



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

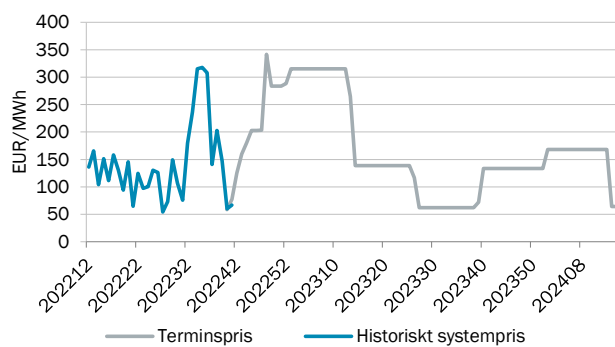
## Vecka 41 år 2022

### Minskande terminspriser för kol, olja och gas

Systempriset ökade med 11 procent jämfört med föregående vecka och veckomedlet landade på 66,6 EUR/MWh. Spotpriserna i elområde SE1 och SE2 sjönk med 47 procent, där genomsnittspriset var 27,3 EUR/MWh. Spotpriserna i elområde SE3 och SE4 ökade med 5 procent där genomsnittspriset var 62,6 EUR/MWh. Terminspriserna för månadskontrakt minskade med 7 procent och kvartalskontrakt minskade med 6,4 procent medan årskontrakten minskade med 4,7 procent jämfört med föregående vecka. Terminspriserna på kol minskade med 6 procent och hade ett veckomedel på 264,6 USD/ton, terminspriserna på olja ökade med 0,6 procent där veckomedlet var 93,8 USD/fat och terminspriserna på gas minskade med 8,8 procent där veckomedlet var 153,4 EUR/MWh. Priset på utsläppsrätter redovisade vecka 41 ett veckomedel på 67,4 EUR/tCO<sub>2</sub> vilket är en minskning med 0,3 procent jämfört med föregående vecka. Priset på elcertifikat visar på ett veckomedel på 0,7 SEK/MWh vilket är en ökning med 1,5 procent jämfört med vecka 40. Den ingående magasinfullnadsgraden i Norden och Sverige befinner sig under det normala. Under veckan var medeltemperaturen några grader över det normala och nederbörden var lägre än normalt.

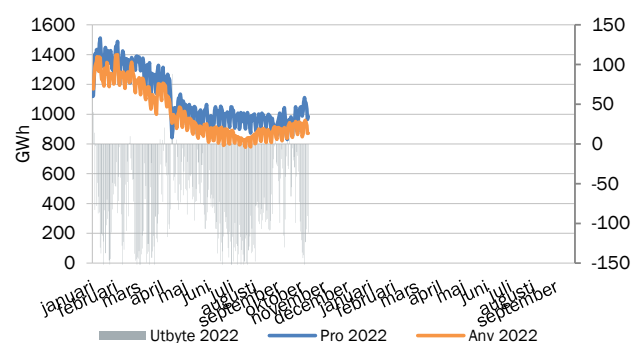
Pris	Veckomedel	Ändring
Systempris Nord Pool	66,6	↑
Spotpris SE1 Luleå	27,3	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	27,3	↓
Spotpris SE3 Stockholm	62,6	↑
Spotpris SE4 Malmö	62,6	↑
Terminspris Norden (månad)	210,8	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Faktor	Värde	Normalvärde	Ändring
Temperatur Norden, °C	10,7	8,3	↓
Nederbörd Norden, GWh	5833	4634	↓
Ingående magasin Norden, procent	74,0%	84,7%	↑
Ingående magasin Sverige, procent	77,6%	84,8%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	70%		↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	80%		↑

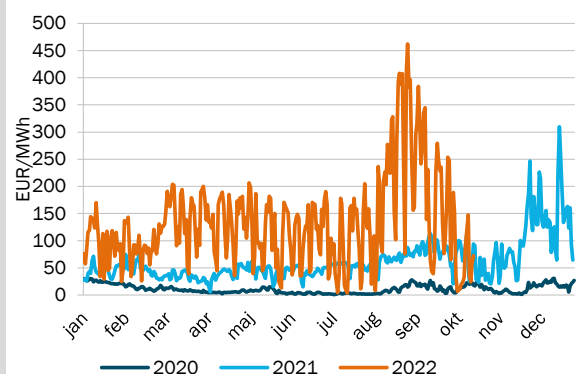
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



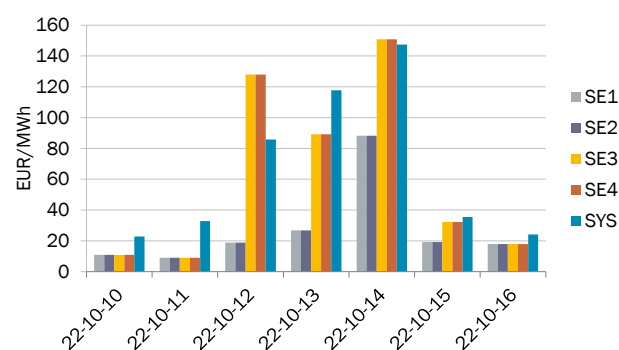
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



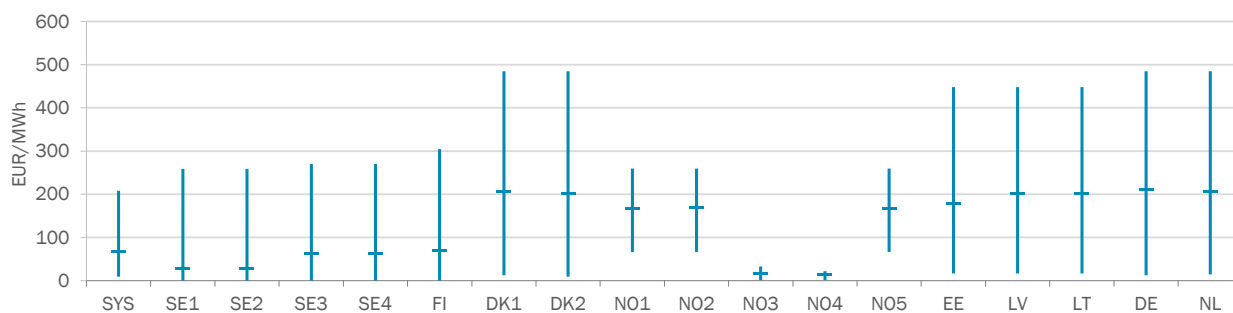
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 41	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	22,9	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	151,5	140,3	129,7	129,7	11,2	11,6	129,7	175,6	181,9	181,9	162,1	175,1
Tisdag	32,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,6	241,4	241,4	165,1	165,1	9,2	9,2	165,1	205,5	233,1	233,1	259,9	256,1
Onsdag	85,8	18,8	18,9	127,9	127,9	128,4	281,6	282,5	180,8	192,8	15,7	15,1	180,8	192,4	275,5	275,5	282,5	254,6
Torsdag	117,8	26,9	26,9	89,2	89,2	89,4	257,5	257,5	222,2	222,8	22,6	16,6	222,2	212,3	249,7	249,7	257,5	252,2
Fredag	147,5	88,2	88,2	150,9	150,9	196,6	260,7	260,7	209,9	209,9	17,2	16,4	209,9	209,5	219,2	220,4	260,7	251,6
Lördag	35,4	19,2	19,2	32,3	32,3	36,0	155,8	155,8	154,4	154,4	18,2	16,6	154,4	150,6	150,6	150,6	156,6	155,9
Söndag	24,2	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	93,6	65,5	107,1	107,1	17,2	16,5	107,1	102,4	104,6	104,6	95,9	106,1
Veckomedel	66,6	27,3	27,3	62,6	62,6	69,8	206,0	200,5	167,0	168,8	15,9	14,6	167,0	178,3	202,1	202,3	210,7	207,4
Medel föregående vecka	60,0	51,7	51,7	59,6	59,6	80,0	98,7	102,4	93,0	93,2	24,8	20,0	93,0	187,6	208,6	208,6	159,4	178,8
Förändring från vecka 40	6,7	-24,4	-24,4	2,9	2,9	-10,2	107,3	98,1	74,0	75,6	-8,9	-5,4	74,0	-9,2	-6,5	-6,3	51,4	28,5
Förändring från vecka 40	11%	-47%	-47%	5%	5%	-13%	109%	96%	80%	81%	-36%	-27%	80%	-5%	-3%	-3%	32%	16%

## 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 41	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	208,1	258,4	258,4	269,9	269,9	304,8	484,8	484,8	259,5	259,5	32,7	22,0	259,5	448,4	448,4	448	484,8	484,8
Lägst	8,9	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	12,5	9,0	66,6	66,6	0,9	0,9	66,6	16,8	16,8	16,8	12,5	14,5

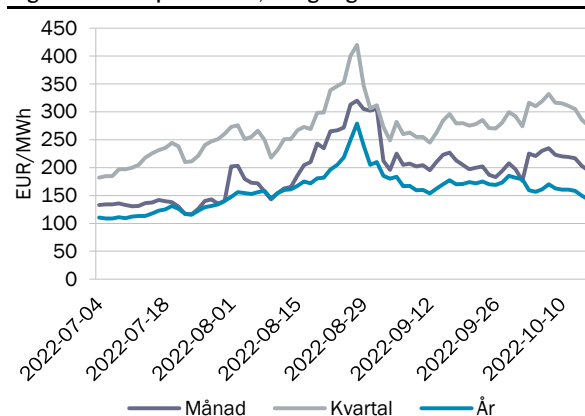
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 41	november	kvartal 1	år 2023
Måndag	220,0	315,0	160,5
Tisdag	219,0	310,5	160,5
Onsdag	217,0	305,0	158,0
Torsdag	203,0	286,0	150,0
Fredag	195,0	275,0	143,0
Veckomedel	210,8	298,3	154,4
Förändring från vecka 40	-7,0%	-6,4%	-4,7%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



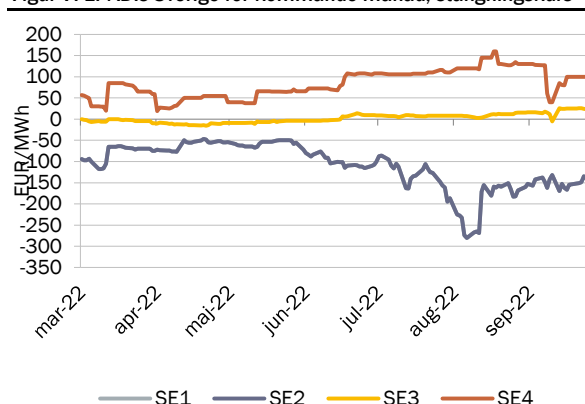
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 41	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-152,00	-152,00	25,00	100,00
Tisdag	-151,00	-151,00	25,50	100,00
Onsdag	-149,00	-149,00	25,50	100,00
Torsdag	-135,00	-135,00	24,50	100,00
Fredag	-139,00	-139,00	24,00	100,00
Veckomedel	-145,20	-145,20	24,90	100,00
Förändring från vecka 40	-9,9%	-9,9%	-0,2%	12,1%

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



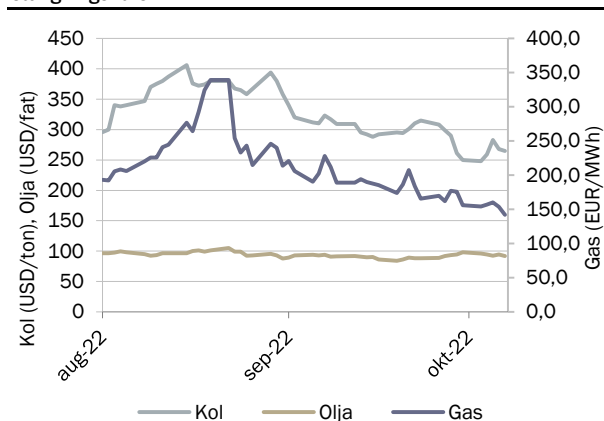
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 41	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	248,0	96,2	154,1
Tisdag	259,0	94,3	156,8
Onsdag	283,0	92,5	160,2
Torsdag	268,0	94,6	153,8
Fredag	265,0	91,6	142,0
Veckomedel	264,6	93,8	153,4
Förändring från vecka 40	-6,0%	0,6%	-8,8%

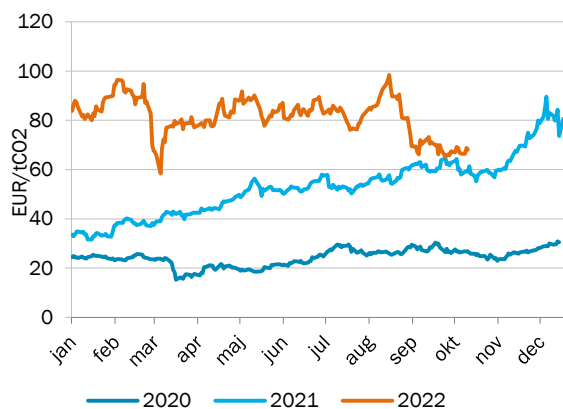
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



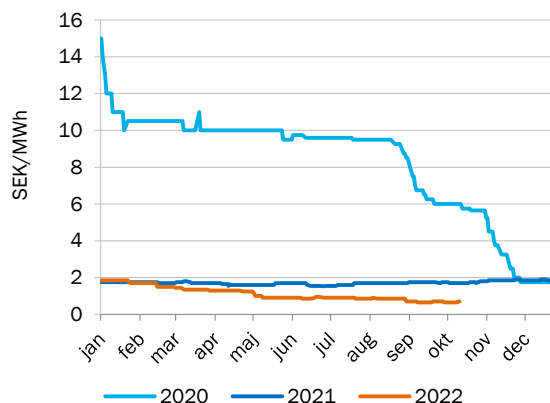
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 41	DEC22
Veckomedel	67,4
Förändring från vecka 40	-0,3%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



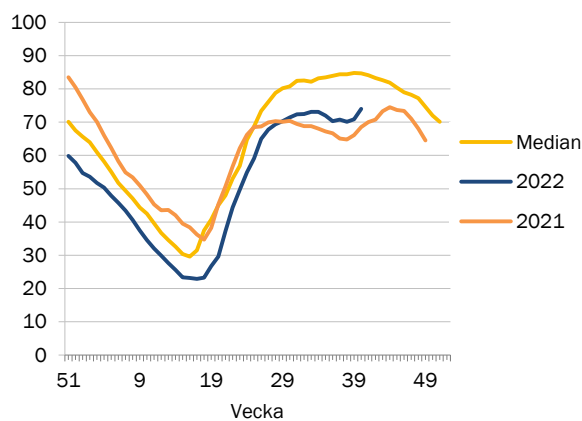
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 41	MAR23
Veckomedel	0,7
Förändring från vecka 40	1,5%

## Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

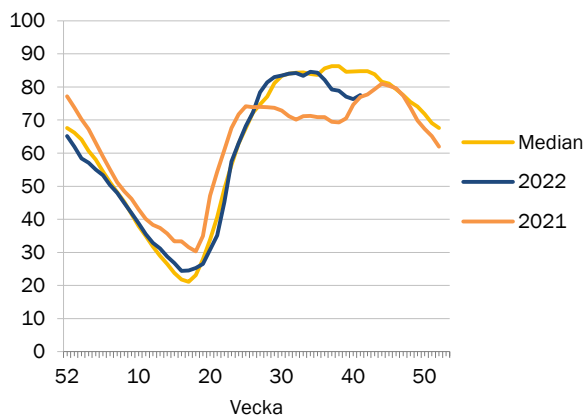
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 41	
Magasinifyllnadsgrad	74,00
Förändring från vecka 40	3,10 %-enheter
Normal	84,70
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



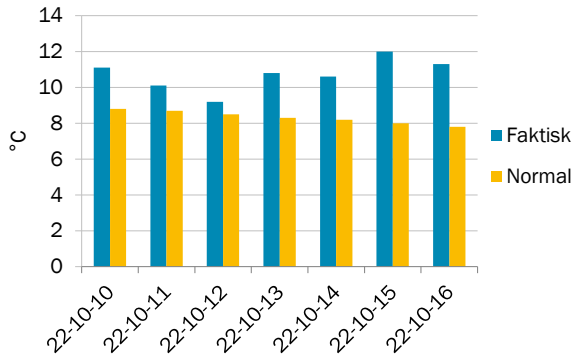
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 41	
Magasinifyllnadsgrad	77,60
Förändring från vecka 40	1,30 %-enheter
Normal	84,80
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

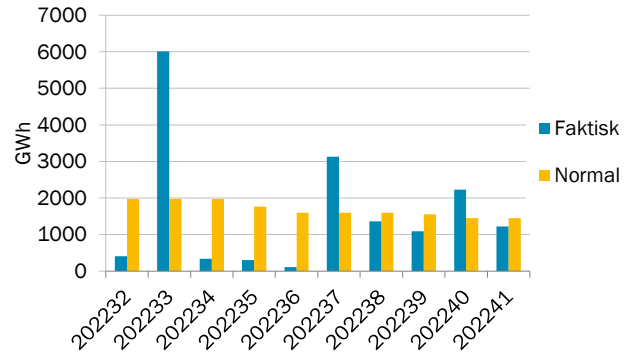
Vecka 41	Temperatur
Veckomedel	10,7
Normal temperatur*	8,3

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 41	Nederbörd
Veckomedel	1221
Normal nederbörd*	1449

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

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

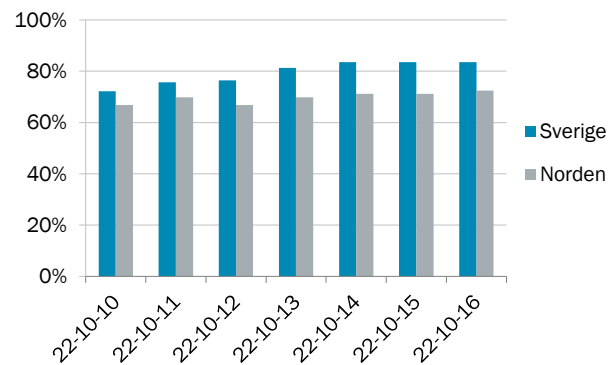
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 41	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 40
<b>Norden</b>	70%	7 929	16,4%
<b>Sverige</b>	80%	5 517	16,3%
Forsmark 1	72%	708	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	0%	0	
<b>Finland</b>	52%	2 293	10,8%
Olkiluoto 1	99%	880	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	43%	686	
Loviisa 1 och 2	52%	523	

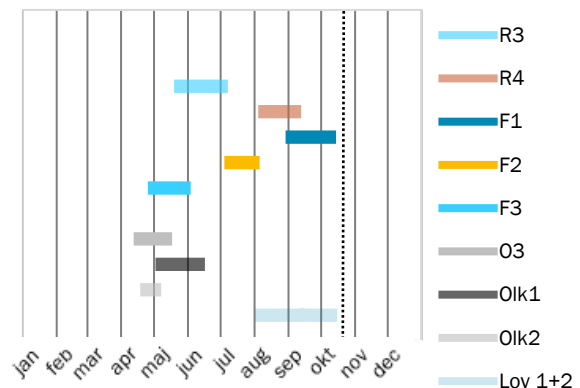
Forsmark 1 är på revision till och med den 11 oktober 2022.  
Loviisa 1 är på revision till och med den 16 oktober 2022.  
Ringhals 4 är på revision till och med den 31 januari 2023.

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

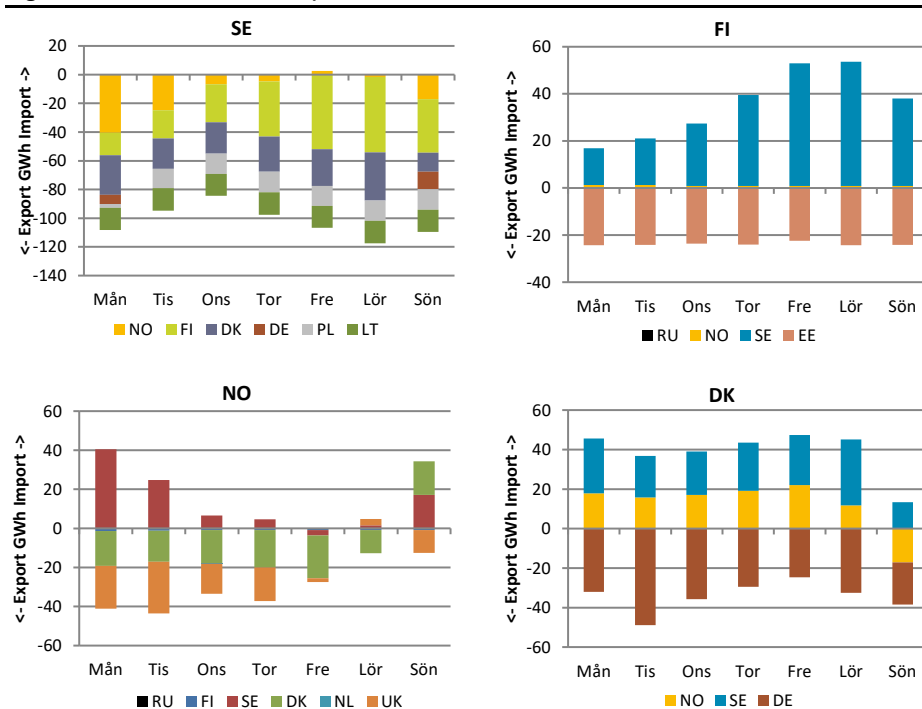
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 40	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2251	2939	927	1018	765	229
Förändring från vecka 39	-8,4%	-1,5%	-24,8%	38,3%	-1,8%	-3,0%
Norge	2282	2235	1779	426		30
Förändring från vecka 39	2,9%	8,0%	2,7%	38,5%		0,0%
Finland	1395	1395	138	364	617	276
Förändring från vecka 39	0,4%	9,8%	-23,5%	168,3%	0,1%	-18,2%
Danmark	611	697		557		103
Förändring från vecka 39	-3,7%	25,7%		42,9%		-27,7%
Norden	6539	7267	2844	2365	1382	638
Förändring från vecka 39	-2,4%	5,6%	-9,6%	50,7%	-0,9%	-14,5%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 41	Netto
Sverige	-716
Finland	82
Norge	-254
Danmark	32
Estland	3
Lettland	78
Litauen	159

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

Vecka 41	Netto
Nederländerna	0
Polen	-87
Ryssland	0
Tyskland	-405
Storbritannien	-91



## 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)