

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

© Copyright: Esstbild AB / Dan Lepp

LÄGET PÅ ELMARKNADEN

Vecka 31 år 2017

Fortsatt sjunkande spotpriser

Under vecka 31 sjönk spotpriserna i Sverige där genomsnittspriset hamnade på 26,1 EUR/MWh för samtliga svenska budområden, en minskning med 7 respektive 10 procent i SE1-SE2 samt SE3-SE4. Systempriset sjönk med 3 procent med ett veckomedel på 25,1 EUR/MWh.

På den finansiella marknaden ökade terminspriserna på månadsbasis med 4 procent och minskade med 1 procent på kvartalsbasis. På årsbasis var terminspriserna oförändrade. Priset på olja ökade med 3 procent, gaspriset minskade med 1 procent och kolpriset var oförändrat. Veckomedel för respektive bränsle hamnade på 52,2 USD/fat, 14,8 EUR/MWh och 82,3 USD/ton.

Utöver detta har priset på utsläppsrätter ökat med 3,4 procent under vecka 31 med ett veckomedel på 5,3 EUR/EUA. Priset på elcertifikat ökade under veckan med 2,4 procent med ett genomsnittspris på 63,2 SEK/MWh.

Tillgängligheten i svensk kärnkraft ökade med 2,7 procent till följd av att Forsmark 1 gick i full drift efter sin revision. Vidare är Ringhals 1 på fortsatt i revision och förväntas åter i drift 19 augusti. Slutligen gick Ringhals 4 på revision under vecka 31 och beräknas åter i drift 17 september

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	25,1	↓
Spotpris SE1 Luleå	26,1	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	26,1	↓
Spotpris SE3 Stockholm	26,1	↓
Spotpris SE4 Malmö	26,1	↓
Terminspris NP september	27,6	↑

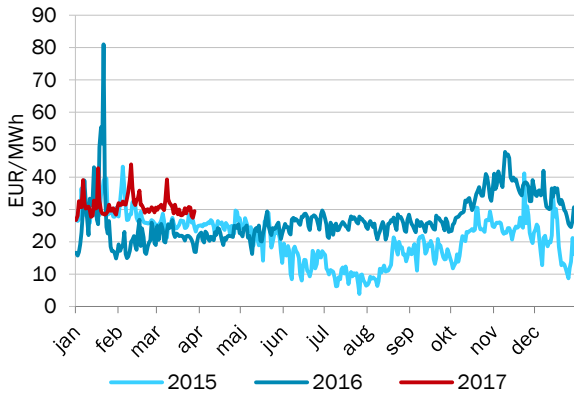
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	16,1 (16,6)	↓
Nederbörd Norden, GWh	900 (601)	↑
Ingående magasin Norden	76% (80%)	↑
Ingående magasin Sverige	77% (80%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	74%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	67%	↑

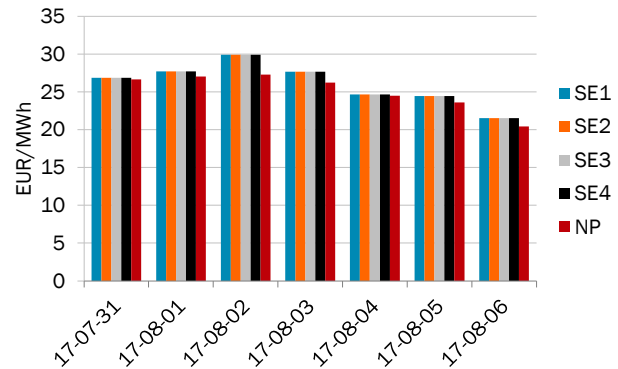
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



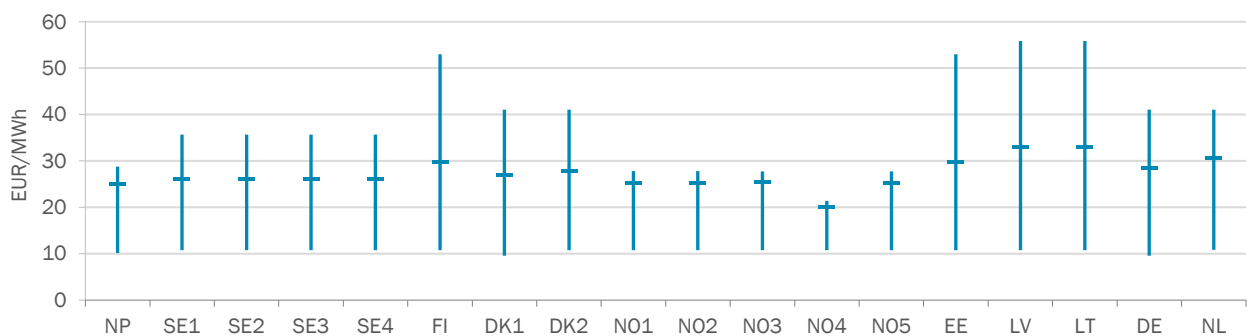
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 31	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	26,7	26,9	26,9	26,9	26,9	34,6	27,3	27,8	26,9	26,9	26,9	20,6	26,9	34,6	41,0	41,0	32,2	32,7
Tisdag	27,0	27,7	27,7	27,7	27,7	30,3	34,5	34,5	27,3	27,3	27,3	19,6	27,3	30,3	46,7	46,7	34,7	34,7
Onsdag	27,3	29,9	29,9	29,9	29,9	34,9	32,1	32,1	27,2	27,2	27,2	20,3	27,2	34,9	34,9	34,9	33,1	33,0
Torsdag	26,2	27,7	27,7	27,7	27,7	32,7	27,5	27,7	26,2	26,2	26,4	20,7	26,2	32,7	32,7	32,7	28,1	29,1
Fredag	24,5	24,7	24,7	24,7	24,7	30,1	22,7	24,7	24,7	24,7	24,7	20,2	24,7	30,1	30,1	30,1	24,6	31,9
Lördag	23,6	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,2	24,2	24,4	20,2	24,2	24,4	24,4	24,4	28,0	29,7
Söndag	20,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,6	20,9	22,9	20,9	20,9	21,2	19,3	20,9	21,6	21,6	21,6	19,5	23,2
Veckomedel	25,1	26,1	26,1	26,1	26,1	29,8	27,0	27,7	25,3	25,3	25,4	20,1	25,3	29,8	33,1	33,1	28,6	30,6
Förändring från vecka 30	-3%	-7%	-7%	-10%	-10%	-11%	-10%	-9%	-3%	-3%	-2%	6%	-4%	-13%	-13%	-13%	2%	-4%

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 31	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	28,8	35,7	35,7	35,7	35,7	53,0	41,1	41,1	27,8	27,8	27,8	21,4	27,8	53,0	55,9	55,9	41,1	41,1
Lägst	10,2	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	9,6	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	9,6	10,9

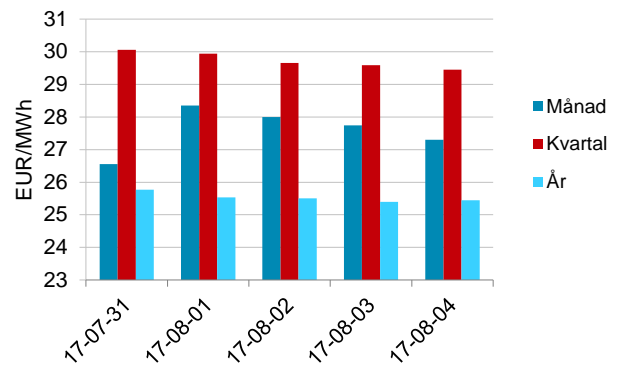
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 31	september	kvartal 4	år 2018
Måndag	26,6	30,1	25,8
Tisdag	28,4	29,9	25,5
Onsdag	28,0	29,7	25,5
Torsdag	27,7	29,6	25,4
Fredag	27,3	29,5	25,5
Veckomedel	27,6	29,7	25,5
Förändring från vecka 30	4%	-1%	0%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



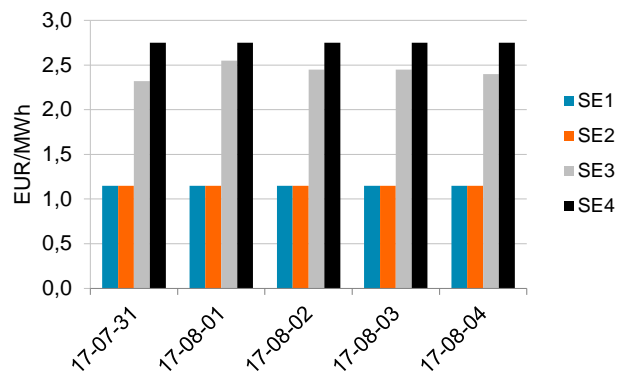
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 31	Kvartal 4 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	1,15	1,15	2,32	2,75
Tisdag	1,15	1,15	2,55	2,75
Onsdag	1,15	1,15	2,45	2,75
Torsdag	1,15	1,15	2,45	2,75
Fredag	1,15	1,15	2,40	2,75
Veckomedel	1,15	1,15	2,43	2,75
Förändring från vecka 30	0%	0%	1%	-4%

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



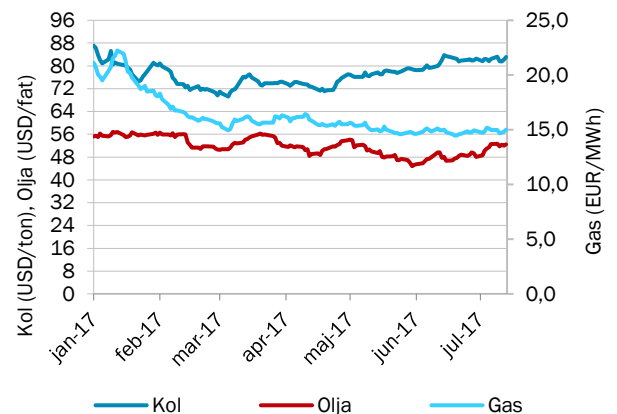
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 31	Kvartal 4 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	83,3	52,7	15,0
Tisdag	81,7	51,8	14,7
Onsdag	81,6	52,4	14,7
Torsdag	82,2	52,0	14,8
Fredag	83,1	52,4	15,0
Veckomedel	82,3	52,2	14,8
Förändring från vecka 30	0%	3%	-1%

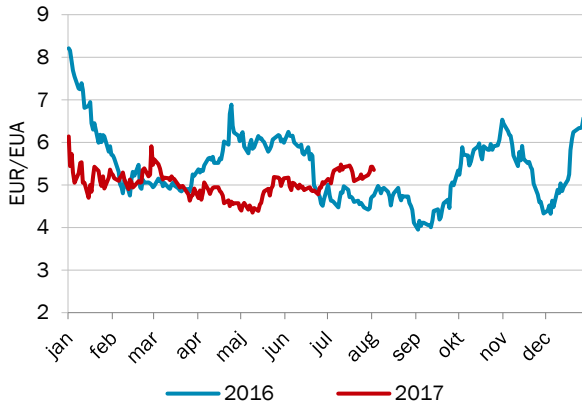
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 31	Dec-17
Veckomedel	5,3
Förändring från vecka 30	3,4%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



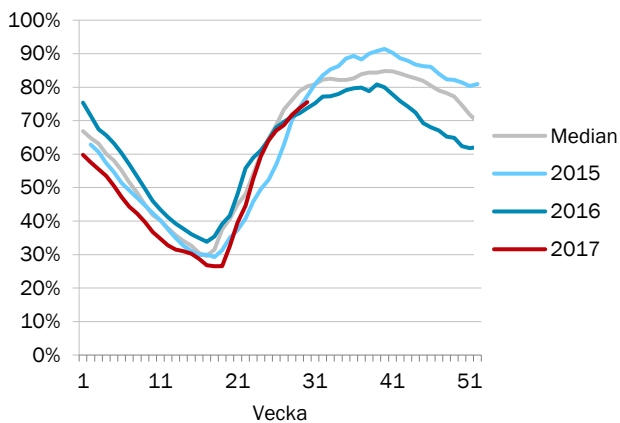
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 31	March-18
Veckomedel	63,2
Förändring från vecka 30	2,4%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

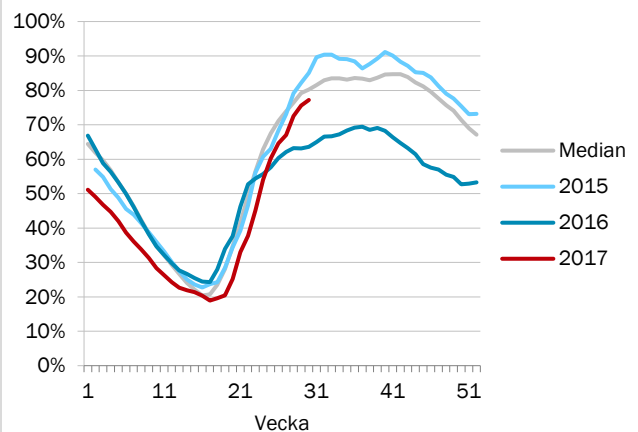
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 31	
Magasinfullnadsgrad	76%
Förändring från vecka 30	1,77 %-enheter
Normal	80%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



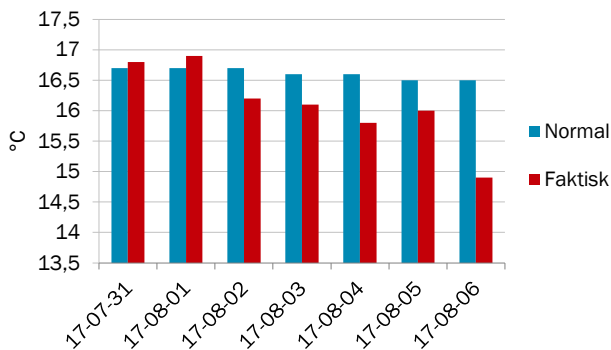
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 31	
Magasinfullnadsgrad	77%
Förändring från vecka 30	1,62 %-enheter
Normal	80%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



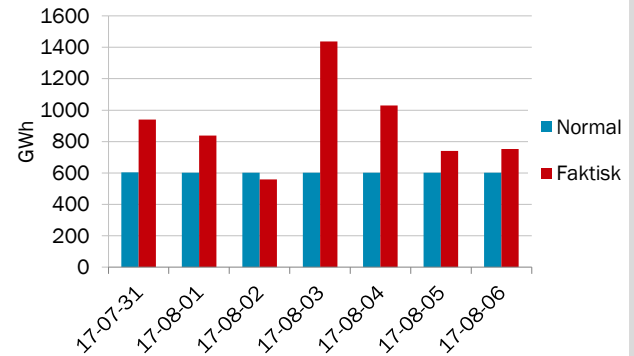
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 31	Temperatur
Veckomedel	16,1
Förändring från vecka 30	-0,3
Normal temperatur	16,6

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 31	Nederbörd
Veckomedel	900
Förändring från vecka 30	315
Normal nederbörd	601

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

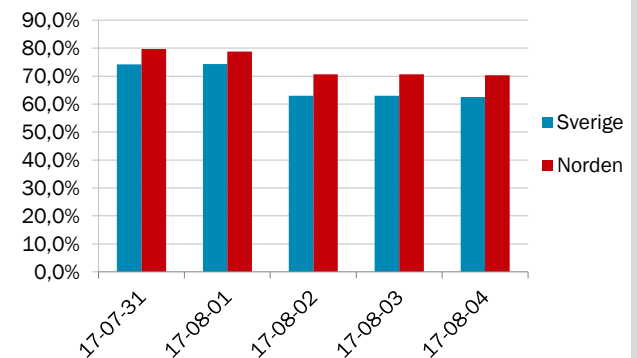
Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 31	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 30
Norden	74%	8 776	3,7%
Sverige	67%	6 128	2,7%
Forsmark 1	97%	960	
Forsmark 2	72%	802	
Forsmark 3	96%	1 115	
Oskarshamn 1	0%	0	
Oskarshamn 3	99%	1 391	
Ringhals 1	0%	0	
Ringhals 2	49%	442	
Ringhals 3	96%	1 015	
Ringhals 4	36%	403	
Finland	96%	2 648	5,9%
Olkiluoto 1	98%	863	
Olkiluoto 2	95%	832	
Loviisa 1 och 2	96%	952	

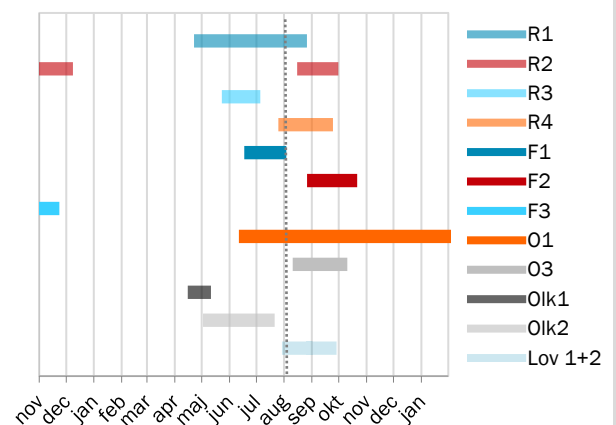
Kommentar:

Ringhals 1 och Ringhals 4 är på årlig revision och väntas åter i drift 19 augusti respektive 17 september.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



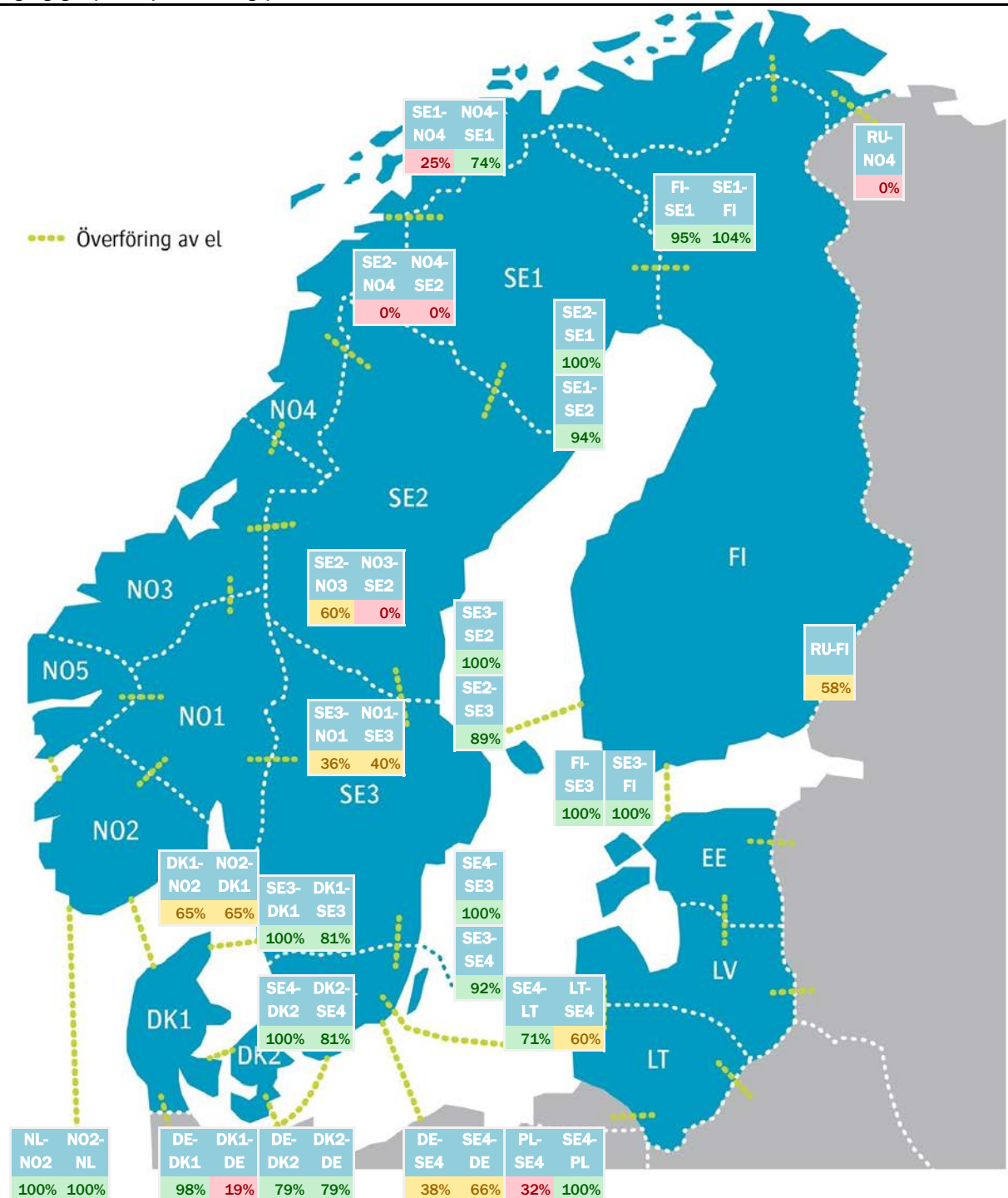
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: NPS

Figur 15. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



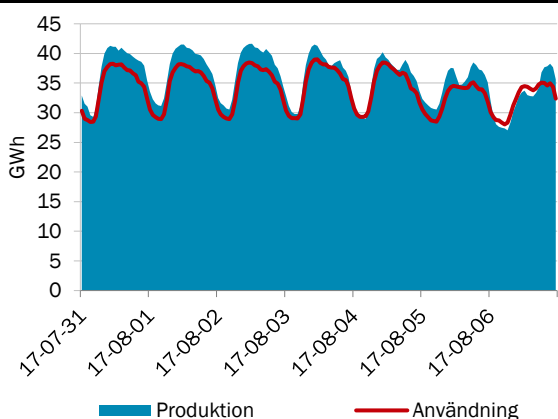
Tabell 13. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

	NL-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-PL	SE4-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 31	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	337	460	406	600	847	0	1068	680	1300	1560	1200	150	600	0	750	500	3100	6519	4900	
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	723	1472	471	236	192	-	-	1068	597	1372	1040	1200	521	500	0	864	420	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

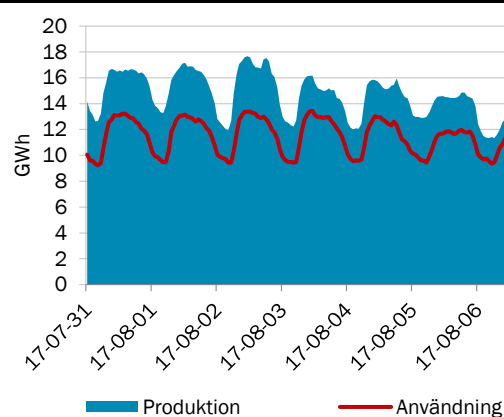
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 31	Produktion	Användning
Veckomedel	6036	5708
Förändring från vecka 30	1,1%	1,3%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



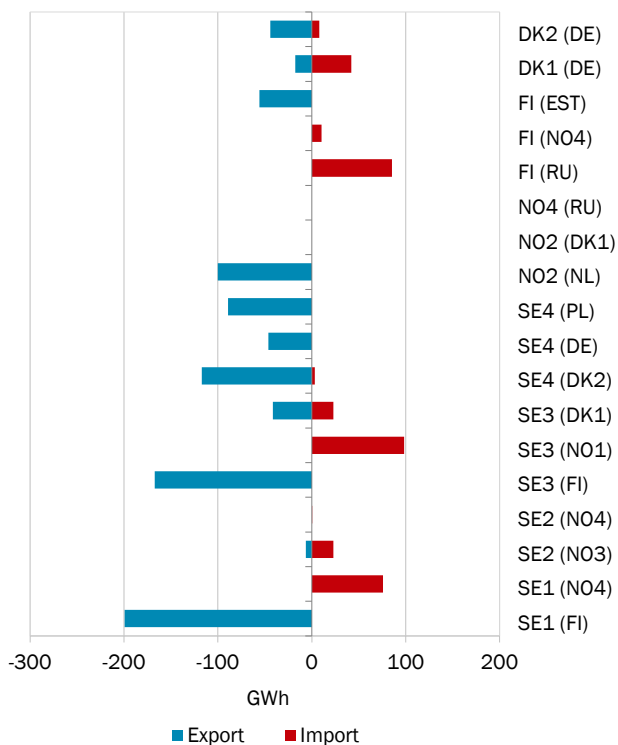
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 31	Produktion	Användning
Veckomedel	2465	1929
Förändring från vecka 30	-1,3%	0,1%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 31	Import	Export	Netto
Danmark	203	-82	121
Finland	462	-56	407
Norge	6	-488	-482
Sverige	223	-667	-444

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

Vecka 31	Import	Export	Netto
Estland	0	-56	-56
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-100	-100
Polen	0	-89	-89
Ryssland	85	0	85
Tyskland	44	-102	-58
Total	129	-347	-217

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)