

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

© Copyright: Eesbild AB / Dan Lepp

LÄGET PÅ ELMARKNADEN

Vecka 28 år 2017

Lägst produktionsnivå i fransk kärnkraft sedan 2007

Svenska spotpriser var i stort sett oförändrade under vecka 28, där samtliga budområden hade ett genomsnittspris på 33,4 EUR/MWh. Systempriset var också oförändrat och låg på 27,0 EUR/MWh. I Norge sjönk spotpriset med hela 19 procent i NO4. Vidare har finska och baltiska spotpriserna minskat efter förra veckans uppgång, delvis en konsekvens av ökad överföring av el mellan SE4-LT. Spotpriserna sjönk med 13 procent i Finland och Estland samt med 16 procent i Lettland och Litauen.

Både olje- och gaspriserna sjönk med 5 respektive 4 procent under föregående vecka. Detta medförde ett genomsnittspris för olja på 47,9 USD/fat och 14,6 EUR/MWh för gas. Kolpriserna fortsatte att stiga till ett veckomedel på 82,3 USD/ton, en ökning med 3 procent. Terminspriserna steg med 4, 3 samt 1 procent på månads-, kvartals- och årsbasis.

Magasinsfyllnadsgraden ökade med 2,45 procentenheter men ligger fortfarande något under normala nivåer. Tillgängligheten i svensk kärnkraft ökade med 2,7 procent.

Utanför norden har fransk kärnkraft, under första halvåret 2017, nått sin lägsta produktionsnivå sedan 2007. Anledningen ska vara en kombination av underhållsarbete och oplanerade avbrott. Under året har Frankrike delvis förlitat sig på gas som substitut till kärnkraften.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	27,0	↑
Spotpris SE1 Luleå	33,4	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	33,4	↓
Spotpris SE3 Stockholm	33,4	↓
Spotpris SE4 Malmö	33,4	↓
Terminspris NP augusti	27,4	↑

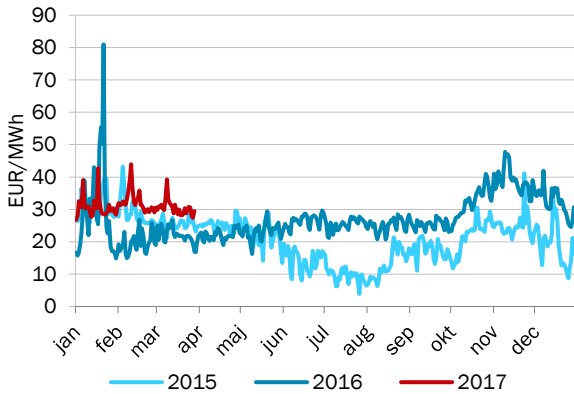
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	15,1 (16,4)	↑
Nederbörd Norden, GWh	901 (622)	↑
Ingående magasin Norden	69% (73%)	↑
Ingående magasin Sverige	67% (74%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	62%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	61%	↑

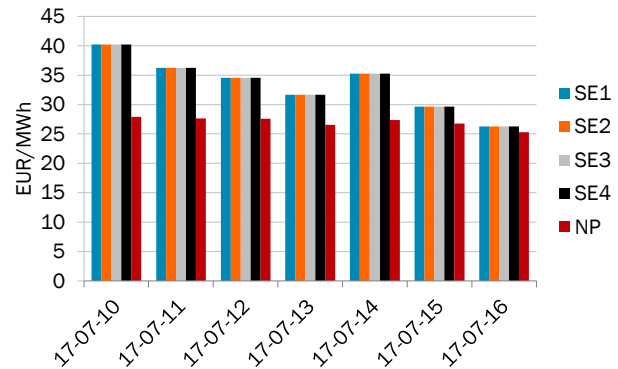
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



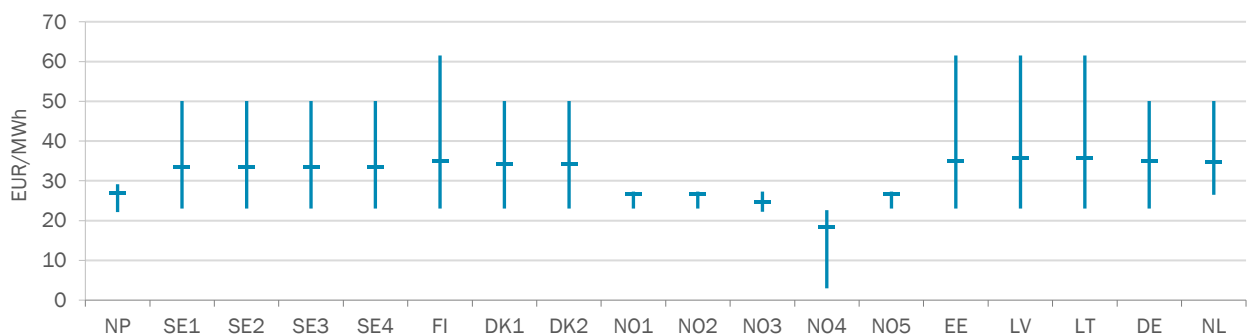
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 28	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	27,9	40,2	40,2	40,2	40,2	43,0	40,3	40,3	26,9	26,9	23,3	22,3	26,9	43,0	45,4	45,4	40,1	40,0
Tisdag	27,7	36,3	36,3	36,3	36,3	36,7	36,5	36,5	26,9	26,9	23,7	21,7	26,9	36,7	38,8	38,8	36,6	36,5
Onsdag	27,6	34,5	34,5	34,5	34,5	38,9	34,3	34,6	26,9	26,9	24,6	21,0	26,9	38,9	40,2	40,2	34,6	34,6
Torsdag	26,6	31,7	31,7	31,7	31,7	34,4	32,3	32,3	26,4	26,4	24,5	20,7	26,4	34,4	34,4	34,4	33,9	34,4
Fredag	27,4	35,3	35,3	35,3	35,3	35,7	36,6	36,6	26,9	26,9	26,6	17,1	26,9	35,7	36,0	36,0	36,8	33,9
Lördag	26,8	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	32,5	32,5	26,8	26,8	25,5	10,3	26,8	29,7	29,7	29,7	32,5	32,5
Söndag	25,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,8	26,8	26,2	26,2	25,3	15,5	26,2	26,3	26,4	26,4	30,4	30,5
Veckomedel	27,0	33,4	33,4	33,4	33,4	35,0	34,2	34,2	26,7	26,7	24,8	18,4	26,7	35,0	35,8	35,8	35,0	34,6
Förändring från vecka 27	0%	-1%	-1%	-1%	-1%	-13%	3%	1%	3%	3%	3%	-19%	4%	-13%	-16%	-16%	-2%	-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 28	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	29,1	50,1	50,1	50,1	50,1	61,5	50,1	50,1	27,3	27,3	27,3	22,7	27,3	61,5	61,5	61,5	50,1	50,1
Lägst	22,1	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	22,2	3,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	26,5

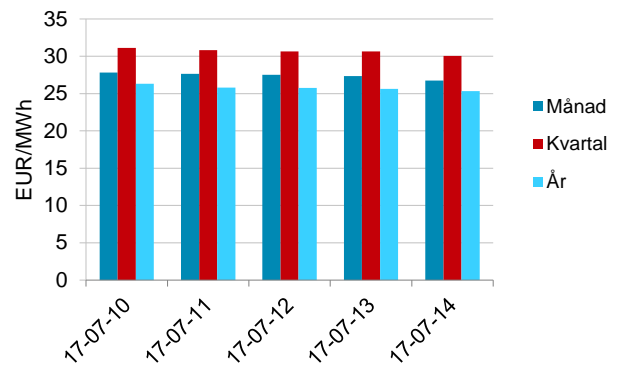
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 28	augusti	kvartal 4	år 2018
Måndag	27,8	31,1	26,3
Tisdag	27,6	30,8	25,8
Onsdag	27,5	30,7	25,8
Torsdag	27,4	30,7	25,6
Fredag	26,8	30,1	25,4
Veckomedel	27,4	30,7	25,8
Förändring från vecka 27	4%	3%	1%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



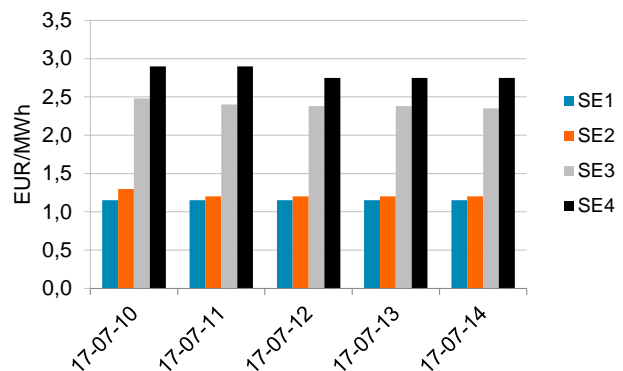
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 28	Kvartal 4 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,15	1,30	2,48	2,90
Tisdag	1,15	1,20	2,40	2,90
Onsdag	1,15	1,20	2,38	2,75
Torsdag	1,15	1,20	2,38	2,75
Fredag	1,15	1,20	2,35	2,75
Veckomedel	1,15	1,22	2,40	2,81
Förändring från vecka 27	4%	3%	0%	8%

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



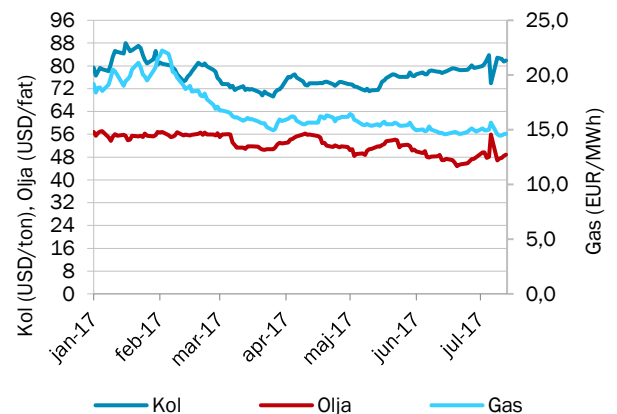
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 28	Kvartal 4 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	82,9	46,9	14,6
Tisdag	82,7	47,5	14,5
Onsdag	82,4	47,7	14,5
Torsdag	81,6	48,4	14,6
Fredag	81,9	48,9	14,6
Veckomedel	82,3	47,9	14,6
Förändring från vecka 27	3%	-5%	-4%

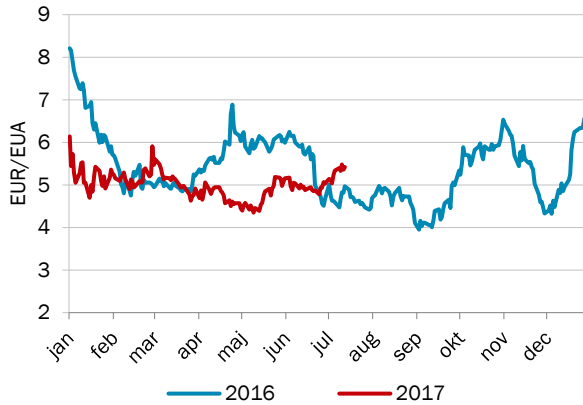
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 28	Dec-17
Veckomedel	5,4
Förändring från vecka 27	4,3%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



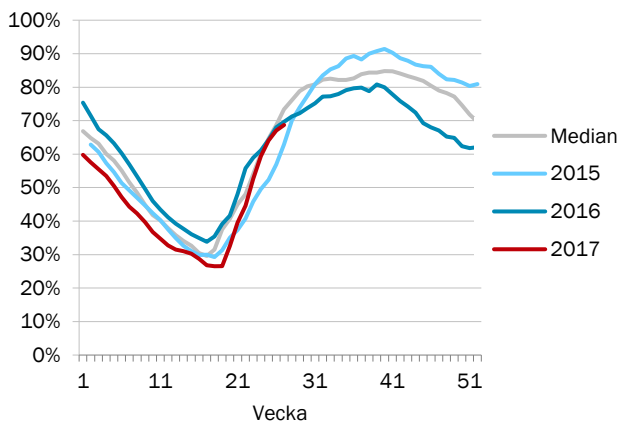
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 28	March-18
Veckomedel	53,0
Förändring från vecka 27	-0,7%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

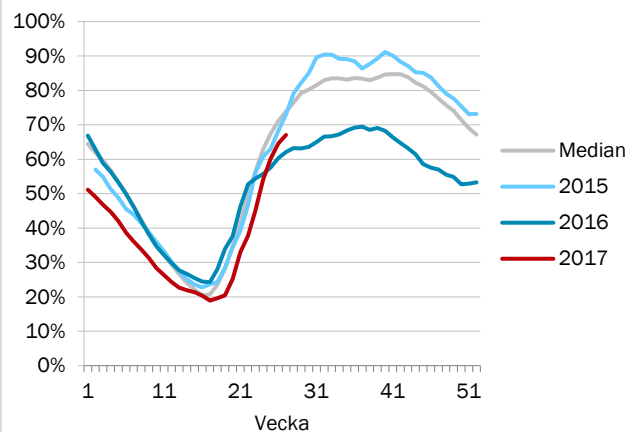
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 28	
Magasinfullnadsgrad	69%
Förändring från vecka 27	1,66 %-enheter
Normal	73%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



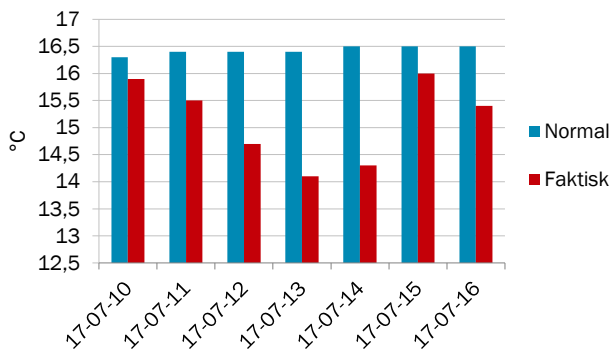
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 28	
Magasinfullnadsgrad	67%
Förändring från vecka 27	2,45 %-enheter
Normal	74%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



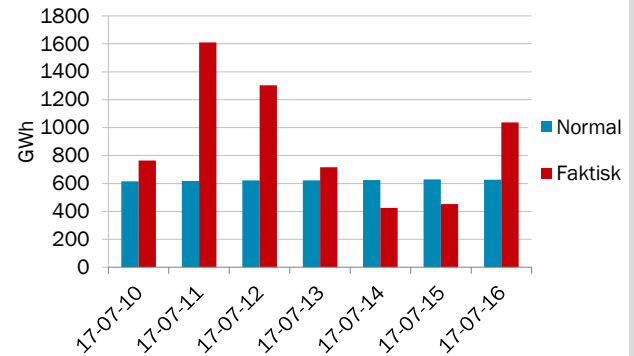
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 28	Temperatur
Veckomedel	15,1
Förändring från vecka 27	0,7
Normal temperatur	16,4

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 28	Nederbörd
Veckomedel	901
Förändring från vecka 27	536
Normal nederbörd	622

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

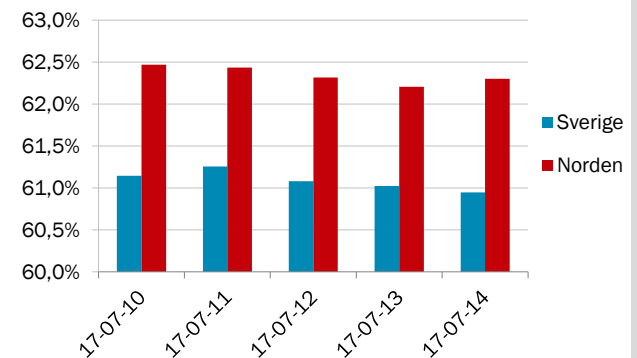
Vecka 28	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 27
Norden	62%	7 395	1,8%
Sverige	61%	5 558	2,7%
Forsmark 1	0%	0	
Forsmark 2	83%	930	
Forsmark 3	97%	1 131	
Oskarshamn 1	0%	0	
Oskarshamn 3	100%	1 405	
Ringhals 1	0%	0	
Ringhals 2	61%	552	
Ringhals 3	46%	489	
Ringhals 4	95%	1 051	
Finland	67%	1 837	-0,9%
Olkiluoto 1	98%	858	
Olkiluoto 2	0%	0	
Loviisa 1 och 2	99%	979	

Kommentar:

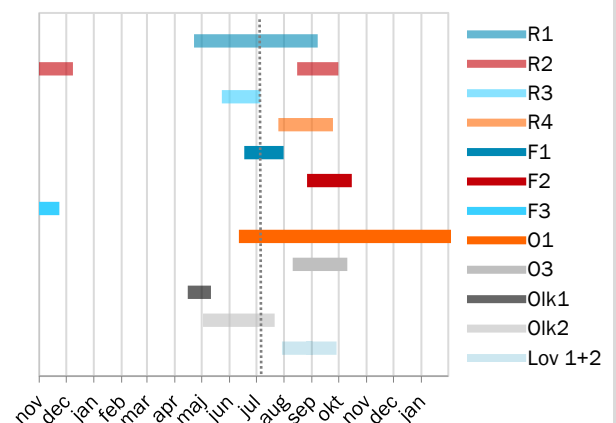
Ringhals 1 och Forsmark 1 är på årlig revision. Ringhals 1 väntas åter i drift 31 augusti och Forsmark 1 väntas åter i drift 24 juli.

Olkiluoto 2 åter i drift 14 juli.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



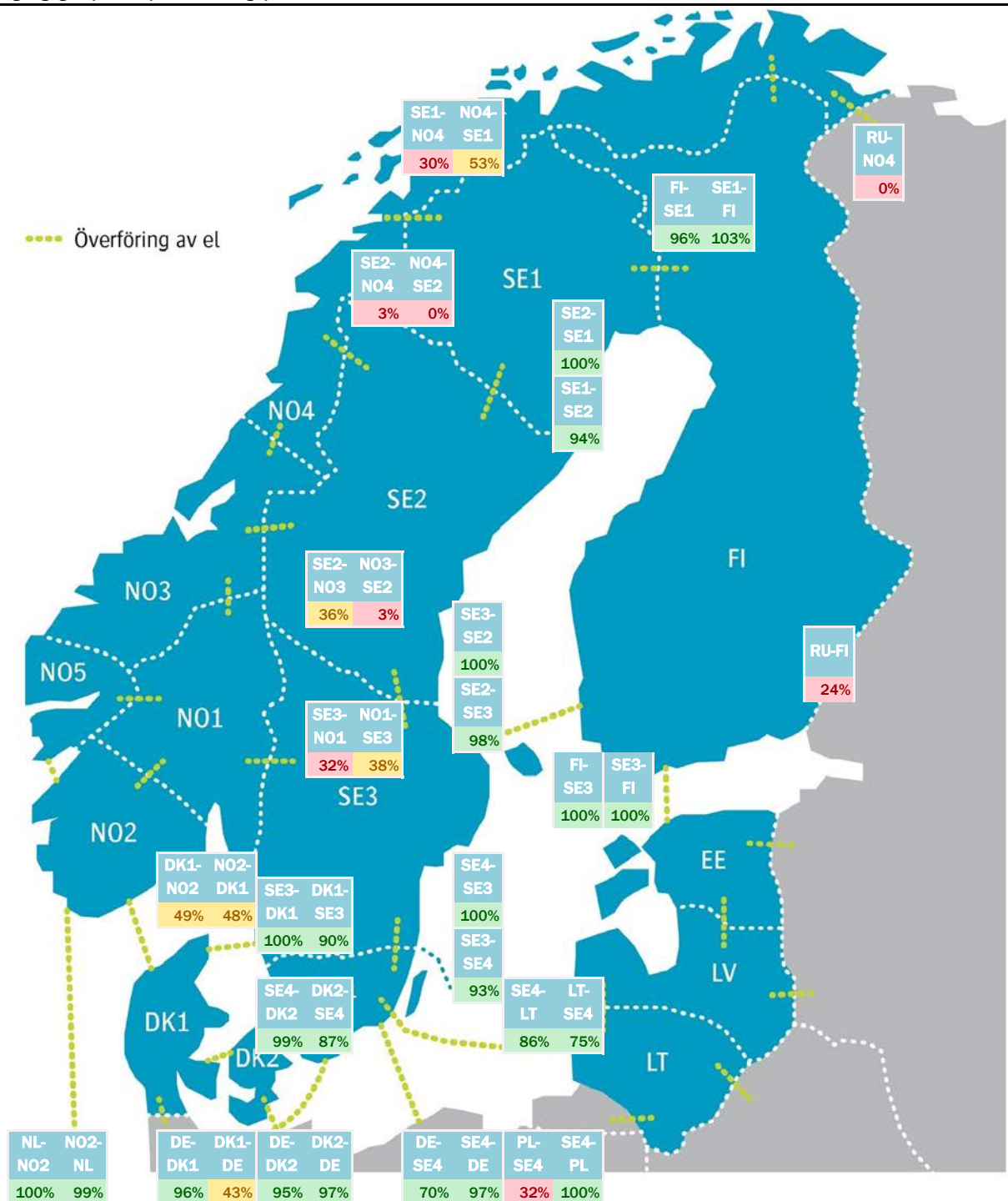
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



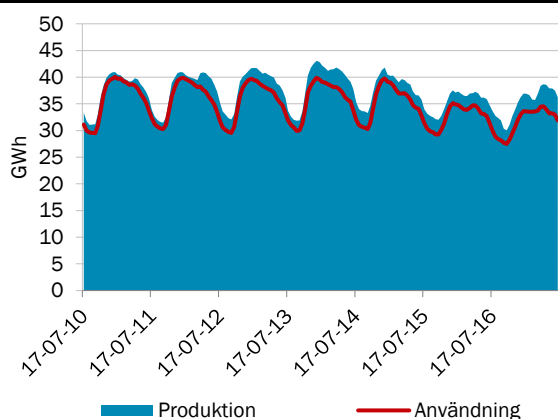
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-PL	SE4-DE	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	SE4-PL	
Vecka 28	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	NO4	DK1	DK2	FI	FI	NO4	NO3	NO4	NO1	LT	SE2	SE3	SE4	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	- till	- till
Tillgänglig	723	759	570	594	600	352	0	786	680	1285	1539	1200	179	361	9	670	600	3114	7125	4933		
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	- från
Tillgänglig	716	1445	571	433	195	-	-	793	663	1475	1061	1200	373	260	0	820	528	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

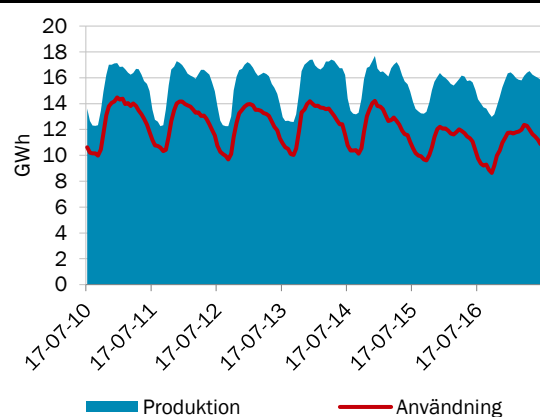
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 28	Produktion	Användning
Veckomedel	6253	5830
Förändring från vecka 27	-2,2%	-3,4%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



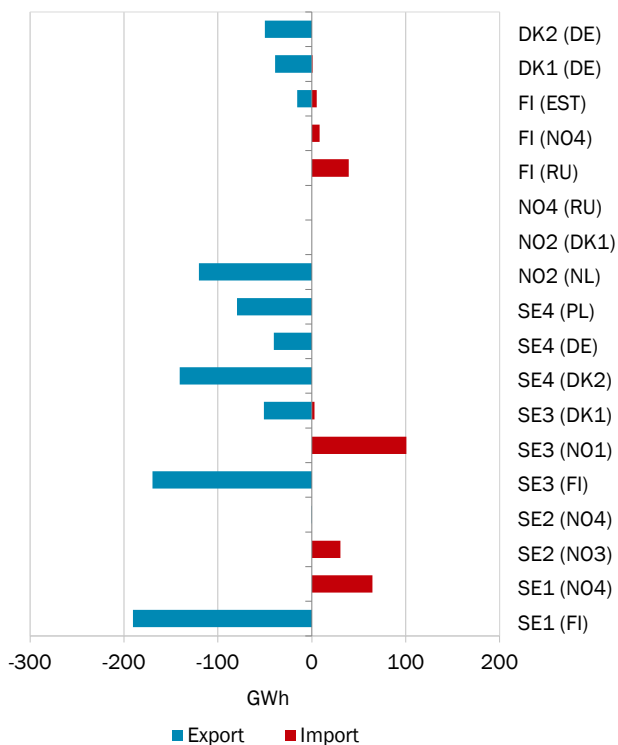
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 28	Produktion	Användning
Veckomedel	2595	2022
Förändring från vecka 27	2,6%	-5,4%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 28	Import	Export	Netto
Danmark	192	-91	101
Finland	414	-16	398
Norge	0	-512	-512
Sverige	199	-673	-474

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

Vecka 28	Import	Export	Netto
Estland	5	-16	-10
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-120	-120
Polen	0	-80	-80
Ryssland	39	0	39
Tyskland	0	-129	-129
Total	45	-345	-300

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)