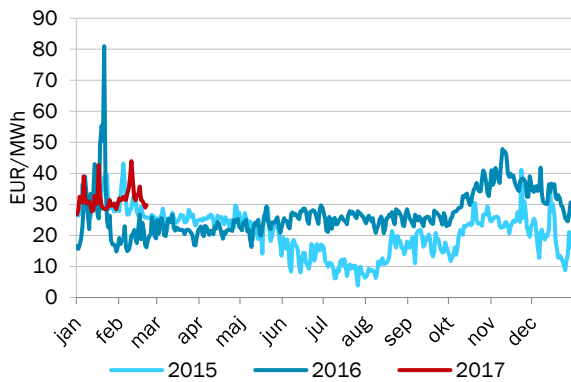
#### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	0,9 ( -2,3 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	322 ( 412 )	↑
Ingående magasin Norden	47% ( 55% )	↓
Ingående magasin Sverige	39% ( 50% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	101%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	101%	↑

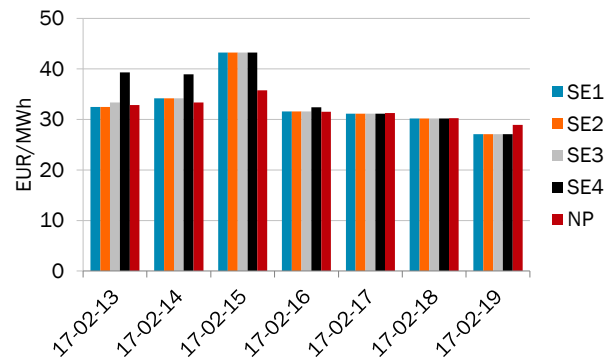
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



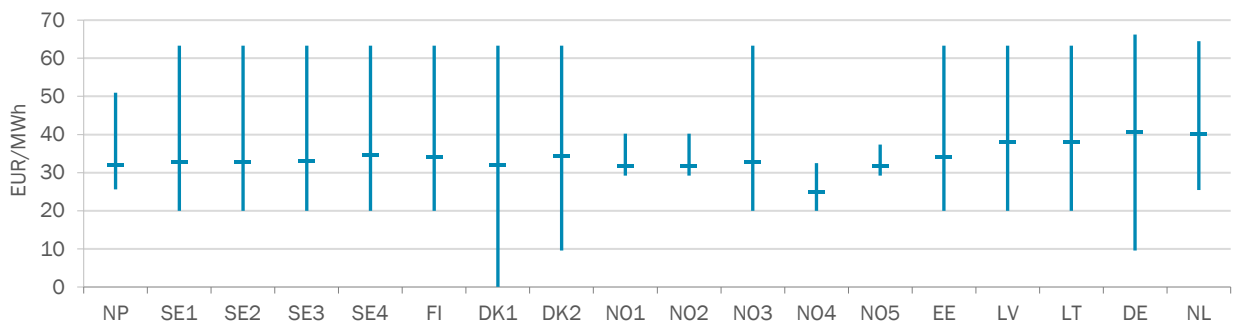
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 7	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	32,9	32,5	32,5	33,3	39,3	33,5	33,3	39,3	33,4	33,4	32,5	24,9	32,6	33,5	39,5	39,5	42,3	-
Tisdag	33,4	34,2	34,2	34,2	39,0	35,3	33,6	39,0	32,7	32,7	34,2	24,7	32,7	35,3	40,5	40,6	43,0	40,5
Onsdag	35,8	43,2	43,2	43,2	43,2	44,5	43,2	43,2	33,2	33,2	42,6	23,6	33,2	44,5	46,7	46,7	47,3	44,4
Torsdag	31,5	31,6	31,6	31,6	32,4	35,6	31,6	32,4	31,6	31,6	31,6	23,9	31,6	35,6	37,5	37,5	40,6	40,1
Fredag	31,3	31,1	31,1	31,2	31,2	32,6	31,3	31,2	31,3	31,3	31,1	26,1	31,3	32,6	36,0	37,6	43,0	41,9
Lördag	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,3	30,3	30,2	25,1	30,3	30,2	37,4	37,4	40,2	39,5
Söndag	29,0	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	21,4	24,8	30,3	30,3	27,1	26,0	30,3	27,1	27,5	27,5	28,4	34,8
Veckomedel	32,0	32,8	32,8	33,0	34,6	34,1	32,1	34,3	31,8	31,8	32,7	24,9	31,7	34,1	37,9	38,1	40,7	40,2
Förändring från vecka 6	-11%	-16%	-16%	-15%	-12%	-16%	-7%	-13%	-6%	-4%	-13%	-27%	-3%	-16%	-7%	-7%	-18%	-23%

## 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 7	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	50,9	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	40,2	40,2	63,3	32,5	37,4	63,3	63,3	63,3	66,2	64,5
Lägst	25,6	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	0,0	9,5	29,2	29,2	20,0	20,0	29,2	20,0	20,0	20,0	9,5	25,5

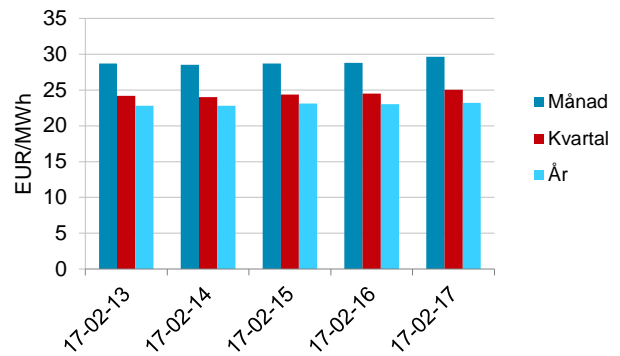
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 7	mars	kvartal 2	år 2018
Måndag	28,7	24,2	22,8
Tisdag	28,5	24,0	22,8
Onsdag	28,7	24,4	23,1
Torsdag	28,8	24,5	23,0
Fredag	29,7	25,1	23,2
Veckomedel	28,9	24,4	23,0
Förändring från vecka 6	-4%	-2%	0%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



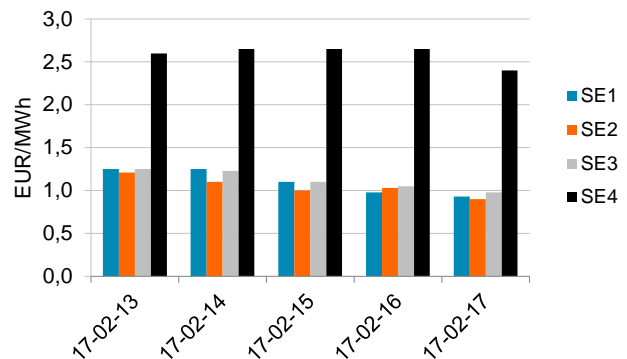
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 7	Kvartal 2 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,25	1,21	1,25	2,60
Tisdag	1,25	1,10	1,23	2,65
Onsdag	1,10	1,00	1,10	2,65
Torsdag	0,98	1,03	1,05	2,65
Fredag	0,93	0,90	0,98	2,40
Veckomedel	1,10	1,05	1,12	2,59
Förändring från vecka 6	-8%	-10%	-16%	-2%

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



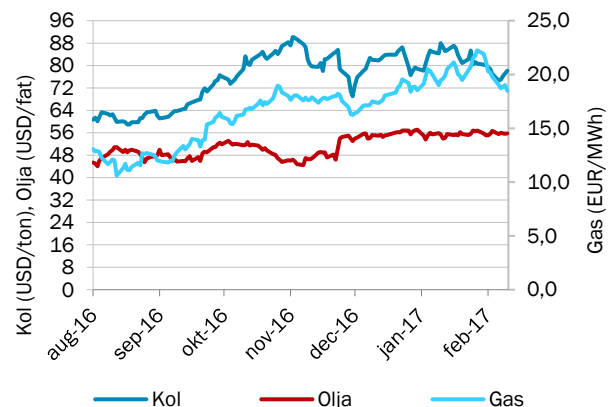
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 7	Kvartal 2 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	74,6	55,6	19,1
Tisdag	74,9	56,0	18,7
Onsdag	76,3	55,8	18,9
Torsdag	77,1	55,7	19,0
Fredag	78,1	55,8	18,5
Veckomedel	76,2	55,8	18,8
Förändring från vecka 6	-4%	0%	-9%

Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



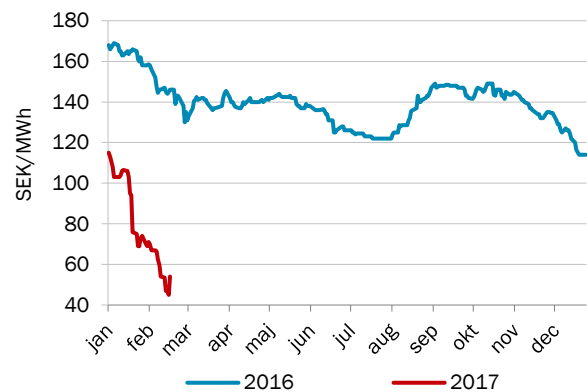
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 7	Dec-17
Veckomedel	5,0
Förändring från vecka 6	-3,4%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



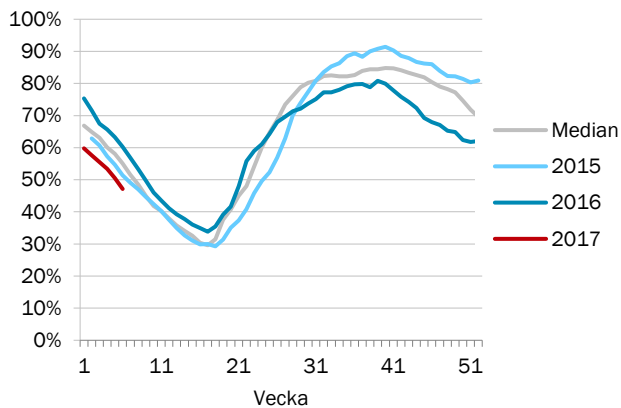
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 7	March-17
Veckomedel	49,3
Förändring från vecka 6	-20,4%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

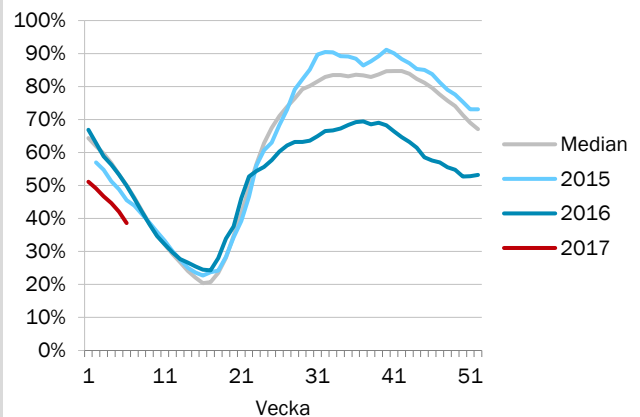
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 7	
Magasinfullnadsgrad	47%
Förändring från vecka 6	-3,38 %-enheter
Normal	55%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



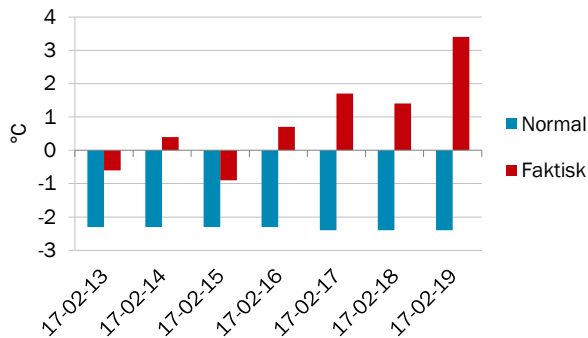
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 7	
Magasinfullnadsgrad	39%
Förändring från vecka 6	-3,42 %-enheter
Normal	50%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



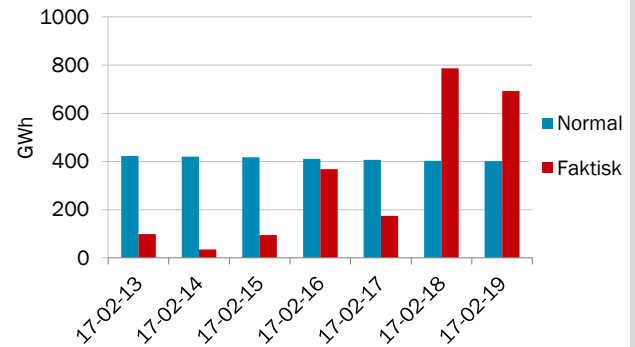
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 7	Temperatur
Veckomedel	0,9
Förändring från vecka 6	5,6
Normal temperatur	-2,3

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 7	Nederbörd
Veckomedel	322
Förändring från vecka 6	198
Normal nederbörd	412

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

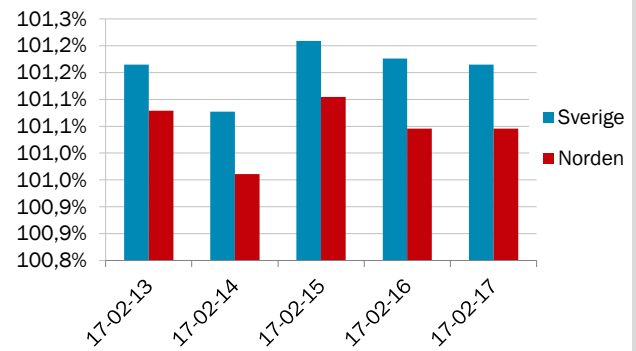
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 7	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 6
<b>Norden</b>	101%	11 986	0,0%
<b>Sverige</b>	101%	9 203	0,0%
Forsmark 1	101%	996	
Forsmark 2	100%	1 125	
Forsmark 3	101%	1 178	
Oskarshamn 1	103%	486	
Oskarshamn 3	104%	1 450	
Ringhals 1	100%	880	
Ringhals 2	100%	905	
Ringhals 3	101%	1 073	
Ringhals 4	100%	1 111	
<b>Finland</b>	101%	2 783	0,0%
Olkiluoto	101%	886	
Olkiluoto	101%	891	
Loviisa 1 och 2	101%	1 005	

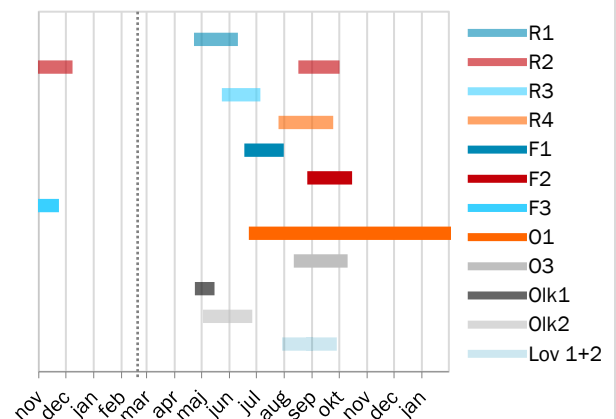
Kommentar:

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



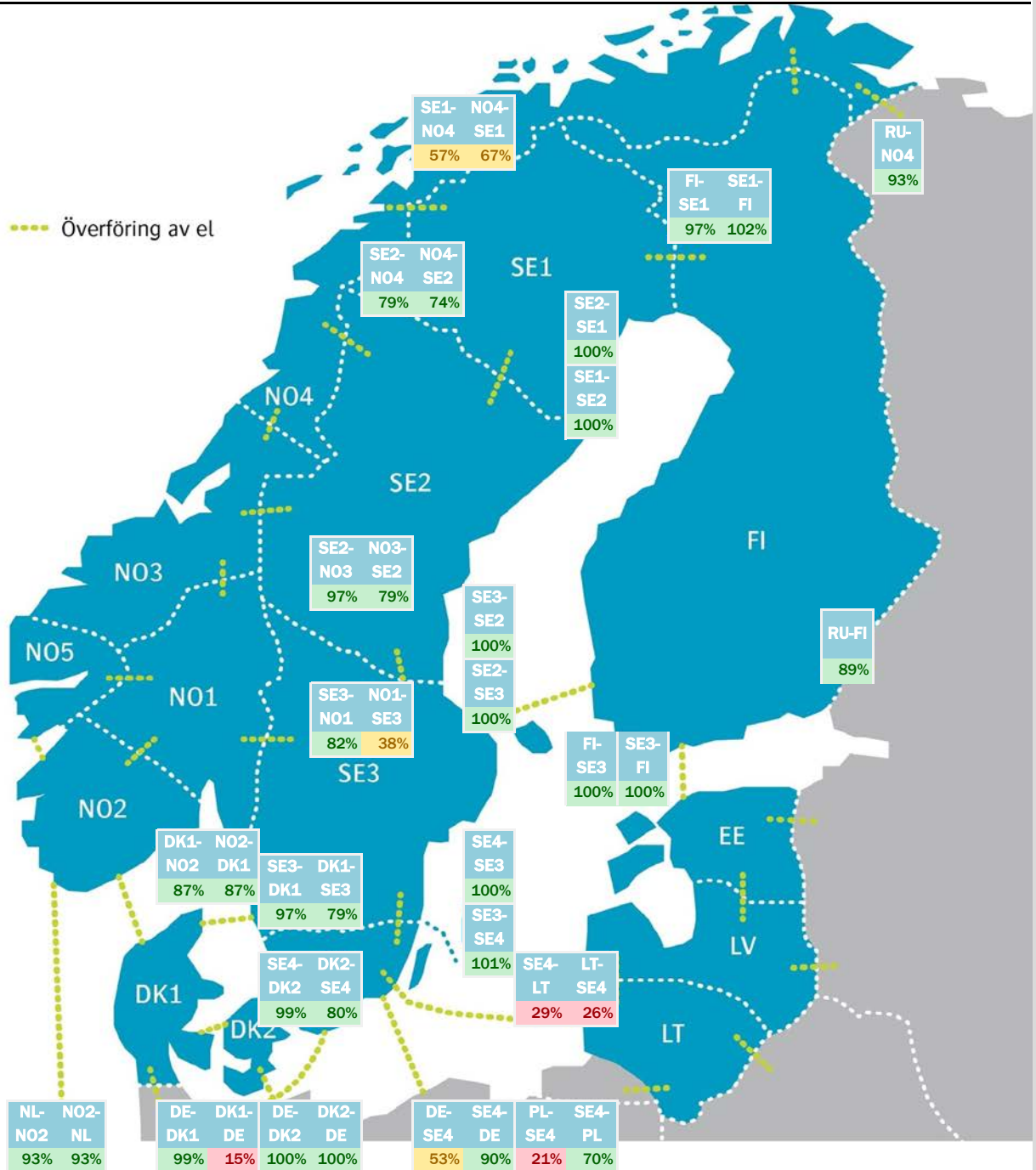
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



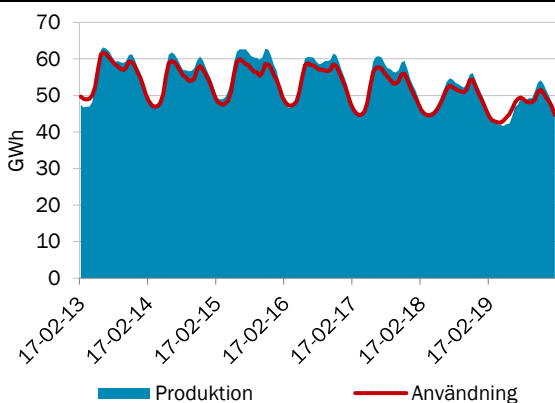
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

Vecka 7	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
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	674	263	585	554	418	1300	52	1413	662	1288	1536	1200	343	971	236	1724	200	3300	7300	5362
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	674	1488	600	326	128	-	-	1413	585	1363	1064	1200	466	600	186	823	184	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

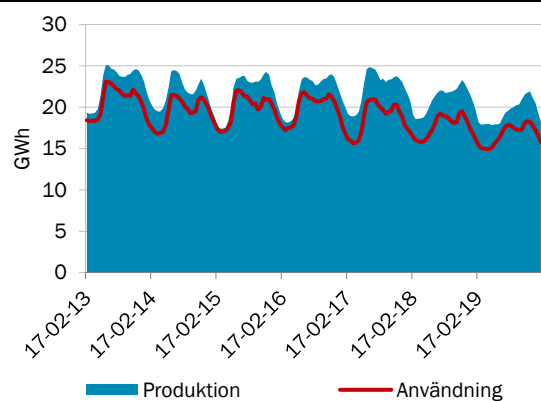
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 7	Produktion	Användning
Veckomedel	9046	8800
Förändring från vecka 6	-7,2%	-8,6%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



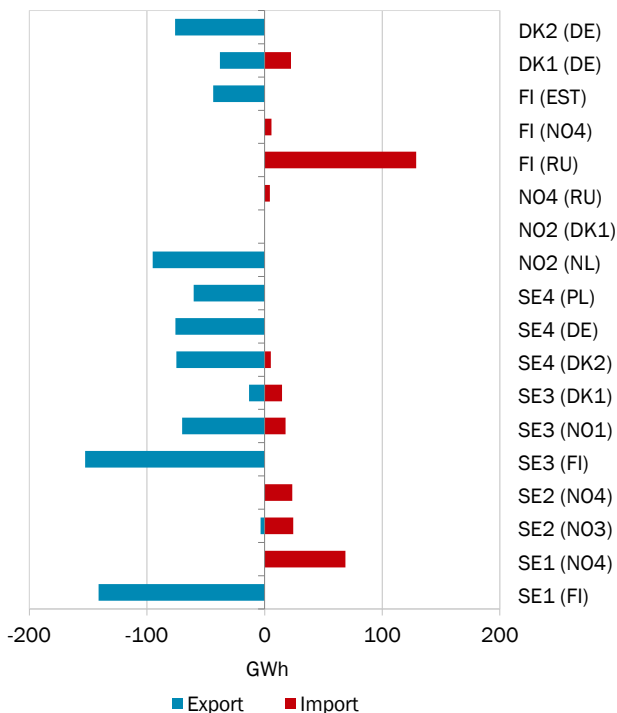
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 7	Produktion	Användning
Veckomedel	3617	3184
Förändring från vecka 6	-3,6%	-9,2%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 7	Import	Export	Netto
Danmark	90	-113	-23
Finland	429	-44	385
Norge	78	-315	-237
Sverige	154	-592	-437

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

Vecka 7	Import	Export	Netto
Estland	0	-44	-44
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-95	-95
Polen	0	-60	-60
Ryssland	133	0	133
Tyskland	2	-169	-167
Total	135	-368	-233

## 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 Augstspriguma 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)