

# Läget på elmarknaden

Energimarknadsinspektionen  
Swedish Energy Markets Inspectorate

Foto: Mostphotos.com

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

## Vecka 35 år 2022

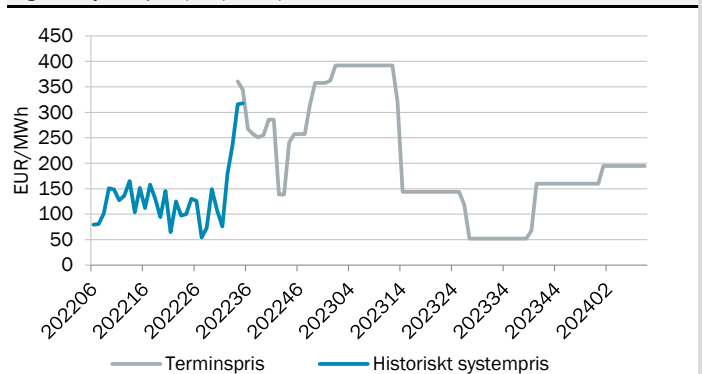
### Höga spotpriser i SE3 och SE4 samt låg nederbörd

Systempriset har ökat med 2,3 EUR/MWh sedan föregående vecka, det motsvarar en ökning med 1 procent. I elområde SE1 och SE2 ökade spotpriset med 174 procent. Genomsnittspriset i elområde SE1 och SE2 var 56,7 EUR/MWh. I SE3 minskade spotpriset med 11 procent och i SE4 minskade spotpriset 3 procent. Genomsnittspriset i SE3 var 307,6 EUR/MWh och i SE4 var det 383,2 EUR/MWh. Terminspriserna för månads- och kvartalkontrakten minskade med 8,1 respektive 19,9 procent och årskontrakten minskade med 11,2 procent jämfört med föregående vecka. Priserna på EPAD:s minskade i SE1 och SE2 med 9 procent, i SE3 minskade det med 49,4 procent och i SE4 ökade det 8 procent jämfört med föregående vecka. Terminspriserna för kol, olja och gas har minskat jämfört med föregående vecka. Kolpriset minskade med 3,7 procent, oljepriset minskade med 5 procent och gaspriset minskade med 14,2 procent. Temperaturen i Sverige var ett par grader under det normala och nederbörden var betydligt lägre än normalt.

Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	317,7	↑
Spotpris SE1 Luleå	56,7	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	56,7	↑
Spotpris SE3 Stockholm	307,6	↓
Spotpris SE4 Malmö	383,2	↓
Terminspris Norden (månad)	264,2	↓

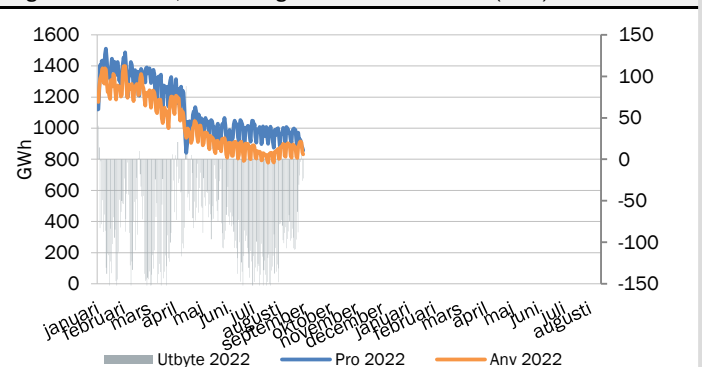
Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	13,5 ( 15,5 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	731 ( 4736 )	↓
Ingående magasin Norden, procent	73,1% ( 83,2% )	↓
Ingående magasin Sverige, procent	84,3% ( 83,7% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	70%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	82%	↓

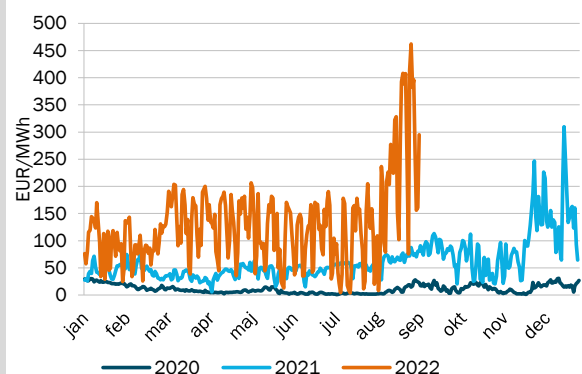
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



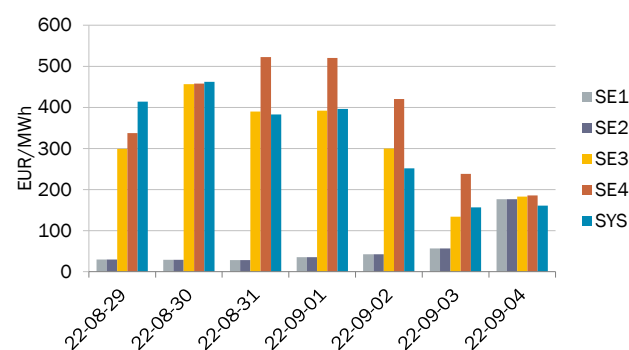
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



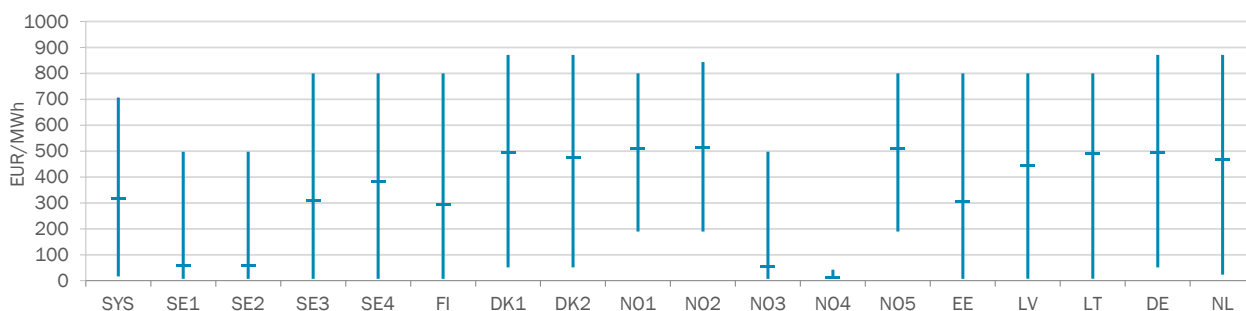
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 35	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	414,0	29,6	29,6	298,8	337,4	307,7	658,4	639,0	597,2	644,9	19,6	8,6	597,2	307,7	619,6	619,6	658,4	630,1
Tisdag	462,1	28,9	28,9	456,3	457,7	462,8	660,2	660,2	660,1	660,1	27,4	11,2	660,1	462,8	559,2	661,8	660,2	607,5
Onsdag	382,6	27,9	27,9	389,6	522,5	333,6	604,5	604,5	603,2	603,2	27,9	11,9	603,2	333,6	564,7	637,1	604,5	534,5
Torsdag	396,3	35,0	35,0	392,1	520,4	337,6	571,2	571,2	570,5	570,5	35,0	21,2	570,5	338,0	470,6	556,0	571,2	534,7
Fredag	251,7	42,6	42,6	299,6	420,2	281,8	425,4	425,4	433,6	433,6	40,4	13,9	433,6	310,9	366,9	456,0	422,3	425,3
Lördag	156,3	56,4	56,4	134,1	238,3	134,1	287,8	238,3	383,8	383,8	56,1	13,9	383,8	160,1	286,7	286,7	287,8	286,4
Söndag	160,8	176,4	176,4	182,9	185,7	188,0	242,7	185,7	309,3	309,3	169,6	14,0	309,3	216,8	225,0	225,0	242,7	250,7
Veckomedel	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
Medel föregående vecka	315,4	20,7	20,7	344,0	393,4	385,3	585,9	585,9	464,9	565,4	17,7	4,5	464,2	385,3	521,5	550,3	585,9	577,3
Förändring från vecka 34	2,3	36,0	36,0	-36,4	-10,2	-93,1	-93,0	-111,0	43,3	-50,4	36,0	9,0	44,0	-81,1	-79,7	-58,6	-93,5	-110,3
Förändring från vecka 34	1%	174%	174%	-11%	-3%	-24%	-16%	-19%	9%	-9%	203%	201%	9%	-21%	-15%	-11%	-16%	-19%

## 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 35	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	706,9	497,7	497,7	800,0	800,0	800,0	871,0	871,0	800,0	844,0	497,7	42,0	800,0	800,0	800,0	800	871,0	871,0
Lägst	15,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	51,0	51,0	190,0	190,0	7,0	7,0	190,0	7,0	7,0	7,0	51,0	22,8

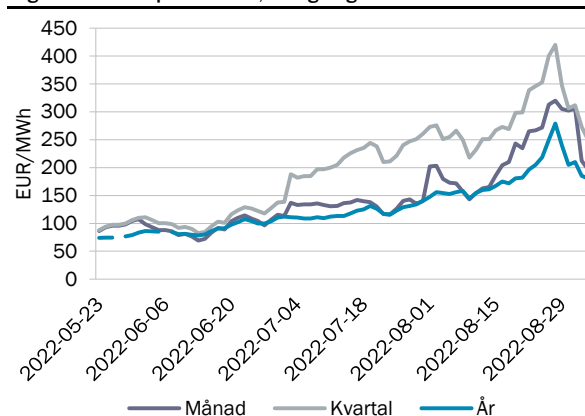
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 35	oktober	kvartal 4	år 2023
Måndag	305,0	347,0	240,0
Tisdag	302,0	306,0	205,0
Onsdag	305,5	312,0	210,0
Torsdag	212,5	273,0	185,0
Fredag	196,1	249,0	180,0
Veckomedel	264,2	297,4	204,0
Förändring från vecka 34	-8,1%	-19,9%	-11,2%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



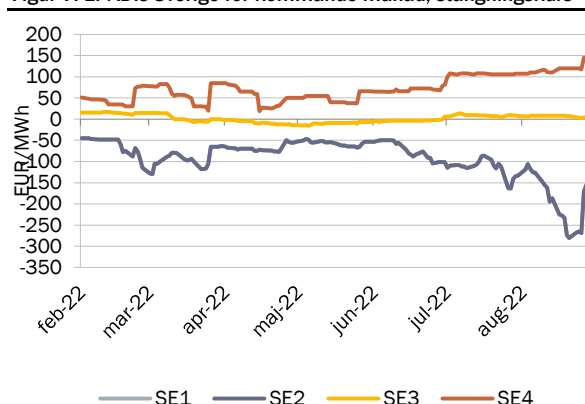
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 35	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-267,00	-267,00	4,25	120,00
Tisdag	-265,50	-265,50	2,75	120,00
Onsdag	-269,00	-269,00	3,20	118,00
Torsdag	-171,00	-171,00	3,89	145,00
Fredag	-155,60	-155,60	5,40	145,00
Veckomedel	-225,62	-225,62	3,90	129,60
Förändring från vecka 34	-9,0%	-9,0%	-49,4%	8,0%

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



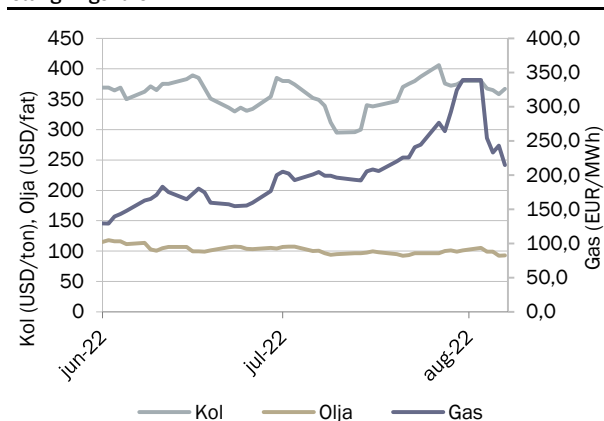
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 35	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	380,0	105,1	339,2
Tisdag	367,5	99,3	254,1
Onsdag	365,0	99,3	233,1
Torsdag	358,0	92,4	243,0
Fredag	367,0	93,0	214,7
Veckomedel	367,5	97,8	256,8
Förändring från vecka 34	-3,7%	-1,8%	-14,2%

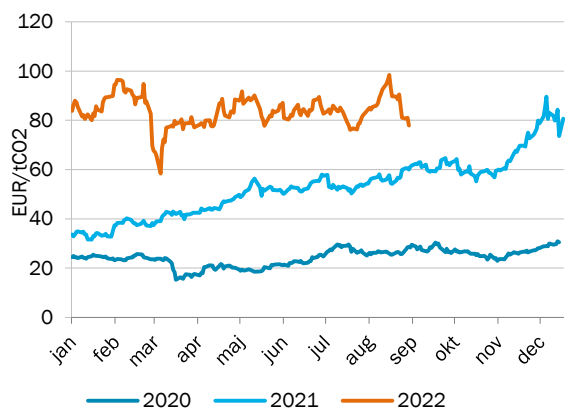
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



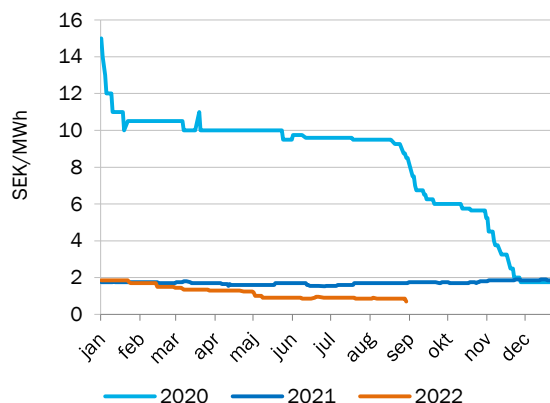
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 35	DEC22
Veckomedel	81,4
Förändring från vecka 34	-9,9%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



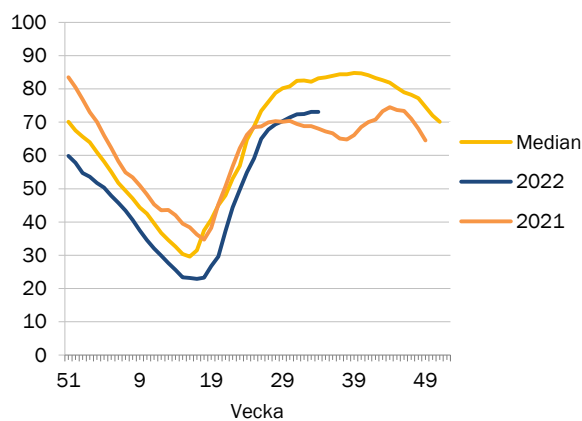
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 35	MAR23
Veckomedel	0,8
Förändring från vecka 34	-3,5%

## Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

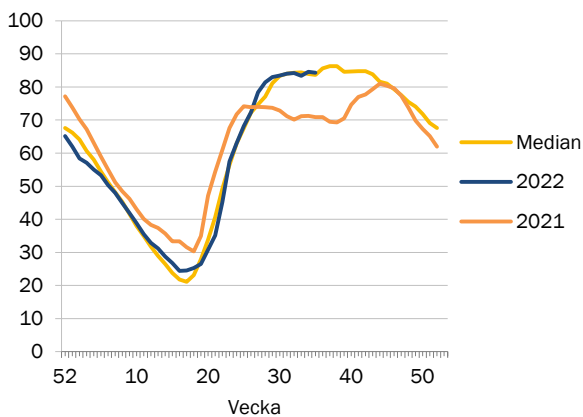
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 35	
Magasinifyllnadsgrad	73,10
Förändring från vecka 34	0,00 %-enheter
Normal	83,20
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



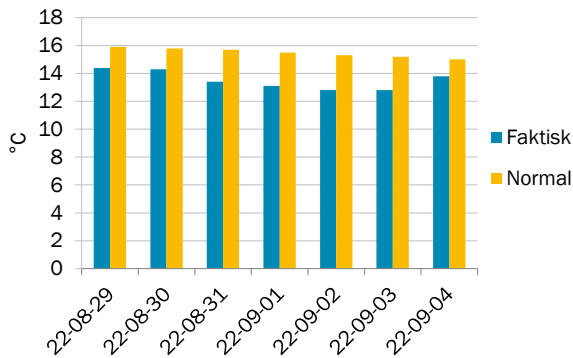
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 35	
Magasinifyllnadsgrad	84,30
Förändring från vecka 34	-0,30 %-enheter
Normal	83,70
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

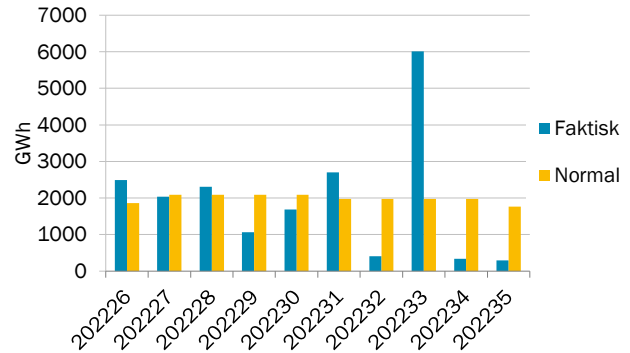
Vecka 35	Temperatur
Veckomedel	13,5
Normal temperatur*	15,5

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 35	Nederbörd
Veckomedel	291
Normal nederbörd*	1762

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

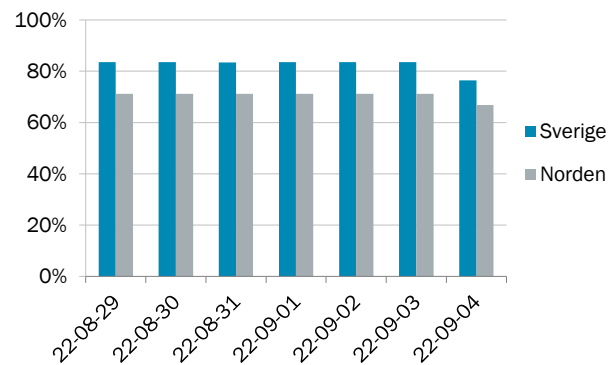
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 35	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 34
<b>Norden</b>	70%	7 928	-1,1%
<b>Sverige</b>	82%	5 651	-1,5%
Forsmark 1	93%	919	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 399	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	0%	0	
<b>Finland</b>	52%	2 277	0,0%
Olkiluoto 1	99%	880	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	56%	900	
Loviisa 1 och 2	50%	507	

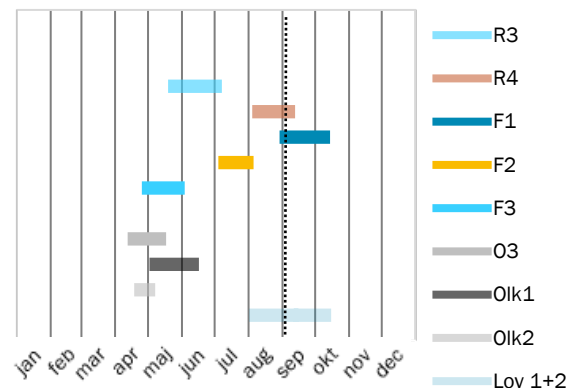
Ringhals 4 är på revision till och med den 6 september 2022.  
Loviisa 2 är på revision till och med den 9 september 2022.

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

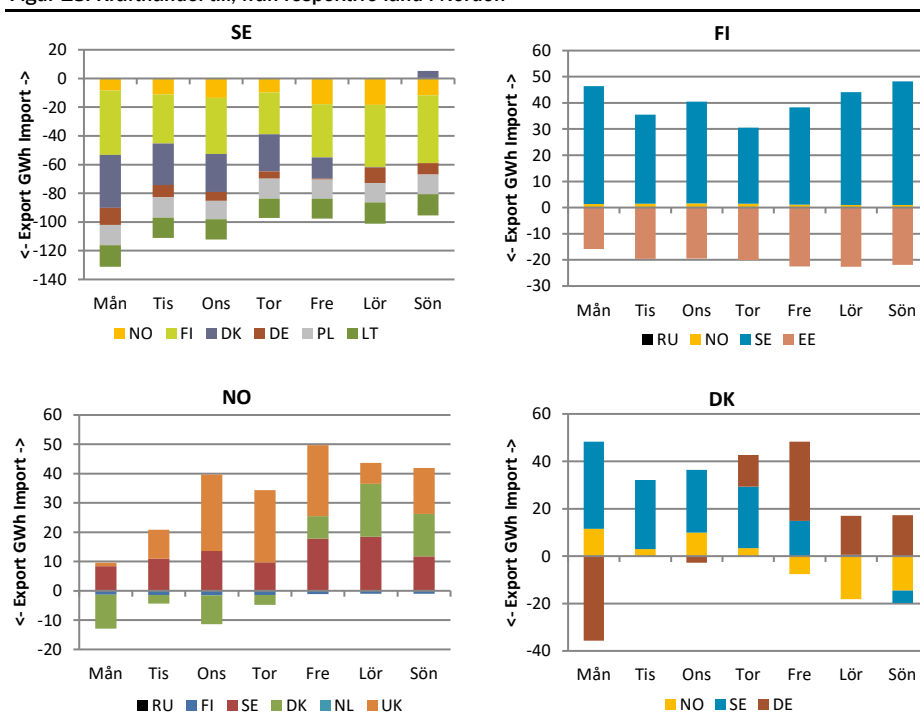
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 34	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2181	2936	1387	373	919	257
Förändring från vecka 33	-1,4%	1,2%	8,1%	-10,8%	-0,8%	-5,9%
Norge	2014	2428	2162	236		30
Förändring från vecka 33	1,7%	-0,1%	-1,9%	19,6%		0,0%
Finland	1325	1054	266	136	365	288
Förändring från vecka 33	-3,0%	-7,6%	20,2%	-48,6%	0,1%	-1,3%
Danmark	606	385		190		125
Förändring från vecka 33	-4,6%	21,6%		60,3%		-11,8%
Norden	6127	6803	3814	935	1284	700
Förändring från vecka 33	-1,1%	0,2%	2,9%	-6,3%	-0,5%	-4,9%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 35	Netto
Sverige	-741
Finland	142
Norge	224
Danmark	208
Estland	-6
Lettland	54
Litauen	155

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

Vecka 35	Netto
Nederländerna	0
Polen	-96
Ryssland	0
Tyskland	11
Storbritannien	109

## 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)