

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 24 år 2017

Något högre spotpriser i Sverige under veckan

Systempriserna ökade med knappt 3 procent från föregående vecka med ett genomsnittspris på 24,2 EUR/MWh. Genomsnittspriserna i Sverige låg på samma nivå i SE1- SE3 medan SE4 avvek och var något högre, 26,4 EUR/MWh.

Terminspriserna för el ökade med 2 procent för kommande månad och kvartal, vilket innebär ett veckomedel på 22,8 och 24,5 EUR/MWh. Även terminspriset för nästkommande år ökade med 1 procent och hamnade på 24,7 EUR/MWh.

Olje- och gaspriserna sjönk med 5 respektive 3 procent från föregående vecka, där genomsnittspriset låg på 47,7 USD/fat och 14,7 EUR/MWh. Kolpriset ökade med 1 procent från föregående vecka och handlades i genomsnitt för 77,9 USD/ton.

De nordiska vattenmagasinen är åter nästan på normala nivåer. Medan magasinerna i Sverige fortsatt är långt ifrån de normala nivåerna. Magasinfyllnadsgraden i Sverige var vid ingången till veckan 45 procent, vilket är cirka 11 procentenheter under det normala.

Tillgängligheten i svensk kärnkraft sjönk aningen, och låg på 70-71 procent under veckan. Detta sedan Ringhals 1, Ringhals 3 och Olkiluoto 2 fortsatt är i revision.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	24,2	↑
Spotpris SE1 Luleå	25,6	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	25,6	↑
Spotpris SE3 Stockholm	25,6	↑
Spotpris SE4 Malmö	26,4	↑
Terminspris NP juli	22,7	↑

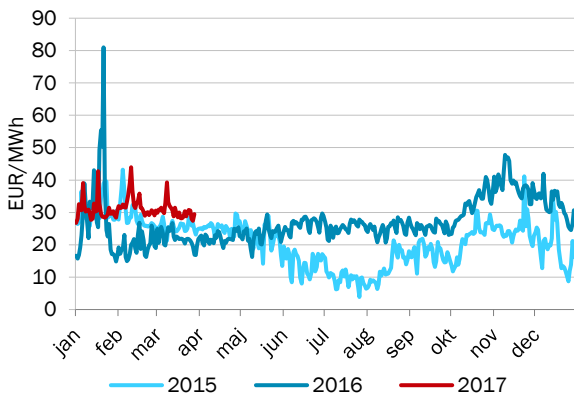
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	15,5 (13,7)	↑
Nederbörd Norden, GWh	382 (506)	↓
Ingående magasin Norden	53% (54%)	↑
Ingående magasin Sverige	45% (56%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	70%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	71%	↓

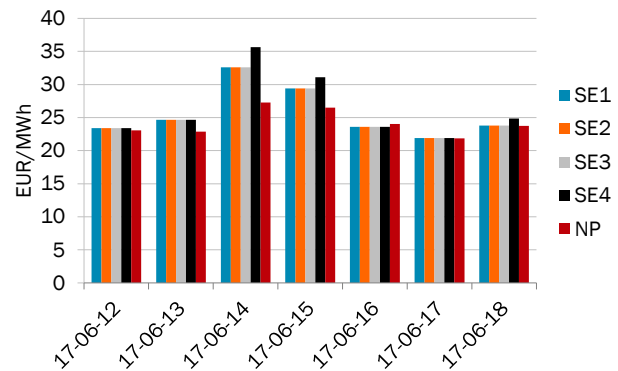
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



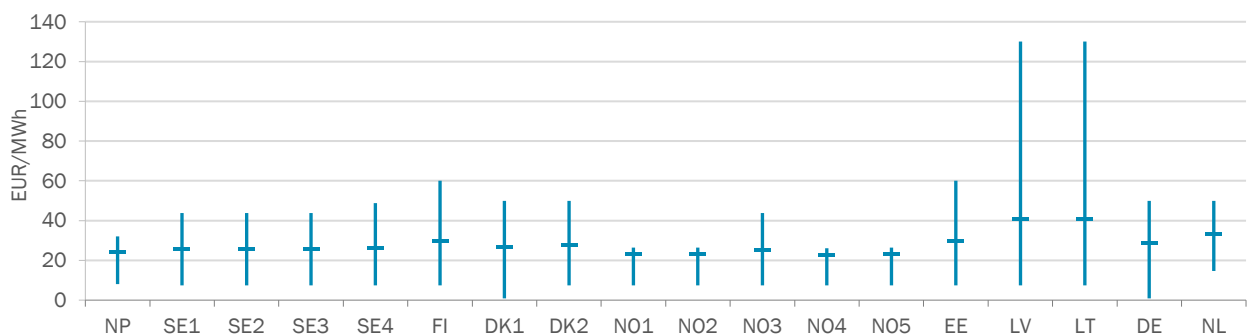
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 24	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	23,1	23,4	23,4	23,4	23,4	28,7	21,2	23,4	22,4	22,4	23,4	22,3	22,4	28,7	39,9	39,9	24,7	31,5
Tisdag	22,9	24,6	24,6	24,6	24,6	27,5	23,9	24,6	21,4	21,4	24,6	21,4	21,4	27,5	31,0	31,0	32,8	35,3
Onsdag	27,3	32,6	32,6	32,6	35,7	36,9	36,0	36,0	24,1	24,1	32,2	24,3	24,1	36,9	41,9	41,9	37,4	37,4
Torsdag	26,5	29,4	29,4	29,4	31,1	36,9	32,3	32,3	24,9	24,9	27,6	23,6	24,9	36,9	44,1	44,1	32,2	33,1
Fredag	24,0	23,6	23,6	23,6	23,6	34,1	19,2	24,2	23,1	23,1	23,0	23,0	23,0	34,1	41,1	41,1	20,2	31,8
Lördag	21,8	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	24,7	25,0	21,9	21,9	21,8	21,8	21,8	21,9	42,9	42,9	24,5	32,6
Söndag	23,7	23,8	23,8	23,8	24,9	24,1	28,8	28,8	23,8	23,9	23,6	23,0	23,6	24,1	43,0	43,0	28,8	30,3
Veckomedel	24,2	25,6	25,6	25,6	26,4	30,0	26,6	27,8	23,1	23,1	25,2	22,8	23,0	30,0	40,6	40,6	28,6	33,1
Förändring från vecka 23	3%	5%	5%	5%	8%	-10%	5%	8%	3%	3%	6%	0%	3%	-10%	-16%	-16%	13%	13%

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 24	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	32,0	43,8	43,8	43,8	48,8	60,0	50,0	50,0	26,5	26,5	43,8	26,0	26,5	60,0	130,1	130,1	50,0	50,0
Lägst	8,0	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	0,9	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	0,9	14,6

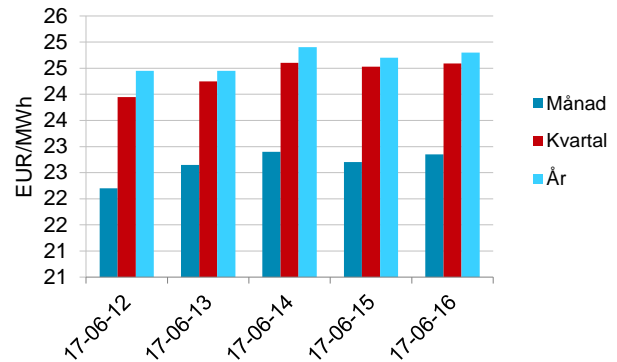
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 24	juli	kvartal 3	år 2018
Måndag	22,2	24,0	24,5
Tisdag	22,7	24,3	24,5
Onsdag	22,9	24,6	24,9
Torsdag	22,7	24,5	24,7
Fredag	22,9	24,6	24,8
Veckomedel	22,7	24,4	24,7
Förändring från vecka 23	2%	2%	1%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



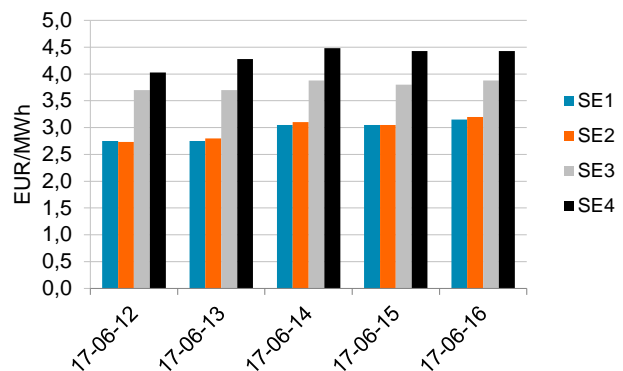
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 24	Kvartal 3 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	2,75	2,73	3,70	4,03
Tisdag	2,75	2,80	3,70	4,28
Onsdag	3,05	3,10	3,88	4,48
Torsdag	3,05	3,05	3,80	4,43
Fredag	3,15	3,20	3,88	4,43
Veckomedel	2,95	2,98	3,79	4,33
Förändring från vecka 23	17%	20%	10%	24%

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



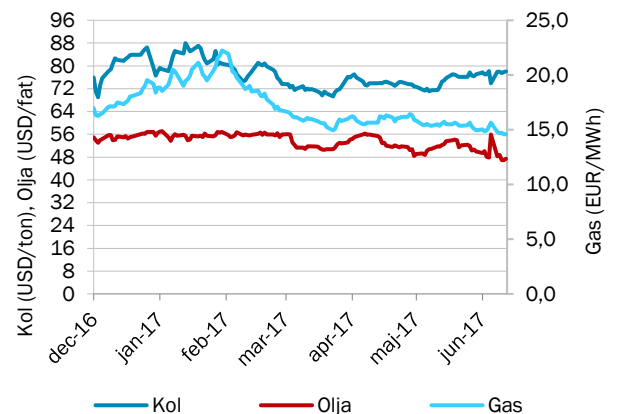
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 24	Kvartal 3 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	78,0	48,3	14,8
Tisdag	78,0	48,7	14,7
Onsdag	77,5	47,0	14,7
Torsdag	77,9	46,9	14,6
Fredag	78,1	47,4	14,6
Veckomedel	77,9	47,7	14,7
Förändring från vecka 23	1%	-5%	-3%

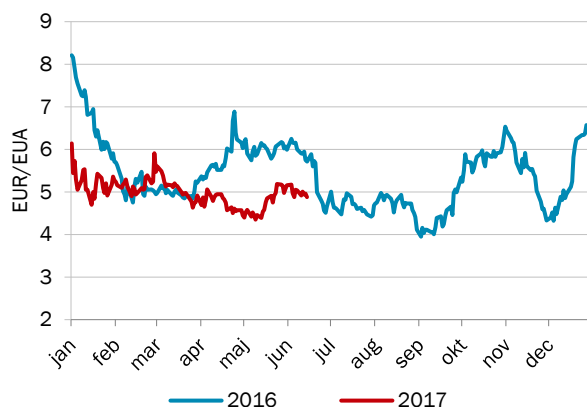
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



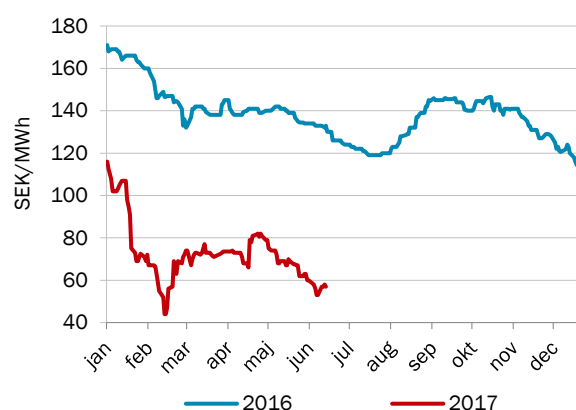
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 24	Dec-17
Veckomedel	4,9
Förändring från vecka 23	-1,6%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



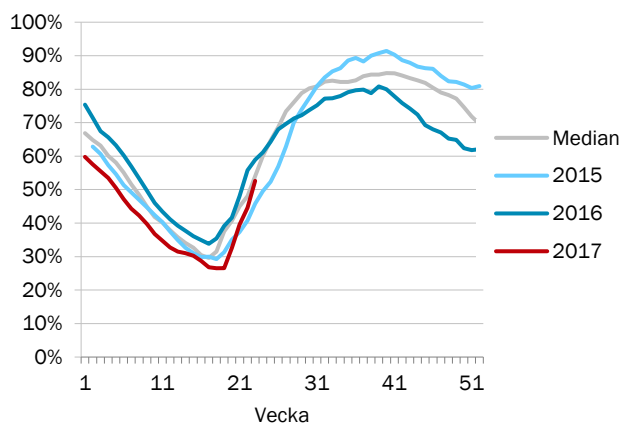
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 24	March-18
Veckomedel	56,4
Förändring från vecka 23	-0,6%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

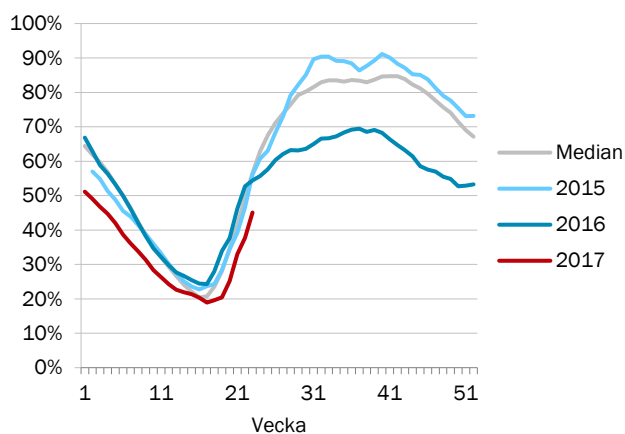
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 24	
Magasinfullnadsgrad	53%
Förändring från vecka 23	8,03 %-enheter
Normal	54%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



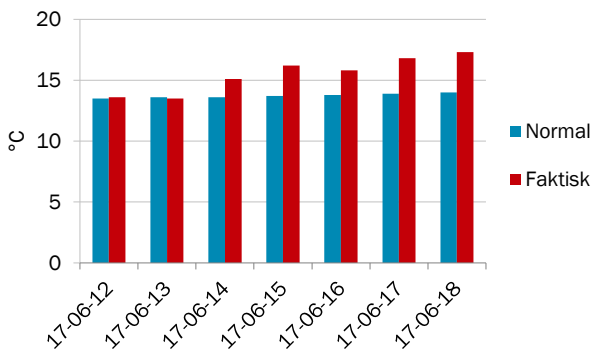
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 24	
Magasinfullnadsgrad	45%
Förändring från vecka 23	7,39 %-enheter
Normal	56%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



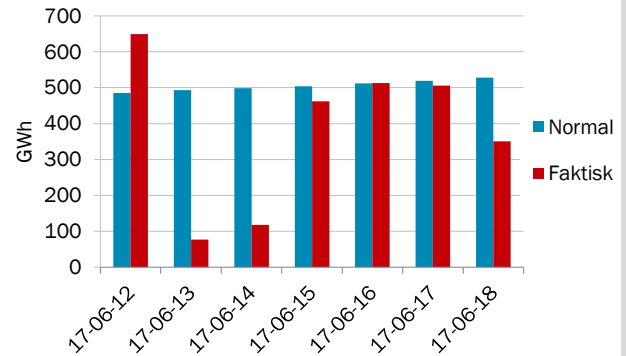
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 24	Temperatur
Veckomedel	15,5
Förändring från vecka 23	1,4
Normal temperatur	13,7

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 24	Nederbörd
Veckomedel	382
Förändring från vecka 23	-350
Normal nederbörd	506

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

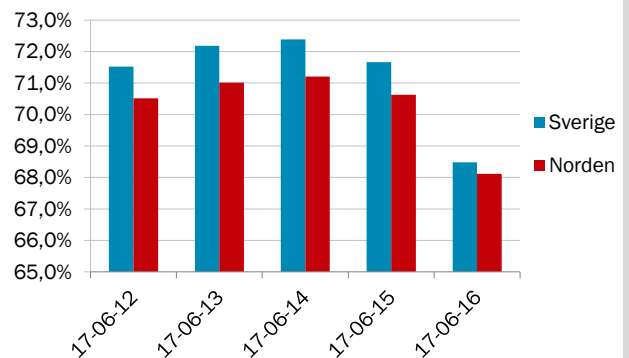
Vecka 24	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 23
Norden	70%	8 342	-2,2%
Sverige	71%	6 484	-2,6%
Forsmark 1	83%	820	
Forsmark 2	92%	1 028	
Forsmark 3	98%	1 142	
Oskarshamn 1	72%	340	
Oskarshamn 3	98%	1 377	
Ringhals 1	0%	0	
Ringhals 2	79%	712	
Ringhals 3	0%	0	
Ringhals 4	96%	1 064	
Finland	68%	1 858	-0,5%
Olkiluoto 1	99%	867	
Olkiluoto 2	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	991	

Kommentar:

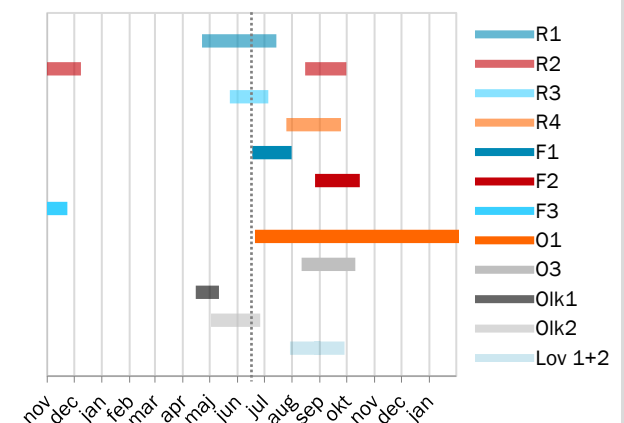
Ringhals 1 och 3 är på årlig revision, Ringhals 1 väntas åter i drift 7 juli medan Ringhals 3 väntas åter i drift 28 juni.

Olkiluoto 2 är på årlig revision och väntas åter i drift 19 juni.

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



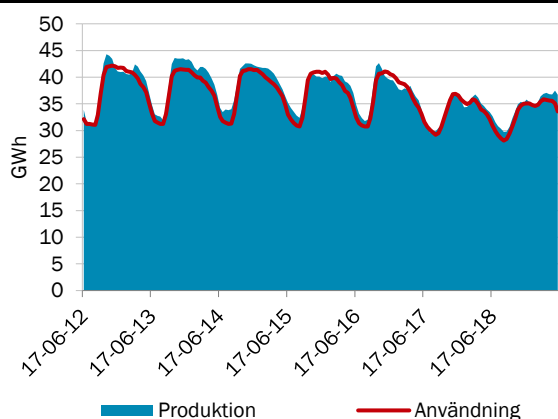
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Utbud och efterfrågan

Källa: NPS

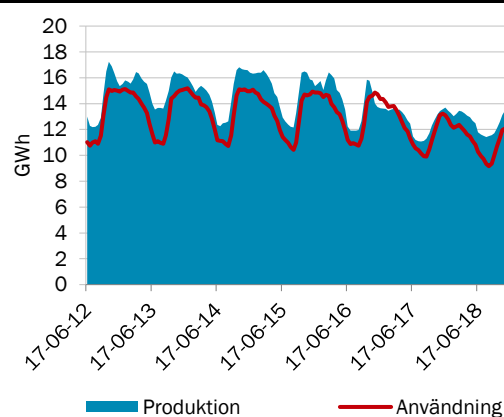
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 24	Produktion	Användning
Veckomedel	6261	6085
Förändring från vecka 23	0,2%	0,0%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



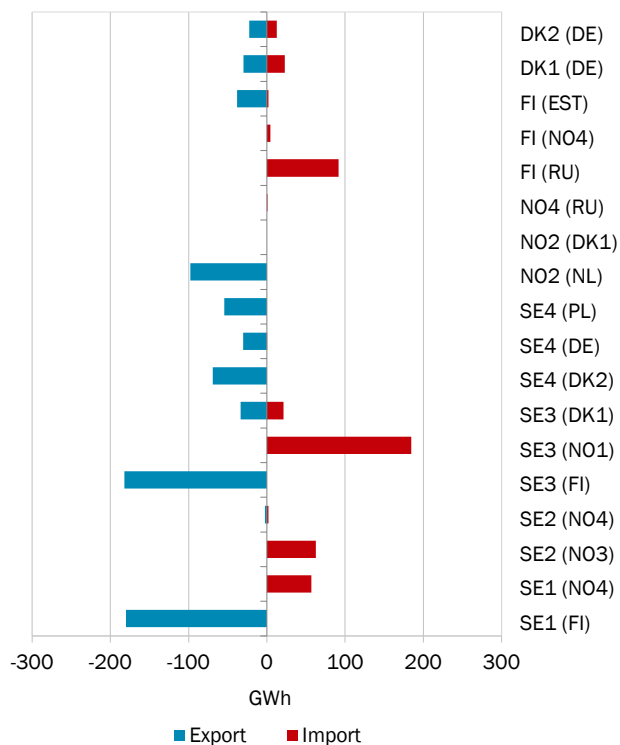
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 24	Produktion	Användning
Veckomedel	2383	2152
Förändring från vecka 23	-5,3%	0,4%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 24	Import	Export	Netto
Danmark	128	-64	65
Finland	460	-38	422
Norge	3	-707	-704
Sverige	328	-552	-225

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

Vecka 24	Import	Export	Netto
Estland	2	-38	-36
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-98	-98
Polen	0	-54	-54
Ryssland	92	0	92
Tyskland	26	-73	-47
Total	120	-263	-142

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)