

Läget på elmarknaden är en gemensam marknadsrapport från Energimarknadsinspektionen (Ei) och Energimyndigheten. Varje vecka rapporterar vi om den föregående veckans utveckling på elmarknaden.

© Copyright: Esabild AB / Dan Lepp

LÄGET PÅ ELMARKNADEN

Vecka 49

Förväntningar om nederbörd och mild väderlek håller priserna nere

Terminspriserna för el för januari 2017 samt första kvartalet nästa år handlades i genomsnitt till 32,6 EUR/MWh respektive 30,2 EUR/MWh. Det motsvarar en nedgång från veckan innan med 7-9 procent. Nedgången berodde dels på prognoser om mer nederbörd tillsammans med milda temperaturer och dels på nedgång i terminspriset för kol.

Även på spotprisnivå föll priserna i genomsnittet under veckan. Systempriset var i veckomedel 33 EUR/MWh och det innebar en nedgång från föregående vecka på 7 procent. Spotpriserna för de svenska elområdena gick i snitt ner med 4 procent under veckan.

Undantaget i prisutvecklingen var tisdagen (6 december) då priserna var på nivåer kring 50 EUR/MWh. Ökningen kom av kallt och vindstilla väder i kombination med höga priser på kontinenten. Noterbart är även att pågående underhåll på överföringsförbindelsen mellan NO4 och SO2 innebar att priserna i veckan var 7 EUR/MWh (25 procent) lägre i Norge än Sverige.

Tillgängligheten i svensk kärnkraft var 82 procent under vecka 49. De reaktorer som var ur drift under veckan förväntas vara åter i produktion vecka 50.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	33,1	↓
Spotpris SE1 Luleå	35,8	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	35,8	↓
Spotpris SE3 Stockholm	35,8	↓
Spotpris SE4 Malmö	36,0	↓
Terminspris NP januari	32,6	↓

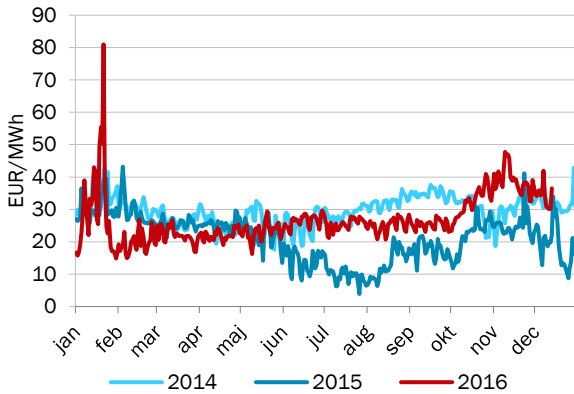
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	1,8 (-0,4)	↑
Nederbörd Norden, GWh	437 (492)	↓
Ingående magasin Norden	65% (78%)	↓
Ingående magasin Sverige	56% (76%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	87%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	82%	↓

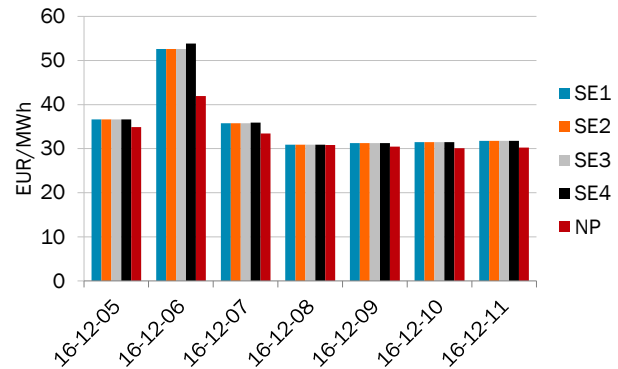
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



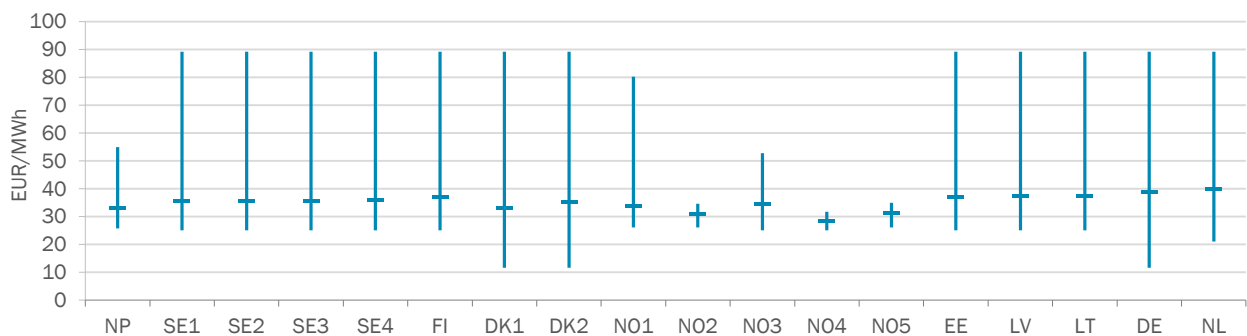
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 49	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	34,9	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	34,7	36,6	33,7	33,5	36,7	29,0	33,7	36,6	36,8	36,8	48,9	47,9
Tisdag	41,9	52,6	52,6	52,6	53,8	52,6	52,6	53,8	45,2	33,4	42,7	29,5	33,8	52,6	52,7	52,7	58,3	53,5
Onsdag	33,5	35,8	35,8	35,8	35,9	35,8	31,4	35,8	34,4	31,5	35,8	28,8	32,7	35,8	36,7	36,7	37,9	38,1
Torsdag	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	37,8	27,0	27,8	30,9	30,0	30,9	28,5	30,5	37,8	37,8	37,8	30,4	35,2
Fredag	30,5	31,2	31,2	31,2	31,2	34,1	29,4	31,2	30,0	29,5	31,2	27,8	29,5	34,1	34,7	34,7	35,9	36,7
Lördag	30,1	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	28,1	30,3	30,7	29,4	31,5	27,9	29,5	31,5	31,7	31,7	32,2	33,9
Söndag	30,2	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	28,8	31,6	30,8	29,7	31,8	28,1	29,8	31,8	31,8	31,8	29,0	34,2
Veckomedel	33,1	35,8	35,8	35,8	36,0	37,2	33,1	35,3	33,7	31,0	34,4	28,5	31,4	37,1	37,4	37,4	38,9	39,9
Förändring från vecka 48	-7%	-4%	-4%	-4%	-4%	-1%	-1%	-3%	-9%	-9%	-9%	-4%	-11%	0%	0%	0%	3%	-7%

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 49	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	55,0	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	80,3	34,7	52,8	31,7	34,9	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3
Lägst	25,7	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	11,6	11,6	26,2	26,2	25,1	25,1	26,2	25,1	25,1	25,1	11,6	21,0

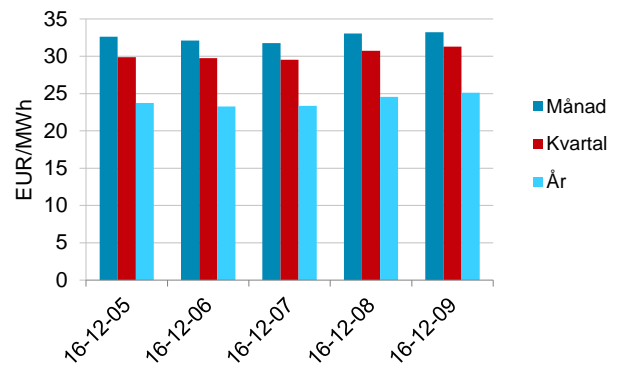
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 49	januari	kvartal 1	år 2017
Måndag	32,6	29,9	23,8
Tisdag	32,1	29,8	23,3
Onsdag	31,8	29,5	23,3
Torsdag	33,0	30,8	24,6
Fredag	33,2	31,3	25,1
Veckomedel	32,6	30,2	24,0
Förändring från vecka 48	-9%	-7%	-7%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



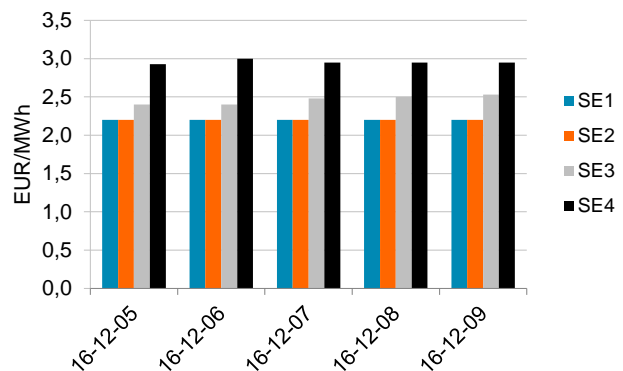
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 49	Kvartal 1 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	2,20	2,20	2,40	2,93
Tisdag	2,20	2,20	2,40	3,00
Onsdag	2,20	2,20	2,48	2,95
Torsdag	2,20	2,20	2,50	2,95
Fredag	2,20	2,20	2,53	2,95
Veckomedel	2,20	2,20	2,46	2,96
Förändring från vecka 48	-3%	-3%	-1%	0%

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



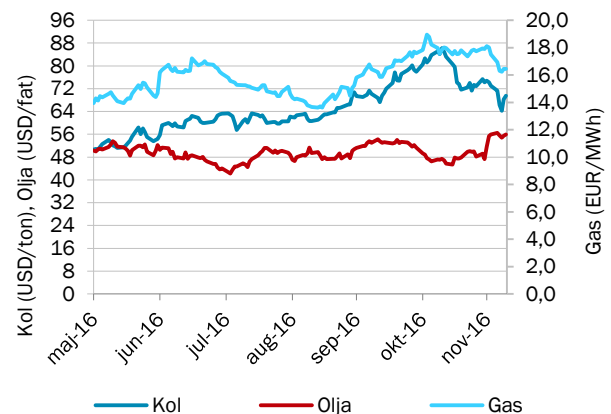
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 49	Kvartal 1 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	71,35	56,46	16,94
Tisdag	66,30	55,61	16,31
Onsdag	64,28	54,79	16,24
Torsdag	68,25	55,51	16,45
Fredag	69,57	55,99	16,46
Veckomedel	67,95	55,67	16,48
Förändring från vecka 48	-9%	7%	-8%

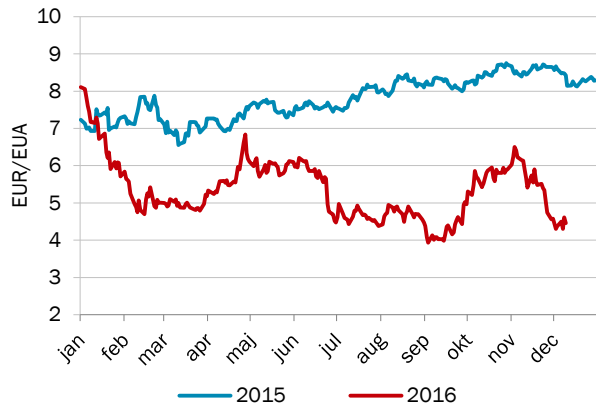
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



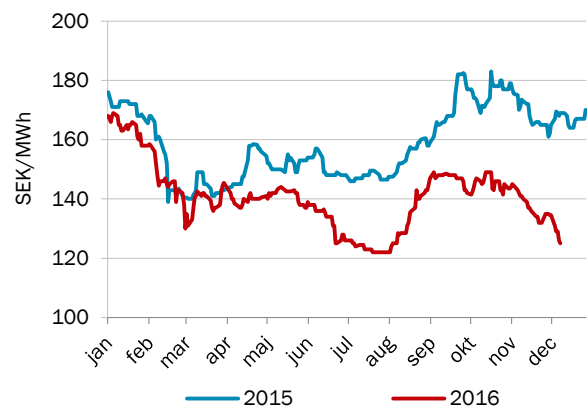
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 49	Dec-16
Veckomedel	4,4
Förändring från vecka 48	-1,8%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



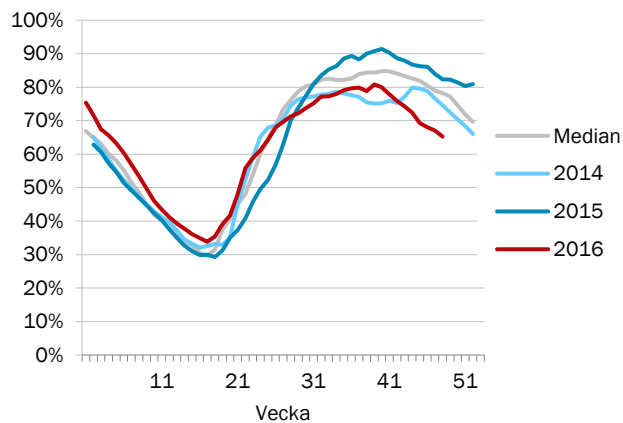
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 49	March-17
Veckomedel	128,0
Förändring från vecka 48	-5,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

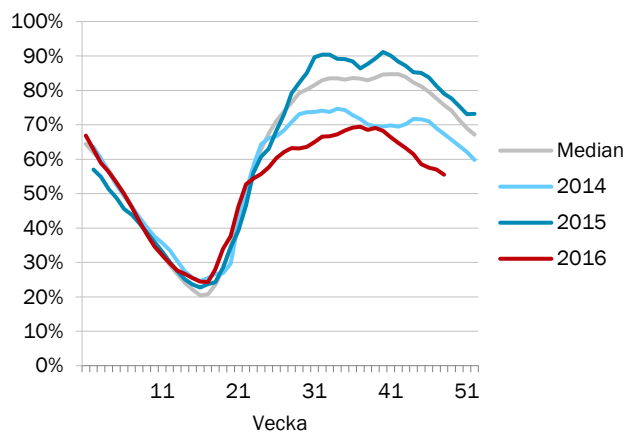
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 49	
Magasinfullnadsgrad	65%
Förändring från vecka 48	-1,85 %-enheter
Normal	78%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



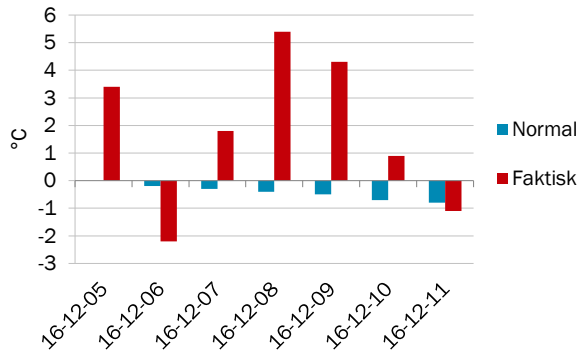
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 49	
Magasinfullnadsgrad	56%
Förändring från vecka 48	-1,44 %-enheter
Normal	76%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



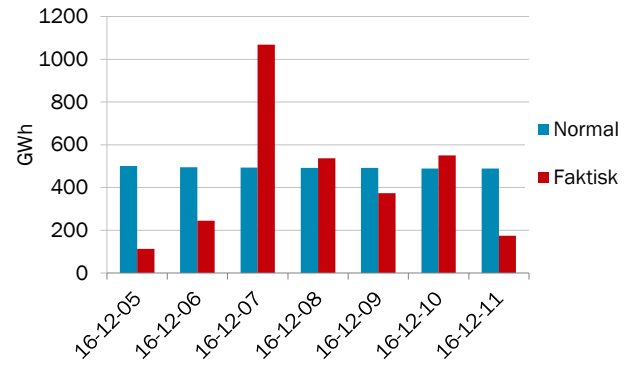
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 49	Temperatur
Veckomedel	1,8
Förändring från vecka 48	1,8
Normal temperatur	-0,4

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 49	Nederbörd
Veckomedel	437
Förändring från vecka 48	-26
Normal nederbörd	492

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

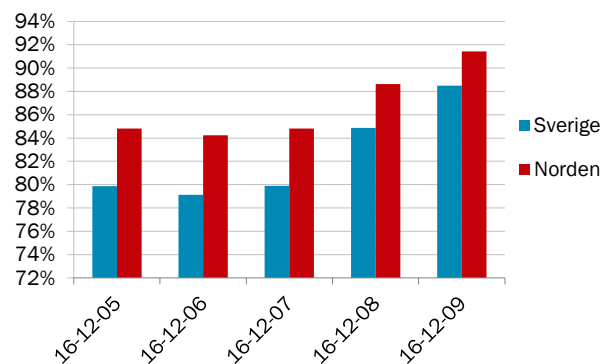
Vecka 49	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring
			från vecka 48
Norden	87%	10 259	-0,1%
Sverige	82%	7 477	-0,2%
Forsmark 1	101%	993	
Forsmark 2	99%	1 110	
Forsmark 3	100%	1 170	
Oskarshamn 1	0%	0	
Oskarshamn 3	18%	248	
Ringhals 1	100%	878	
Ringhals 2	100%	903	
Ringhals 3	100%	1 068	
Ringhals 4	100%	1 107	
Finland	101%	2 781	0,0%
Olkiluoto	101%	886	
Olkiluoto	101%	891	
Loviisa 1 och 2	102%	1 005	

Kommentar:

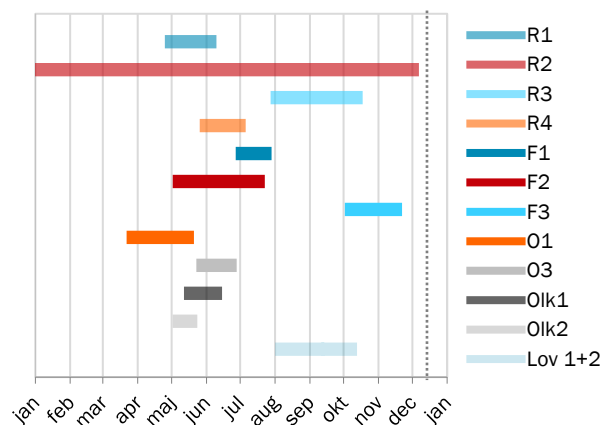
Oskarshamn 1 togs ur drift den 3 december på grund av problem i en turbin. Reaktorn var åter i drift 10 december.

Oskarshamn 3 togs ur drift den 27 november till följd av ett bränsleläckage. Reaktorn var åter i drift den 8 december, uppstartning beräknas pågå till 15 december.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



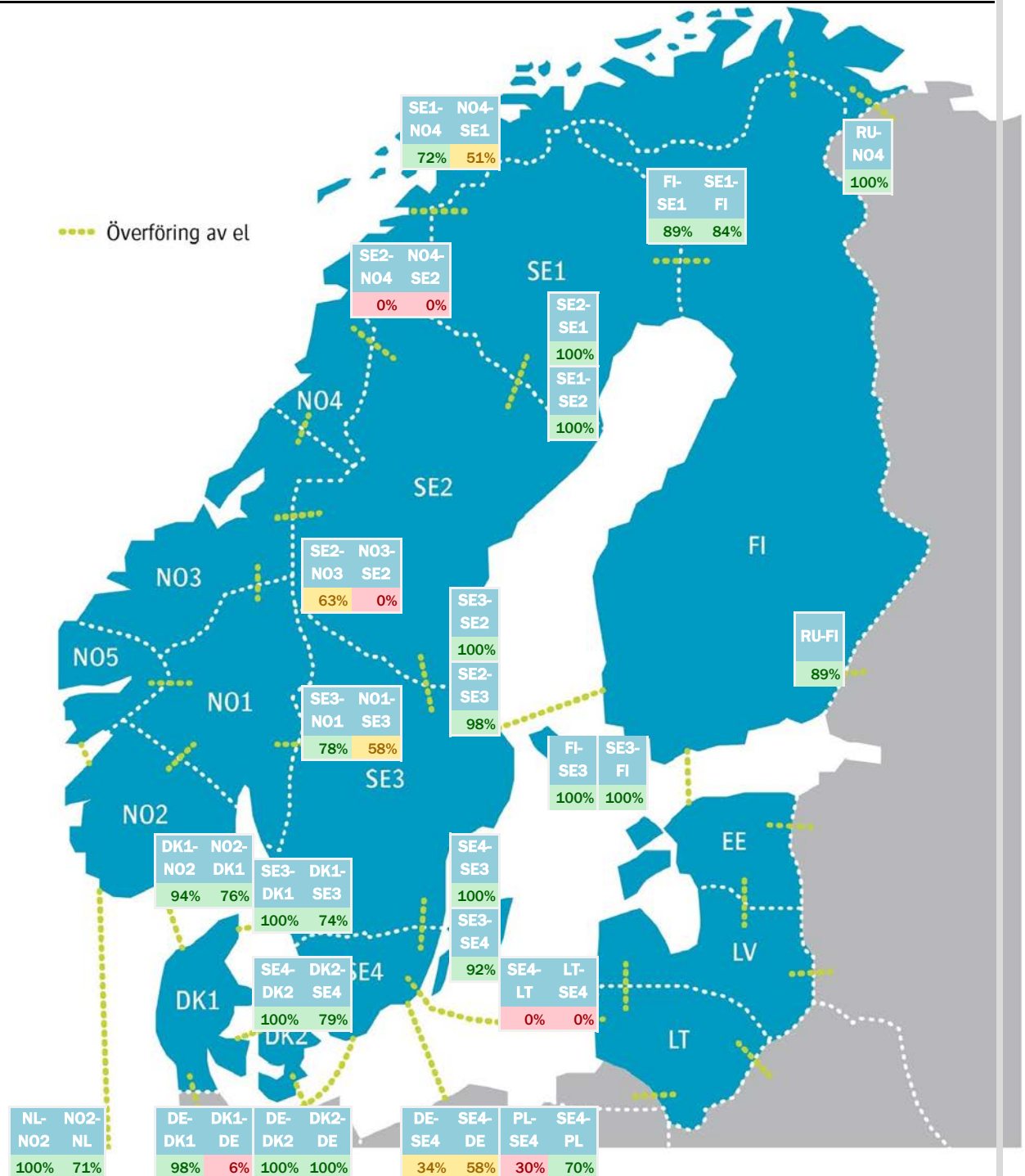
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



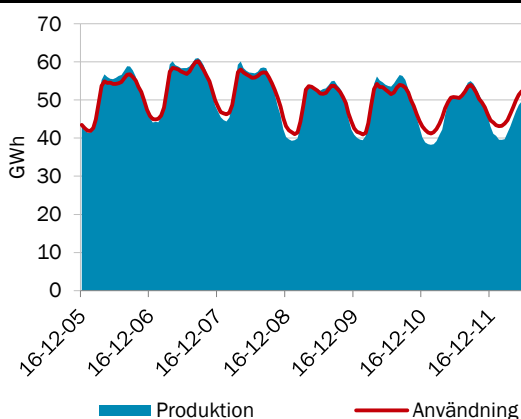
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-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	SE4-LT	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-SE4	
Vecka 49	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	115	585	356	418	1300	56	1242	680	1300	1265	1200	434	634	0	1630	0	3300	7167	4871	
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	1464	600	209	182	-	-	1532	544	1337	974	1200	357	600	0	1239	0	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

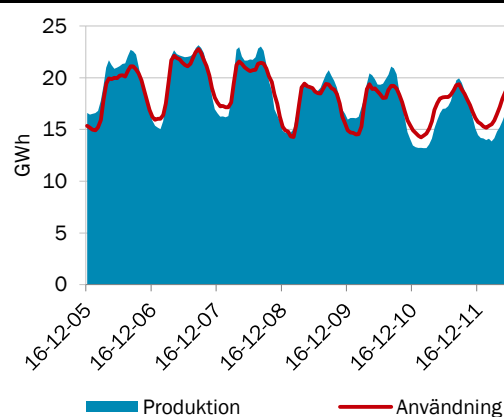
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 49	Produktion	Användning
Veckomedel	8440	8484
Förändring från vecka 48	-2,1%	-2,9%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



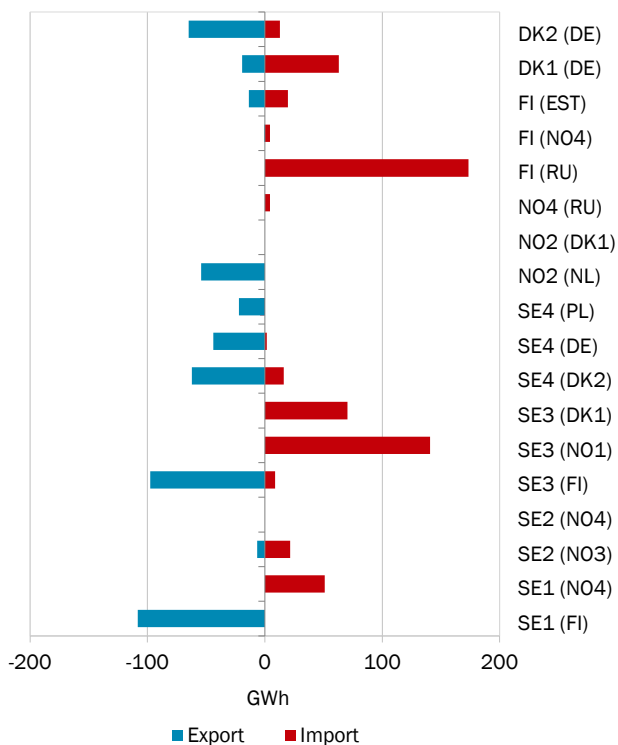
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 49	Produktion	Användning
Veckomedel	3076	3063
Förändring från vecka 48	-3,6%	-2,9%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 49	Import	Export	Netto
Danmark	110	-143	-33
Finland	395	-14	381
Norge	11	-474	-463
Sverige	314	-340	-27

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

Vecka 49	Import	Export	Netto
Estland	20	-14	6
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-54	-54
Polen	4	-22	-18
Ryssland	178	0	178
Tyskland	49	-100	-51
Total	251	-190	61

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)