

# 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 2 år 2025

### Stigande spotpriser och sjunkande vindkraft

Systempriset steg med 44 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 50,5 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 steg med 227 procent där medel blev 31,8 EUR/MWh. I SE2 ökade spotpriset med 242 procent och veckomedel var 31,7 EUR/MWh medan spotpriset ökade med 23 procent i SE3 där medel blev 59,1 EUR/MWh. I SE4 ökade spotpriset med 19 procent där medel blev 59,9 EUR/MWh. Terminspriserna på kol sjönk med 7,5 procent och hade ett veckomedel på 104,8 USD/ton, oljepriset steg med 2,7 procent och veckomedlet landade på 77,2 USD/fat, gaspriset sjönk med 6,1 procent där veckomedel blev 46 EUR/MWh. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på i genomsnitt på 85 procent och i Norden låg den på 89 procent. Vindkraftsproduktionen i Sverige och Norden sjönk med 8 respektive 9 procent jämfört med föregående vecka.

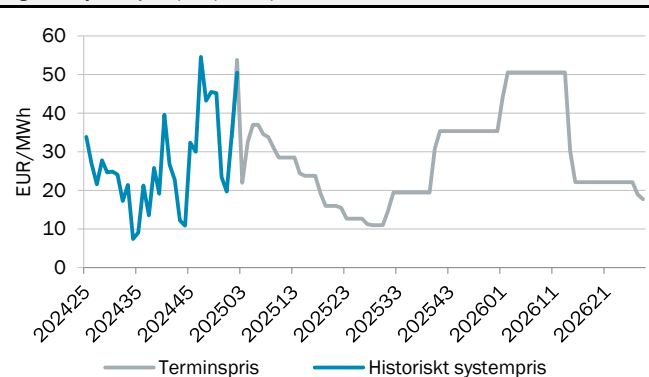
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	50,5	↑
Spotpris SE1 Luleå	31,8	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	31,7	↑
Spotpris SE3 Stockholm	59,1	↑
Spotpris SE4 Malmö	59,9	↑
Terminspris Norden (månad)	36,5	↓

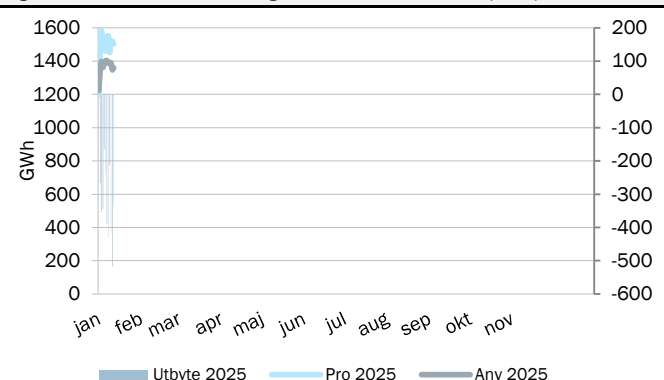
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	-0,6 ( -0,5 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	3964 ( 4263 )	↑
Ingående magasin Norden, procent	0,0% ( 67,2% )	↓
Ingående magasin Sverige, procent	0,0% ( 64,4% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	89%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	85%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



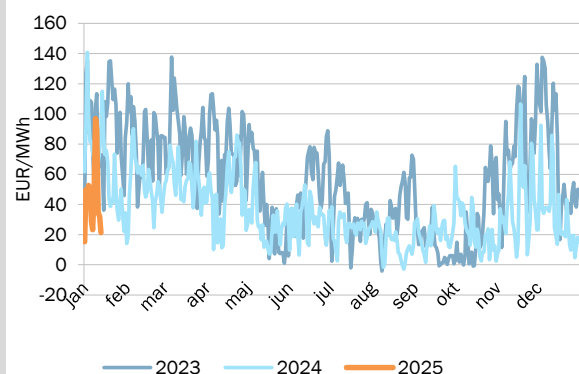
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



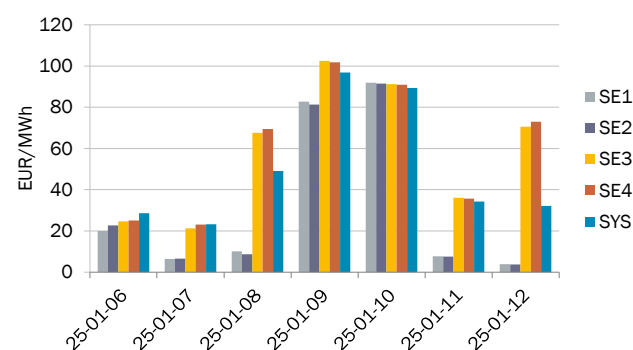
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



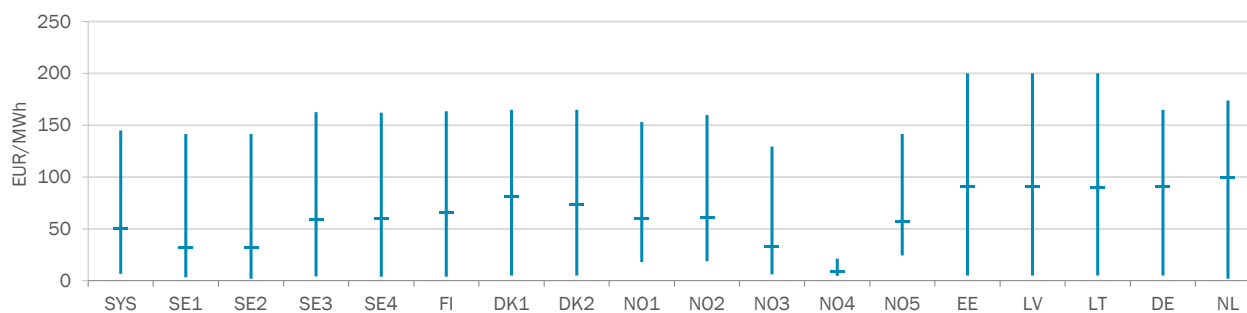
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 2	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	28,6	20,1	22,7	24,7	25,1	79,2	24,6	25,4	30,3	29,6	25,0	9,3	31,0	80,8	80,8	73,5	25,2	54,9
Tisdag	23,2	6,4	6,6	21,2	23,0	19,7	27,1	25,3	32,8	31,6	7,6	5,9	30,8	77,2	77,2	77,2	58,3	82,2
Onsdag	49,1	10,1	8,7	67,7	69,5	63,9	75,5	70,5	68,8	71,2	38,6	9,5	64,8	111,8	111,8	111,8	104,5	107,6
Torsdag	96,9	82,7	81,3	102,5	101,8	103,7	122,0	120,9	95,3	98,3	65,4	12,6	89,5	108,3	107,9	107,9	121,5	115,2
Fredag	89,4	91,9	91,5	91,3	90,9	92,5	111,4	107,0	88,3	88,9	72,5	13,6	86,3	98,3	98,1	98,1	112,4	112,7
Lördag	34,2	7,7	7,5	36,1	35,7	37,1	98,7	64,3	36,1	36,8	14,9	9,0	33,4	77,1	77,1	77,1	101,9	112,7
Söndag	32,1	3,9	3,7	70,5	73,0	63,0	110,1	98,5	69,8	71,4	8,4	5,1	62,1	82,2	82,2	82,2	110,1	114,7
Veckomedel	50,5	31,8	31,7	59,1	59,9	65,6	81,3	73,1	60,2	61,1	33,2	9,3	56,8	90,8	90,7	89,7	90,6	100,0
Medel föregående vecka	35,0	9,7	9,3	48,2	50,2	60,3	58,7	57,3	50,8	54,2	15,8	7,7	43,4	74,5	73,9	64,0	73,9	90,9
Förändring från vecka 1	15,5	22,1	22,4	10,9	9,7	5,3	22,7	15,9	9,4	6,9	17,4	1,6	13,5	16,3	16,8	25,7	16,7	9,1
Förändring från vecka 1	44%	227%	242%	23%	19%	9%	39%	28%	19%	13%	110%	21%	31%	22%	23%	40%	23%	10%

## 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 2	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	144,9	141,5	141,4	162,5	162,0	163,4	164,9	164,9	153,1	159,7	129,4	21,3	141,4	200,0	200,0	200	164,9	173,9
Lägst	6,7	3,2	1,9	4,0	3,9	3,8	5,0	5,0	17,9	18,7	6,0	4,6	24,3	5,0	5,0	5,0	5,0	2,0

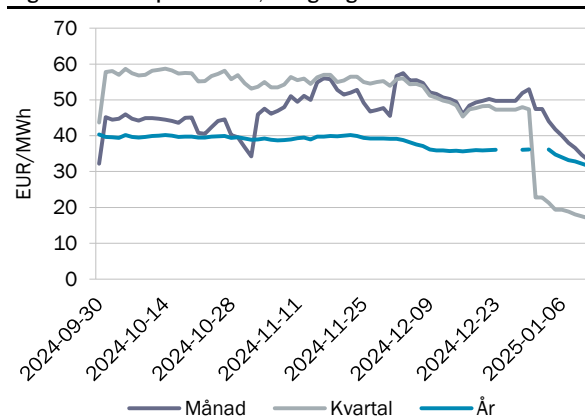
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 2	februari	kvartal 2	år 2026
Måndag	40,0	19,4	34,0
Tisdag	38,0	18,8	33,2
Onsdag	36,6	18,1	32,8
Torsdag	34,7	17,5	32,2
Fredag	33,2	17,0	31,6
Veckomedel	36,5	18,2	32,8
Förändring från vecka 1	-21,9%	-32,0%	-8,2%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



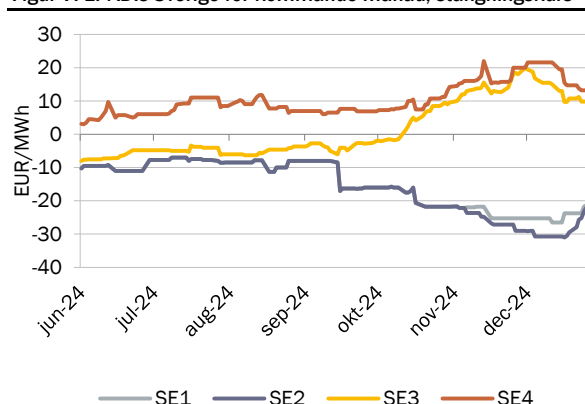
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 2	Nästa månad år 2025			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-23,75	-27,88	10,75	14,75
Tisdag	-23,75	-25,65	11,25	13,75
Onsdag	-23,75	-25,25	9,78	13,22
Torsdag	-21,75	-23,25	9,78	13,25
Fredag	-21,25	-22,00	9,78	13,25
Veckomedel	-22,85	-24,81	10,27	13,64
Förändring från vecka 1	-8,0%	-18,7%	-8,7%	-18,8%

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



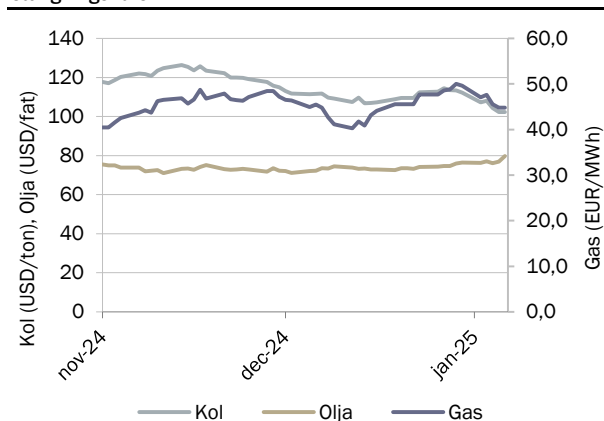
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 2	Nästa månad år 2025		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	107,2	76,3	47,1
Tisdag	108,0	77,1	47,6
Onsdag	104,4	76,2	45,5
Torsdag	102,3	76,9	44,8
Fredag	102,3	79,8	44,8
Veckomedel	104,8	77,2	46,0
Förändring från vecka 1	-7,5%	2,7%	-6,1%

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



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



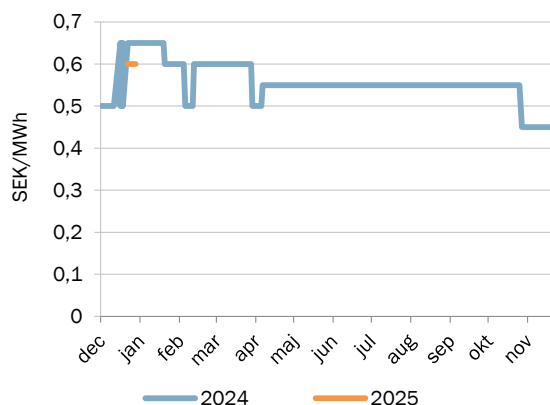
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 2	74,79
Veckomedel	74,2
Förändring från vecka 1	-0,9%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



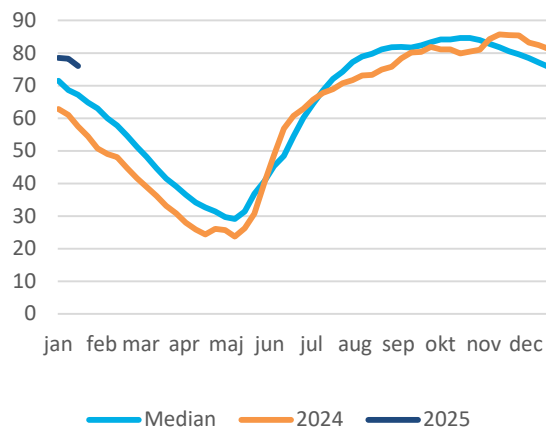
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 2	0,6
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 1	0,0%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

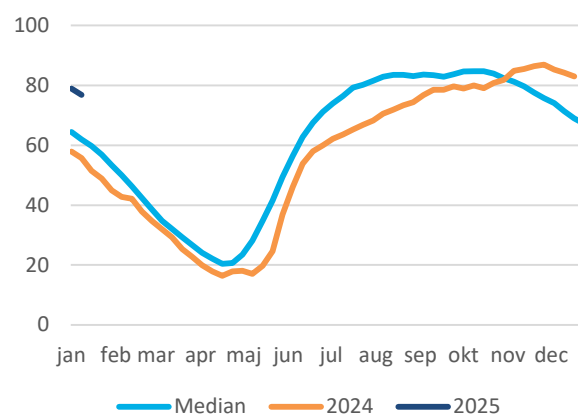
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 2	
Magasinfullnadsgrad	0,00
Förändring från vecka 1	0,00 %-enheter
Normal	67,20
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



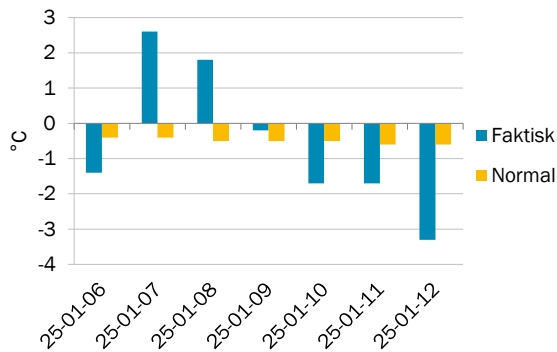
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 2	
Magasinfullnadsgrad	0,00
Förändring från vecka 1	0,00 %-enheter
Normal	64,40
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

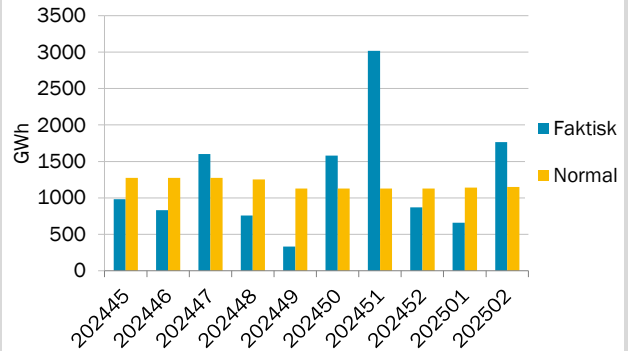
Vecka 2	Temperatur
Veckomedel	-0,6
Normal temperatur*	-0,5

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 2	Nederbörd
Veckomedel	1766
Normal nederbörd*	1148

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

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

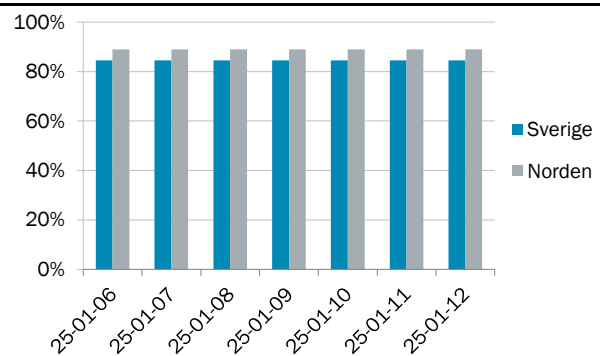
Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

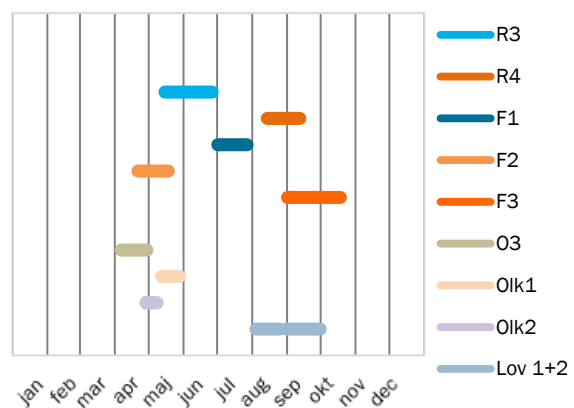
Vecka 2	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 1
<b>Norden</b>	89%	10 021	0,3%
<b>Sverige</b>	85%	5 816	0,0%
Forsmark 1	110%	1 092	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	0%	0	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
<b>Finland</b>	96%	4 205	0,7%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	83%	735	
Olkiluoto 3	98%	1 570	
Loviisa 1 och 2	100%	1 010	

Forsmark 3 har ett planerat underhåll med 1172 MW otillgänglig kapacitet fram till och med 27 januari 2025.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



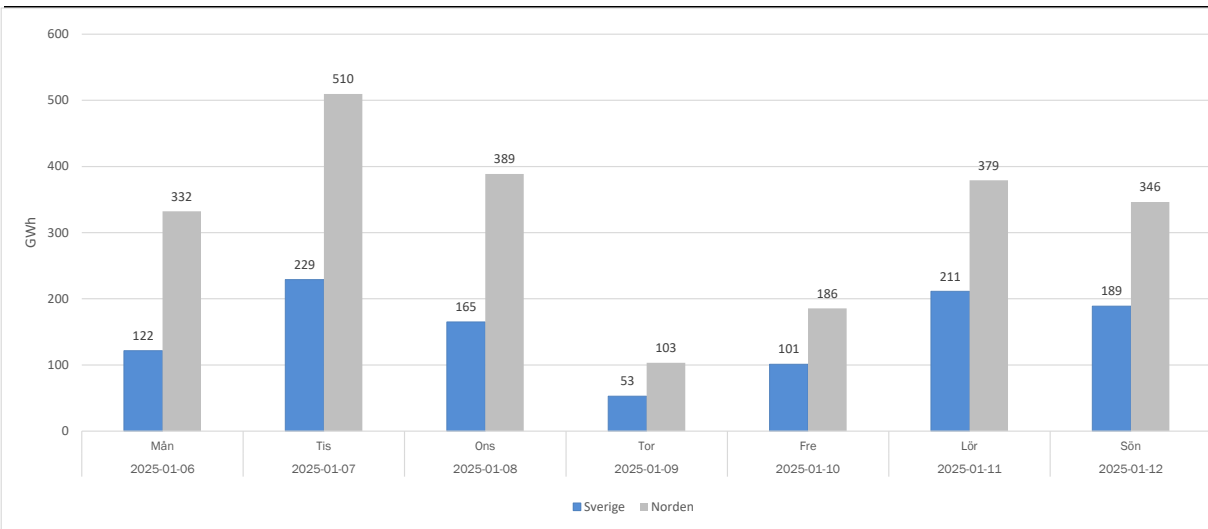
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

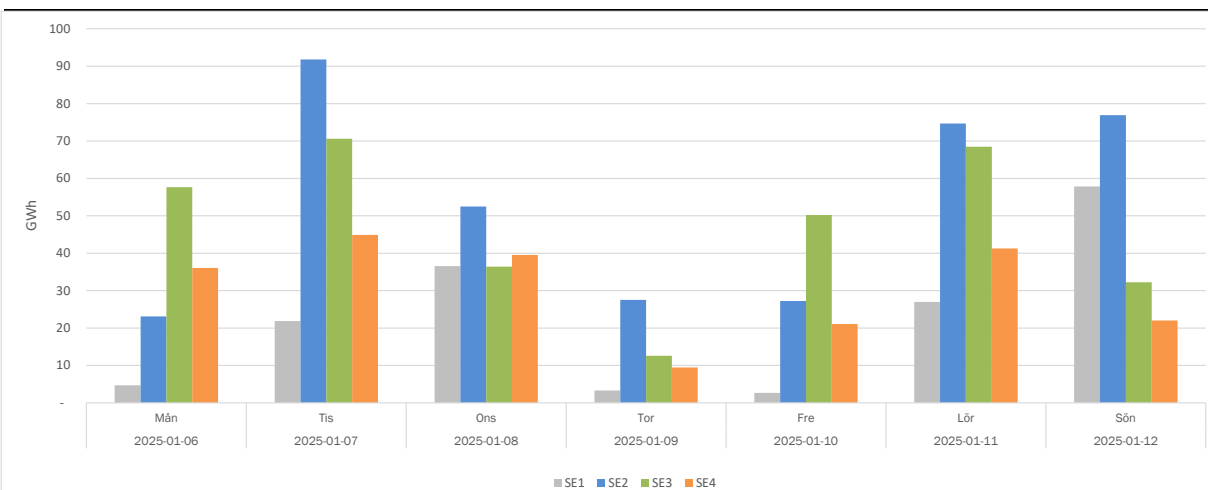
Källa: SKM

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 2	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	5	23	58	36	122
Tisdag	22	92	71	45	229
Onsdag	37	53	36	40	165
Torsdag	3	28	13	9	53
Fredag	3	27	50	21	101
Lördag	27	75	68	41	211
Söndag	58	77	32	22	189
<b>Total produktion per elområde</b>	<b>154</b>	<b>374</b>	<b>328</b>	<b>214</b>	<b>1 070</b>

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 2	1 070
Vecka 1	1 161
Förändring från vecka 1	-8%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 2	2 245
Vecka 1	2 472
Förändring från vecka 1	-9%

## Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

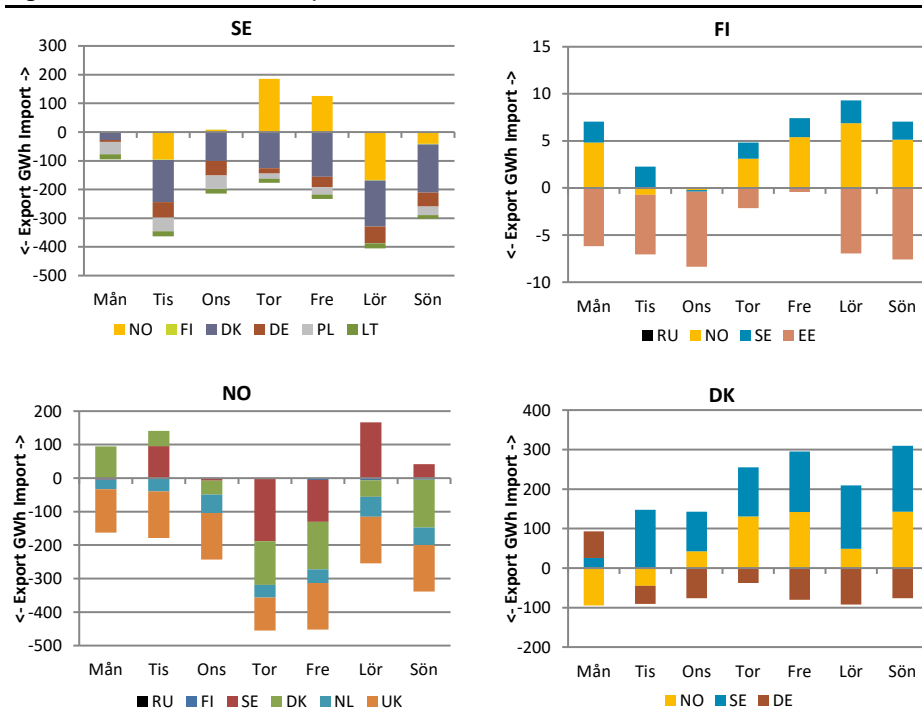
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 1	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3140	3822	1431	1178	978	235
Förändring från vecka 52	16,7%	8,2%	27,9%	-2,7%	0,6%	3,1%
Norge	3411	3722	3394	299		31
Förändring från vecka 52	17,6%	9,6%	13,8%	-22,5%		3,3%
Finland	1882	1735	267	366	670	433
Förändring från vecka 52	16,3%	0,6%	28,9%	-36,3%	4,5%	43,4%
Danmark	771	858		647		202
Förändring från vecka 52	6,4%	50,8%		81,6%		-2,8%
Norden	9204	10137	5091	2489	1648	901
Förändring från vecka 52	16,0%	9,9%	18,2%	-1,5%	2,1%	17,3%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 2	Netto
Sverige	-2038
Finland	223
Norge	-1033
Danmark	313
Estland	71
Lettland	22
Litauen	92

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

Vecka 2	Netto
Nederländerna	-312
Polen	-214
Ryssland	0
Tyskland	-945
Storbritannien	-1018

## 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