

# 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 9 år 2024

### Ökat spotpris i SE4 och magasinfullnadsgraden i Sverige fortfarande under normalen

Systempriset ökade med 4 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 48,6 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 minskade med 6 procent där medel blev 33,4 EUR/MWh. I elområde SE3 var spotpriset oförändrat och veckomedel blev 39,7 EUR/MWh. I SE4 ökade spotpriset med 21 procent och veckomedel blev 50,8 EUR/MWh. Terminspriserna på kol ökade med 8,5 procent och hade ett veckomedel på 100,3 USD/ton, oljepriset steg med 0,7 procent och veckomedlet landade på 83,4 USD/fat, gaspriset ökade med 5,8 procent där veckomedel blev 24,9 EUR/MWh. Under veckan befann sig den ingående magasinfullnadsgraden i Norden och Sverige under det normala, detta motsvarade en minskning med 2,7 procentenheter jämfört med föregående vecka. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på 93 procent detta var en minskning med 7 procent jämfört med föregående vecka.

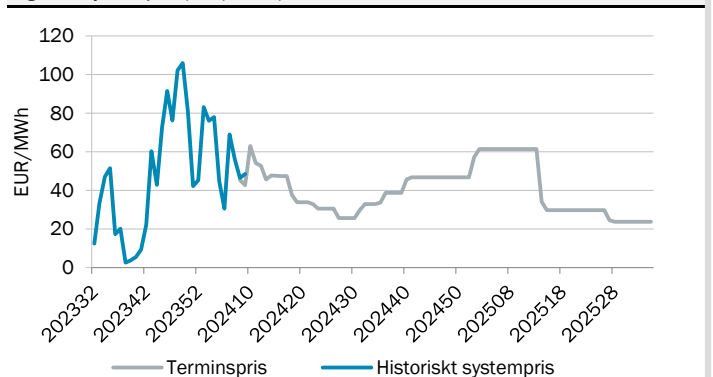
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	48,6	↑
Spotpris SE1 Luleå	33,4	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	33,4	↓
Spotpris SE3 Stockholm	39,7	↑
Spotpris SE4 Malmö	50,8	↑
Terminspris Norden (månad)	50,8	↑

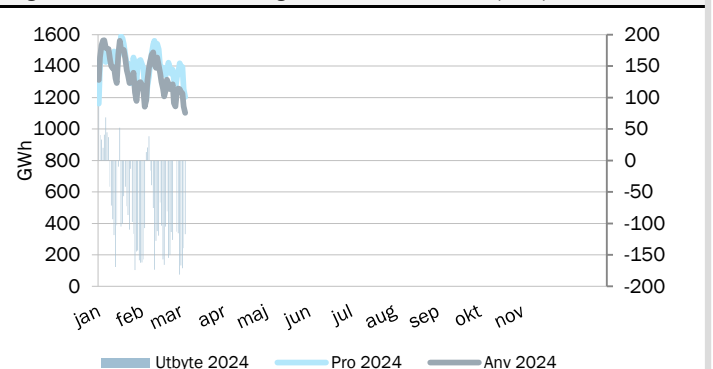
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	3,6 ( 0,1 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	3035 ( 3323 )	↓
Ingående magasin Norden, procent	38,9% ( 48,2% )	↓
Ingående magasin Sverige, procent	32,0% ( 42,4% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	91%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	93%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



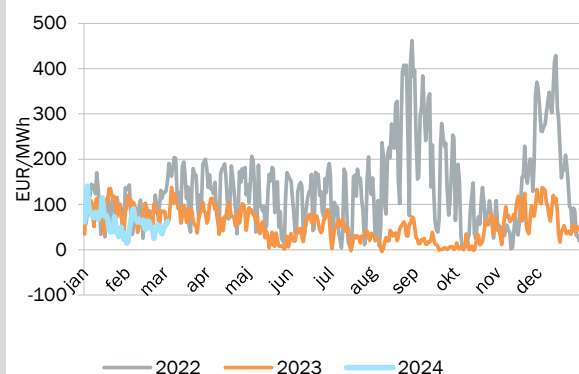
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



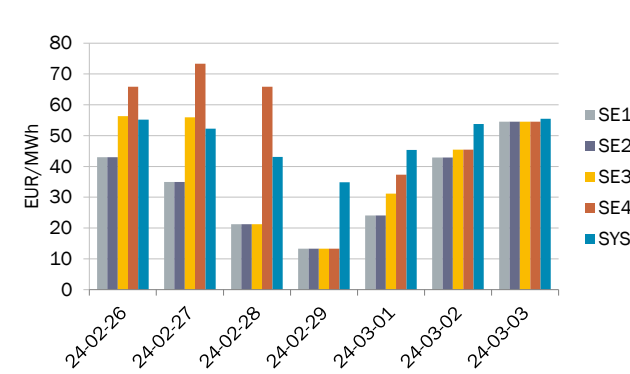
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



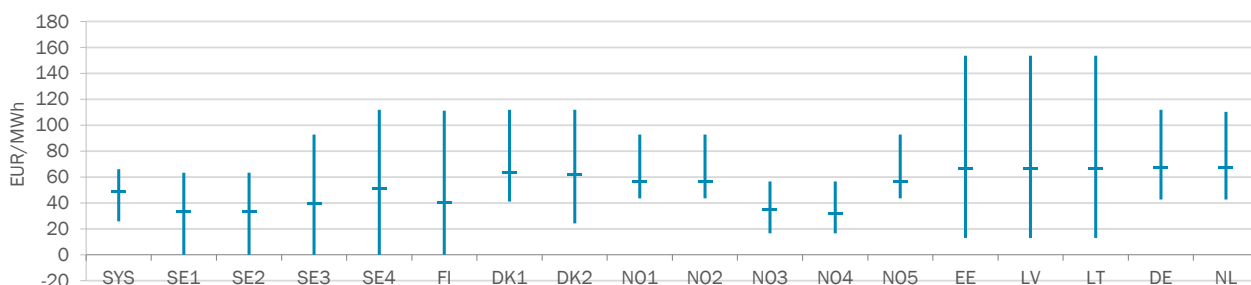
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 9	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	55,2	43,0	43,0	56,3	65,9	48,1	66,3	66,3	62,6	62,6	44,5	43,0	62,6	75,8	75,8	75,8	66,3	66,2
Tisdag	52,2	34,9	34,9	55,9	73,3	62,0	73,8	73,8	61,5	61,5	35,1	32,8	61,5	81,1	81,1	81,1	73,8	71,5
Onsdag	43,1	21,2	21,2	21,2	65,9	21,2	68,5	70,2	53,7	53,7	23,6	21,3	53,7	85,2	85,2	85,2	71,8	69,8
Torsdag	34,9	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	50,2	40,7	50,0	50,0	19,1	19,0	50,0	65,1	65,1	65,1	63,2	64,1
Fredag	45,4	24,0	24,0	31,2	37,3	21,8	64,4	60,1	57,1	57,1	30,5	26,0	57,1	52,5	52,5	52,5	71,0	69,7
Lördag	53,8	42,9	42,9	45,4	45,4	45,4	64,0	64,0	57,2	57,2	43,0	39,1	57,2	45,4	45,4	45,4	64,2	64,8
Söndag	55,4	54,6	54,6	54,6	54,6	69,0	59,7	59,7	55,4	55,4	51,3	43,7	55,4	58,4	58,4	58,4	60,5	65,4
Veckomedel	48,6	33,4	33,4	39,7	50,8	40,1	63,8	62,1	56,8	56,8	35,3	32,1	56,8	66,2	66,2	66,2	67,3	67,4
Medel föregående vecka	46,5	35,4	35,4	39,6	41,9	39,6	54,2	50,6	54,6	54,6	37,9	35,3	54,5	64,9	64,9	64,9	57,0	57,5
Förändring från vecka 8	2,1	-2,0	-2,0	0,1	8,9	0,5	9,7	11,5	2,2	2,2	-2,6	-3,1	2,3	1,3	1,3	1,3	10,3	9,9
Förändring från vecka 8	4%	-6%	-6%	0%	21%	1%	18%	23%	4%	4%	-7%	-9%	4%	2%	2%	2%	18%	17%

## 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 9	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	66,0	63,4	63,4	92,8	111,8	111,1	111,8	111,8	92,8	92,8	56,6	56,6	92,8	153,6	153,6	154	111,8	110,2
Lägst	25,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	24,2	43,5	43,5	16,6	16,6	43,5	13,0	13,0	13,0	42,5	42,5

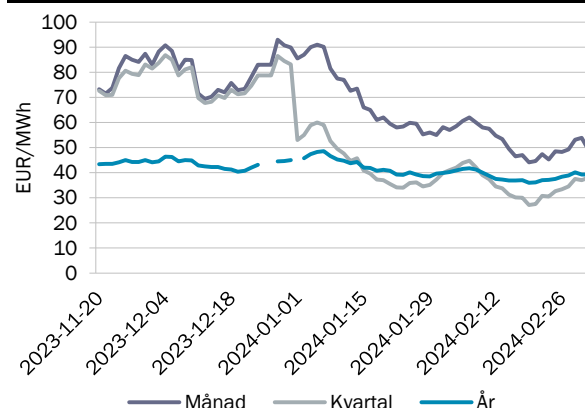
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 9	april	kvartal 2	år 2025
Måndag	48,3	33,4	38,4
Tisdag	49,3	34,6	39,0
Onsdag	53,2	37,5	40,2
Torsdag	53,9	37,0	39,3
Fredag	49,2	38,0	39,3
Veckomedel	50,8	36,1	39,2
Förändring från vecka 8	10,3%	21,4%	6,5%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



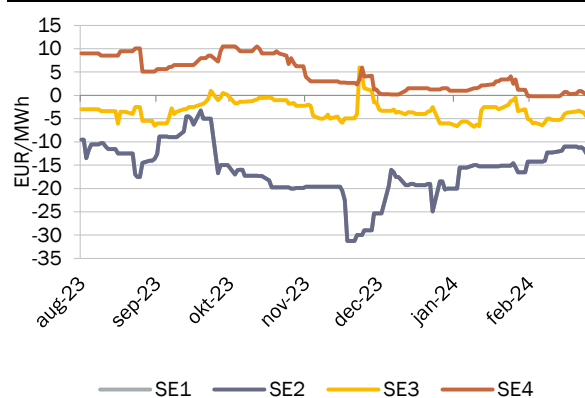
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 9	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-11,00	-11,00	-3,45	0,38
Tisdag	-11,25	-11,25	-3,25	0,90
Onsdag	-11,13	-11,13	-3,50	0,90
Torsdag	-11,55	-11,55	-3,75	0,50
Fredag	-12,50	-12,50	-4,56	0,27
Veckomedel	-11,49	-11,49	-3,70	0,59
Förändring från vecka 8	1,0%	1,0%	-14,4%	68,6%

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



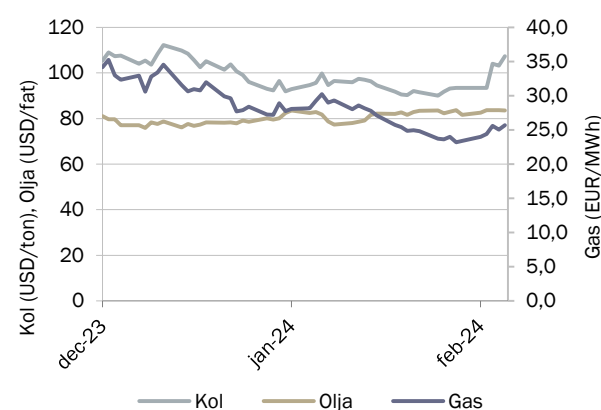
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 9	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	93,5	82,5	24,0
Tisdag	93,5	83,7	24,4
Onsdag	104,0	83,7	25,6
Torsdag	103,3	83,6	25,1
Fredag	107,3	83,6	25,7
Veckomedel	100,3	83,4	24,9
Förändring från vecka 8	8,5%	0,7%	5,8%

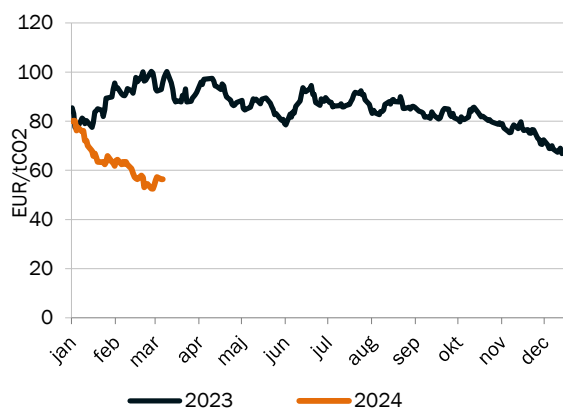
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



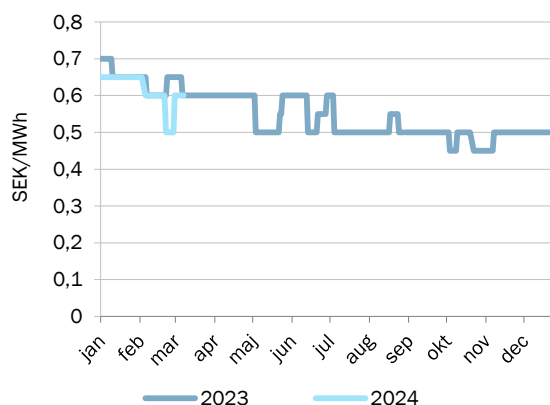
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 9	56,4
Veckomedel	56,0
Förändring från vecka 8	4,8%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



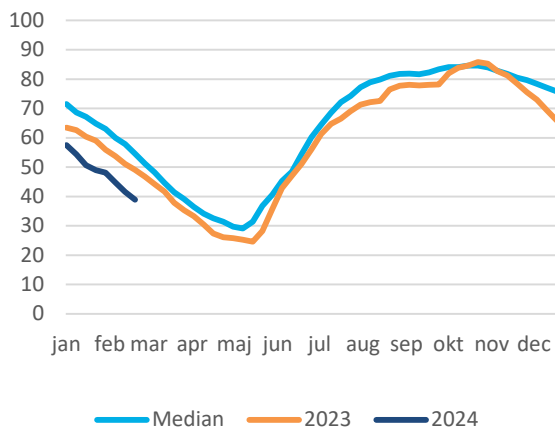
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 9	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 8	15,4%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

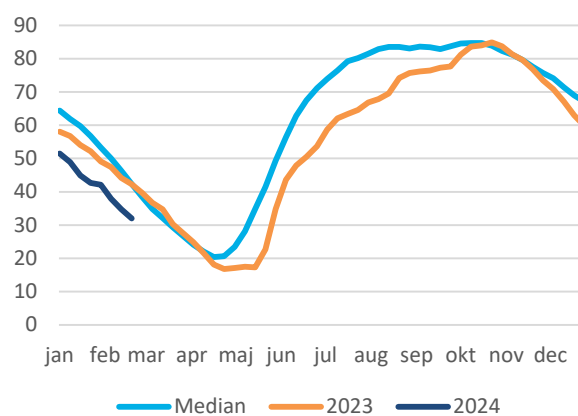
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 9	
Magasinfullnadsgrad	38,90
Förändring från vecka 8	-2,70 %-enheter
Normal	48,20
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



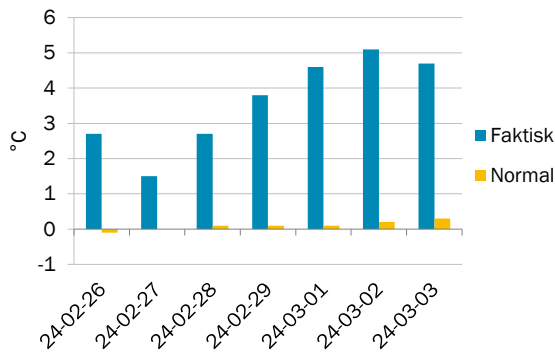
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 9	
Magasinfullnadsgrad	32,00
Förändring från vecka 8	-2,70 %-enheter
Normal	42,40
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

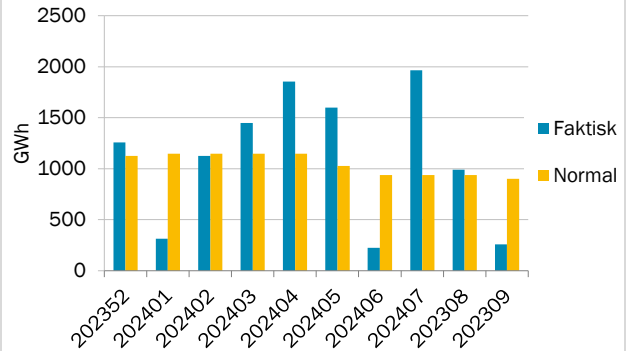
Vecka 9	Temperatur
Veckomedel	3,6
Normal temperatur*	0,1

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 9	Nederbörd
Veckomedel	260
Normal nederbörd*	902

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

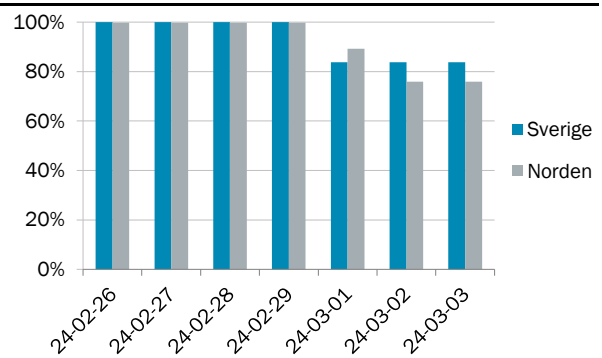
Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

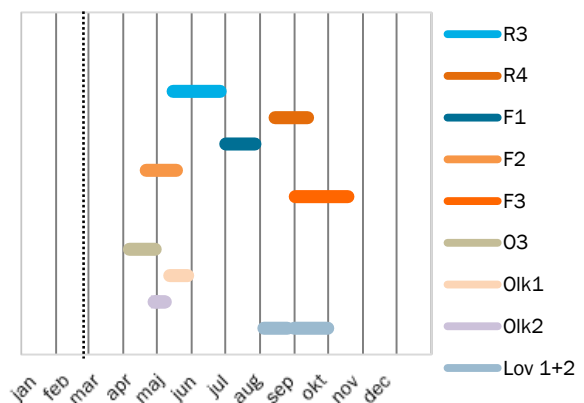
Vecka 9	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 8
<b>Norden</b>	91%	10 133	-8,3%
<b>Sverige</b>	93%	6 401	-7,0%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	57%	640	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
<b>Finland</b>	89%	3 892	-10,4%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	70%	1 112	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

Forsmark 2 har ett oplanerat underhåll med 1121 MW otillgänglig kapacitet mellan den 1 till den 4 mars.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



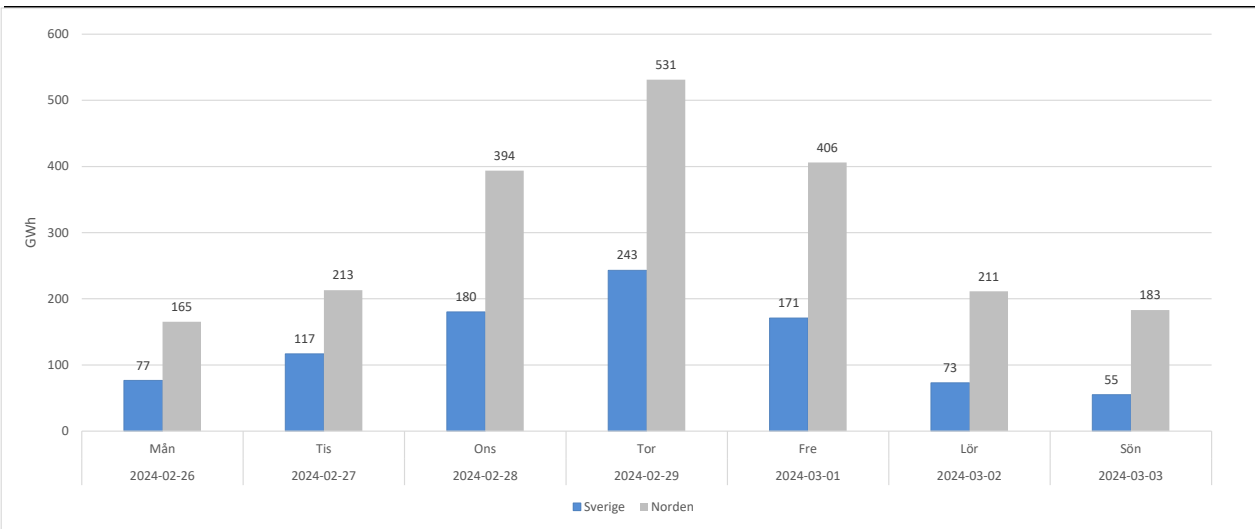
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

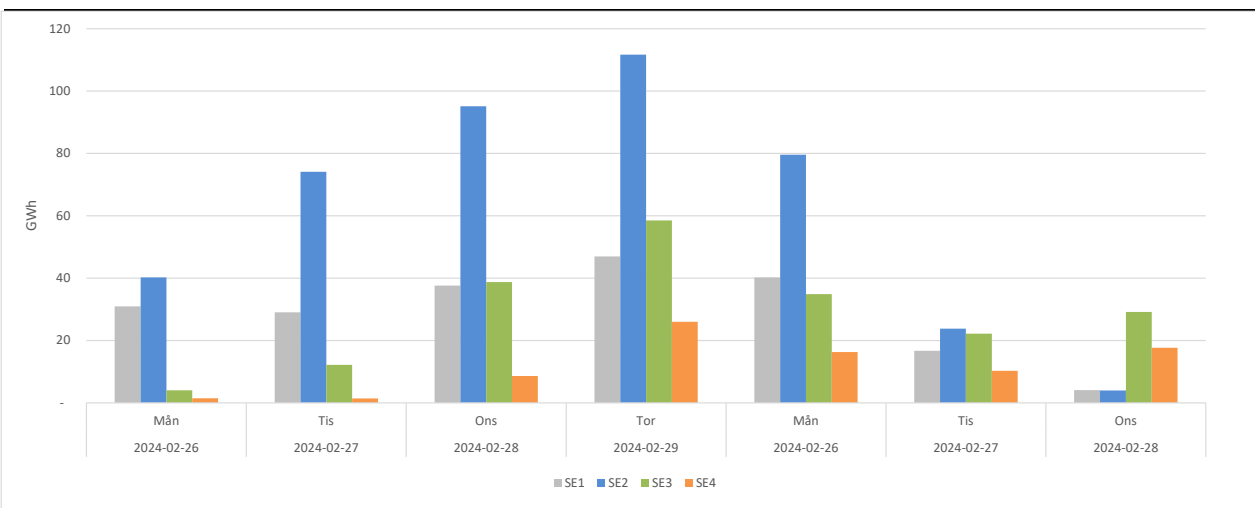
Källa: SKM

Figur 17. Vindkraftsproduktion i Sverige och Norden per dag, GWh



\*Havsbaserad vindkraftproduktion i Norge är inte inkluderad

Figur 18. Vindkraftsproduktion i respektive elområde i Sverige per dag, GWh



Tabell 15. Vindkraftsproduktion i respektive elområde, GWh

Vecka 9	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	31	40	4	1	77
Tisdag	29	74	12	1	117
Onsdag	38	95	39	9	180
Torsdag	47	112	59	26	243
Fredag	40	80	35	16	171
Lördag	17	24	22	10	73
Söndag	4	4	29	18	55
<b>Total produktion per elområde</b>	<b>206</b>	<b>429</b>	<b>200</b>	<b>82</b>	<b>916</b>

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 9	916
Vecka 8	854
Förändring från vecka 8	7%

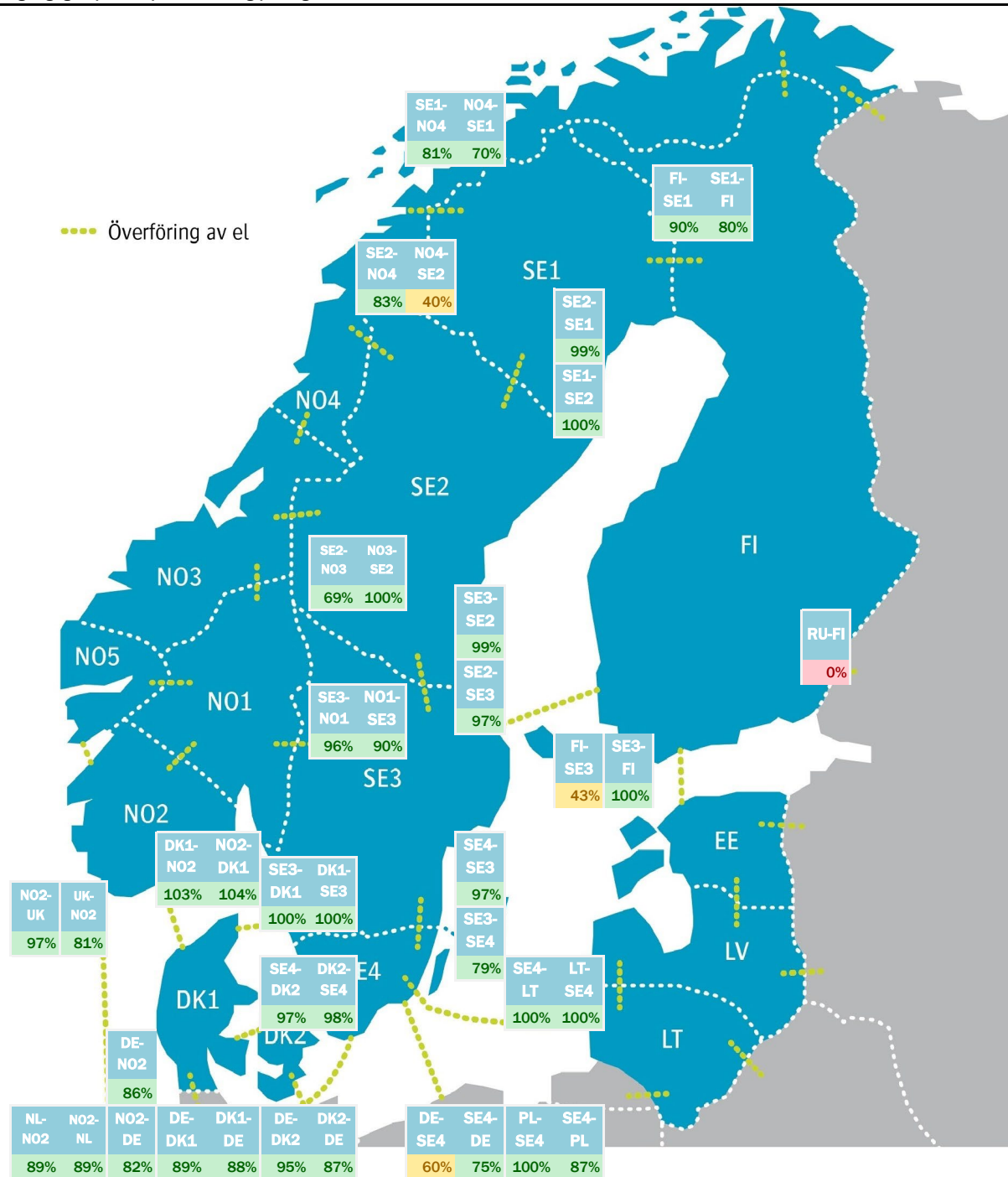
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 9	2 104
Vecka 8	2 175
Förändring från vecka 8	-3%

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: Nord Pool

Figur 19. Tillgänglig kapacitet per överföring på dagen före-marknaden



Tabell 18. Tillgänglig kapacitet per överföring på dagen före-marknaden (MW), veckomedel

Vecka 9	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
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	640	1243	2207	861	460	524	0	1406	1693	715	1266	1195	1200	485	686	250	2017	700	3284	7104	4916
Installerad	723	1444	2500	985	615	600	1460	1449	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
Tillgänglig	640	1184	2215	953	358	600	0	1167	1688	715	1666	985	514	492	599	100	1936	700	3252	7222	2712
Installerad	723	1444	2500	1000	600	600	282	1449	1632	715	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2800

## Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

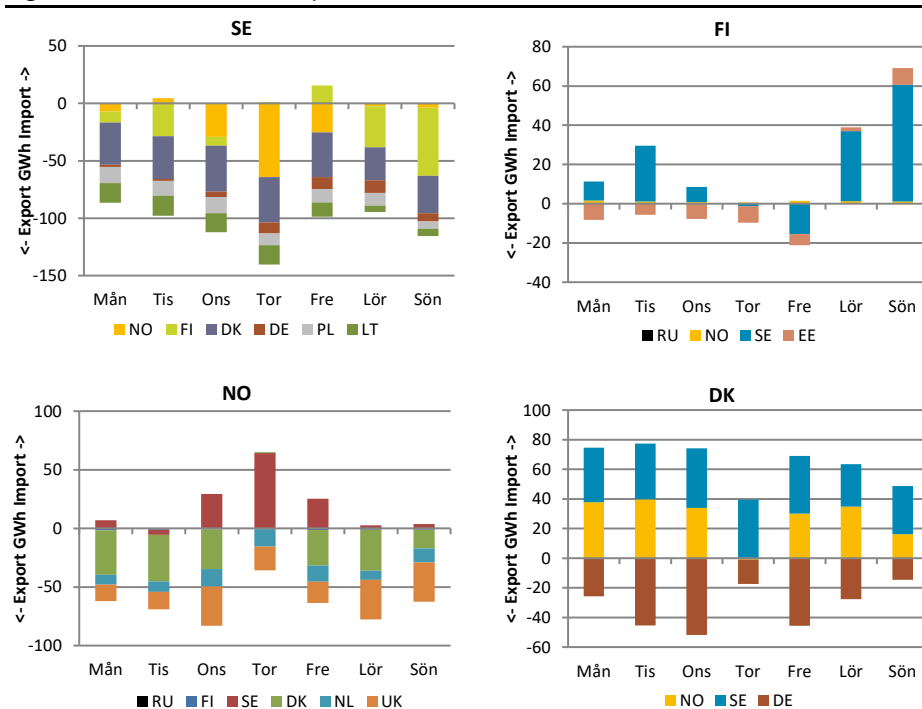
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 8	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3048	3722	1454	803	1148	317
Förändring från vecka 7	-3,3%	0,1%	-8,2%	10,9%	-0,9%	26,3%
Norge	3058	3384	2999	353		31
Förändring från vecka 7	-8,1%	-8,6%	-9,3%	-3,1%		0,0%
Finland	1848	1693	257	462	721	253
Förändring från vecka 7	-4,7%	-6,5%	0,5%	-13,9%	0,2%	-15,6%
Danmark	741	791		507		248
Förändring från vecka 7	-5,3%	24,8%		40,4%		0,8%
Norden	8694	9589	4710	2125	1869	849
Förändring från vecka 7	-5,5%	-2,8%	-8,5%	7,0%	-0,5%	2,6%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 9	Netto
Sverige	-725
Finland	107
Norge	-492
Danmark	105
Estland	85
Lettland	-108
Litauen	132

Tabell 21. Krafthandel till och från Norden, veckomedel, GWh

Vecka 9	Netto
Nederländerna	-80
Polen	-81
Ryssland	0
Tyskland	-445
Storbritannien	-270



## 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