



Läget på elmarknaden är en marknadsrapport från Energimarknadsinspektionen (EI). Här rapporterar vi föregående veckas utveckling på elmarknaden.

Vecka 36 år 2022

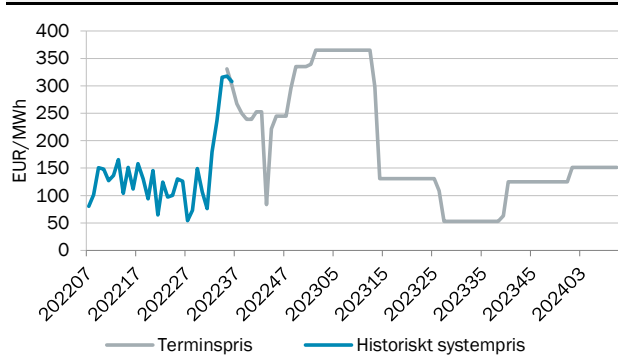
Högre spotpriser i elområde SE1 och SE2 samt låg nederbörd

Systempriset sjönk med 3 procent i jämförelse med föregående vecka och landade på veckomedlet 307,8 EUR/MWh. Spotpriserna i elområde SE1 och SE2 ökade under veckan med 163 procent, där genomsnittspriset var 148,9 EUR/MWh i SE1 och 149,2 EUR/MWh i SE2. I elområde SE3 ökade spotpriset med 1 procent medan det minskade med 18 procent i elområde SE4. Genomsnittspriset i SE3 var 311,5 EUR/MWh och i SE4 var det 312,7 EUR/MWh. Priserna på EPAD:s minskade med 27,5 procent i elområde SE1 och SE2 medan de ökade i elområde SE3 och SE4 med 197,3 respektive 11,9 procent. Terminspriserna på bränsle fortsatte att sjunka under veckan. Terminspriserna på olja rasade med ytterligare 6,2 procent och priserna på kol och gas minskade med 2,5 respektive 12,3 procent i jämförelse med föregående vecka. Även priset på utsläppsrätter minskade under veckan med 14,9 procent och priset på elcertifikat minskade med 14,6 procent till ett veckomedel på 0,7 SEK per MWh. Den ingående magasinfullnadsgraden minskade i både Sverige och Norden med 2,1 respektive 1,1 procentenheter och ligger något under normala nivåer. Under veckan som gick låg temperaturen strax under det normala för veckan och nederbörden låg betydligt lägre än medelvärdet för veckan. Veckomedel i tillgänglighet för svensk kärnkraft var 69 procent, vilket var en minskning med 15,4 procent i jämförelse med föregående vecka.

Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	307,8	↓
Spotpris SE1 Luleå	148,9	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	149,2	↑
Spotpris SE3 Stockholm	311,5	↑
Spotpris SE4 Malmö	312,7	↓
Terminspris Norden (månad)	208,7	↓

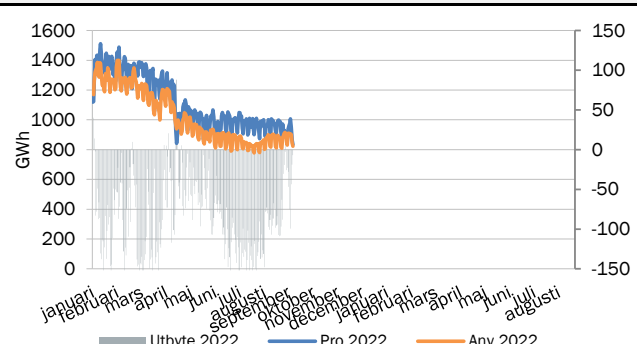
Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	13,8 (14,4)	↓
Nederbörd Norden, GWh	441 (4634)	↓
Ingående magasin Norden, procent	72,0% (83,5%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	82,2% (85,6%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	62%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	69%	↓

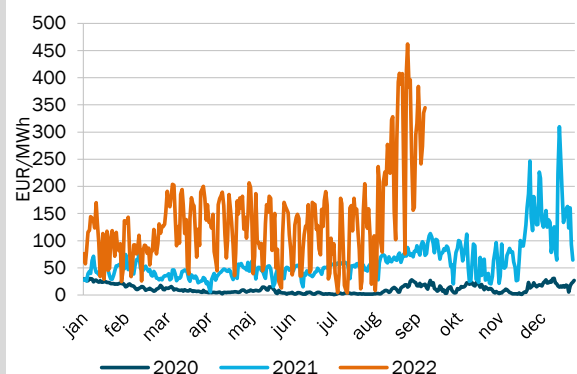
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



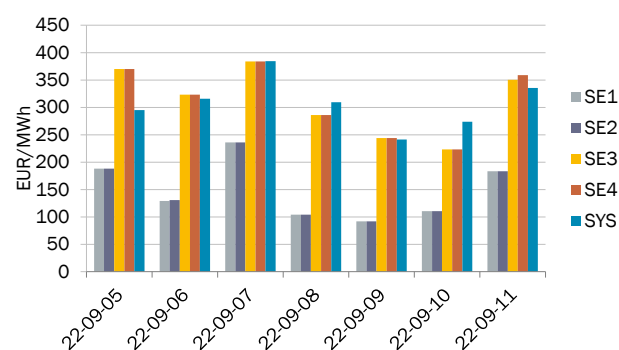
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



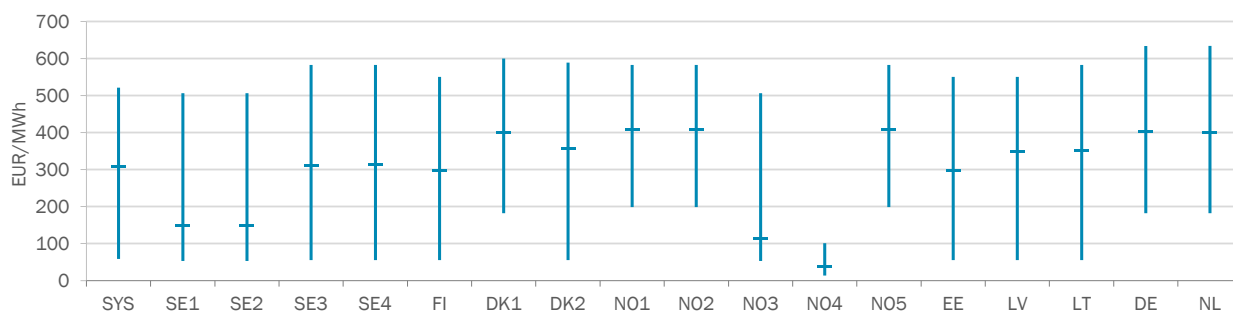
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 36	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	295,0	188,2	188,2	370,2	370,2	366,2	356,1	343,6	390,9	390,9	150,0	14,0	390,9	366,2	366,8	370,8	357,5	359,2
Tisdag	316,0	128,9	130,8	323,4	323,4	261,9	411,4	339,6	411,6	95,0	31,3	411,6	261,9	324,6	334,3	417,3	417,3	426,9
Onsdag	384,1	236,1	236,1	383,9	383,9	385,2	457,4	407,6	455,7	81,2	35,9	455,7	385,2	436,1	436,1	462,5	443,9	443,9
Torsdag	309,3	104,1	104,1	285,9	285,9	300,2	432,2	285,9	434,8	84,6	56,5	434,8	300,2	314,8	323,2	443,5	438,8	438,8
Fredag	241,2	91,6	91,6	243,7	243,7	270,6	345,7	324,9	348,0	91,0	58,0	348,0	270,6	291,0	291,1	345,7	345,1	345,1
Lördag	273,9	110,5	110,5	223,2	223,2	223,0	404,3	404,3	410,4	110,5	40,9	410,4	223,0	338,6	338,6	404,3	404,3	404,3
Söndag	335,3	183,2	183,2	350,1	358,6	282,1	391,5	391,5	403,6	183,2	32,2	403,6	282,1	362,6	363,4	391,5	389,4	389,4
Veckomedel	307,8	148,9	149,2	311,5	312,7	298,5	399,8	356,8	407,8	113,6	38,4	407,8	298,5	347,8	351,1	403,2	401,1	401,1
Medel föregående vecka	317,7	56,7	56,7	307,6	383,2	292,2	492,9	474,9	508,2	515,0	53,7	13,5	508,2	304,3	441,8	491,7	492,4	467,0
Förändring från vecka 35	-9,9	92,3	92,6	3,9	-70,5	6,3	-93,1	-118,2	-100,4	-107,2	59,9	24,9	-100,4	-5,8	-94,0	-140,7	-89,3	-65,9
Förändring från vecka 35	-3%	163%	163%	1%	-18%	2%	-19%	-25%	-20%	-21%	112%	184%	-20%	-2%	-21%	-29%	-18%	-14%

Fysisk handel - timpriser

Källa: Nord Pool, EEX, EPEX

Figur 5. Spann mellan högsta och lägsta timpris med markering för medelvärde, för respektive spotområde för veckan.



Tabell 4. Högsta och lägsta timpris för respektive spotområde för veckan, EUR/MWh

Vecka 36	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	521,3	506,5	506,5	583,0	583,0	550,0	599,9	589,0	583,0	583,0	506,5	100,9	583,0	550,0	550,0	583	634,0	634,1
Lägst	58,5	53,2	53,2	55,7	55,7	55,7	182,6	55,7	198,8	198,8	53,2	13,8	198,8	55,7	55,7	55,7	182,6	182,6

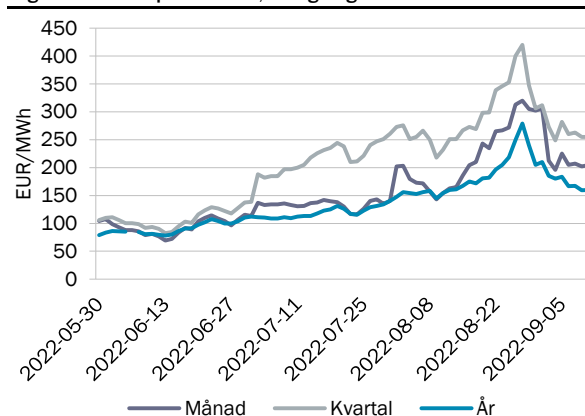
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 36	oktober	kvartal 4	år 2023
Måndag	225,0	282,0	183,5
Tisdag	205,0	260,0	166,5
Onsdag	207,0	263,0	167,0
Torsdag	202,0	255,0	159,3
Fredag	204,5	255,0	160,0
Veckomedel	208,7	263,0	167,3
Förändring från vecka 35	-21,0%	-11,6%	-18,0%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



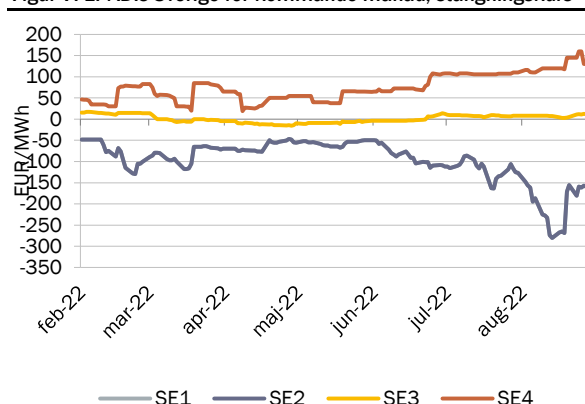
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 6. EPAD:s Sverige för kommande månad, EUR/MWh

Vecka 36	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-180,50	-180,50	10,90	145,00
Tisdag	-159,50	-159,50	11,65	160,00
Onsdag	-161,50	-161,50	11,40	160,00
Torsdag	-156,75	-156,75	12,25	130,00
Fredag	-159,75	-159,25	11,75	130,00
Veckomedel	-163,60	-163,50	11,59	145,00
Förändring från vecka 35	-27,5%	-27,5%	197,3%	11,9%

Figur 7. EPAD:s Sverige för kommande månad, stängningskurs



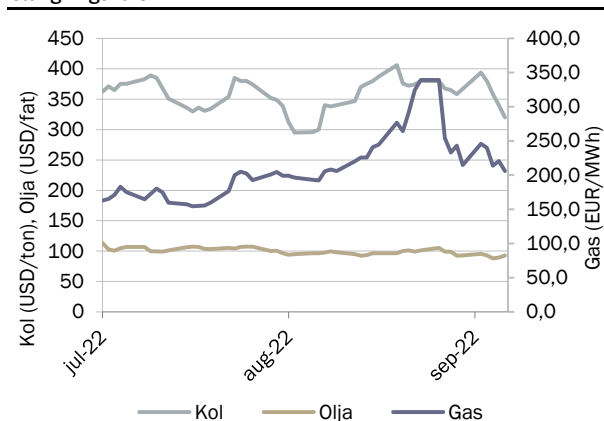
Finansiell handel - bränslen

Källa: SKM - Kol (API2), Olja (Brent), Gas (Dutch TTF)

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 36	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	394,0	95,7	245,9
Tisdag	380,0	92,8	239,9
Onsdag	358,0	88,0	213,9
Torsdag	340,0	89,2	220,6
Fredag	320,0	92,8	206,1
Veckomedel	358,4	91,7	225,3
Förändring från vecka 35	-2,5%	-6,2%	-12,3%

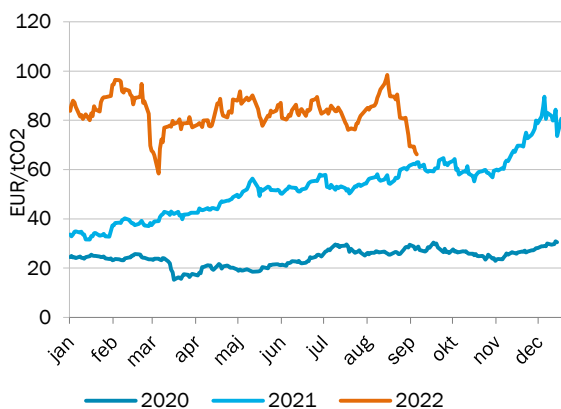
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



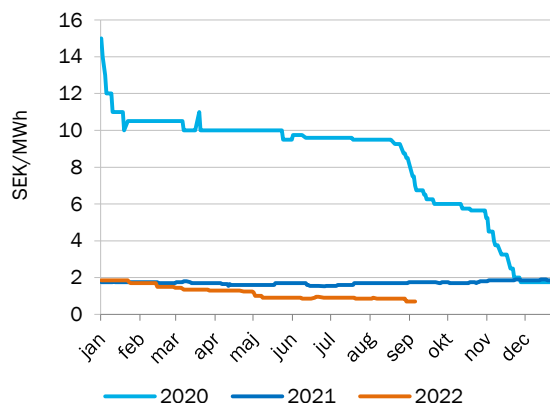
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 36	DEC22
Veckomedel	69,2
Förändring från vecka 35	-14,9%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



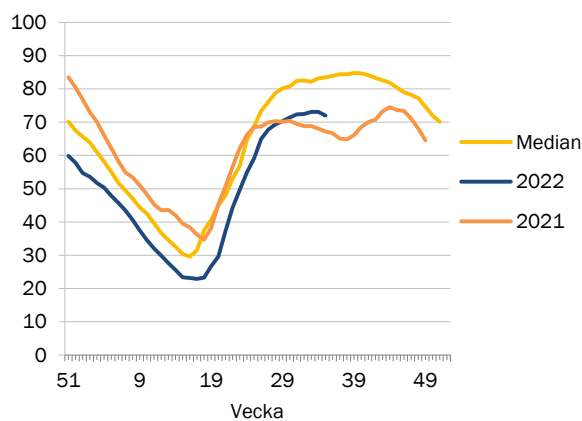
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 36	MAR23
Veckomedel	0,7
Förändring från vecka 35	-14,6%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

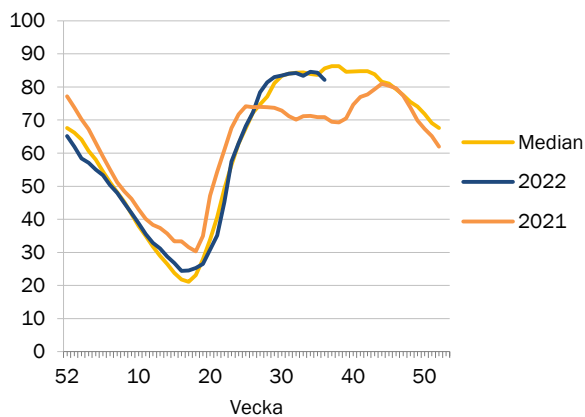
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 36	
Magasinfullnadsgrad	72,00
Förändring från vecka 35	-1,10 %-enheter
Normal	83,50
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



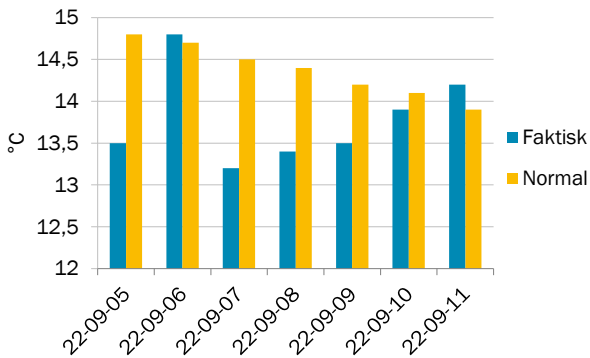
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 36	
Magasinfullnadsgrad	82,20
Förändring från vecka 35	-2,10 %-enheter
Normal	85,60
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

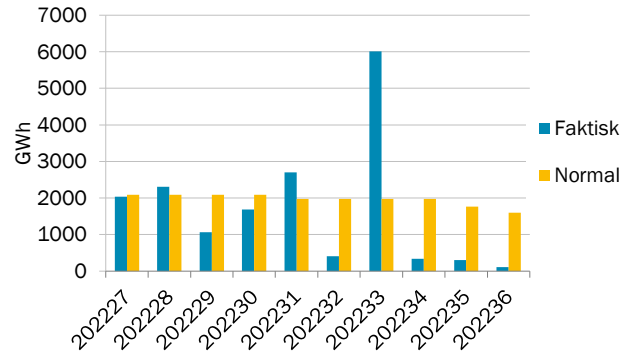
Vecka 36	Temperatur
Veckomedel	13,8
Normal temperatur*	14,4

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 36	Nederbörd
Veckomedel	109
Normal nederbörd*	1603

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

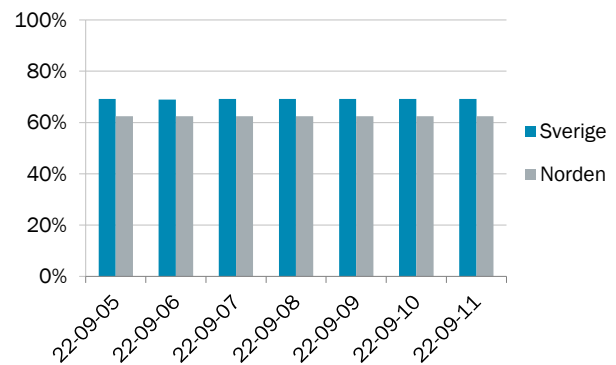
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 36	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 35
Norden	62%	7 038	-11,0%
Sverige	69%	4 761	-15,4%
Forsmark 1	0%	0	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 397	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	0%	0	
Finland	52%	2 277	0,0%
Olkiluoto 1	99%	880	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	60%	957	
Loviisa 1 och 2	50%	507	

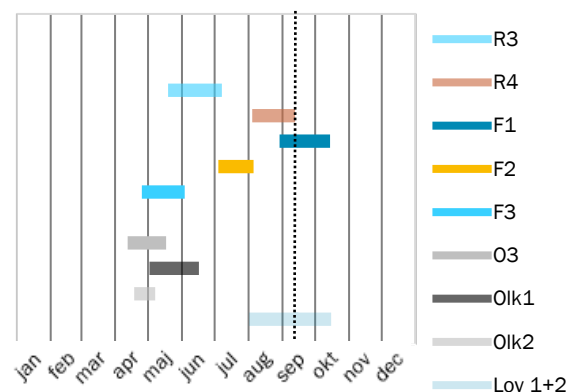
Ringhals 4 är på revision till och med den 30 november 2022.
Loviisa 2 är på revision till och med den 9 september 2022.

I tabell 14 samt figur 15 inkluderas Olk 3 från och med den 22 januari 2022. Installerad kapacitet är 1600 MW. Full produktion förväntas nås den 10 december 2022.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

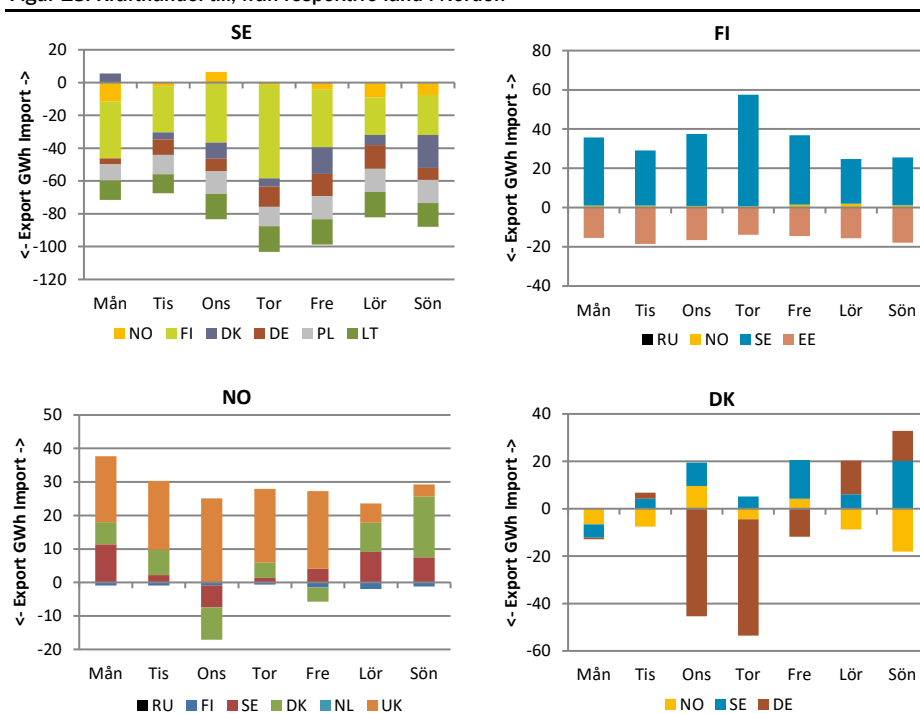
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 35	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2225	2970	1464	353	897	256
Förändring från vecka 34	2,0%	1,2%	5,6%	-5,4%	-2,4%	-0,4%
Norge	2074	1850	1719	101		30
Förändring från vecka 34	3,0%	-23,8%	-20,5%	-57,1%		0,0%
Finland	1351	1211	204	230	484	293
Förändring från vecka 34	1,9%	14,8%	-23,2%	70,0%	32,4%	1,7%
Danmark	596	394		215		97
Förändring från vecka 34	-4,3%	10,0%		5,4%		-4,6%
Norden	6246	6425	3387	899	1381	676
Förändring från vecka 34	1,7%	-5,2%	-11,2%	-5,2%	7,5%	-0,1%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 36	Netto
Sverige	-582
Finland	134
Norge	161
Danmark	-31
Estland	-41
Lettland	76
Litauen	149

Tabell 18. Krafthandel till och från Norden, veckomedel, GWh

Vecka 36	Netto
Nederländerna	0
Polen	-89
Ryssland	0
Tyskland	-158
Storbritannien	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

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.
EPEX	Marknadsplats som erbjuder handels- och clearingtjänster för grossistmarknaderna i Norden, Frankrike, Nederländerna, Storbritannien, Belgien, Österrike och Schweiz.
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 är marknadsplats för kontantavräknade derivatkontrakt i, bland annat, de nordiska, tyska, holländska och brittiska kraftmarknaderna, såsom terminer 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
Nord Pool	Marknadsplats för grossistmarknaderna i Sverige och övriga Norden samt Baltikum, Storbritannien, Tyskland, Österrike, Polen, Nederländerna, Belgien och Frankrike. Ägs av Euronext tillsammans med de nordiska och baltiska stamnätsoperatörerna.
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 Kraftmäkling. 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)
SYS	Systempris Norden
Øresund	Överföringslinje mellan Sverige (SE4) och Danmark (DK2)



Energimarknadsinspektionen
 Libergsgatan 6
 Box 155
 631 03 Eskilstuna

016-16 27 00
 registrar@ei.se
 www.ei.se
 Kontakt: veckobrev@ei.se