

# 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 10 år 2024

### Minskad nederbörd och ökade spotpriser.

Systempriset ökade med 31 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 63,7 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 ökade med 83 procent där medel blev 61 EUR/MWh. I elområde SE3 ökade spotpriset med 58 procent och veckomedel blev 62,7 EUR/MWh. I SE4 ökade spotpriset med 23 procent och veckomedel blev 62,3 EUR/MWh. Terminspriserna på kol ökade med 9,9 procent och hade ett veckomedel på 110,2 USD/ton, oljepriset minskade med 1 procent och veckomedlet landade på 82,6 USD/fat, gaspriset ökade med 6,6 procent där veckomedel blev 26,6 EUR/MWh. Under veckan var medeltemperaturen 1 grad vilket var något varmare än det normala (0,7 grader). Nederbörden hade ett veckomedel på 44 GWh under veckan vilket var lägre än normalen. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på 97 procent detta var en ökning med 4,1 procent jämfört med föregående vecka. Finlands kärnkraftverk Olkiluoto 3 har ett planerat underhåll mellan den 1 mars och 8 april. Under veckan har Sverige netto exporterat 675 GWh. Importen till Sverige var som störst på onsdagen, 41.985 GWh från Norge.

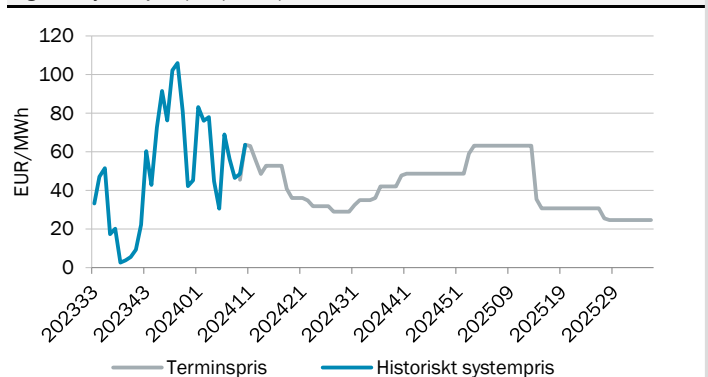
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	63,7	↑
Spotpris SE1 Luleå	61,0	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	61,0	↑
Spotpris SE3 Stockholm	62,7	↑
Spotpris SE4 Malmö	62,3	↑
Terminspris Norden (månad)	50,8	↑

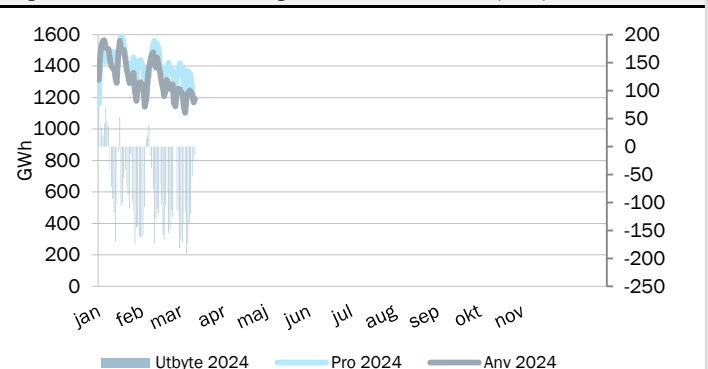
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	1,0 ( 0,7 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	233 ( 3087 )	↓
Ingående magasin Norden, procent	36,2% ( 44,6% )	↓
Ingående magasin Sverige, procent	29,3% ( 38,5% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	86%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	97%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



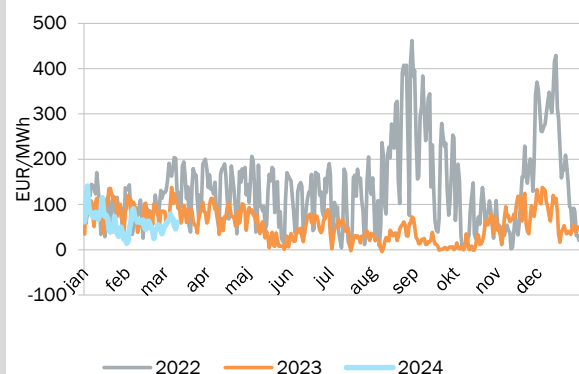
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



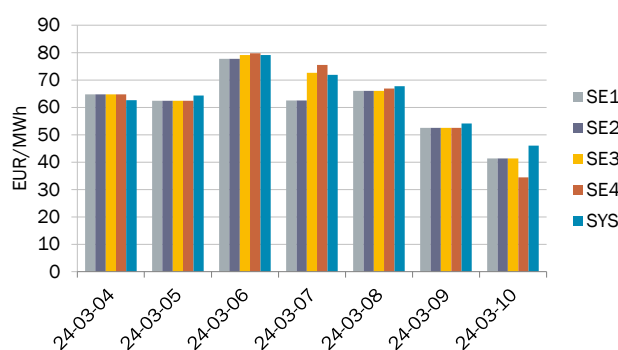
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



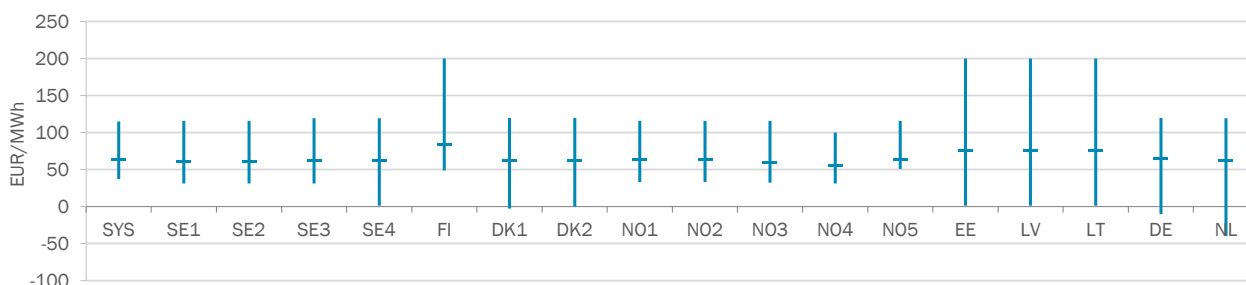
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 10	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	62,7	64,8	64,8	64,8	64,8	93,5	69,6	65,3	64,8	64,8	49,4	41,0	60,9	79,2	79,0	79,0	75,9	75,9
Tisdag	64,3	62,4	62,4	62,4	62,4	88,2	64,8	63,9	62,4	62,4	59,8	59,5	62,4	75,1	75,1	75,1	74,6	72,4
Onsdag	79,2	77,7	77,7	79,1	79,8	85,4	82,8	82,8	78,7	78,7	77,7	62,8	77,6	83,1	81,9	81,9	82,8	82,6
Torsdag	71,9	62,5	62,5	72,7	75,5	93,1	76,3	76,3	72,7	72,7	62,7	59,7	70,0	90,4	90,3	90,3	76,3	76,4
Fredag	67,7	66,0	66,0	66,0	66,9	85,6	66,6	67,5	65,6	65,6	66,0	66,0	65,6	85,0	85,0	85,0	62,3	54,8
Lördag	54,1	52,5	52,5	52,5	52,5	78,6	43,2	43,1	53,8	53,8	53,0	52,5	54,3	74,0	74,0	74,0	45,6	39,9
Söndag	46,1	41,4	41,4	41,4	34,5	66,1	34,0	34,1	47,2	47,2	46,5	41,4	52,5	42,5	42,5	42,5	34,0	36,5
Veckomedel	63,7	61,0	61,0	62,7	62,3	84,3	62,5	61,9	63,6	63,6	59,3	54,7	63,3	75,6	75,4	75,4	64,5	62,6
Medel föregående vecka	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
Förändring från vecka 9	15,1	27,6	27,6	23,0	11,5	44,2	-1,4	-0,2	6,8	6,8	24,0	22,6	6,5	9,4	9,2	9,2	-2,7	-4,7
Förändring från vecka 9	31%	83%	83%	58%	23%	110%	-2%	0%	12%	12%	68%	70%	12%	14%	14%	14%	-4%	-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 10	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	115,0	115,9	115,9	119,3	119,3	200,0	119,6	119,6	115,9	115,9	115,9	100,0	115,9	200,0	200,0	200	119,6	119,3
Lägst	37,1	31,3	31,3	31,3	1,5	49,1	-2,5	0,0	33,3	33,3	32,3	31,3	50,7	1,5	1,5	1,5	-10,0	-39,8

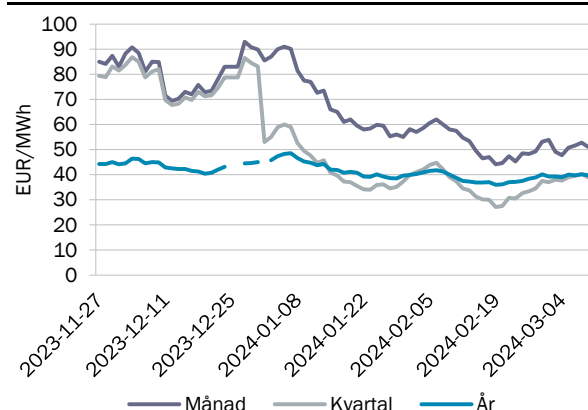
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 10	april	kvartal 2	år 2025
Måndag	47,8	37,7	39,1
Tisdag	50,8	39,0	40,0
Onsdag	51,7	39,5	39,9
Torsdag	52,8	40,3	40,2
Fredag	51,0	38,9	39,8
Veckomedel	50,8	39,1	39,8
Förändring från vecka 9	0,1%	8,2%	1,5%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



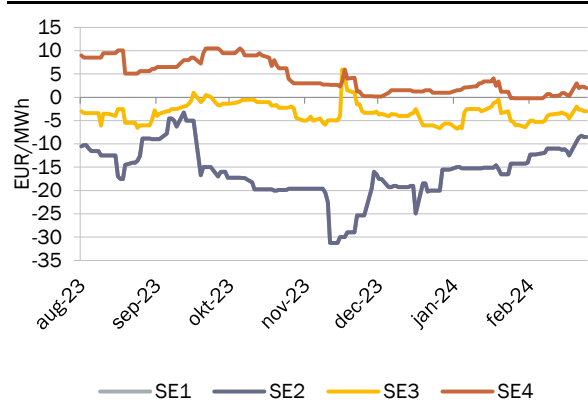
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 10	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-9,42	-9,42	-2,00	3,00
Tisdag	-8,65	-8,65	-2,63	2,00
Onsdag	-8,25	-8,25	-2,63	2,25
Torsdag	-8,50	-8,50	-3,00	2,25
Fredag	-8,50	-8,50	-3,00	2,00
Veckomedel	-8,66	-8,66	-2,65	2,30
Förändring från vecka 9	-24,6%	-24,6%	-28,4%	289,8%

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



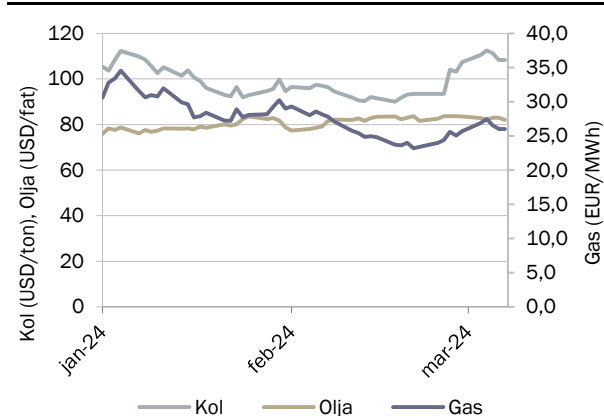
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 10	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	110,5	82,8	26,9
Tisdag	112,5	82,0	27,5
Onsdag	111,3	83,0	26,6
Torsdag	108,4	83,0	26,0
Fredag	108,4	82,1	26,0
Veckomedel	110,2	82,6	26,6
Förändring från vecka 9	9,9%	-1,0%	6,6%

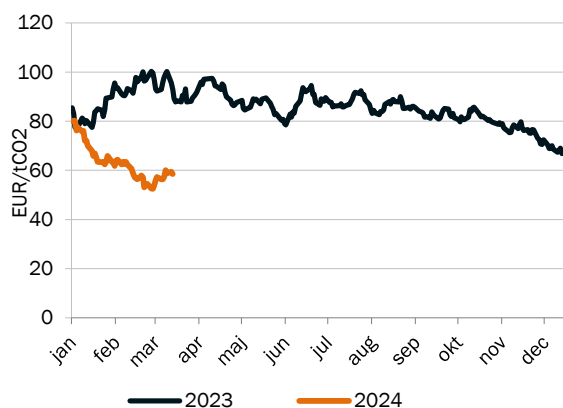
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



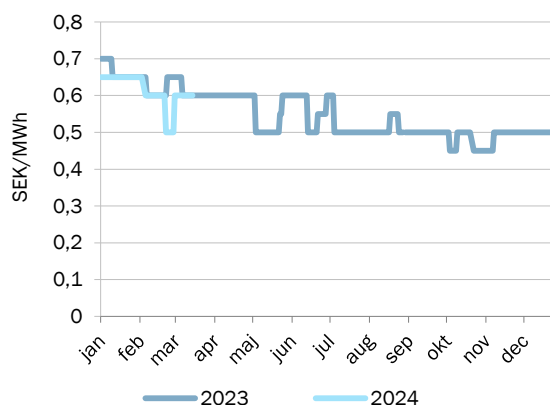
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 10	58,55
Veckomedel	58,8
Förändring från vecka 9	5,1%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



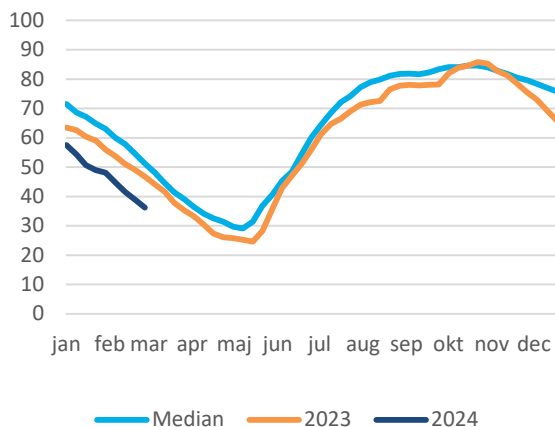
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 10	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 9	0,0%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

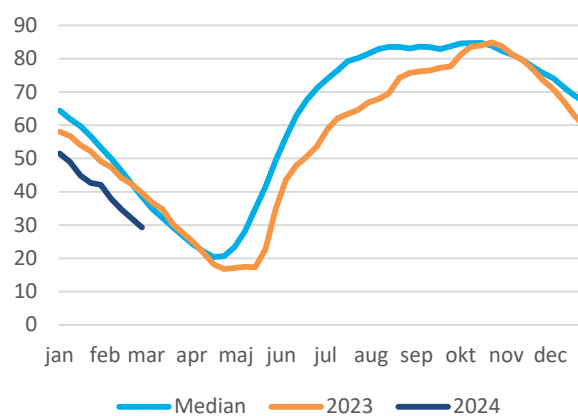
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 10	
Magasinfullnadsgrad	36,20
Förändring från vecka 9	-2,70 %-enheter
Normal	44,60
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



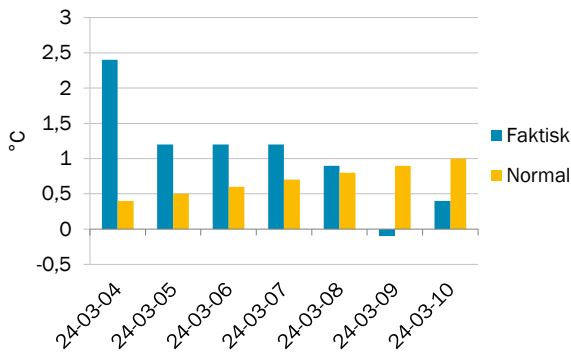
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 10	
Magasinfullnadsgrad	29,30
Förändring från vecka 9	-2,70 %-enheter
Normal	38,50
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

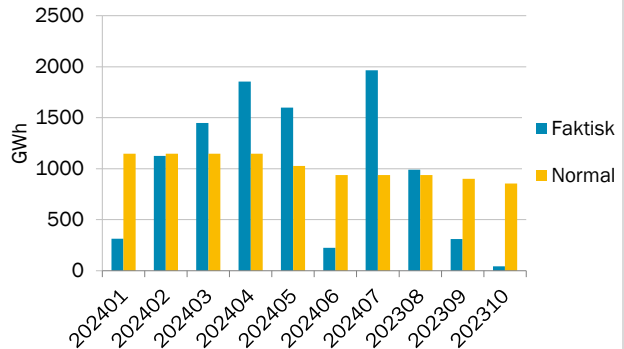
Vecka 10	Temperatur
Veckomedel	1,0
Normal temperatur*	0,7

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 10	Nederbörd
Veckomedel	44
Normal nederbörd*	854

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

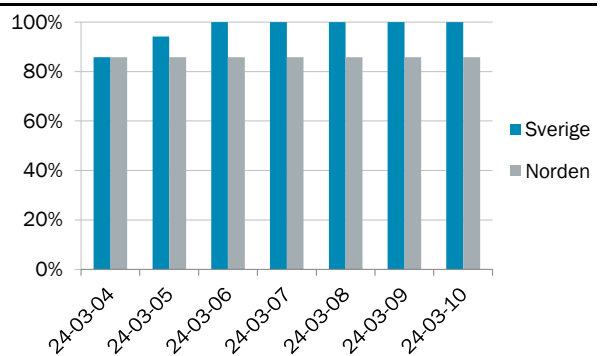
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 10	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 9
<b>Norden</b>	86%	9 670	2,7%
<b>Sverige</b>	97%	6 881	4,1%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	82%	923	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
<b>Finland</b>	64%	2 789	-14,9%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

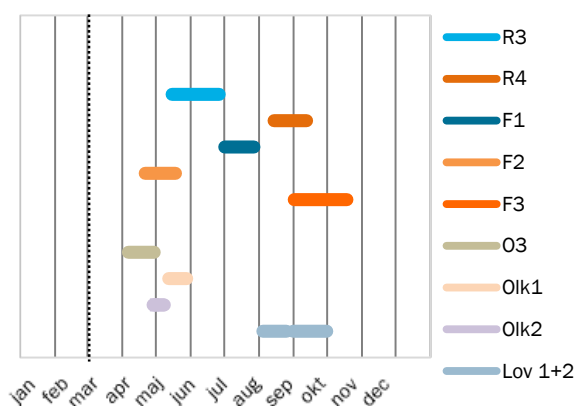
Forsmark 2 hade ett oplanerat underhåll med 1121 MW otillgänglig kapacitet mellan den 1 till den 4 mars. Forsmark 2 hade även ett oplanerat underhåll med 681 MW otillgänglig kapacitet den 5 mars mellan klockan 09:00-23:00.

Olkiluoto 3 har ett planerat underhåll med 1600 MW otillgänglig kapacitet mellan den 1 mars till 8 april.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



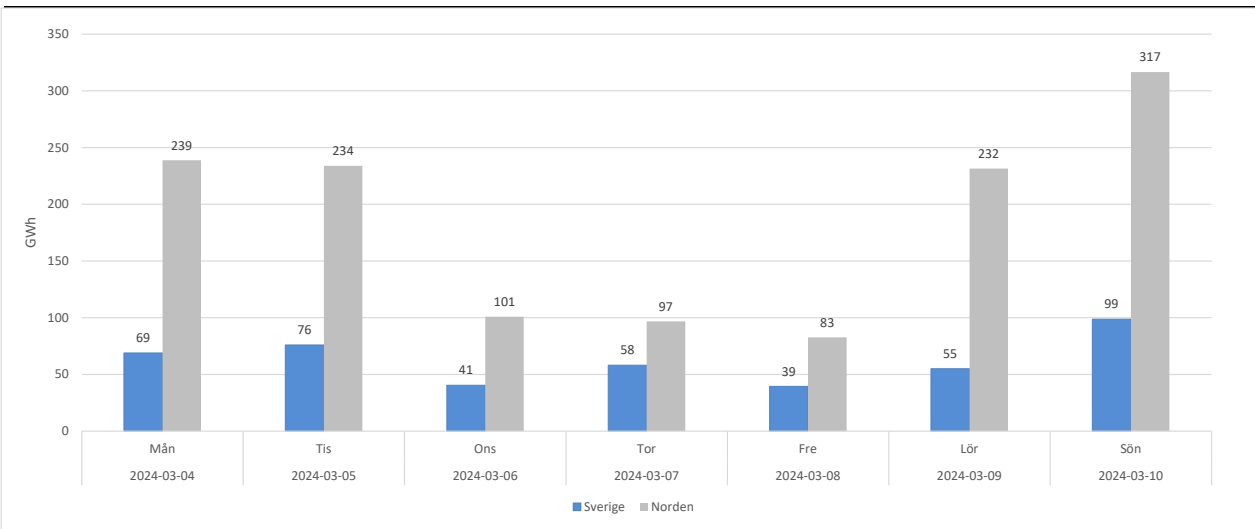
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

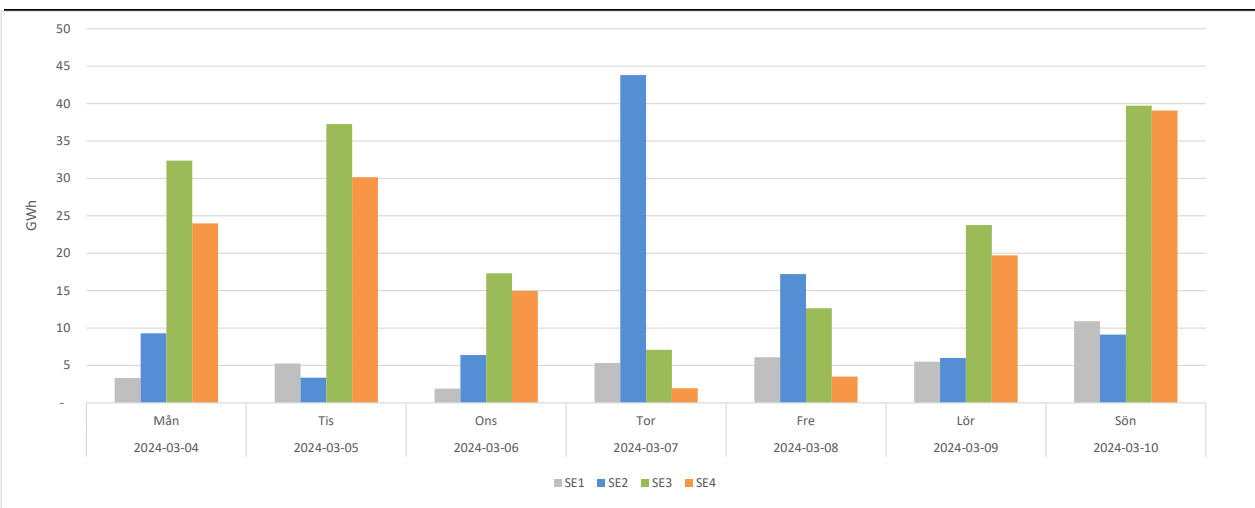
Källa: SKM

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



\*Havsbaserad vindkraftsproduktion i Norge är inte inkluderad

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



Tabell 15. Vindkraftsproduktion i respektive elområde, GWh

Vecka 10	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	3	9	32	24	69
Tisdag	5	3	37	30	76
Onsdag	2	6	17	15	41
Torsdag	5	44	7	2	58
Fredag	6	17	13	4	39
Lördag	6	6	24	20	55
Söndag	11	9	40	39	99
<b>Total produktion per elområde</b>	<b>38</b>	<b>95</b>	<b>170</b>	<b>133</b>	<b>437</b>

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 10	437
Vecka 9	916
Förändring från vecka 9	-52%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 10	1 301
Vecka 9	2 104
Förändring från vecka 9	-38%



## Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

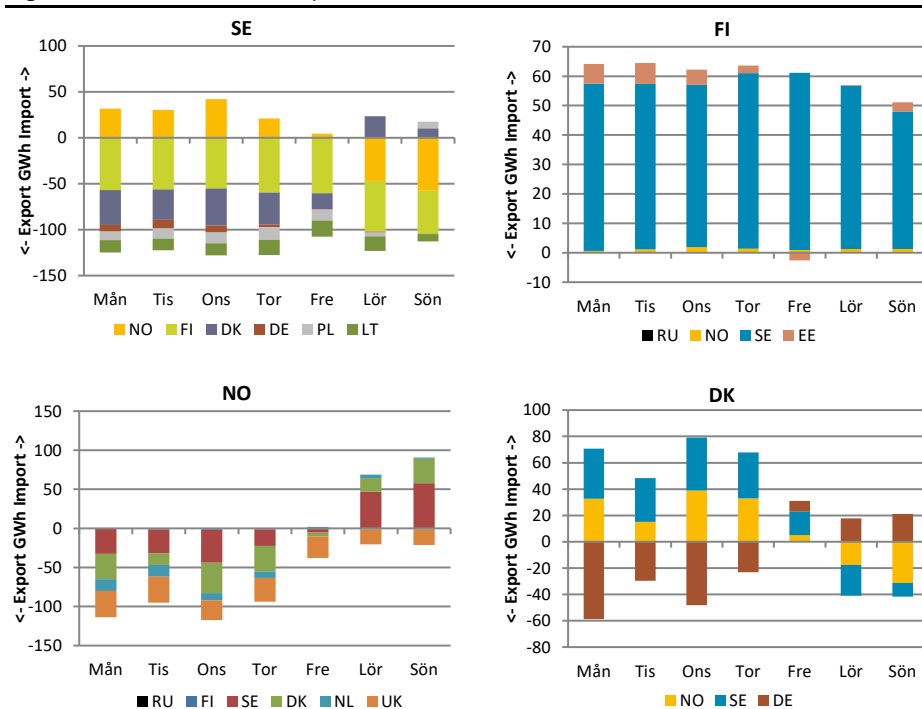
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 9	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2934	3657	1407	868	1078	304
Förändring från vecka 8	-3,7%	-1,7%	-3,2%	8,1%	-6,1%	-4,1%
Norge	2955	3473	3035	404		31
Förändring från vecka 8	-3,4%	2,6%	1,2%	14,6%		-3,1%
Finland	1807	1599	262	419	661	257
Förändring från vecka 8	-2,2%	-5,5%	1,8%	-9,2%	-8,3%	1,5%
Danmark	755	691		365		278
Förändring från vecka 8	-2,4%	-4,6%		-26,9%		41,9%
Norden	8452	9419	4704	2056	1739	870
Förändring från vecka 8	-3,2%	-1,1%	-0,1%	-2,8%	-6,9%	9,0%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 10	Netto
Sverige	-675
Finland	421
Norge	-435
Danmark	-32
Estland	83
Lettland	-121
Litauen	135

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

Vecka 10	Netto
Nederländerna	-39
Polen	-55
Ryssland	0
Tyskland	-238
Storbritannien	-303



## 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)