

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 35 år 2017

Lägre spotpriser i Sverige under veckan

Systempriset var i genomsnitt 33,0 EUR/MWh under veckan, vilket är en ökning med 11 procent från vecka 34. De genomsnittliga spotpriserna för de svenska elområdena blev 36,9 EUR/MWh för SE1 och SE2, 37,6 EUR/MWh för SE3 respektive 39,0 EUR/MWh för SE4. Förändringarna för de svenska elområdena innebär en minskning på 7 till 11 procent jämfört med föregående vecka.

Terminspriserna för el för nästkommande månad, kvartal och år ökade under veckan med vardera 6, 4 respektive 2 procent och låg i genomsnitt på 31,5, 31,7 respektive 27,5 EUR/MWh. EPAD-priserna för kvartal 4 2017 för SE1-SE3 sjönk under veckan, i snitt med 3 till 11 procent.

Bränslepriserna för kol och gas ökade under veckan med 2 respektive 1 procent och handlades i genomsnitt för 88,4 USD/ton respektive 16,4 EUR/MWh. Priserna för utsläppsrätter och elcertifikat ökade något, med vardera 1,4 respektive 3,4 procent.

För vecka 35 var den ingående magasinnivån i Sverige 81 procent och för Norden 81 procent, vilket kan jämföras mot mediankurvan på 84 respektive 82 procent.

Tillgängligheten i kärnkraften sjönk med 4,9 procent i Sverige och ökade med 3,5 procent i Norden under veckan. Loviisa 2, Forsmark 2, Oskarshamn 3, Ringhals 1, Ringhals 2 och Ringhals 4 är i årlig revision.

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

Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris NP	33,0	↑
Spotpris SE1 Luleå	36,9	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	36,9	↓
Spotpris SE3 Stockholm	37,6	↓
Spotpris SE4 Malmö	39,0	↓
Terminspris NP oktober	31,5	↑

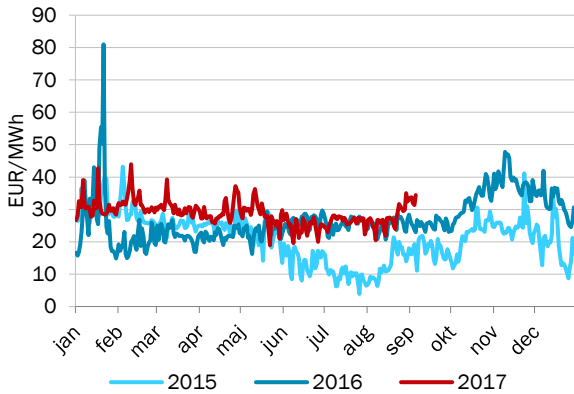
Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	13,8 (13,5)	↑
Nederbörd Norden, GWh	281 (606)	↑
Ingående magasin Norden	81% (82%)	↑
Ingående magasin Sverige	81% (84%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	54%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	42%	↓

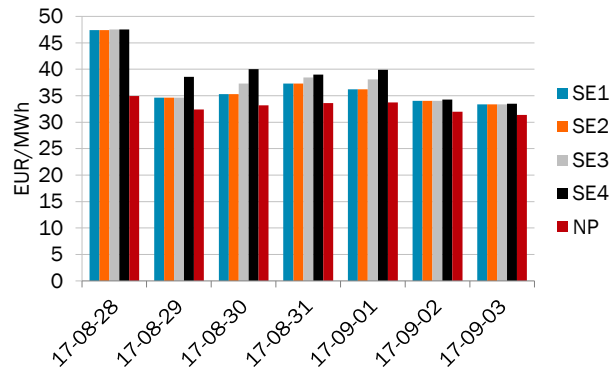
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: NPS, EEX och APX

Figur 1. Systempriset på NPS



Figur 2. Spotpriser Sverige och systempriset på NPS



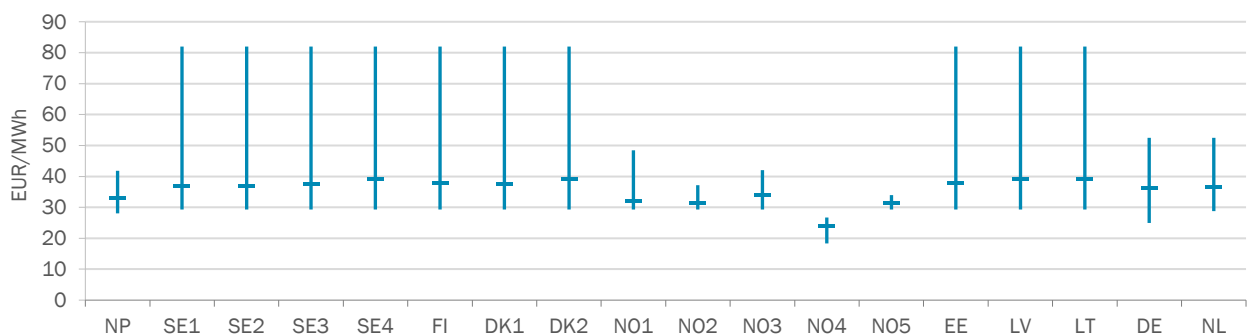
Tabell 1. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 35	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	35,0	47,4	47,4	47,5	47,5	47,5	47,5	47,6	30,0	30,0	35,3	22,3	30,0	47,5	47,5	47,5	38,7	38,7
Tisdag	32,4	34,7	34,7	34,7	38,6	35,6	34,3	38,6	32,0	32,0	33,1	20,8	31,6	35,6	38,6	38,6	37,6	37,6
Onsdag	33,2	35,3	35,3	37,3	40,1	37,4	37,3	40,1	32,5	31,7	33,3	22,8	31,2	37,4	40,1	40,1	36,2	36,3
Torsdag	33,6	37,3	37,3	38,5	39,0	38,5	38,5	39,0	34,1	31,3	35,5	24,8	31,3	38,5	39,0	39,0	38,5	38,7
Fredag	33,7	36,2	36,2	38,1	39,9	38,1	38,3	39,9	33,1	31,7	34,3	25,0	31,7	38,1	39,9	39,9	38,8	38,8
Lördag	32,0	34,0	34,0	34,0	34,3	34,0	34,1	34,3	31,9	31,4	33,2	26,4	31,4	34,0	34,3	34,3	33,9	34,1
Söndag	31,4	33,4	33,4	33,4	33,5	33,4	32,9	33,9	31,5	31,3	33,1	25,3	31,3	33,4	33,5	33,5	30,8	32,4
Veckomedel	33,0	36,9	36,9	37,6	39,0	37,8	37,6	39,0	32,1	31,3	34,0	23,9	31,2	37,8	39,0	39,0	36,4	36,7
Förändring från vecka 34	11%	-11%	-11%	-10%	-7%	-9%	-6%	-7%	15%	12%	13%	11%	11%	-9%	-7%	-7%	5%	2%

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 35	NP	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	41,8	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	48,4	37,1	42,0	26,7	33,9	82,0	82,0	82,0	52,5	52,5
Lägst	28,1	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	18,3	29,3	29,3	29,3	29,3	25,0	28,8

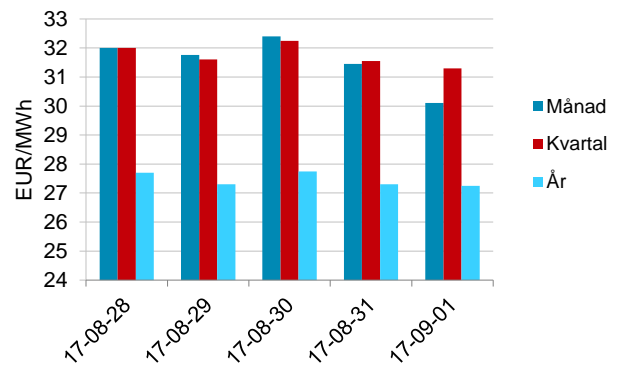
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 3. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 35	oktober	kvartal 4	år 2018
Måndag	32,0	32,0	27,7
Tisdag	31,8	31,6	27,3
Onsdag	32,4	32,3	27,8
Torsdag	31,5	31,6	27,3
Fredag	30,1	31,3	27,3
Veckomedel	31,5	31,7	27,5
Förändring från vecka 34	6%	4%	2%

Figur 4. Terminspris Norden, stängningskurs



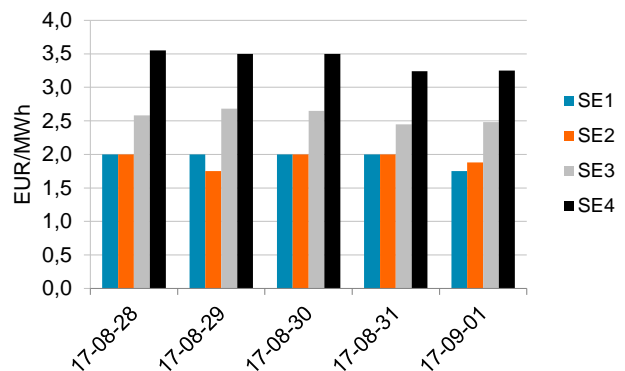
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 4. EPAD:s Sverige, EUR/MWh

Vecka 35	Kvartal 4 år 2017			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	2,00	2,00	2,58	3,55
Tisdag	2,00	1,75	2,68	3,50
Onsdag	2,00	2,00	2,65	3,50
Torsdag	2,00	2,00	2,45	3,24
Fredag	1,75	1,88	2,48	3,25
Veckomedel	1,95	1,93	2,57	3,41
Förändring från vecka 34	-3%	-4%	-11%	0%

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



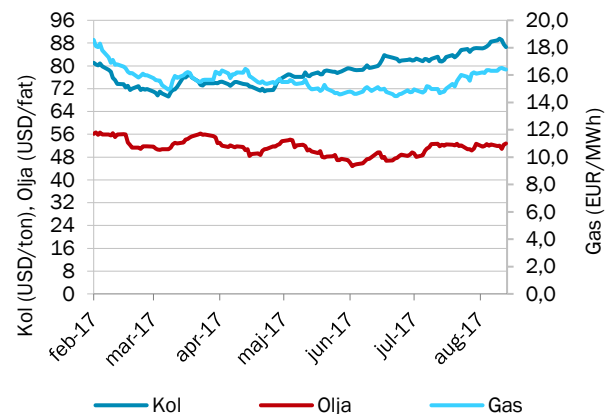
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 5. Terminspriser bränslen

Vecka 35	Kvartal 4 år 2017		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	89,0	51,9	16,3
Tisdag	89,6	52,0	16,5
Onsdag	89,1	50,9	16,5
Torsdag	87,7	52,4	16,5
Fredag	86,7	52,8	16,4
Veckomedel	88,4	52,0	16,4
Förändring från vecka 34	2%	0%	1%

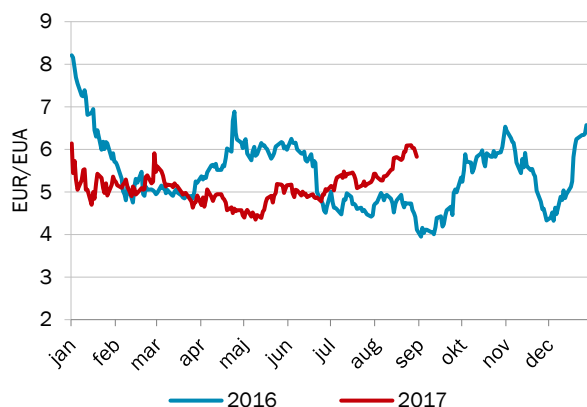
Figur 6. Terminspris kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: ICE

Figur 7. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



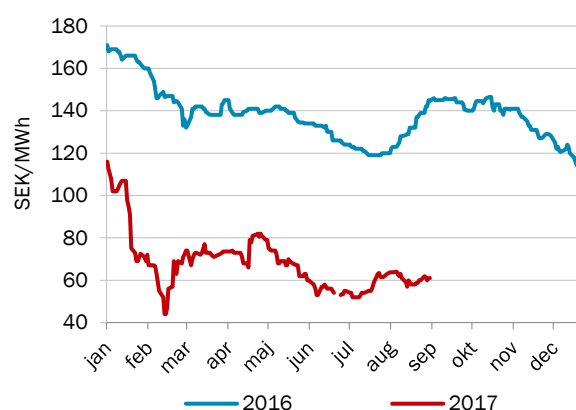
Tabell 6. Priset på utsläppsrätter, EUR/EUA

Vecka 35	Dec-17
Veckomedel	6,0
Förändring från vecka 34	1,4%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 8. Pris på elcertifikat Sverige, stängningskurs



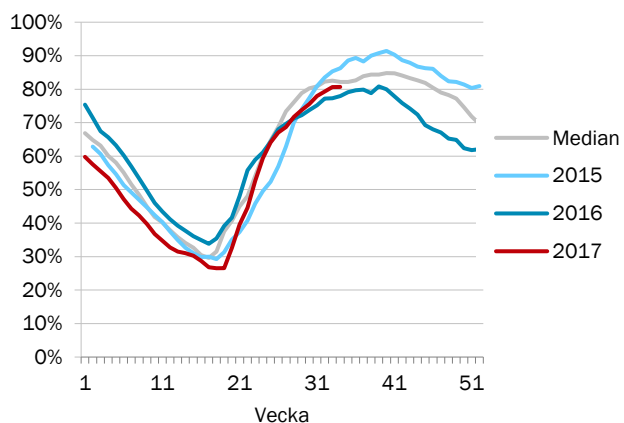
Tabell 7. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 35	March-18
Veckomedel	61,1
Förändring från vecka 34	3,4%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: NPS

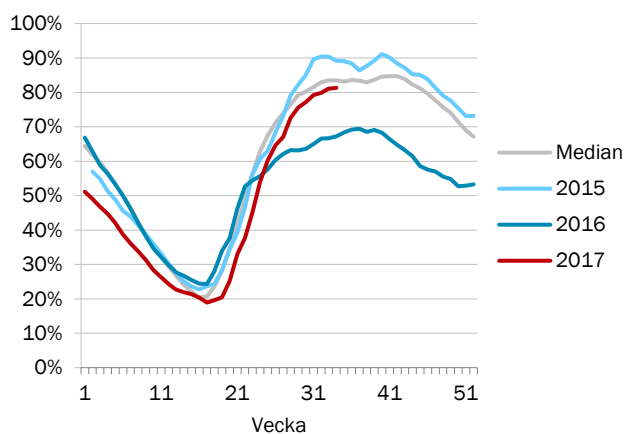
Figur 9. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 8. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 35	
Magasinfullnadsgrad	81%
Förändring från vecka 34	0,07 %-enheter
Normal	82%

Figur 10. Magasinfullnadsgrad i Sverige



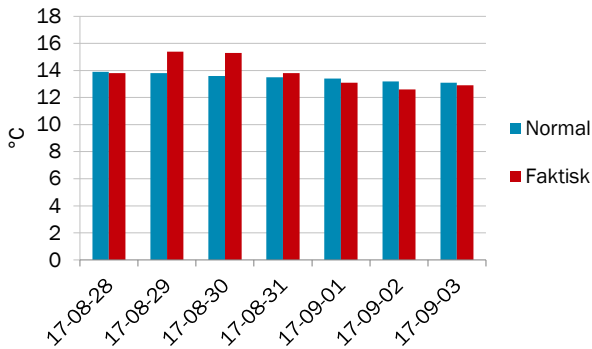
Tabell 9. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 35	
Magasinfullnadsgrad	81%
Förändring från vecka 34	0,27 %-enheter
Normal	84%

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: Montel

Figur 11. Temperatur i Norden, dygnsmedel



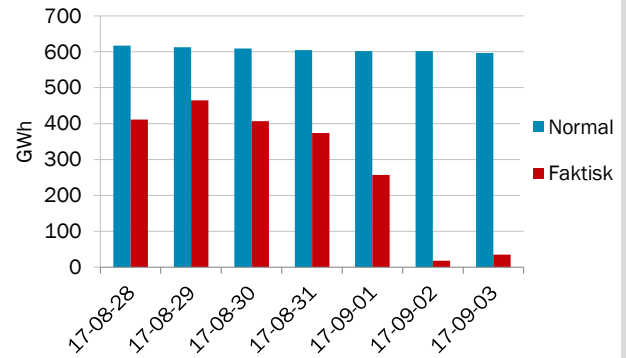
Tabell 10. Temperatur, °C

Vecka 35	Temperatur
Veckomedel	13,8
Förändring från vecka 34	0,7
Normal temperatur	13,5

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: Montel

Figur 12. Nederbörd i Norden, dygnsmedel



Tabell 11. Nederbörd, GWh

Vecka 35	Nederbörd
Veckomedel	281
Förändring från vecka 34	112
Normal nederbörd	606

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

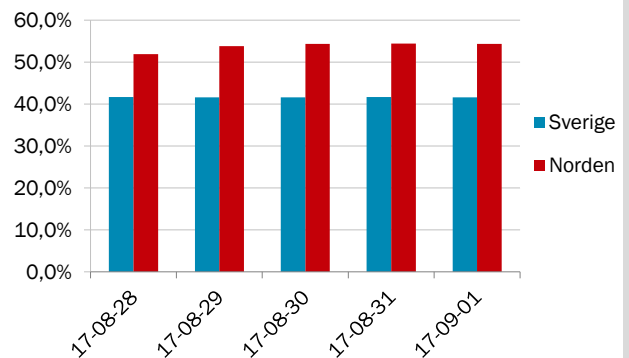
Källa: Montel

Tabell 12. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

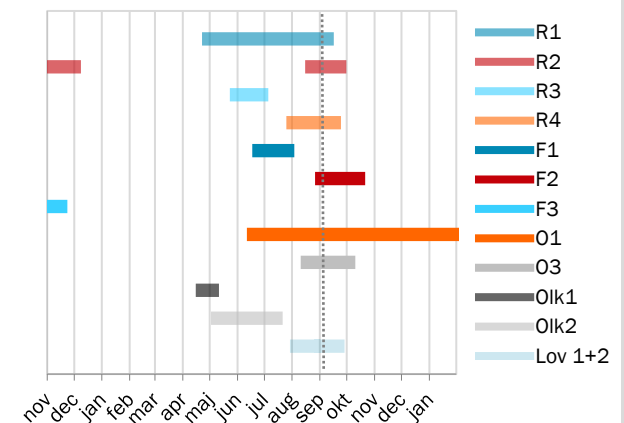
Vecka 35	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 34
Norden	54%	6 379	3,5%
Sverige	42%	3 788	-4,9%
Forsmark 1	98%	964	
Forsmark 2	61%	680	
Forsmark 3	96%	1 122	
Oskarshamn 1	0%	0	
Oskarshamn 3	0%	0	
Ringhals 1	0%	0	
Ringhals 2	0%	0	
Ringhals 3	96%	1 021	
Ringhals 4	0%	0	
Finland	94%	2 592	19,1%
Olkiluoto 1	98%	862	
Olkiluoto 2	99%	871	
Loviisa 1 och 2	87%	859	

Kommentar:

Figur 13. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



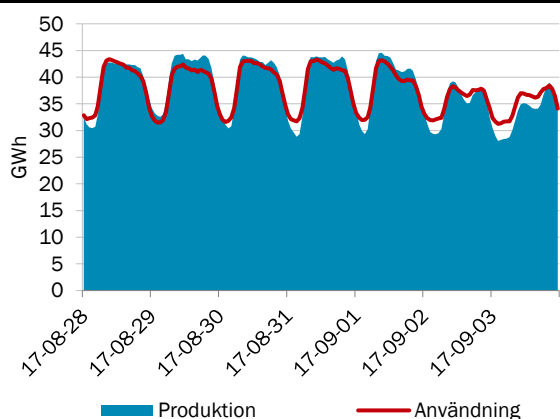
Figur 14. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Utbud och efterfrågan

Källa: NPS

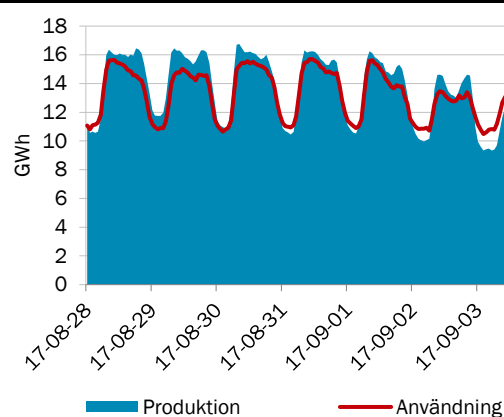
Figur 16. Produktion och användning i Norden, per timme



Tabell 14. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 35	Produktion	Användning
Veckomedel	6360	6337
Förändring från vecka 34	1,0%	0,5%

Figur 17. Produktion och användning i Sverige, per timme



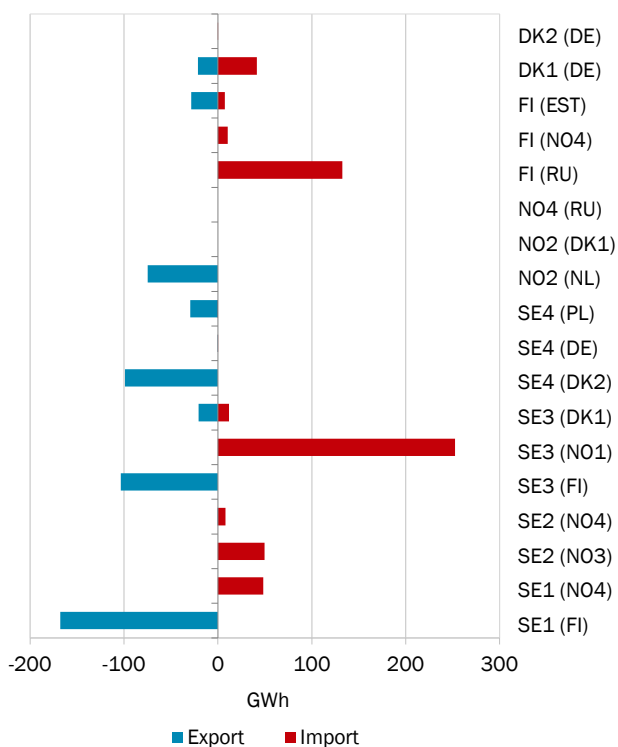
Tabell 15. Produktion och användning i Sverige, GWh

Vecka 35	Produktion	Användning
Veckomedel	2306	2221
Förändring från vecka 34	-2,9%	-0,2%

Krafthandel

Källa: NPS

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



Tabell 16. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 35	Import	Export	Netto
Danmark	161	-33	128
Finland	421	-28	393
Norge	0	-792	-792
Sverige	372	-420	-49

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

Vecka 35	Import	Export	Netto
Estland	7	-28	-21
Litauen	0	0	0
Nederländerna	0	-75	-75
Polen	1	-29	-28
Ryssland	132	0	132
Tyskland	42	-21	21
Total	183	-154	29

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 Kraftmäklings. 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)