

# 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 32 år 2023

### Ökad nederbörd

Systempriset minskade med 54 procent jämfört med föregående vecka och veckomedlet landade på 12,4 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 sjönk med 65 procent där veckomedlet blev 7,9 EUR/MWh. I elområde SE3 sjönk spotpriset med 64 procent och veckomedlet blev 8 EUR/MWh. I elområde SE4 sjönk spotpriset med 76 procent och hade ett veckomedel på 8 EUR/MWh. Terminspriserna för årskontrakten minskade under veckan med 7,8 procent, medan månads- och kvartalskontrakten minskade med 8,2 procent respektive 13,7 procent. Terminspriserna på kol ökade med 9,5 procent och hade ett veckomedel på 118 USD/ton, oljepriset steg med 1,8 procent och veckomedlet landade på 86,5 USD/fat, gaspriset ökade med 21,7 procent där veckomedlet blev 34,7 EUR/MWh. Den ingående magasinpåfyllnadsgraden i Sverige befann sig under det normala. Under veckan var medeltemperaturen lite under det normala och nederbörden var långt över det normala. I Sverige var tillgängligheten på kärnkraft 70 procent medan den var 82 procent i Norden.

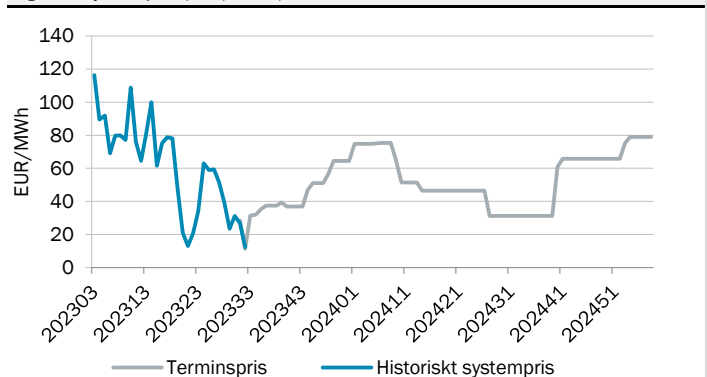
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	12,4	↓
Spotpris SE1 Luleå	7,9	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	7,9	↓
Spotpris SE3 Stockholm	8,0	↓
Spotpris SE4 Malmö	8,0	↓
Terminspris Norden (månad)	36,9	↓

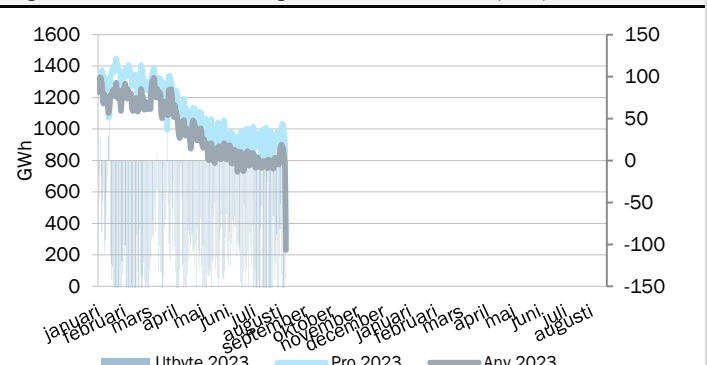
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	15,8 ( 18,0 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	15358 ( 4872 )	↑
Ingående magasin Norden, procent	72,6% ( 82,4% )	↑
Ingående magasin Sverige, procent	69,5% ( 84,3% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	82%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	70%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



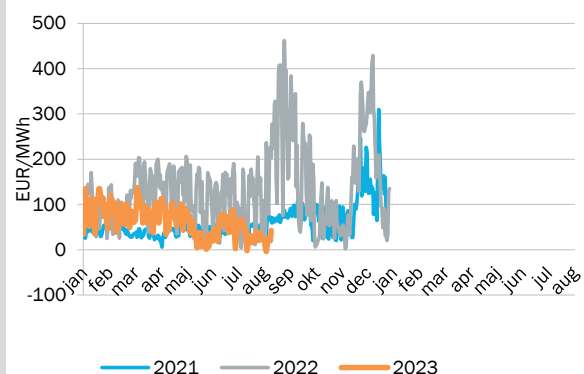
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



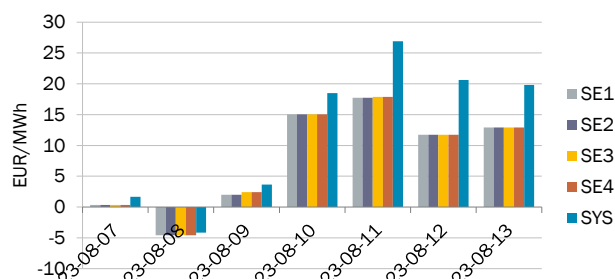
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



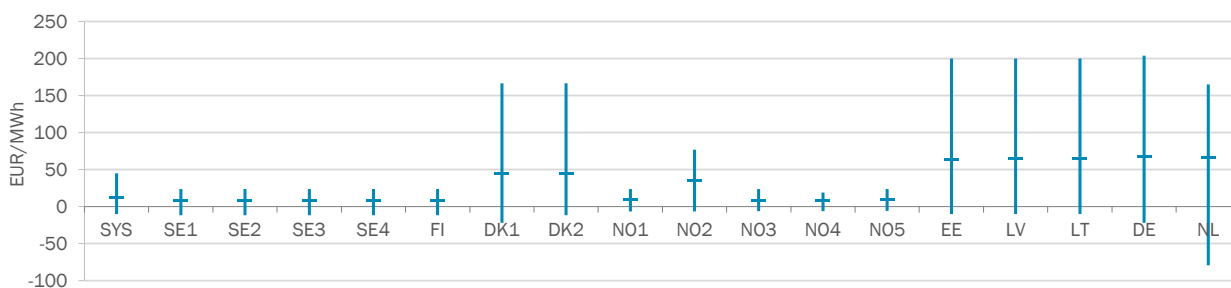
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 32	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	1,6	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	8,7	1,9	7,1	17,3	1,3	1,3	7,3	30,5	35,4	35,4	19,4	34,6
Tisdag	-4,1	-4,6	-4,6	-4,6	-4,6	-4,6	-6,1	-4,0	-3,6	-3,5	-3,7	-2,9	-3,4	15,4	15,4	15,4	12,1	37,2
Onsdag	3,6	2,0	2,0	2,4	2,4	4,1	10,6	10,8	4,9	11,0	1,9	1,9	4,9	78,4	78,4	78,4	88,4	71,8
Torsdag	18,5	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	56,1	56,2	15,3	44,9	14,3	14,3	15,3	98,2	98,2	98,2	102,2	83,7
Fredag	26,9	17,7	17,7	17,9	17,9	17,7	100,4	100,4	17,9	64,5	17,6	16,8	17,9	105,3	105,3	105,3	100,4	93,9
Lördag	20,6	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	80,1	80,1	12,3	60,7	11,7	11,7	12,3	67,6	67,6	67,6	80,1	79,8
Söndag	19,8	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	65,1	65,1	12,9	55,2	13,1	13,0	12,9	49,9	49,9	49,9	65,2	63,9
Veckomedel	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
Medel föregående vecka	26,9	22,2	22,2	22,2	33,3	24,6	65,0	66,5	24,7	57,2	22,5	17,8	24,7	63,2	69,7	69,7	73,0	71,6
Förändring från vecka 31	-14,5	-14,3	-14,3	-14,3	-25,3	-16,4	-20,0	-22,1	-15,1	-21,5	-14,5	-9,8	-15,1	0,4	-5,4	-5,4	-6,2	-5,1
Förändring från vecka 31	-54%	-65%	-65%	-64%	-76%	-67%	-31%	-33%	-61%	-38%	-64%	-55%	-61%	1%	-8%	-8%	-8%	-7%

## 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 32	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	44,9	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	166,7	166,7	23,6	76,8	23,6	19,2	23,6	200,0	200,0	200	203,8	164,9
Lägst	-10,0	-11,6	-11,6	-11,6	-11,6	-11,6	-21,8	-11,6	-6,4	-6,4	-6,2	-6,2	-5,9	-10,0	-10,0	-10,0	-21,8	-79,2

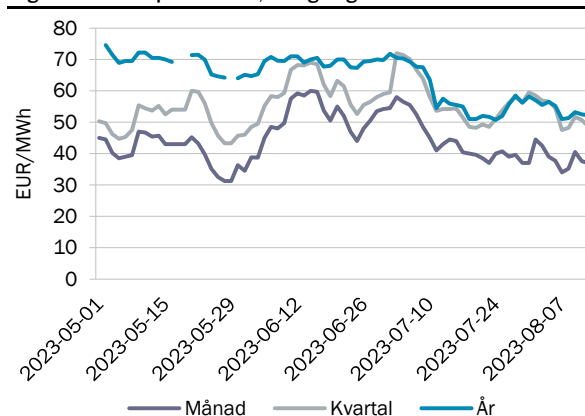
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 32	september	kvartal 4	år 2024
Måndag	34,0	47,5	51,0
Tisdag	35,3	48,3	51,4
Onsdag	40,5	51,7	53,3
Torsdag	37,7	50,8	52,5
Fredag	36,9	48,7	52,3
Veckomedel	36,9	49,4	52,1
Förändring från vecka 31	-8,2%	-13,7%	-7,8%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



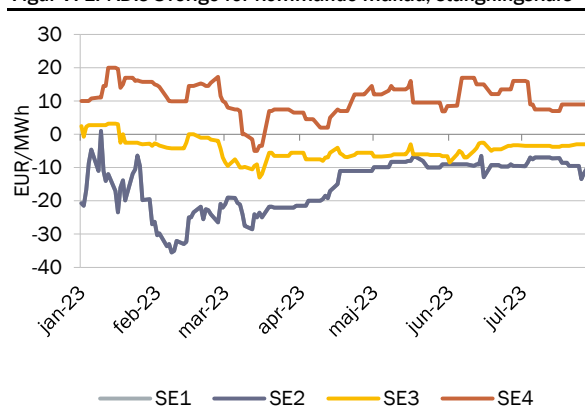
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 32	Nästa månad år 2023			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-9,50	-9,50	-3,00	9,00
Tisdag	-9,50	-9,50	-3,00	9,00
Onsdag	-13,50	-13,50	-3,00	9,00
Torsdag	-11,75	-11,75	-3,00	9,00
Fredag	-10,50	-10,50	-3,00	9,00
Veckomedel	-10,95	-10,95	-3,00	9,00
Förändring från vecka 31	29,6%	29,6%	-15,5%	4,7%

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



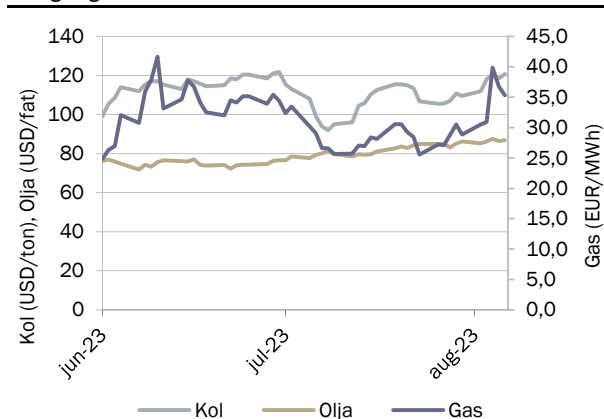
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 32	Nästa månad år 2023		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	112,0	85,3	30,5
Tisdag	118,0	86,2	30,9
Onsdag	120,5	87,6	39,8
Torsdag	118,5	86,4	36,8
Fredag	120,8	86,8	35,3
Veckomedel	118,0	86,5	34,7
Förändring från vecka 31	9,5%	1,8%	21,7%

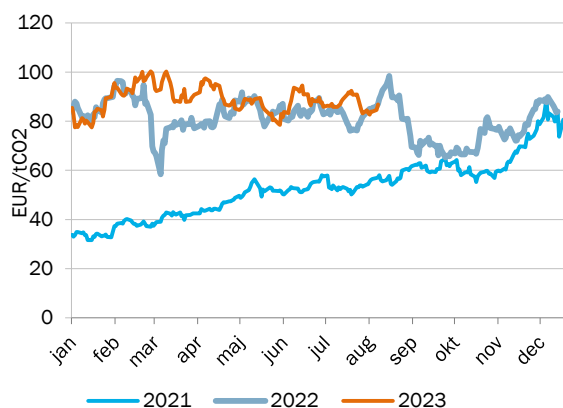
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



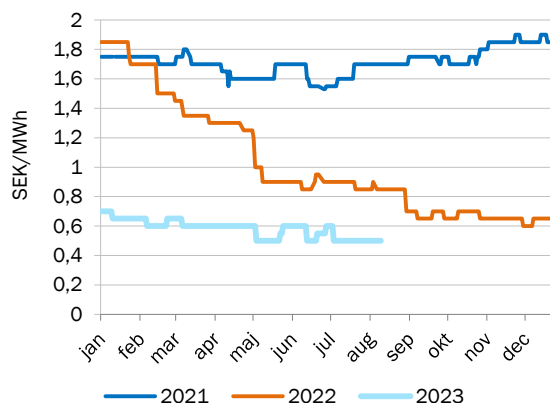
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 32	DEC23
Veckomedel	84,4
Förändring från vecka 31	-0,1%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



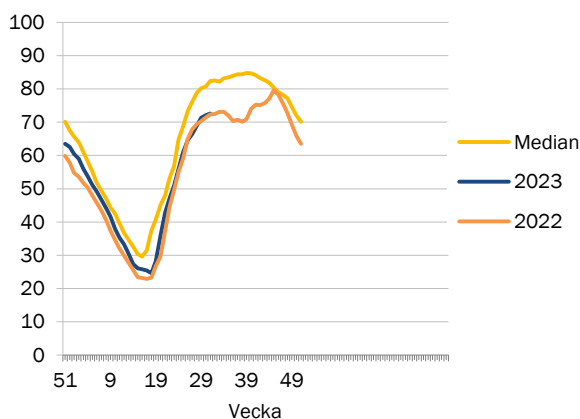
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 32	MAR24
Veckomedel	0,5
Förändring från vecka 31	0,0%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

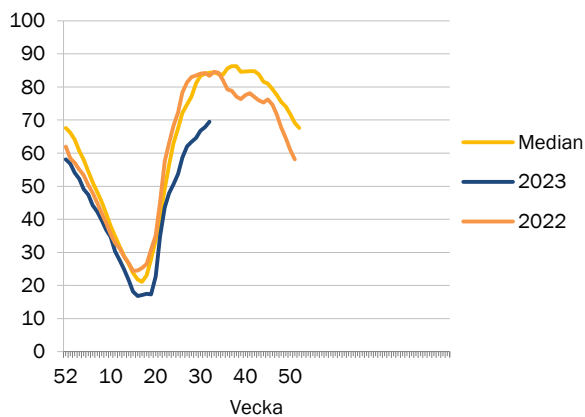
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 32	
Magasinfullnadsgrad	72,60
Förändring från vecka 31	0,50 %-enheter
Normal	82,40
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



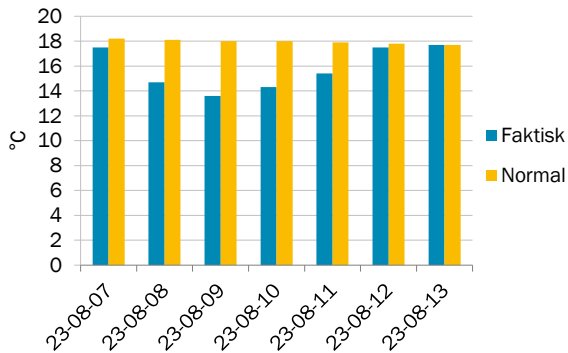
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 32	
Magasinfullnadsgrad	69,50
Förändring från vecka 31	1,60 %-enheter
Normal	84,30
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

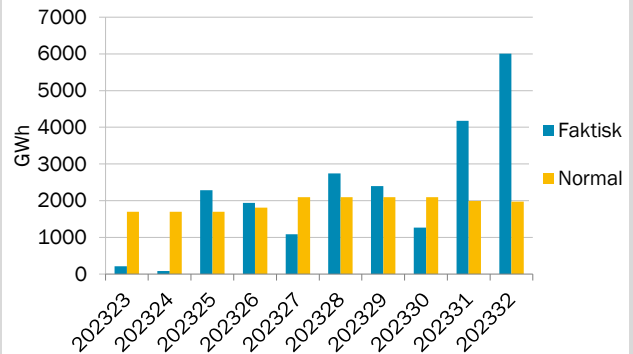
Vecka 32	Temperatur
Veckomedel	15,8
Normal temperatur*	18,0

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 32	Nederbörd
Veckomedel	6003
Normal nederbörd*	1974

\*Medelvärde för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

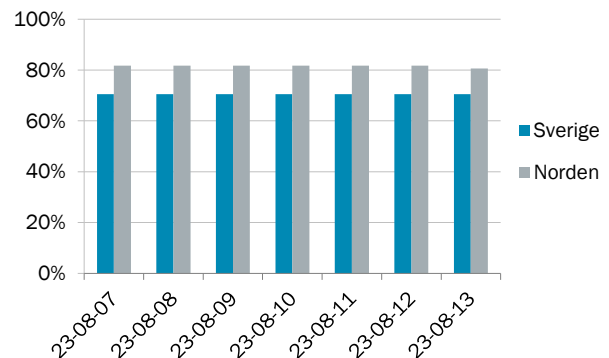
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 32	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 31
<b>Norden</b>	82%	9 193	-0,6%
<b>Sverige</b>	70%	4 851	-0,7%
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	
<b>Finland</b>	99%	4 342	-0,3%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	97%	1 553	
Loviisa 1 och 2	100%	1 005	

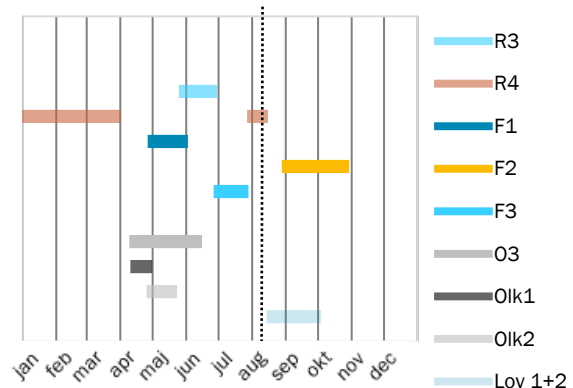
Forsmark 2 har ett oplanerat underhåll fram till och med den 3 september.

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

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



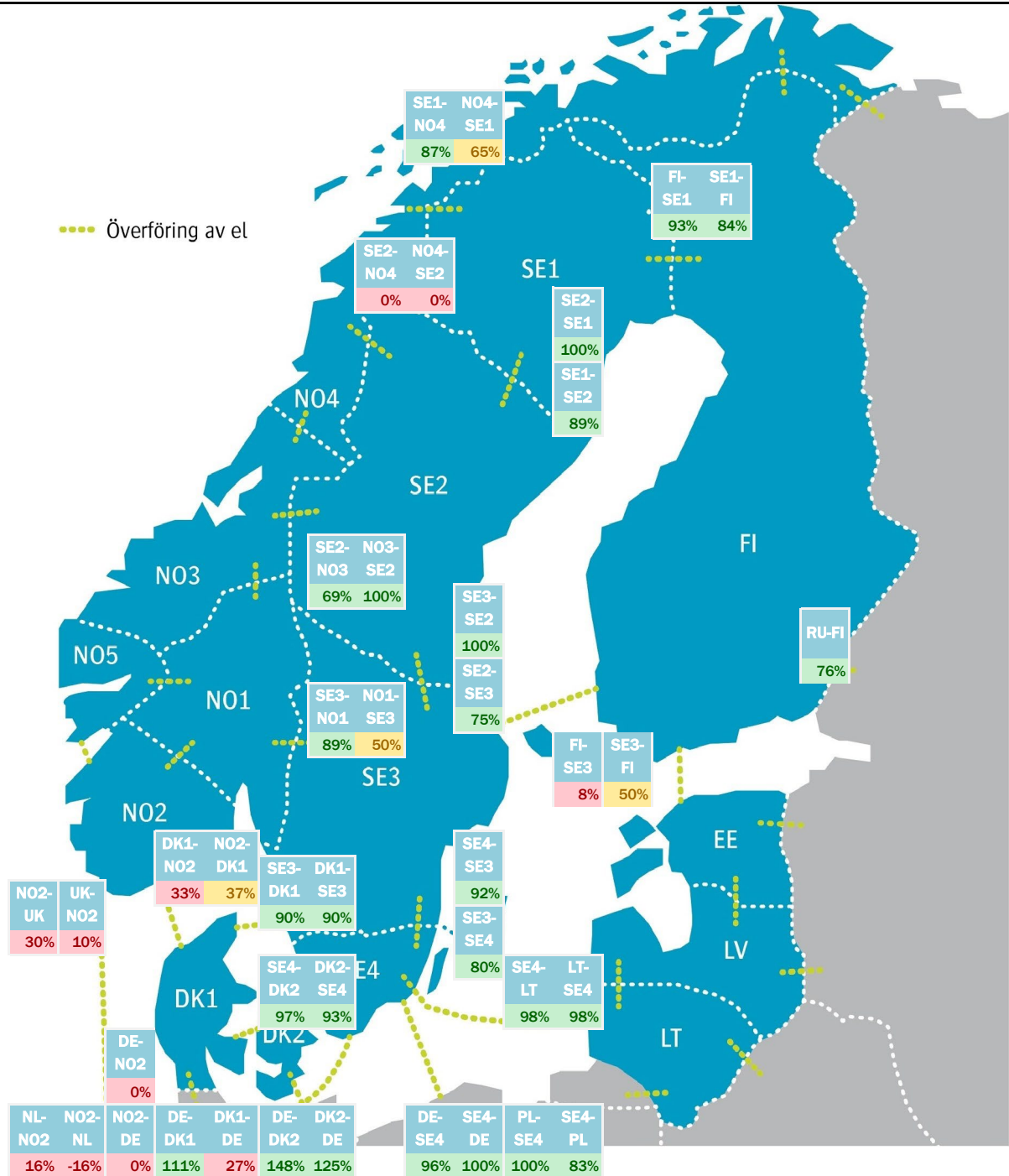
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: Nord Pool

Figur 17. Tillgänglig kapacitet per överföring, procent



Tabell 15. Tillgänglig och Installerad kapacitet (MW) per överföring, veckomedel

Vecka 32	NL-NO2	DE-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-DE	SE4-PL	RU-FI	NO2-UK	NO2-DK1	SE3-DK1	SE4-DK2	SE1-FI	SE3-FI	SE1-NO4	SE2-NO3	SE2-NO4	SE3-NO1	SE4-LT	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-SE4	SE1-SE4	SE2-SE4	SE3-SE4
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	119	0	663	1230	615	498	1109	300	600	647	1266	1259	605	524	694	0	1855	687	2928	5464	4971			
Installerad	723	1444	2500	985	615	600	1460	1016	1632	715	1300	1500	1200	600	1000	300	2095	700	3300	7300	6200			
Överföring	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från
Tillgänglig	-119	0	2783	1484	576	600	1279	100	533	647	1585	1024	100	458	598	0	1067	687	3300	7300	2571			
Installerad	723	1444	2500	1000	600	600	320	1016	1632	715	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2800			

## Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

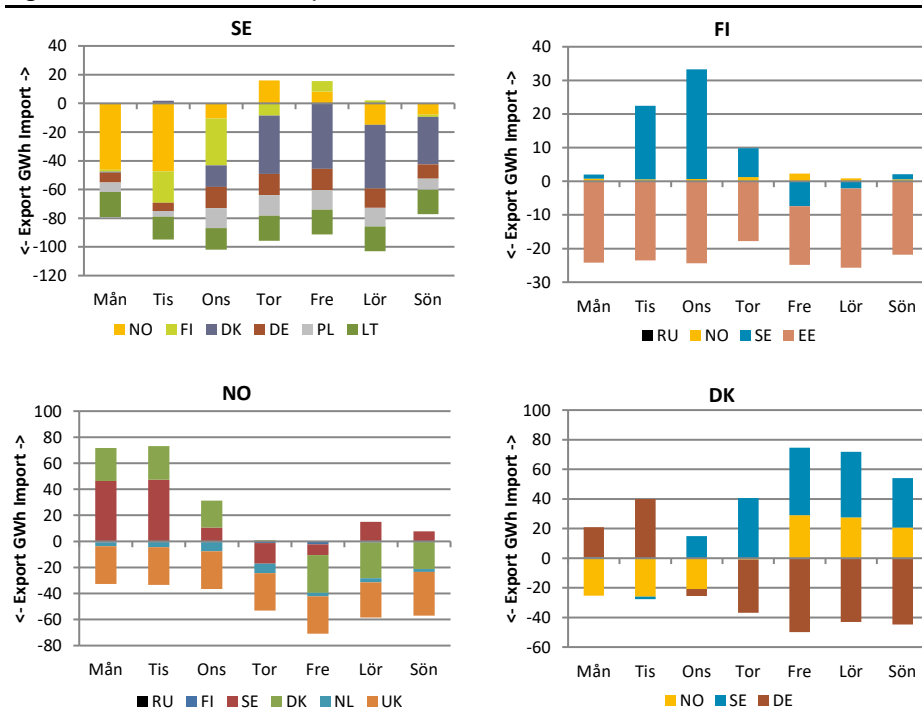
Tabell 16. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 31	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	1875	2464	1055	403	834	172
Förändring från vecka 30	5,5%	5,0%	23,8%	27,5%	-16,7%	-3,4%
Norge	1948	2403	2250	122		31
Förändring från vecka 30	-0,6%	-11,1%	-13,1%	53,7%		-3,1%
Finland	1234	1304	254	188	710	151
Förändring från vecka 30	2,5%	11,5%	22,4%	85,5%	-0,1%	1,6%
Danmark	567	412		234		85
Förändring från vecka 30	3,2%	-8,7%		-17,7%		54,2%
Norden	5624	6583	3560	947	1544	440
Förändring från vecka 30	2,4%	-1,3%	-2,5%	21,2%	-9,8%	6,1%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 18. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 17. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 32	Netto
Sverige	-608
Finland	-90
Norge	-244
Danmark	46
Estland	64
Lettland	78
Litauen	139

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

Vecka 32	Netto
Nederländerna	-29
Polen	-73
Ryssland	0
Tyskland	-301
Storbritannien	-205



## 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