

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 47

Spot- och terminspriserna fortsatte att sjunka under veckan

Systempriset sjönk i genomsnitt 3 procent jämfört med vecka 46 och hamnade på 36,3 EUR/MWh under vecka 47. Spotpriserna för de svenska elområdena gick ner med 7 procent i snitt och låg på 36,4 EUR/MWh förutom SE4 där priset hamnade på 36,9 EUR/MWh efter en något mildare nedgång på 6 procent. Noterbart var att spotpriset i det danska elområdet DK1 och i Tyskland ökade med 15 procent respektive 27 procent under veckan, en motreaktion mot den extrema prisnedgången som var under vecka 46.

Terminspriserna för el för nästkommande kvartal och år förändrades med vardera -8 respektive -9 procent och låg i genomsnitt på 36,0 respektive 27,4 EUR/MWh. EPAD-priserna för kvartal 1 2017 för de svenska elområdena var oförändrade i SE1 och SE2 medan SE3 och SE4 gick ner med 9 procent.

Kolpriset fortsatte att sjunka under veckan och veckomedelpriset noterades 72,81 USD/ton. Bränslepriset för olja ökade med 5 procent medan gaspriset var oförändrat. Priserna för utsläppsrätter och elcertifikat gick ner med vardera 5,2 respektive 3,0 procent.

Tillgängligheten i svensk kärnkraft var ca 91 procent under vecka 47.

Oskarshamn 3 togs ur drift den 27 november till följd av ett bränsleleakage och väntas vara tillbaka i full drift den 9 december.

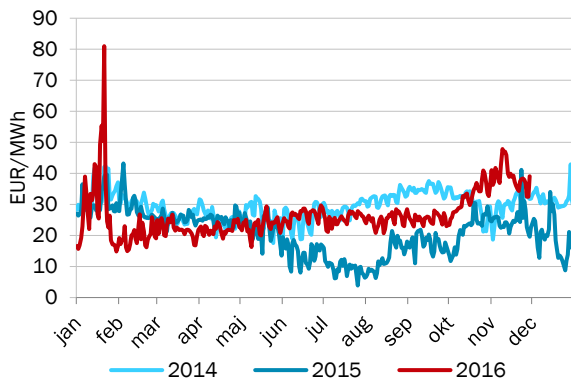
Nedan visas några medelvärden för veckan. Pilarna illustrerar utvecklingen från veckan innan.

Prisutveckling (EUR/MWh)		
Systempris NP	36,3	↓
Spotpris SE1 Luleå	36,4	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	36,4	↓
Spotpris SE3 Stockholm	36,4	↓
Spotpris SE4 Malmö	36,9	↓
Terminspris NP december	38,4	↓
Prispåverkande faktorer (normal)		
Temperatur Norden, °C	4,0 (0,8)	↑
Nederbörd Norden, GWh	618 (516)	↓
Ingående magasin Norden	68% (80%)	↓
Ingående magasin Sverige	58% (80%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	93%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	91%	↑

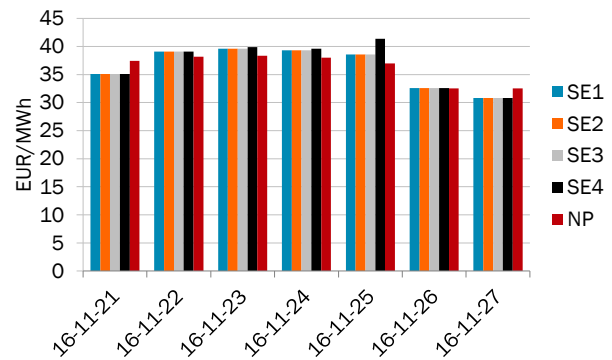
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



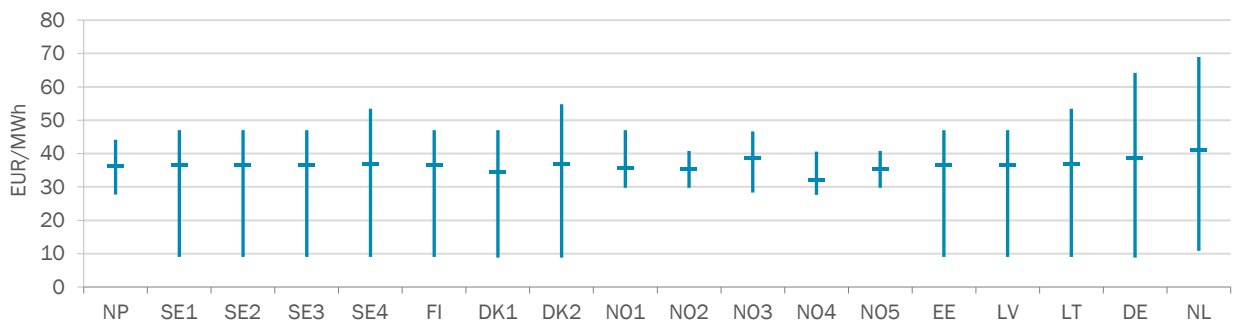
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 47	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	37,4	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	32,2	34,8	37,2	36,6	41,1	32,6	37,2	35,1	35,1	35,1	33,8	40,0
Tisdag	38,2	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	35,5	39,1	36,5	36,0	42,3	32,0	36,5	39,1	39,1	39,1	38,3	39,8
Onsdag	38,4	39,6	39,6	39,6	39,9	39,6	36,6	39,9	36,6	36,3	41,4	33,1	36,3	39,6	39,6	39,9	45,4	46,3
Torsdag	38,0	39,3	39,3	39,3	39,6	39,3	37,4	39,6	36,0	35,9	40,5	33,2	36,0	39,3	39,3	39,6	39,7	39,9
Fredag	37,0	38,6	38,6	38,6	41,4	38,9	36,7	41,5	36,3	35,8	38,4	32,9	35,9	38,9	38,9	41,4	42,7	42,7
Lördag	32,5	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,2	32,6	33,1	32,7	32,6	31,0	33,1	32,6	32,6	32,6	38,6	40,7
Söndag	32,5	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	33,2	33,1	34,0	30,4	33,2	30,8	30,8	30,8	31,1	37,8
Veckomedel	36,3	36,4	36,4	36,4	36,9	36,5	34,5	36,9	35,5	35,2	38,6	32,2	35,4	36,5	36,5	36,9	38,5	41,0
Förändring från vecka 46	-3%	-7%	-7%	-7%	-6%	-7%	15%	-6%	-6%	0%	-6%	2%	-6%	-7%	-6%	-5%	27%	-5%

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 47	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	44,2	47,1	47,1	47,1	53,4	47,1	47,1	54,8	47,1	40,8	46,7	40,6	40,8	47,1	47,1	53,4	64,2	69,0
Lägst	27,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	8,8	29,8	29,8	28,3	27,7	29,8	9,0	9,0	9,0	8,8	10,9

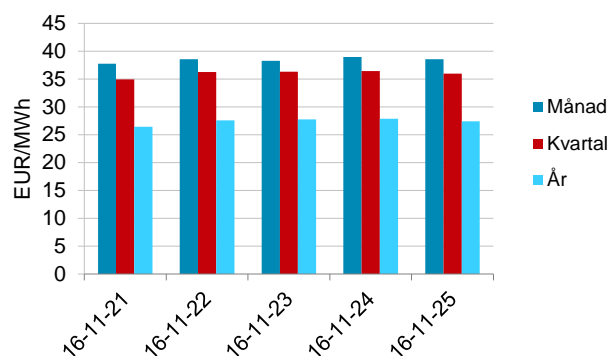
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 47	december	kvartal 1	år 2017
Måndag	37,8	35,0	26,5
Tisdag	38,5	36,3	27,6
Onsdag	38,3	36,3	27,8
Torsdag	38,9	36,4	27,9
Fredag	38,6	36,0	27,4
Veckomedel	38,4	36,0	27,4
Förändring från vecka 46	-8%	-8%	-9%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



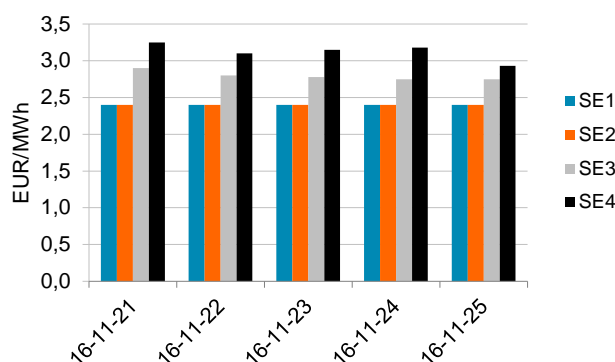
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 47	Kvartal 1 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	2,40	2,40	2,90	3,25
Tisdag	2,40	2,40	2,80	3,10
Onsdag	2,40	2,40	2,78	3,15
Torsdag	2,40	2,40	2,75	3,18
Fredag	2,40	2,40	2,75	2,93
Veckomedel	2,40	2,40	2,80	3,12
Förändring från vecka 46	0%	0%	-9%	-9%

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



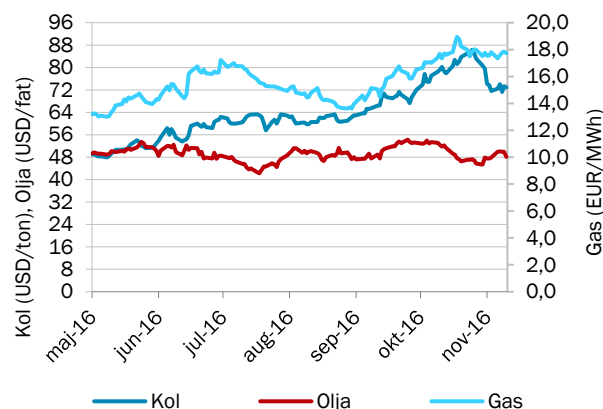
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 47	Kvartal 1 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	72,40	49,89	17,36
Tisdag	74,07	50,04	17,58
Onsdag	71,30	49,91	17,78
Torsdag	73,35	49,94	17,84
Fredag	72,92	48,17	17,74
Veckomedel	72,81	49,59	17,66
Förändring från vecka 46	-4%	5%	0%

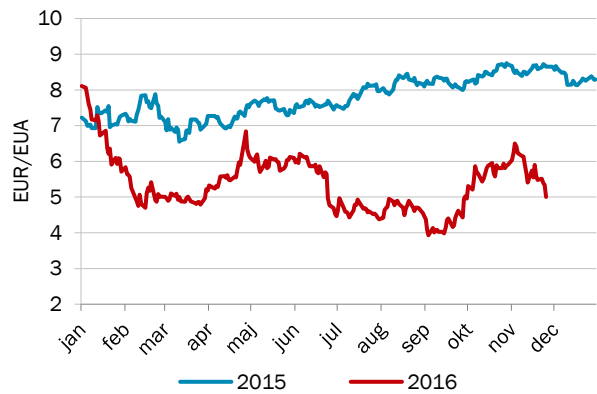
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



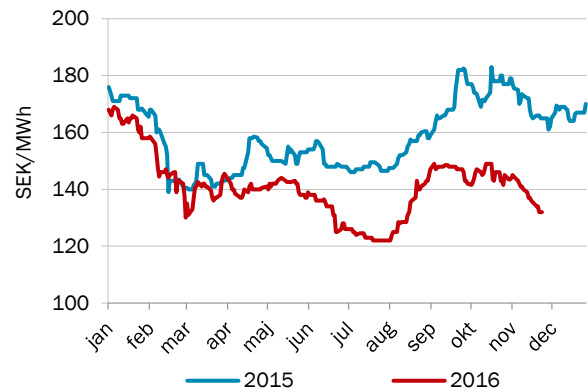
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 47	Dec-16
Veckomedel	5,3
Förändring från vecka 46	-5,2%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



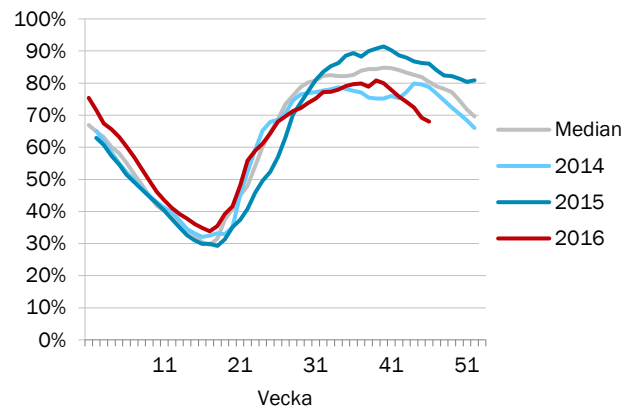
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 47	March-17
Veckomedel	132,8
Förändring från vecka 46	-3,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

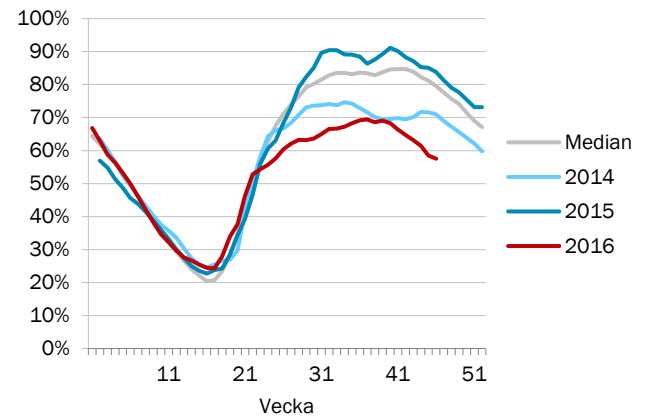
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 47	
Magasinfullnadsgrad	68%
Förändring från vecka 46	-1,26 %-enheter
Normal	80%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



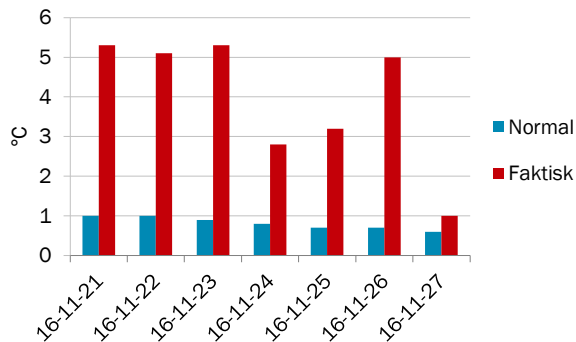
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 47	
Magasinfullnadsgrad	58%
Förändring från vecka 46	-0,97 %-enheter
Normal	80%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



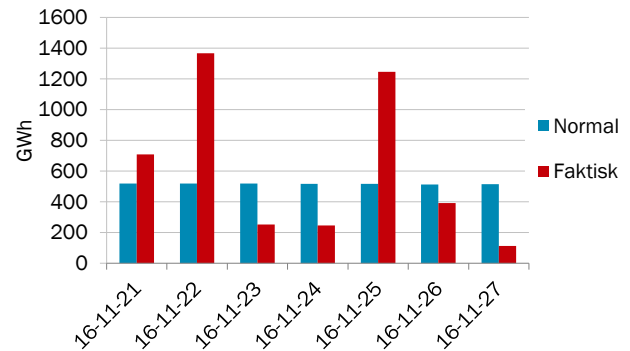
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 47	Temperatur
Veckomedel	4,0
Förändring från vecka 46	0,5
Normal temperatur	0,8

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 47	Nederbörd
Veckomedel	618
Förändring från vecka 46	-135
Normal nederbörd	516

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

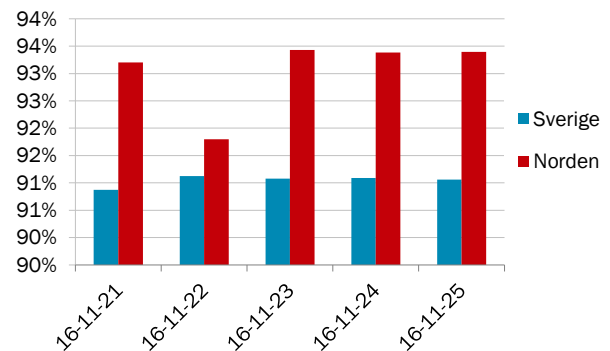
Vecka 47	Tillgänglighet (Procent)	Förändring	
		Tillgänglighet (MW)	från vecka 46
Norden	● 93%	10 999	7,8%
Sverige	● 91%	8 258	11,3%
Forsmark 1	● 101%	993	
Forsmark 2	● 100%	1 122	
Forsmark 3	● 100%	1 164	
Oskarshamn 1	● 103%	486	
Oskarshamn 3	● 103%	1 440	
Ringhals 1	● 100%	880	
Ringhals 2	● 0%	0	
Ringhals 3	● 100%	1 068	
Ringhals 4	● 99%	1 105	
Finland	● 100%	2 741	-1,5%
Olkiluoto	● 96%	845	
Olkiluoto	● 101%	891	
Loviisa 1 och 2	● 102%	1 005	

Kommentar:

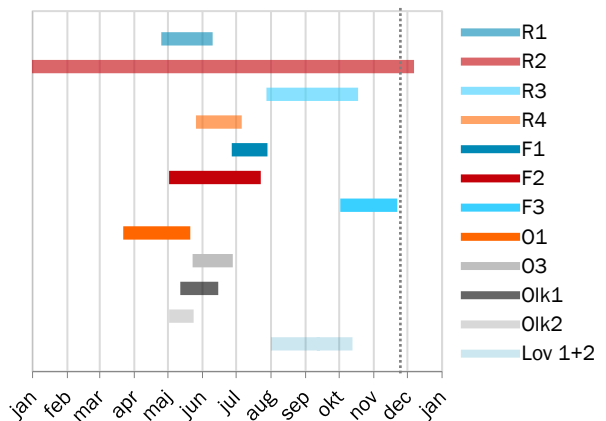
Oskarshamn 3 togs ur drift den 27 november till följd av ett bränsleleakage och väntas vara tillbaka i full drift den 9 december.

Ringhals 2 åter i drift sedan den 26 november.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



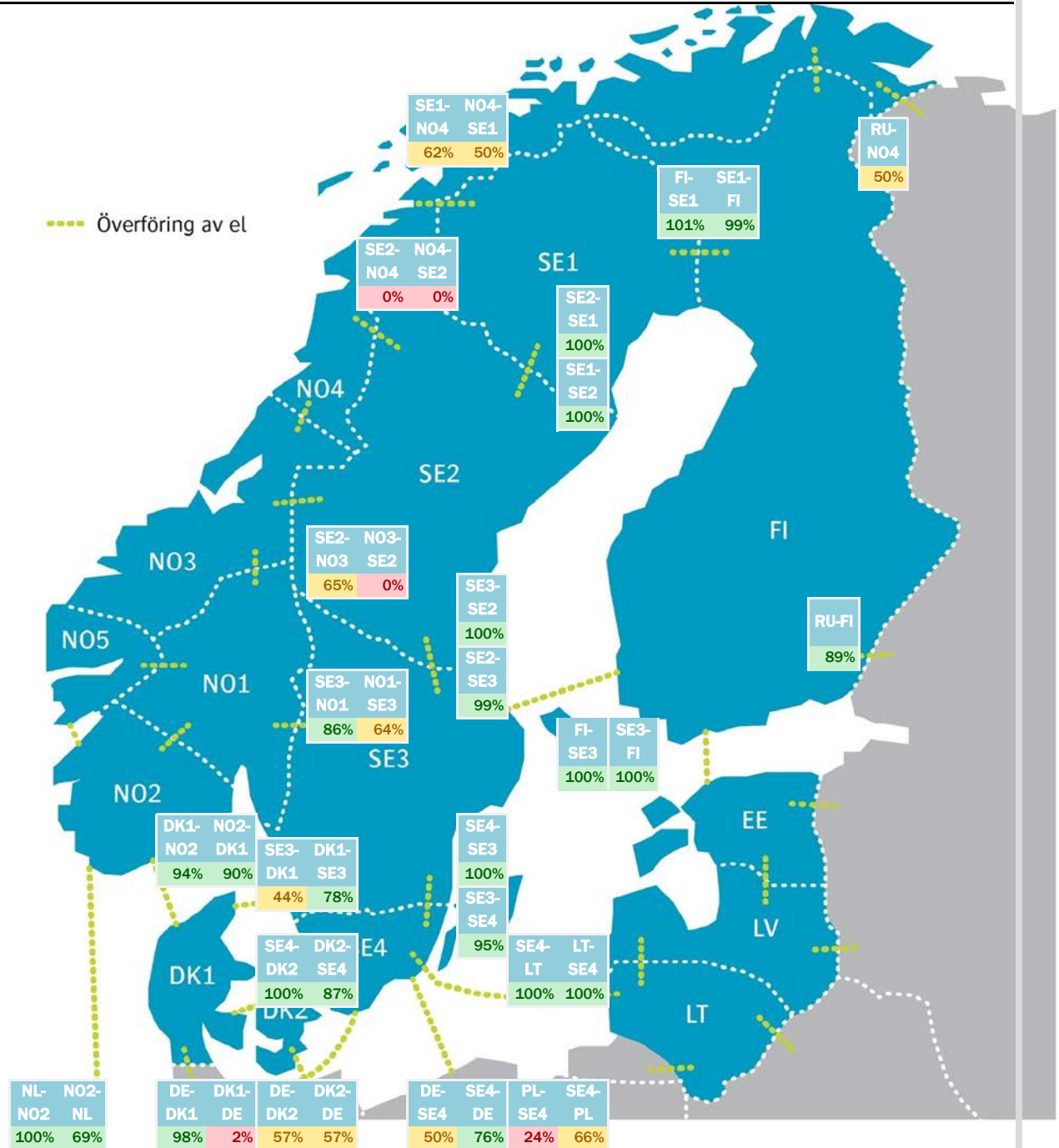
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



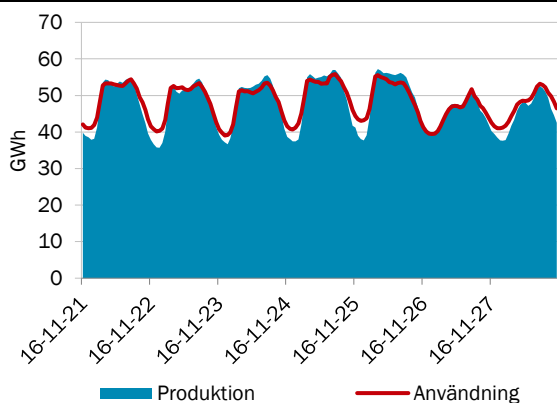
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	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 47	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	29	334	465	398	1300	28	1473	300	1300	1490	1200	370	654	0	1793	700	3295	7229	5014	
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	496	1474	343	307	144	-	-	1532	580	1474	1110	1200	349	600	0	1368	700	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

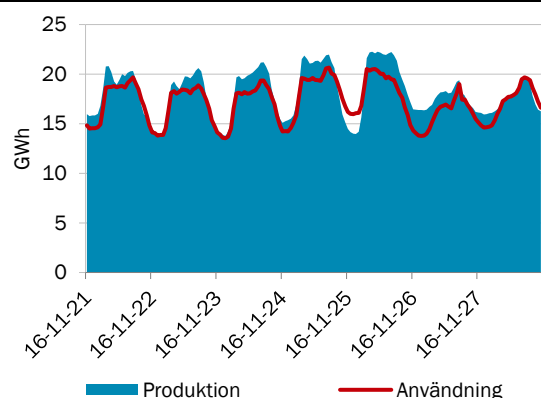
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 47	Produktion	Användning
Veckomedel	7990	8094
Förändring från vecka 46	0,6%	-1,5%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



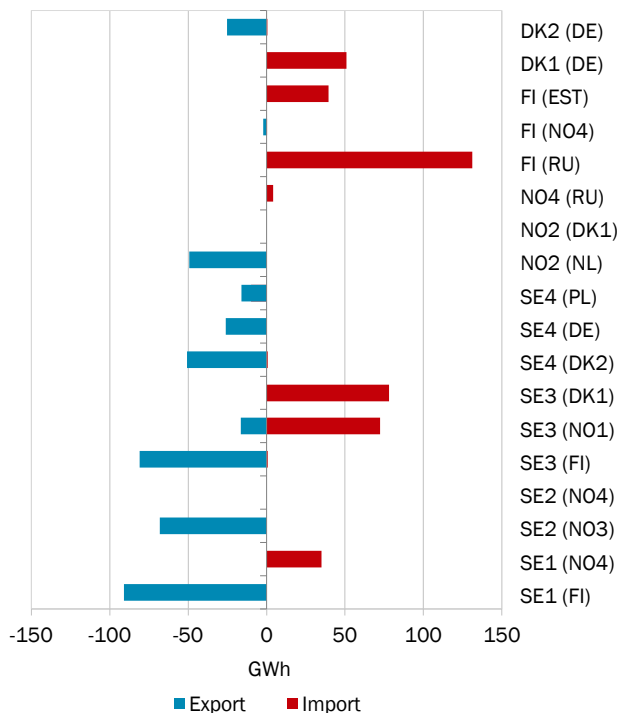
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 47	Produktion	Användning
Veckomedel	3044	2890
Förändring från vecka 46	4,1%	-2,1%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 47	Import	Export	Netto
Danmark	90	-92	-2
Finland	342	-2	340
Norge	91	-214	-123
Sverige	197	-349	-152

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

Vecka 47	Import	Export	Netto
Estland	40	0	40
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-49	-49
Polen	10	-16	-6
Ryssland	135	0	135
Tyskland	39	-39	0
Total	224	-105	120

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)