



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

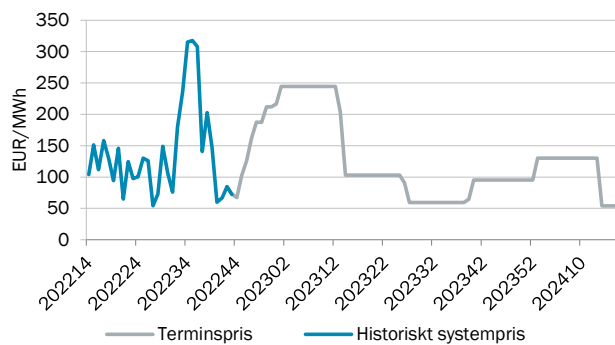
Vecka 43 år 2022

Varmt väder och sjunkande spotpriser i elområde SE3 och SE4

Systempriset sjönk med 14 procent jämfört med föregående vecka. Veckomedlet landade på 72,4 EUR/MWh. Spotpriserna i elområde SE1 ökade med 10 procent och i SE2 ökade de med 2 procent. Genomsnittspriset i SE1 och SE2 var 50,9 EUR/MWh. Spotpriserna i elområde SE3 och SE4 minskade med 30 procent sedan föregående vecka. Genomsnittspriserna i SE3 och SE4 var 67,8 EUR/MWh. Terminspriset för månadskontrakt minskade med 13,9 procent, kvartalskontrakt minskade med 5 procent och årskontrakt minskade med 7 procent. Priserna på EPAD:s minskade med 15,6 procent i SE1 och SE2, 13,1 procent i SE3 och 49,7 procent i SE4. Terminspriserna på kol minskade med 4,5 procent och hade ett veckomedel på 245,4 USD/ton medan terminspriserna på olja ökade med 3,3 procent och hade ett veckomedel på 95 USD/fat. Terminspriserna på gas minskade med 12 procent och hade ett veckomedel på 104,6 EUR/MWh. Under veckan var medeltemperaturen några grader över det normala medan nederbörden var något under det normala. Den tillgängliga kärnkraftskapaciteten i Norden befinner sig på 76 procent vilket är en ökning med 4,2 procent sedan föregående vecka. I Sverige är den tillgängliga kärnkraftskapaciteten 84 procent, vilket är en ökning med 5,5 procent.

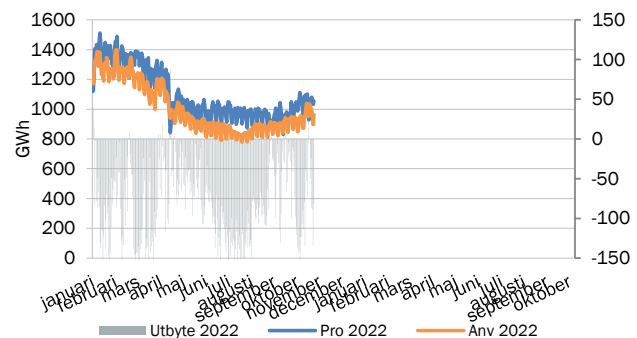
Systempris Nord Pool	72,3	↓
Spotpris SE1 Luleå	50,9	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	50,9	↑
Spotpris SE3 Stockholm	67,8	↓
Spotpris SE4 Malmö	67,8	↓
Terminspris Norden (månad)	143,0	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Temperatur Norden, °C	11,1	(6,2)	↓
Nederbörd Norden, GWh	4108	(4634)	↑
Ingående magasin Norden, procent	75,2%	(83,3%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	77,0%	(83,8%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	76%		↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	84%		↑

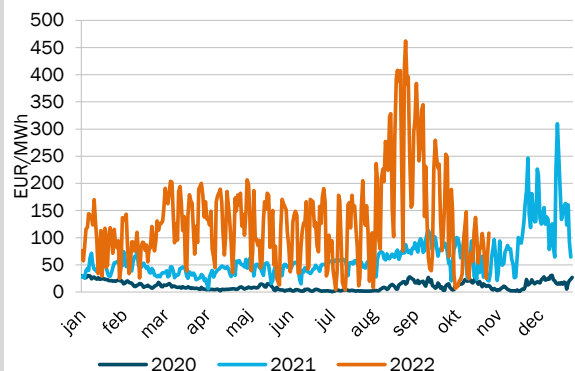
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



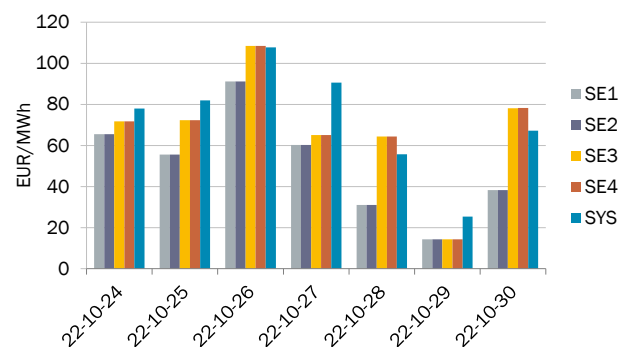
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



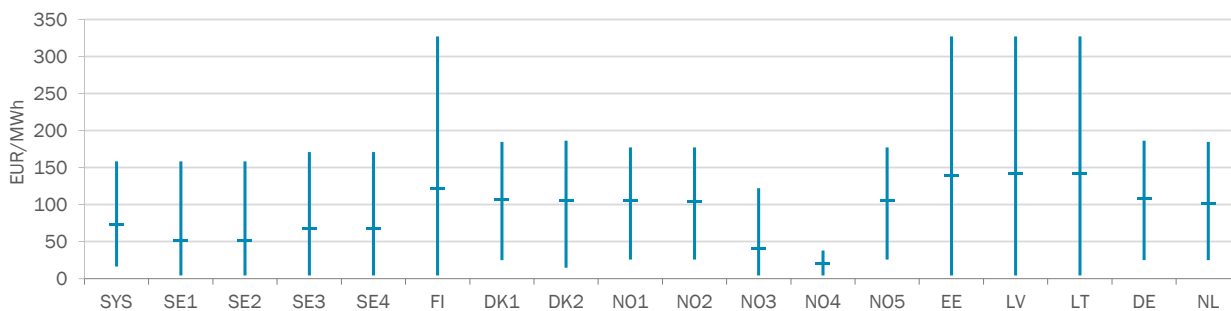
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 43	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	78,0	65,4	65,4	71,7	71,7	203,7	80,1	80,6	85,7	81,9	49,9	25,7	85,7	204,8	204,8	204,8	80,6	77,9
Tisdag	81,9	55,6	55,6	72,4	72,4	142,9	103,2	104,1	104,9	104,9	55,5	22,4	104,9	152,7	165,4	165,4	105,4	98,8
Onsdag	107,7	91,2	91,2	108,4	108,4	148,1	121,1	121,4	117,5	116,9	68,4	26,1	117,5	154,0	154,0	154,0	121,4	93,9
Torsdag	90,6	60,3	60,3	65,0	65,0	163,8	123,9	124,7	112,4	113,6	34,4	20,9	112,4	166,5	166,5	166,5	124,7	122,5
Fredag	55,6	31,0	31,0	64,3	64,3	95,9	104,5	104,3	99,8	99,8	30,6	17,8	99,8	127,8	127,8	127,8	105,5	101,7
Lördag	25,3	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	100,6	84,5	98,6	98,6	14,4	13,5	98,6	68,6	68,6	68,6	101,1	97,9
Söndag	67,3	38,2	38,2	78,2	78,2	78,8	116,5	116,5	113,8	113,8	35,1	16,9	113,8	101,8	101,8	101,8	116,5	116,5
Veckomedel	72,3	50,9	50,9	67,8	67,8	121,1	107,1	105,2	104,7	104,2	41,2	20,5	104,7	139,5	141,3	141,3	107,9	101,3
Medel föregående vecka	84,6	46,4	49,7	96,6	96,6	137,6	146,2	148,9	139,6	139,6	45,6	18,7	139,6	172,3	187,6	187,6	149,1	135,6
Förändring från vecka 42	-12,3	4,5	1,2	-28,8	-28,8	-16,6	-39,0	-43,7	-34,9	-35,4	-4,5	1,7	-34,9	-32,9	-46,3	-46,4	-41,2	-34,3
Förändring från vecka 42	-14%	10%	2%	-30%	-30%	-12%	-27%	-29%	-25%	-25%	-10%	9%	-25%	-19%	-25%	-25%	-28%	-25%

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 43	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	158,3	158,2	158,2	171,0	171,0	327,1	184,8	186,3	177,4	177,4	122,1	38,1	177,4	327,1	327,1	327	186,3	184,8
Lägst	16,6	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	25,1	14,6	25,8	25,8	4,3	4,3	25,8	4,3	4,3	4,3	25,1	24,9

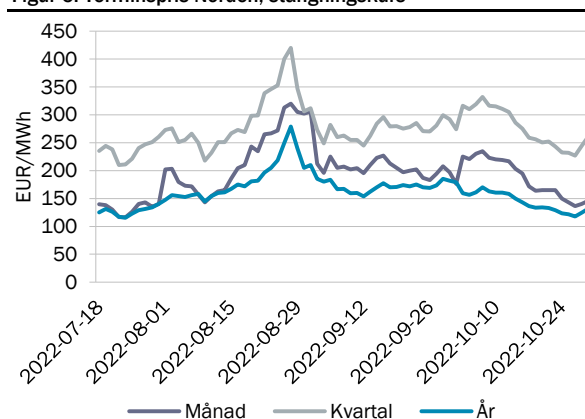
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 43	december	kvartal 1	år 2023
Måndag	150,0	232,5	123,1
Tisdag	142,9	232,0	121,5
Onsdag	136,3	227,0	118,0
Torsdag	140,0	244,5	124,5
Fredag	146,0	261,0	132,0
Veckomedel	143,0	239,4	123,8
Förändring från vecka 42	-13,9%	-5,0%	-7,0%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



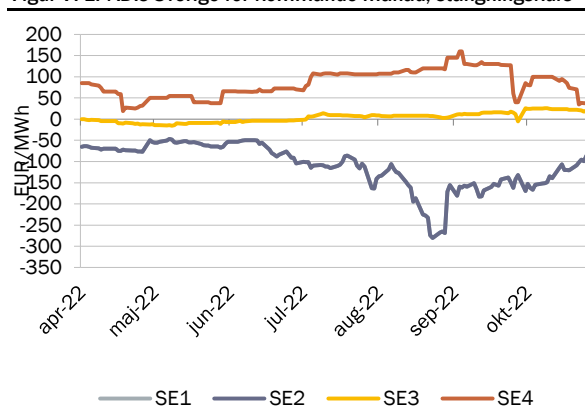
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 43	Nästa månad år 2022			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-109,00	-109,00	22,50	70,00
Tisdag	-101,88	-101,88	21,50	35,00
Onsdag	-95,25	-95,25	21,00	38,25
Torsdag	-99,00	-99,00	18,00	37,50
Fredag	-87,00	-87,00	20,00	37,50
Veckomedel	-98,43	-98,43	20,60	43,65
Förändring från vecka 42	-15,6%	-15,6%	-13,1%	-49,7%

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



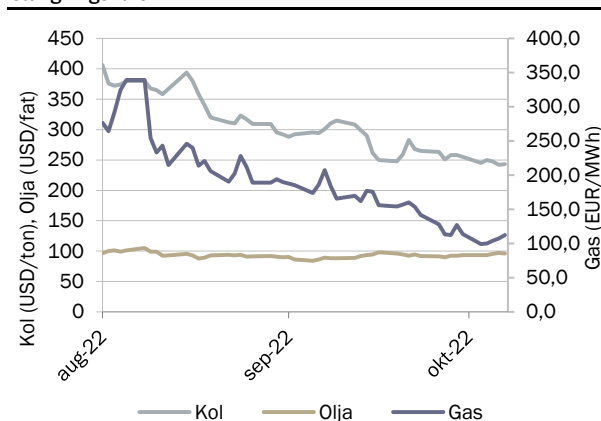
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 43	Nästa månad år 2022		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	245,0	93,3	99,2
Tisdag	250,0	93,5	99,8
Onsdag	247,0	95,7	104,3
Torsdag	242,0	97,0	107,4
Fredag	243,0	95,8	112,3
Veckomedel	245,4	95,0	104,6
Förändring från vecka 42	-4,5%	3,3%	-12,0%

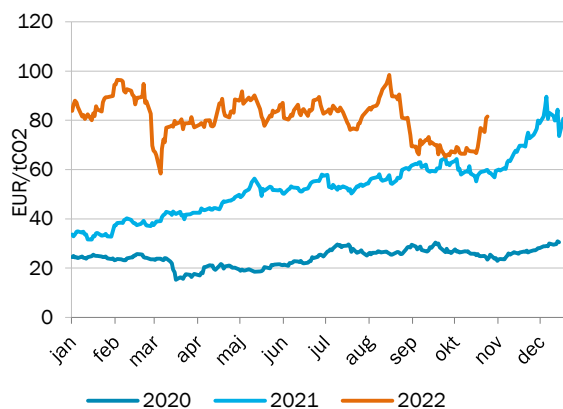
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



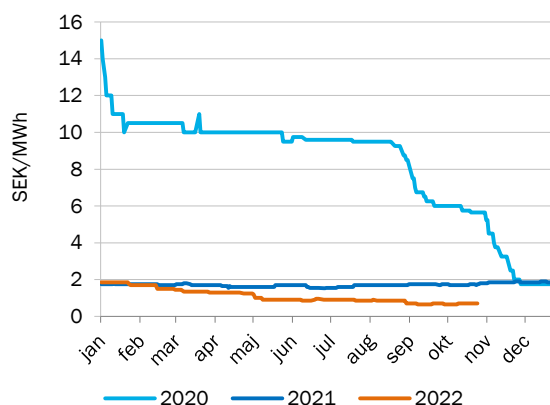
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 43	DEC22
Veckomedel	77,4
Förändring från vecka 42	14,4%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



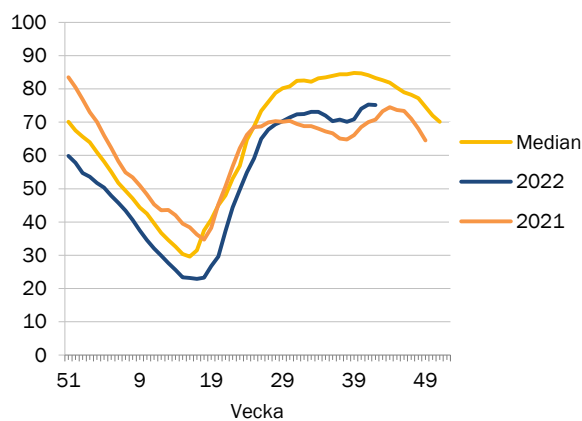
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 43	MAR23
Veckomedel	0,7
Förändring från vecka 42	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

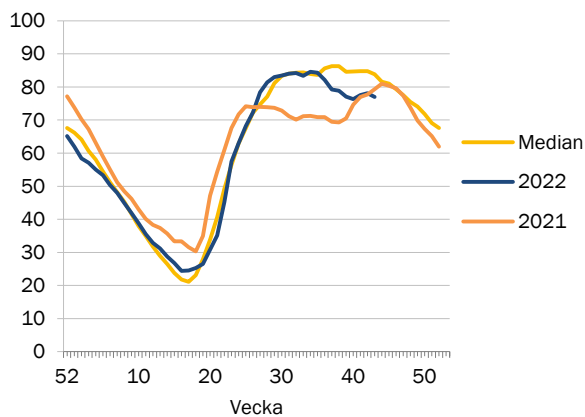
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 43	
Magasinifyllnadsgrad	75,20
Förändring från vecka 42	-0,10 %-enheter
Normal	83,30
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



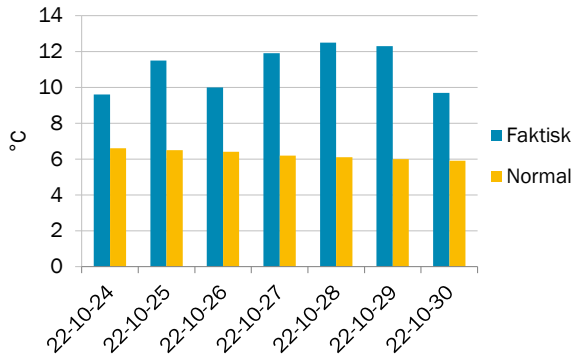
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 43	
Magasinifyllnadsgrad	77,00
Förändring från vecka 42	-1,10 %-enheter
Normal	83,80
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

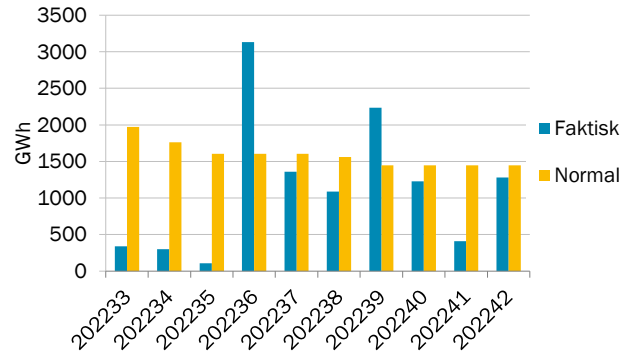
Vecka 43	Temperatur
Veckomedel	11,1
Normal temperatur*	6,2

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 43	Nederbörd
Veckomedel	1281
Normal nederbörd*	1449

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

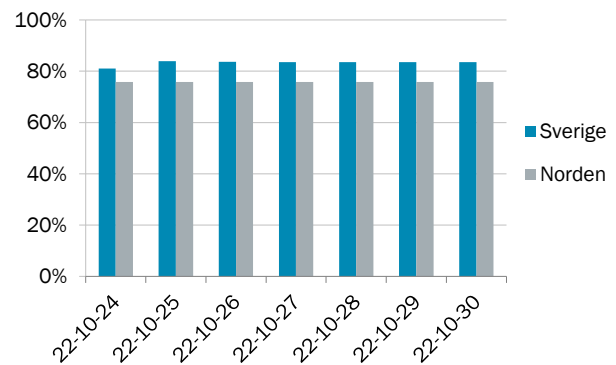
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 43	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 42
Norden	76%	8 541	4,2%
Sverige	84%	5 755	5,5%
Forsmark 1	101%	998	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	98%	1 371	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	0%	0	
Finland	64%	2 789	1,7%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

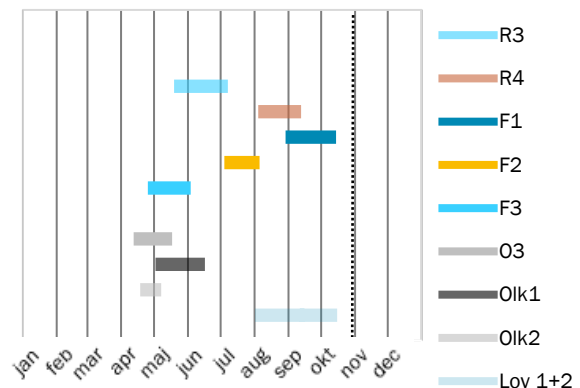
Ringhals 4 är på revision till och med den 31 januari 2023.

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 27 december 2022.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

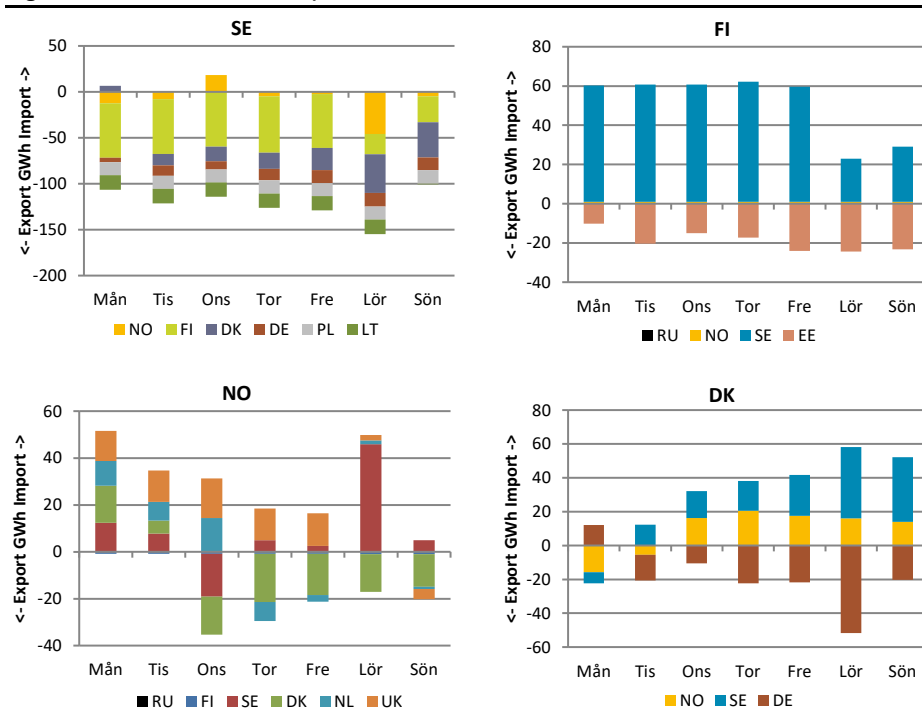
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 42	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2448	3174	1331	640	936	267
Förändring från vecka 41	5,6%	4,6%	22,2%	-22,2%	4,7%	16,6%
Norge	2491	2476	2192	254		30
Förändring från vecka 41	5,2%	-5,6%	-1,2%	-31,9%		0,0%
Finland	1453	1255	195	242	459	359
Förändring från vecka 41	2,8%	-5,7%	22,5%	-40,4%	0,1%	17,2%
Danmark	612	468		271		138
Förändring från vecka 41	-0,7%	-21,0%		-22,6%		-21,6%
Norden	7004	7373	3718	1408	1395	793
Förändring från vecka 41	4,3%	-2,7%	7,2%	-27,9%	3,1%	7,1%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 43	Netto
Sverige	-828
Finland	221
Norge	4
Danmark	138
Estland	26
Lettland	71
Litauen	146

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

Vecka 43	Netto
Nederländerna	23
Polen	-100
Ryssland	0
Tyskland	-288
Storbritannien	69

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)