

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 33 år 2023

Ökade spotpriser i samtliga svenska elområden. Efter en period med oväder och mycket hög nederbörd har vädret stabiliserat:

Systempriset ökade med 168 procent jämfört med föregående vecka och veckomedlet landade på 33,3 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 ökade med 134 procent där veckomedlet blev 18,4 EUR/MWh. I elområde SE3 steg spotpriset med 160 procent och veckomedlet blev 20,7 EUR/MWh. I elområde SE4 steg spotpriset med 384 procent och hade ett veckomedel på 38,6 EUR/MWh. Terminspriserna på kol ökade med 0,8 procent och hade ett veckomedel på 119 USD/ton, oljepriset minskade med 2 procent och veckomedlet landade på 84,7 USD/fat, gaspriset ökade med 6,3 procent där veckomedlet blev 36,8 EUR/MWh. Den ingående magasinpåfyllnadsgraden i Sverige ökade med 4,7 procentenheter jämfört med föregående vecka. Under veckan var medeltemperaturen lite över det normala och nederbörden låg nära det normala. Den tillgängliga kärnkraften låg på 70 procent i Sverige och 77 procent i Norden.

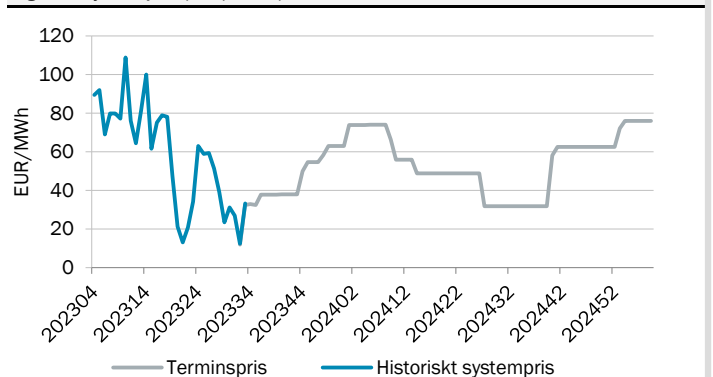
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	33,3	↑
Spotpris SE1 Luleå	18,4	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	18,4	↑
Spotpris SE3 Stockholm	20,7	↑
Spotpris SE4 Malmö	38,6	↑
Terminspris Norden (månad)	36,8	↓

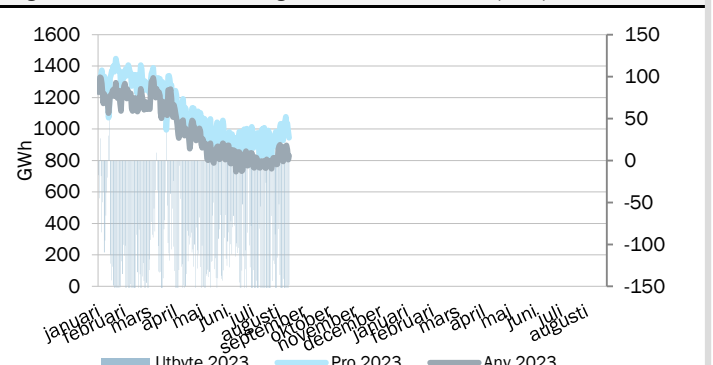
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	18,2 (17,4)	↓
Nederbörd Norden, GWh	6880 (4872)	↓
Ingående magasin Norden, procent	76,5% (82,5%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	74,2% (84,4%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	77%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	70%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



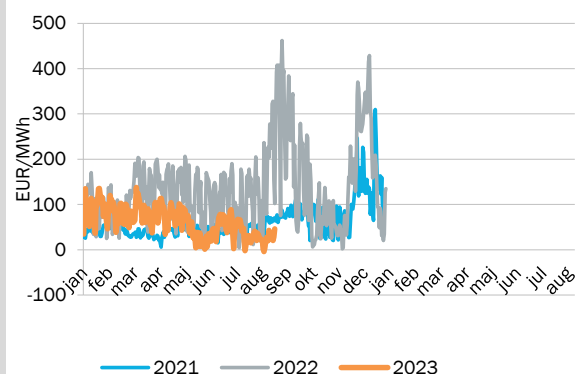
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



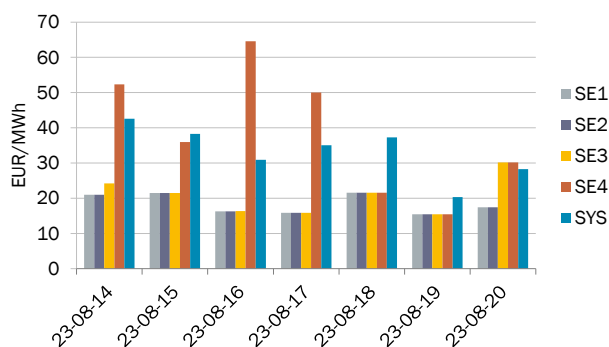
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



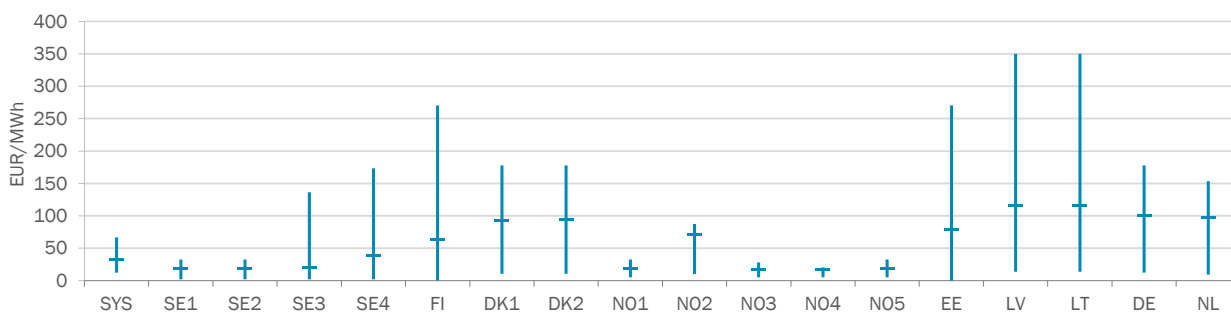
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 33	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	42,6	21,0	21,0	24,2	52,4	38,0	103,4	103,4	21,2	75,0	20,9	17,6	21,2	74,1	83,6	83,6	103,4	97,1
Tisdag	38,3	21,5	21,5	21,5	36,0	29,9	91,3	93,4	21,4	72,3	21,4	18,4	21,4	57,4	64,4	64,4	93,6	91,9
Onsdag	30,9	16,3	16,3	16,4	64,6	14,0	107,6	109,2	16,4	82,0	16,3	16,2	16,4	22,2	105,8	105,8	110,8	107,3
Torsdag	35,1	15,9	15,9	15,9	50,0	17,3	111,4	111,4	16,5	80,5	15,2	15,2	16,5	28,5	164,7	164,7	111,4	106,9
Fredag	37,3	21,6	21,6	21,6	21,6	118,5	99,5	99,4	21,6	74,1	18,5	18,5	21,6	118,5	139,6	139,6	109,0	105,5
Lördag	20,3	15,5	15,5	15,5	15,5	120,5	51,6	51,6	15,4	41,9	15,5	15,5	15,4	130,6	130,6	130,6	84,8	81,0
Söndag	28,2	17,4	17,4	30,1	30,1	102,3	90,1	90,1	16,9	65,5	17,0	17,0	16,9	124,5	124,5	124,5	90,1	89,7
Veckomedel	33,3	18,4	18,4	20,7	38,6	62,9	93,5	94,1	18,5	70,2	17,8	16,9	18,5	79,4	116,2	116,2	100,4	97,1
Medel föregående vecka	12,4	7,9	7,9	8,0	8,0	8,2	45,0	44,4	9,6	35,7	8,0	8,0	9,6	63,6	64,3	64,3	66,8	66,4
Förändring från vecka 32	20,8	10,6	10,6	12,8	30,6	54,7	48,5	49,7	8,9	34,5	9,8	8,9	8,9	15,8	51,9	51,9	33,6	30,7
Förändring från vecka 32	168%	134%	134%	160%	384%	668%	108%	112%	93%	96%	122%	111%	92%	25%	81%	81%	50%	46%

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 33	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	66,6	32,8	32,8	136,6	173,3	270,5	177,8	177,8	32,8	87,5	27,9	20,3	32,8	270,5	350,0	350	177,8	153,5
Lägst	12,2	1,9	1,9	1,9	1,9	0,0	10,4	10,4	5,0	10,1	5,0	5,0	5,0	0,0	13,6	13,6	12,6	9,1

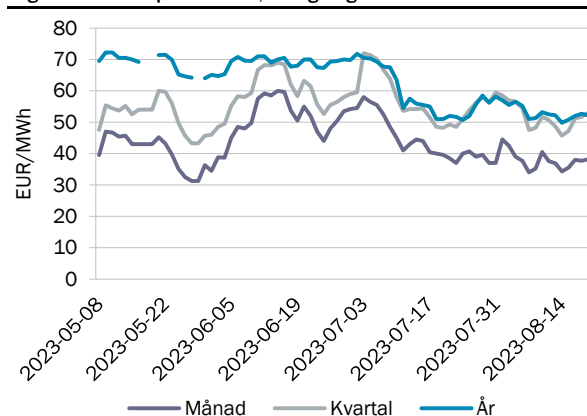
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 33	september	kvartal 4	år 2024
Måndag	34,4	45,8	49,9
Tisdag	35,6	47,3	50,8
Onsdag	38,0	51,3	52,0
Torsdag	37,8	51,8	52,8
Fredag	38,3	53,0	52,3
Veckomedel	36,8	49,8	51,5
Förändring från vecka 32	-0,2%	0,8%	-1,0%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



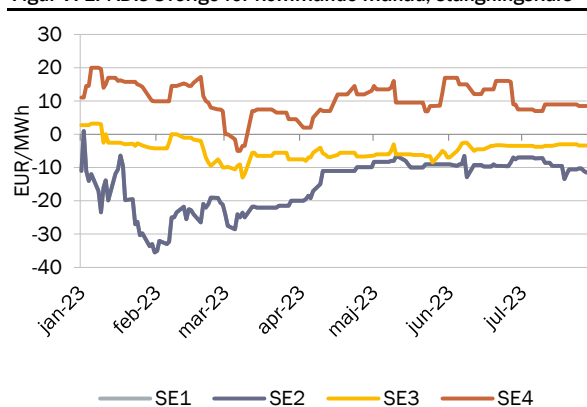
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 33	Nästa månad år 2023			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-10,50	-10,50	-3,00	9,00
Tisdag	-10,26	-10,26	-3,40	8,50
Onsdag	-10,26	-10,26	-3,40	8,50
Torsdag	-11,00	-11,00	-3,40	8,50
Fredag	-11,50	-11,50	-3,40	8,50
Veckomedel	-10,70	-10,70	-3,32	8,60
Förändring från vecka 32	-2,2%	-2,2%	10,7%	-4,4%

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



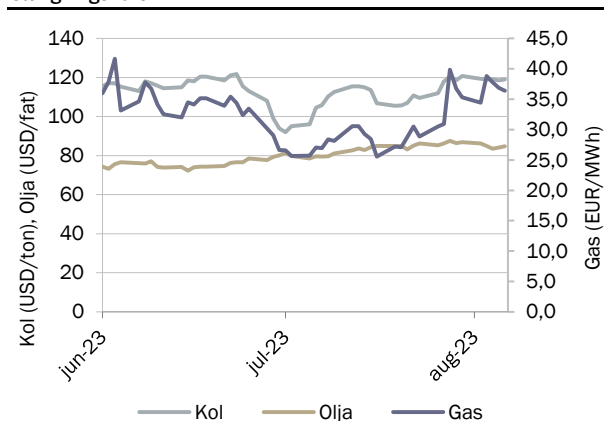
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 33	Nästa månad år 2023		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	119,3	86,2	34,4
Tisdag	119,0	84,9	38,8
Onsdag	119,0	83,5	37,8
Torsdag	118,5	84,1	36,8
Fredag	119,0	84,8	36,4
Veckomedel	119,0	84,7	36,8
Förändring från vecka 32	0,8%	-2,0%	6,3%

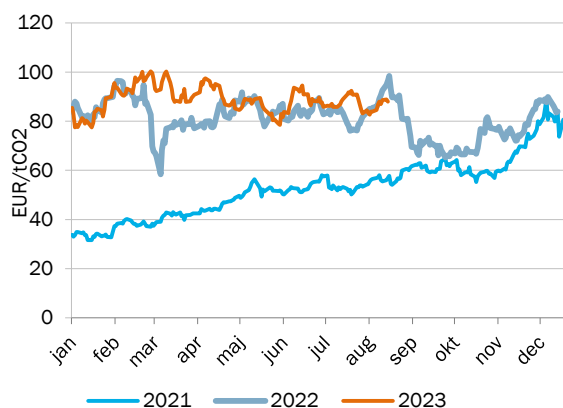
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



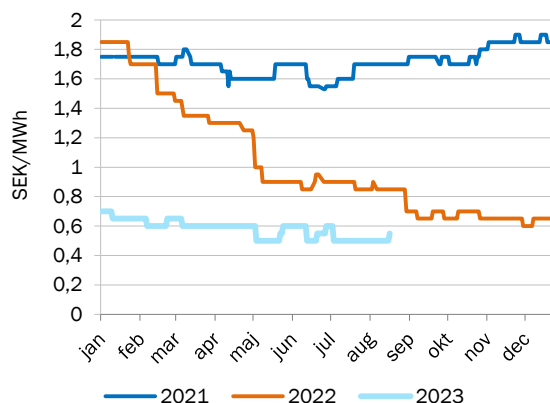
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 33	DEC23
Veckomedel	88,0
Förändring från vecka 32	4,3%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



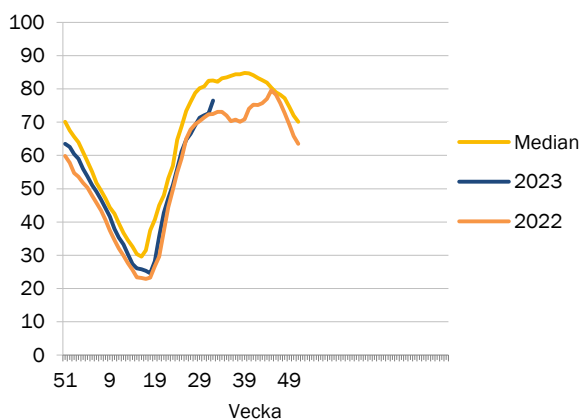
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 33	MAR24
Veckomedel	0,5
Förändring från vecka 32	2,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

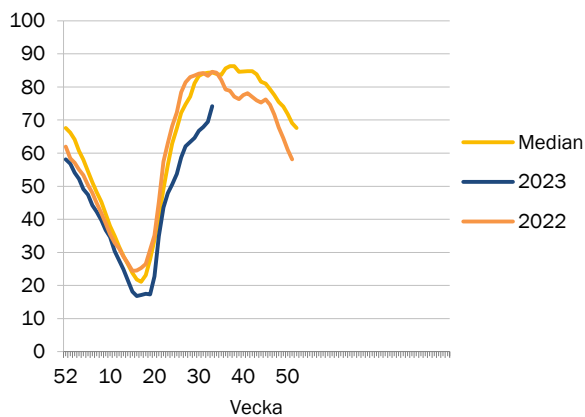
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 33	
Magasinfullnadsgrad	76,50
Förändring från vecka 32	3,90 %-enheter
Normal	82,50
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



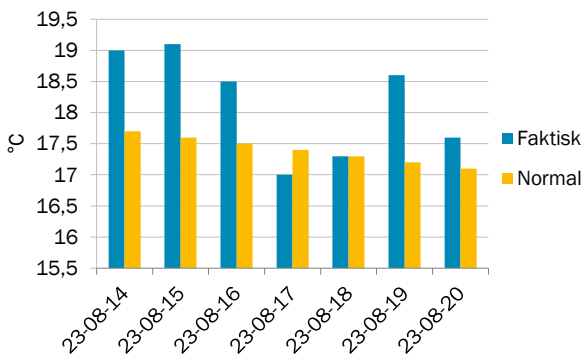
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 33	
Magasinfullnadsgrad	74,20
Förändring från vecka 32	4,70 %-enheter
Normal	84,40
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

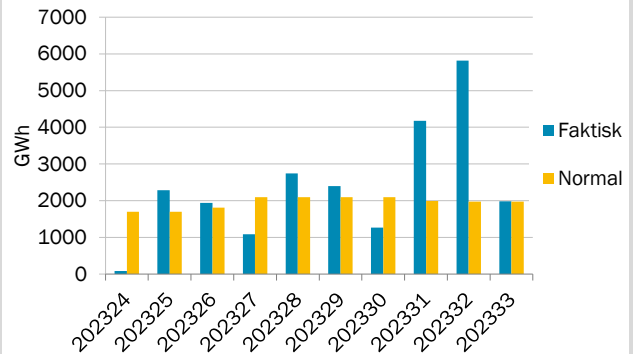
Vecka 33	Temperatur
Veckomedel	18,2
Normal temperatur*	17,4

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 33	Nederbörd
Veckomedel	1979
Normal nederbörd*	1974

*Medelvärde för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

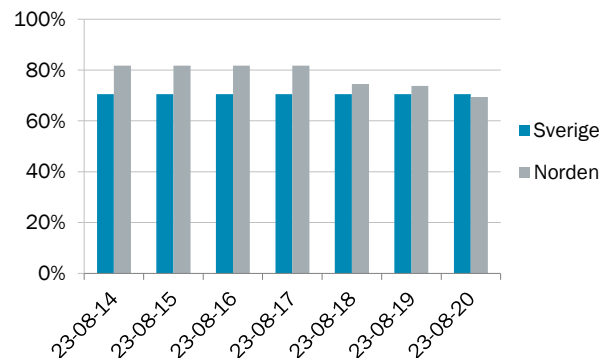
Vecka 33	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 32
Norden	77%	8 652	-5,7%
Sverige	70%	4 851	0,0%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	44%	490	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	81%	1 130	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	0%	0	
Finland	85%	3 801	-12,2%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	58%	520	
Olkiluoto 3	97%	1 557	
Loviisa 1 och 2	93%	937	

Forsmark 2 har ett oplanerat underhåll fram till och med den 3 september.

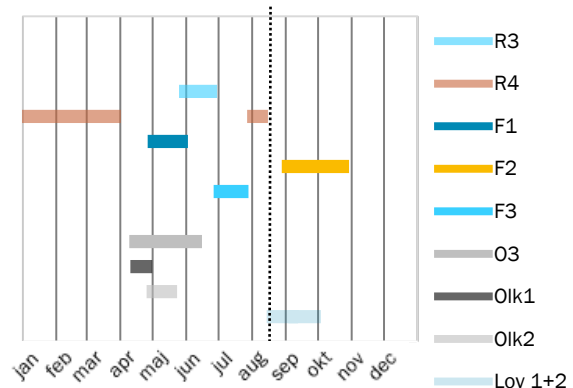
Ringhals 4 har ett planerat underhåll fram till och med den 11 september.

Oskarshamn 3 har ett planerat underhåll fram till och med den 9 september.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

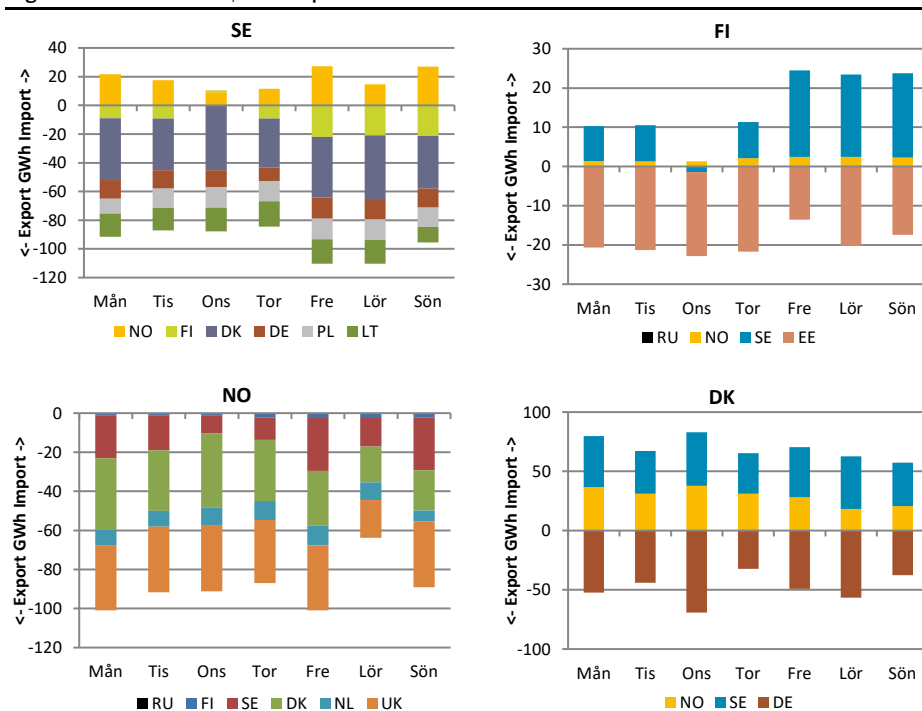
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 32	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2048	2648	1029	694	755	170
Förändring från vecka 31	9,2%	7,5%	-2,5%	72,2%	-9,5%	-1,2%
Norge	2076	2343	2057	255		31
Förändring från vecka 31	6,6%	-2,5%	-8,6%	109,1%		0,0%
Finland	1286	1344	254	278	656	156
Förändring från vecka 31	4,2%	3,1%	-0,1%	47,6%	-7,6%	3,3%
Danmark	629	611		458		80
Förändring från vecka 31	10,9%	48,5%		95,8%		-6,0%
Norden	6039	6946	3340	1684	1411	438
Förändring från vecka 31	7,4%	5,5%	-6,2%	77,9%	-8,6%	-0,5%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 33	Netto
Sverige	-537
Finland	-33
Norge	-825
Danmark	171
Estland	66
Lettland	90
Litauen	124

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

Vecka 33	Netto
Nederländerna	-60
Polen	-94
Ryssland	0
Tyskland	-631
Storbritannien	-219

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)