

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 50 år 2017

### Stigande spotpriser under veckan

Systempriset ökade med 11 procent från föregående vecka och landade på veckomedlet 33,4 EUR/MWh. I de svenska budområdena ökade spotpriserna med 13 procent i SE1 och SE2, 12 procent i SE3 samt 16 procent i SE4, och hamnade på veckomedlet 33, 33,1 respektive 34,5 EUR/MWh.

Terminspriserna för el för nästkommande månad, kvartal och år sjönk från föregående vecka med mellan 3-4 procent och handlades i genomsnitt till 33,3, 31,5 respektive 26,0 EUR/MWh. EPAD-priserna för kvartal 1 2018 i SE1, SE2 och SE3 sjönk med 32, 46 procent respektive 16 procent. I SE4 var EPAD-priserna oförändrade.

Priset på olja ökade med 2 procent och handlades i genomsnitt för 63,4 USD/fat. Genomsnittspriset på kol landade på 95,1 USD/ton, en ökning på 3 procent. Gaspriset var emellertid i princip oförändrat på 21,2 EUR/MWh.

Tillgängligheten i den svenska och nordiska kärnkraften var hög under föregående vecka och samtliga reaktorer var i full drift.

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

#### Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	33,4	↑
Spotpris SE1 Luleå	33,0	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	33,0	↑
Spotpris SE3 Stockholm	33,1	↑
Spotpris SE4 Malmö	34,5	↑
Terminspris NP januari	33,3	↓

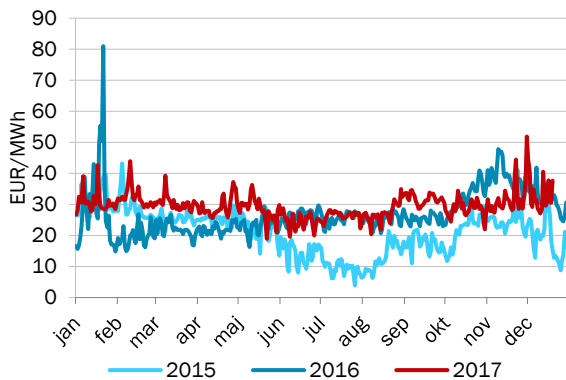
#### Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	-1,0 ( -0,3 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	212 ( 495 )	↓
Ingående magasin Norden	76% ( 77% )	↓
Ingående magasin Sverige	72% ( 74% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	101%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	101%	↑

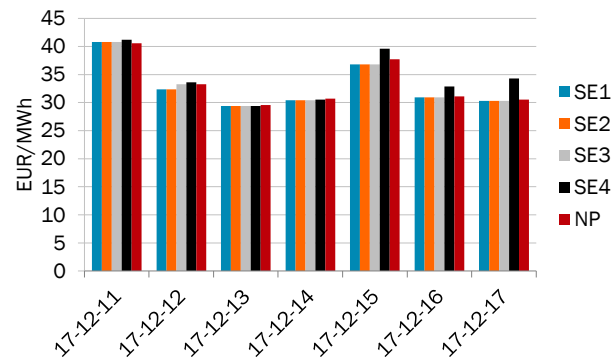
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



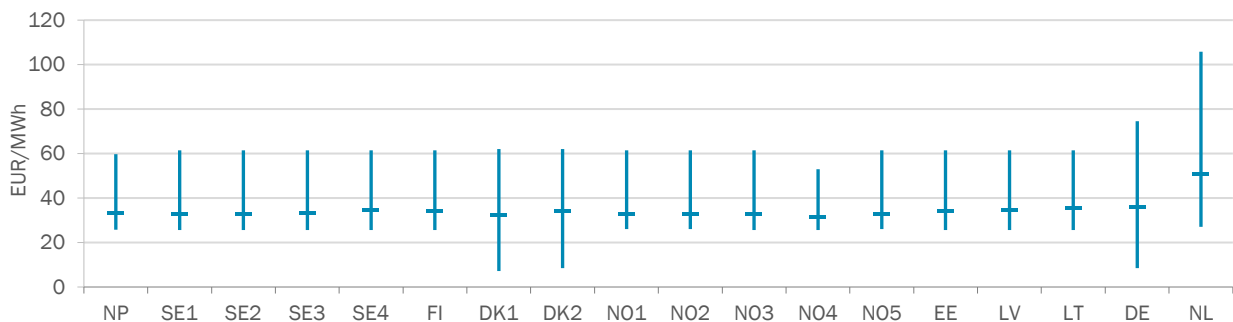
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 50	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	40,6	40,8	40,8	40,8	41,2	41,0	41,0	41,4	40,8	40,8	40,8	31,8	40,8	41,0	41,2	41,2	41,7	56,5
Tisdag	33,3	32,4	32,4	33,3	33,6	34,1	34,2	35,0	31,9	31,9	32,1	32,1	31,9	34,1	34,2	34,2	34,4	61,9
Onsdag	29,6	29,4	29,4	29,4	29,4	32,1	24,1	26,0	29,5	29,5	29,4	29,4	29,5	32,1	32,1	32,1	26,9	49,6
Torsdag	30,7	30,4	30,4	30,4	30,5	32,3	26,9	26,9	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	32,3	32,3	32,3	31,0	46,3
Fredag	37,7	36,8	36,8	36,8	39,6	39,5	38,1	40,5	36,8	36,8	36,8	35,7	36,8	39,5	39,5	39,8	46,3	51,9
Lördag	31,1	31,0	31,0	31,0	32,9	31,0	31,0	33,1	31,0	31,0	31,0	30,8	31,0	31,0	31,3	32,9	37,4	43,8
Söndag	30,6	30,3	30,3	30,3	34,3	30,3	32,0	34,7	30,3	30,3	30,3	30,1	30,3	30,3	32,1	34,3	35,3	45,5
Veckomedel	33,4	33,0	33,0	33,1	34,5	34,3	32,4	33,9	32,9	32,9	33,0	31,5	32,9	34,3	34,7	35,3	36,1	50,8
Förändring från vecka 49	11%	13%	13%	12%	16%	7%	23%	27%	10%	10%	12%	8%	10%	6%	7%	9%	26%	10%

## 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 50	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	59,8	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	62,0	62,0	61,5	61,5	61,5	53,0	61,5	61,5	61,5	61	74,5	105,8
Lägst	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	7,2	8,5	26,1	26,1	25,7	25,7	26,1	25,7	25,7	25,7	8,5	27,1

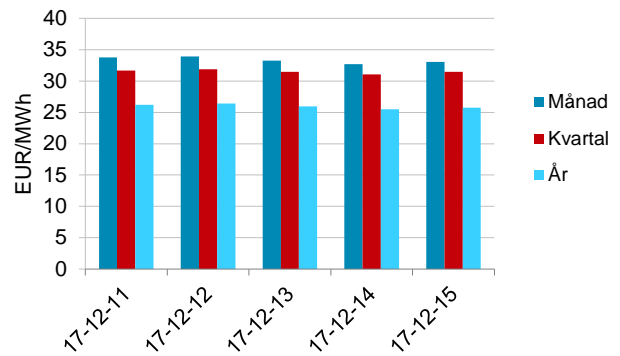
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 50	januari	kvartal 1	år 2018
Måndag	33,8	31,7	26,2
Tisdag	33,9	31,9	26,4
Onsdag	33,3	31,5	26,0
Torsdag	32,7	31,1	25,5
Fredag	33,1	31,5	25,8
Veckomedel	33,3	31,5	26,0
Förändring från vecka 49	-4%	-3%	-3%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



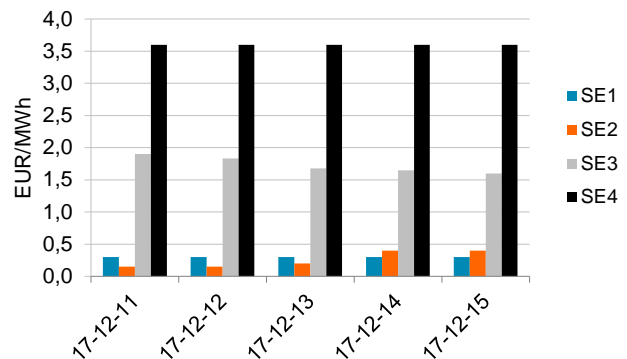
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 50	Kvartal 1 år 2018			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	0,30	0,15	1,90	3,60
Tisdag	0,30	0,15	1,83	3,60
Onsdag	0,30	0,20	1,68	3,60
Torsdag	0,30	0,40	1,65	3,60
Fredag	0,30	0,40	1,60	3,60
Veckomedel	0,30	0,26	1,73	3,60
Förändring från vecka 49	-32%	-46%	-16%	0%

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



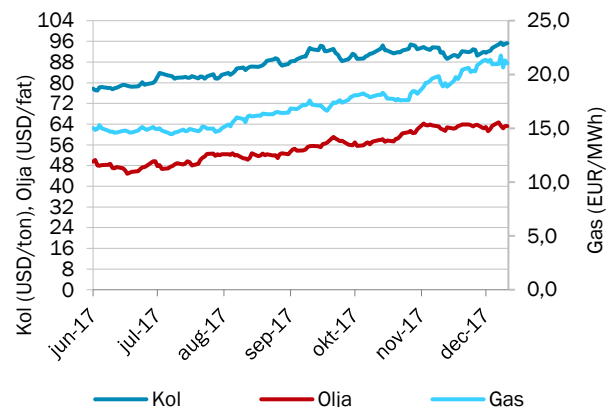
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 50	Kvartal 1 år 2018		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	94,8	64,7	21,0
Tisdag	95,6	63,3	21,8
Onsdag	94,6	62,4	20,6
Torsdag	95,1	63,3	21,3
Fredag	95,3	63,2	21,0
Veckomedel	95,1	63,4	21,1
Förändring från vecka 49	3%	2%	0%

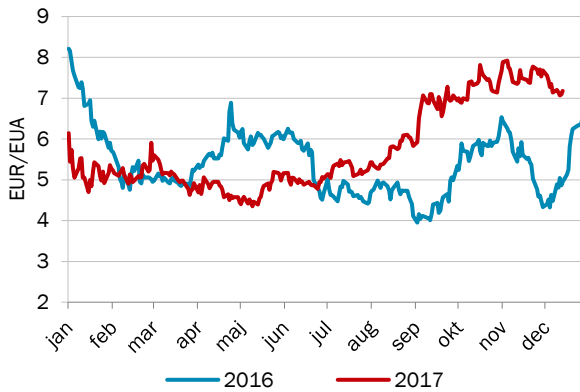
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



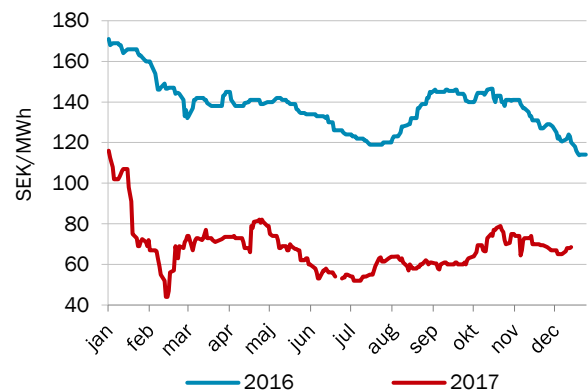
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 50	Dec-17
Veckomedel	7,1
Förändring från vecka 49	-2,9%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



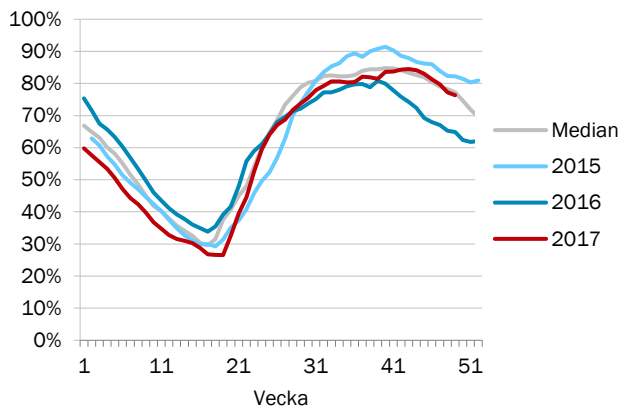
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 50	March-18
Veckomedel	67,8
Förändring från vecka 49	3,7%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

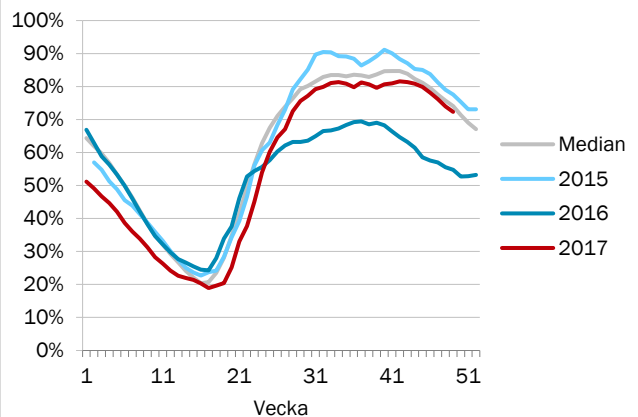
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 50	
Magasinfullnadsgrad	76%
Förändring från vecka 49	-0,88 %-enheter
Normal	77%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



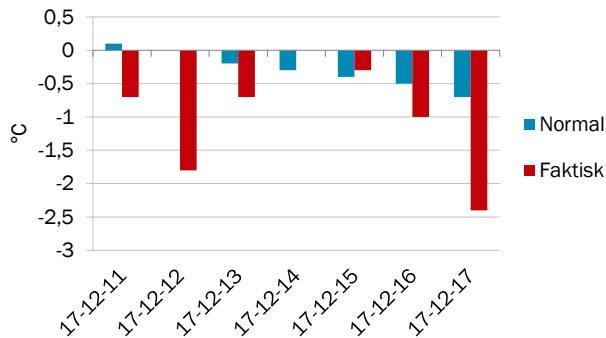
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 50	
Magasinfullnadsgrad	72%
Förändring från vecka 49	-1,61 %-enheter
Normal	74%

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



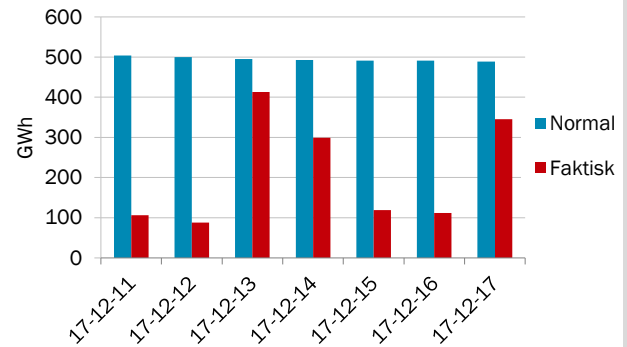
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 50	Temperatur
Veckomedel	-1,0
Förändring från vecka 49	-2,7
Normal temperatur	-0,3

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 50	Nederbörd
Veckomedel	212
Förändring från vecka 49	-473
Normal nederbörd	495

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

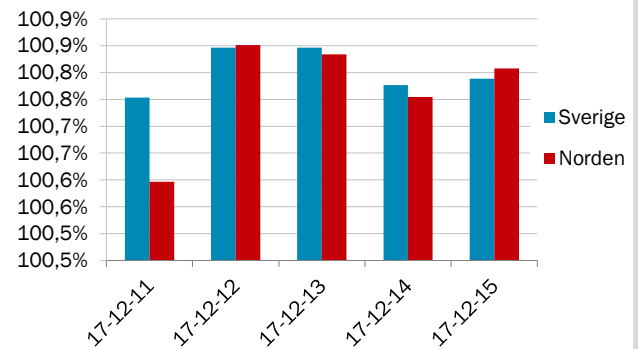
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 50	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 49
<b>Norden</b>	101%	11 482	0,2%
<b>Sverige</b>	101%	8 694	0,1%
<b>Finland</b>	101%	2 787	0,6%
Forsmark 1	101%	995	
Forsmark 2	100%	1 124	
Forsmark 3	101%	1 179	
Oskarshamn 3	103%	1 442	
Ringhals 1	100%	881	
Ringhals 2	100%	902	
Ringhals 3	100%	1 068	
Ringhals 4	100%	1 104	
Olkiluoto 1	101%	887	
Olkiluoto 2	101%	890	
Loviisa 1 och 2	100%	1 010	

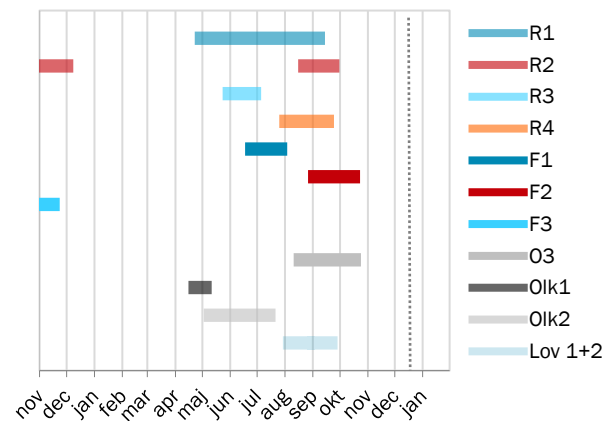
Kommentar:

Samtliga planerade revisioner är slutförda.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



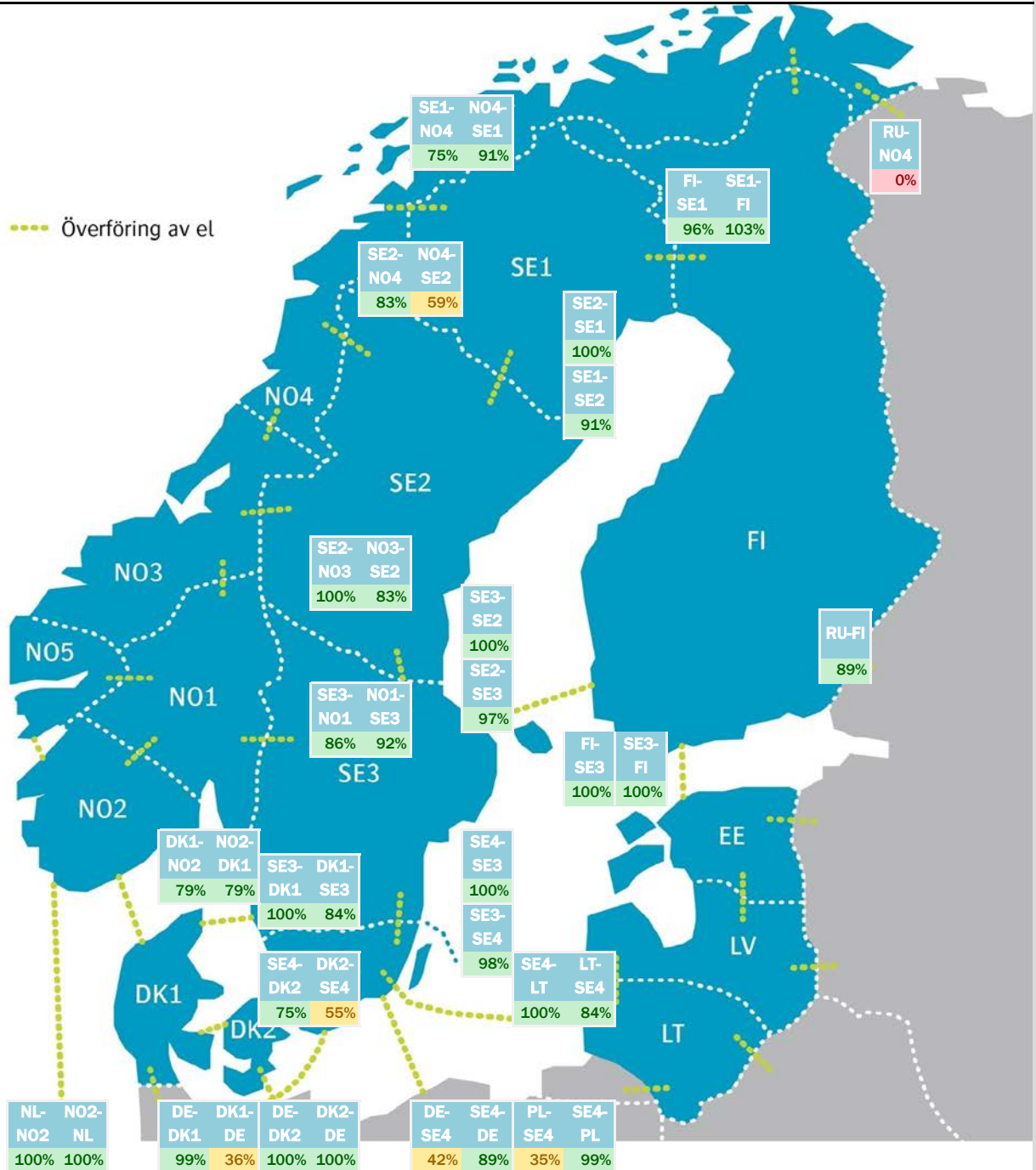
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



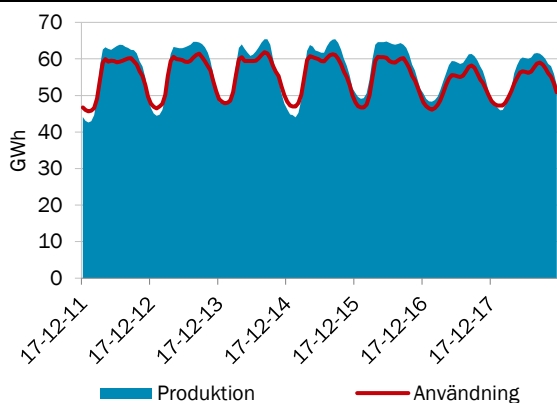
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL- NO2	DK1- DK1	DK2- DK2	SE4- DK1	SE4- DK1	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 50	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	648	585	550	593	1300	0	1292	680	980	1545	1200	450	1000	250	1797	700	3000	7108	5170	
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	1490	600	260	209	-	-	1292	620	943	1055	1200	635	600	147	1968	586	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

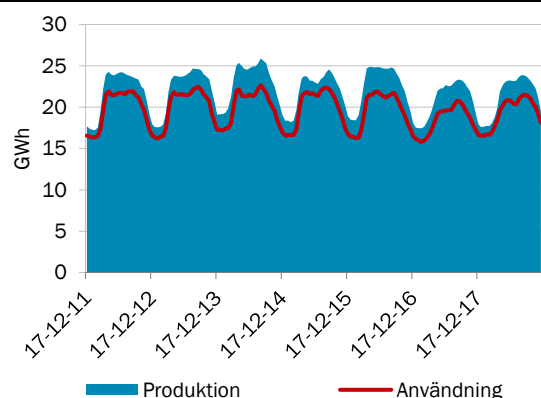
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 50	Produktion	Användning
Veckomedel	9585	9217
Förändring från vecka 49	7,0%	5,5%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



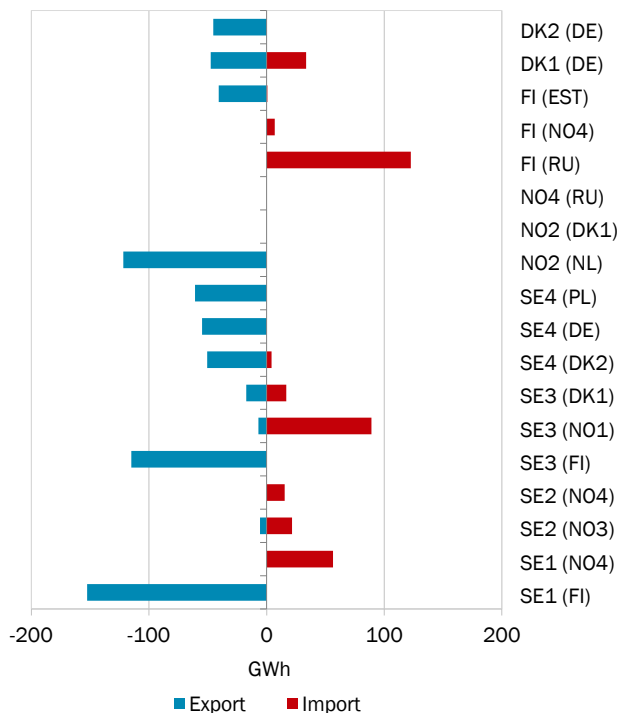
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 50	Produktion	Användning
Veckomedel	3689	3295
Förändring från vecka 49	3,7%	4,9%

## Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 50	Import	Export	Netto
Danmark	92	-104	-12
Finland	398	-41	357
Norge	13	-485	-473
Sverige	203	-464	-260

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

Vecka 50	Import	Export	Netto
Estland	1	-41	-40
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-122	-122
Polen	0	-61	-61
Ryssland	123	0	123
Tyskland	24	-138	-114
Total	147	-361	-214

## 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)