

# 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 5 år 2025

### Sjunkande spotpriser och god magasinifyllnadsgrad

Systempriset sjönk med 14 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 48 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 minskade med 42 procent där medel blev 18,7 EUR/MWh. I SE2 sjönk spotpriset med 46 procent och veckomedel var 18,9 EUR/MWh medan spotpriset minskade med 15 procent i SE3 där medel blev 60,7 EUR/MWh. I SE4 sjönk spotpriset med 4 procent där medel blev 84,5 EUR/MWh. Under veckan var den ingående magasinifyllnadsgraden i Norden och Sverige 71,8 och 73,10 procent vilket är högre nivåer jämfört med normalen. Under veckan låg medeltemperaturen på 1,5 grader vilket var varmare än det normala (-1 grader). Nederbörden hade ett veckomedel på 1168 GWh under veckan vilket var högre än normalen. Vindkraftsproduktionen i Sverige steg med 3 procent och i Norden sjönk den med 10 procent jämfört med föregående vecka.

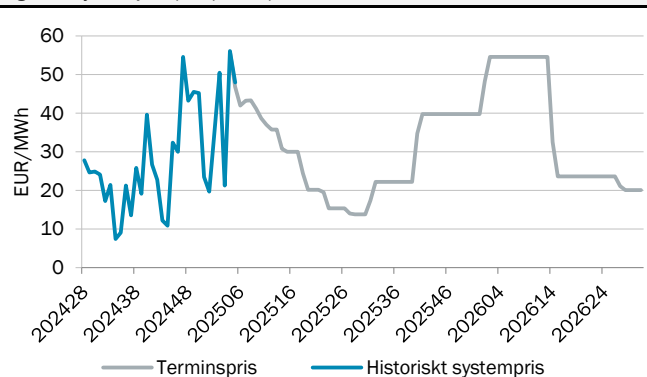
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	48,0	↓
Spotpris SE1 Luleå	18,7	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	18,9	↓
Spotpris SE3 Stockholm	60,7	↓
Spotpris SE4 Malmö	84,5	↓
Terminspris Norden (månad)	41,6	↑

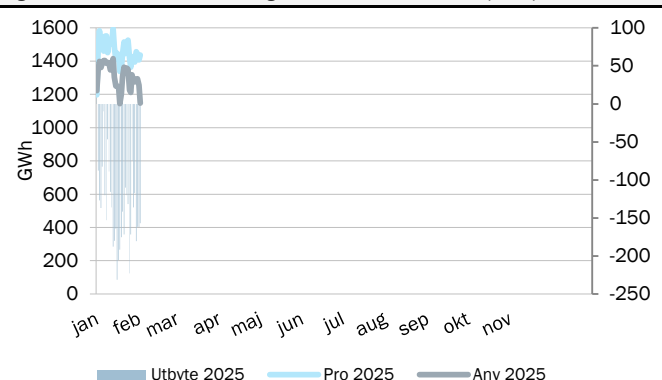
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	1,5 ( -1,0 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	2122 ( 4045 )	↓
Ingående magasin Norden, procent	71,8% ( 60,0% )	↓
Ingående magasin Sverige, procent	73,1% ( 56,8% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	92%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	89%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



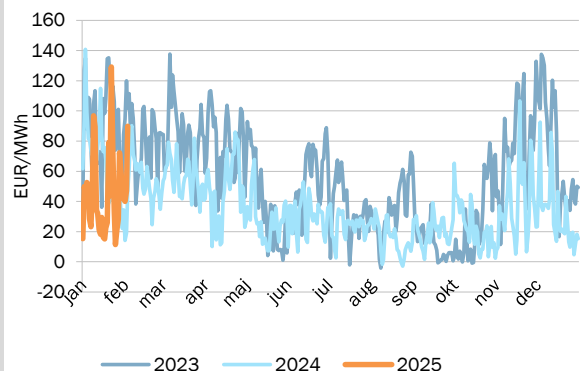
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



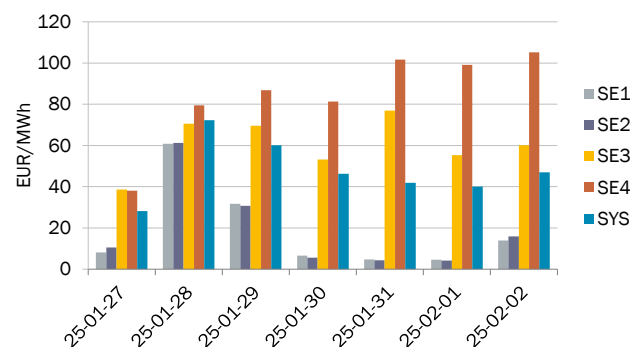
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



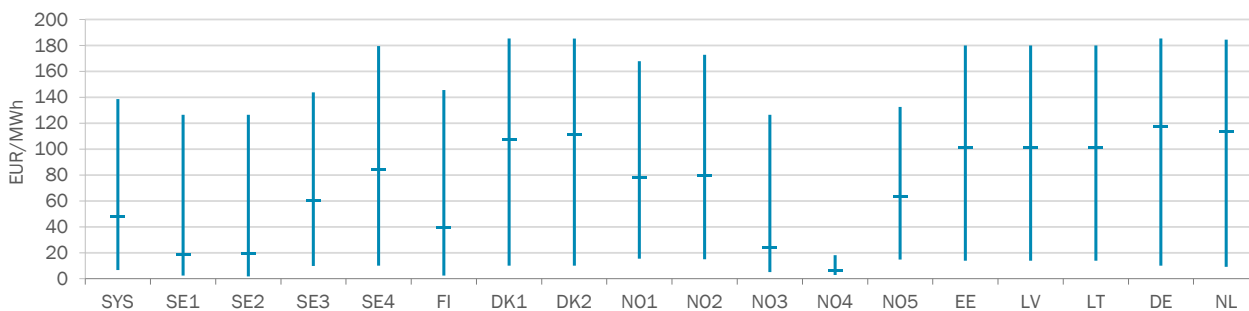
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 5	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	28,3	8,1	10,5	38,7	38,2	57,2	39,0	48,2	34,4	34,0	12,3	3,7	32,5	76,6	76,6	76,3	60,2	54,6
Tisdag	72,2	60,9	61,3	70,5	79,5	61,3	86,6	99,6	78,0	77,9	64,3	6,0	76,9	98,4	98,4	98,4	106,4	89,2
Onsdag	60,2	31,8	30,8	69,6	86,8	53,5	105,5	104,9	78,6	80,7	31,1	3,7	71,2	90,6	90,6	90,6	108,1	104,7
Torsdag	46,3	6,6	5,6	53,3	81,4	26,4	119,5	115,9	66,0	65,5	29,5	10,4	51,5	83,2	83,2	83,2	131,5	134,2
Fredag	41,9	4,8	4,3	77,0	101,6	52,9	133,3	137,0	93,2	96,2	10,7	7,4	59,0	118,3	118,3	118,3	141,0	139,6
Lördag	40,1	4,7	4,1	55,3	99,1	10,1	132,4	133,7	90,2	94,5	12,0	7,2	74,0	111,5	111,5	111,5	135,5	134,6
Söndag	46,9	13,9	15,9	60,2	105,1	16,0	135,2	137,1	103,1	106,9	7,8	4,5	78,1	130,4	130,4	130,4	137,1	136,4
Veckomedel	48,0	18,7	18,9	60,7	84,5	39,6	107,4	110,9	77,6	79,4	23,9	6,1	63,3	101,3	101,3	101,2	117,1	113,3
Medel föregående vecka	56,1	32,1	34,8	71,4	88,1	63,3	122,1	124,3	85,2	90,1	32,5	17,8	64,9	111,2	111,2	111,2	135,0	131,3
Förändring från vecka 4	-8,1	-13,4	-15,9	-10,7	-3,6	-23,7	-14,7	-13,4	-7,5	-10,7	-8,6	-11,6	-1,6	-9,9	-9,9	-10,0	-17,9	-18,0
Förändring från vecka 4	-14%	-42%	-46%	-15%	-4%	-37%	-12%	-11%	-9%	-12%	-26%	-65%	-2%	-9%	-9%	-9%	-13%	-14%

## 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 5	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	138,6	126,5	126,5	143,7	179,4	145,5	185,3	185,3	167,7	172,8	126,5	18,2	132,6	180,0	180,0	180	185,3	184,5
Lägst	6,6	2,4	1,7	9,7	10,0	2,4	10,1	10,1	15,4	14,9	5,1	2,7	14,8	14,0	14,0	14,0	10,1	9,1

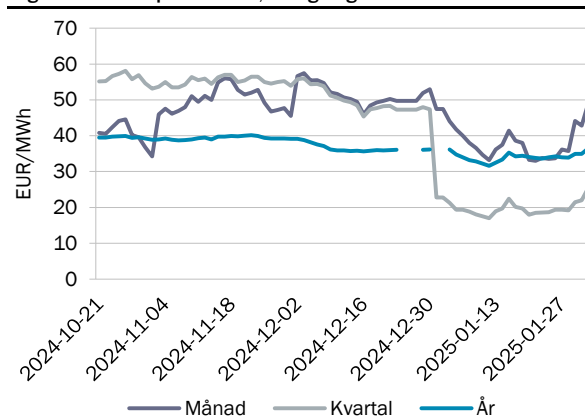
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 5	mars	kvartal 2	år 2026
Måndag	36,2	19,4	34,0
Tisdag	35,8	19,2	33,9
Onsdag	44,2	21,5	34,9
Torsdag	42,8	22,0	34,9
Fredag	49,1	25,5	36,5
Veckomedel	41,6	21,5	34,8
Förändring från vecka 4	24,3%	15,5%	2,6%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



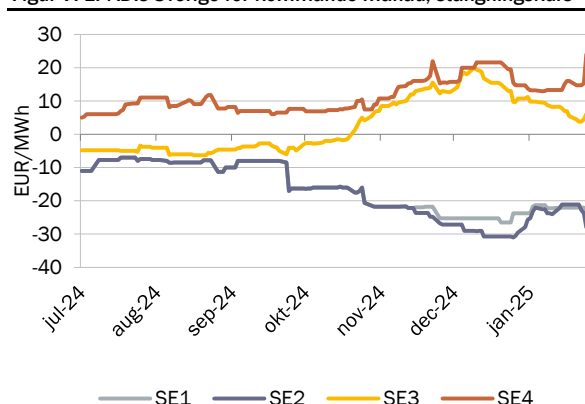
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 5	Nästa månad år 2025			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-22,00	-21,10	4,40	14,75
Tisdag	-22,00	-21,10	3,83	14,75
Onsdag	-22,00	-22,75	3,80	14,75
Torsdag	-22,00	-23,75	4,55	15,25
Fredag	-26,25	-28,00	6,00	24,00
Veckomedel	-22,85	-23,34	4,52	16,70
Förändring från vecka 4	3,9%	9,4%	-36,7%	13,4%

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



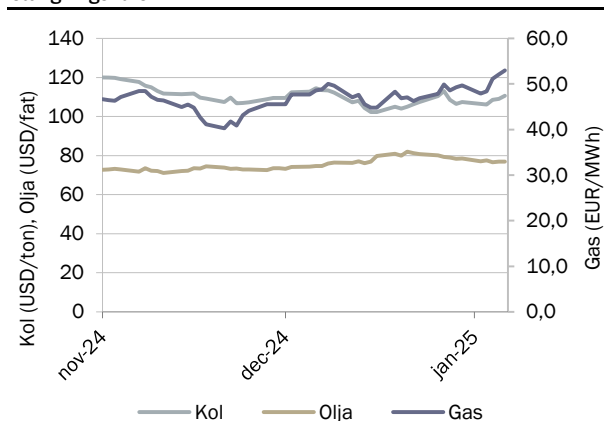
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 5	Nästa månad år 2025		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	106,5	77,1	47,9
Tisdag	106,2	77,5	48,4
Onsdag	108,5	76,6	51,1
Torsdag	109,0	76,9	52,1
Fredag	110,7	76,9	53,0
Veckomedel	108,2	77,0	50,5
Förändring från vecka 4	-1,0%	-2,6%	2,9%

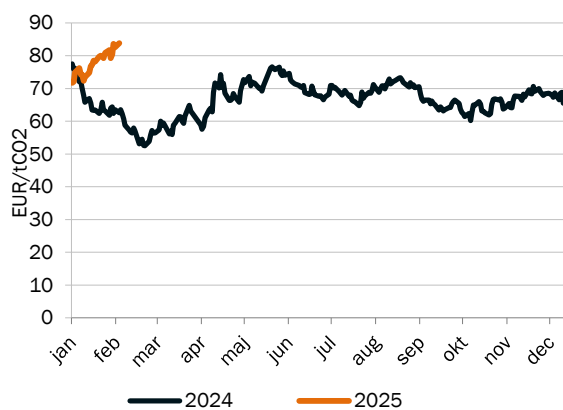
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



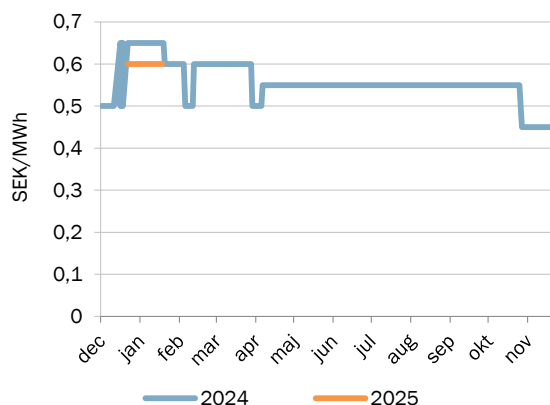
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 5	83,82
Veckomedel	82,4
Förändring från vecka 4	3,1%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



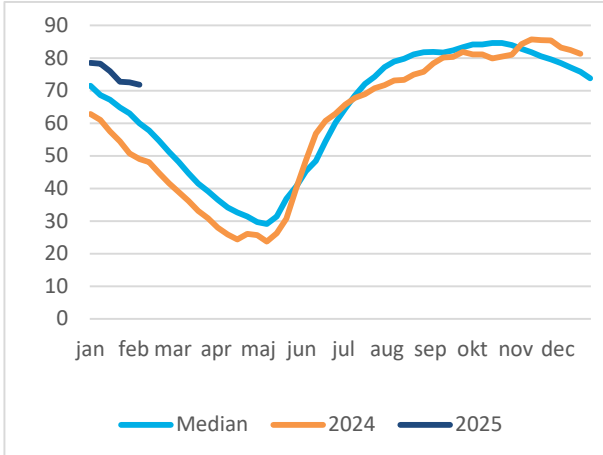
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 5	0,6
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 4	0,0%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

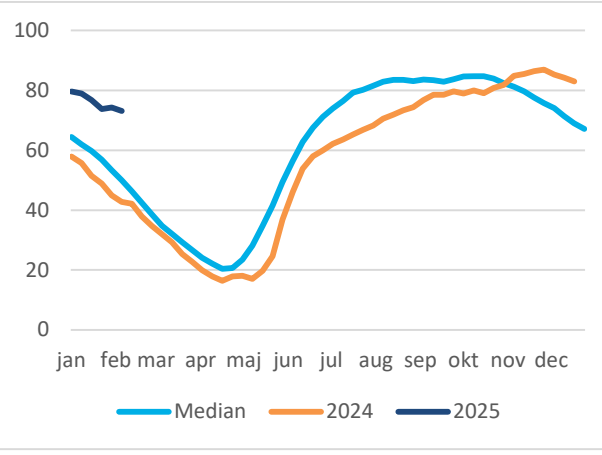
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 5	
Magasinfullnadsgrad	71,80
Förändring från vecka 4	-0,70 %-enheter
Normal	60,00
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



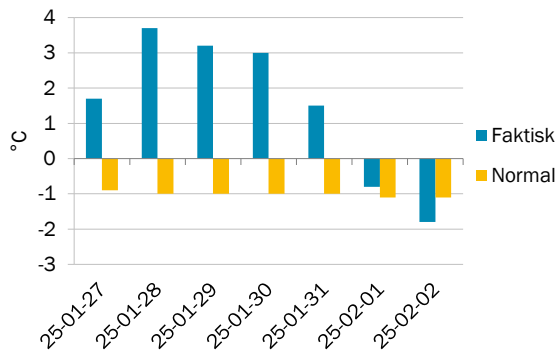
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 5	
Magasinfullnadsgrad	73,10
Förändring från vecka 4	-1,20 %-enheter
Normal	56,80
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

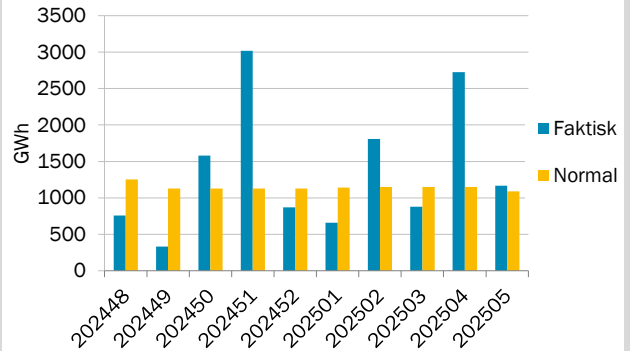
Vecka 5	Temperatur
Veckomedel	1,5
Normal temperatur*	-1,0

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 5	Nederbörd
Veckomedel	1168
Normal nederbörd*	1088

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

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

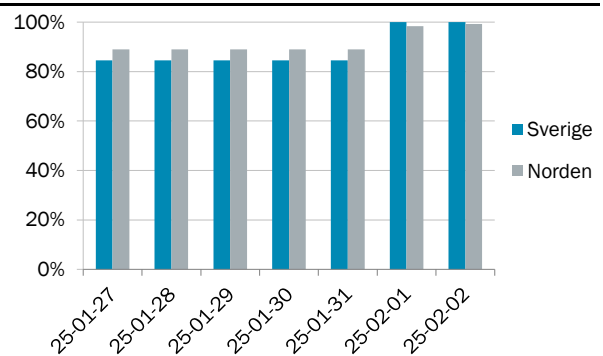
Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

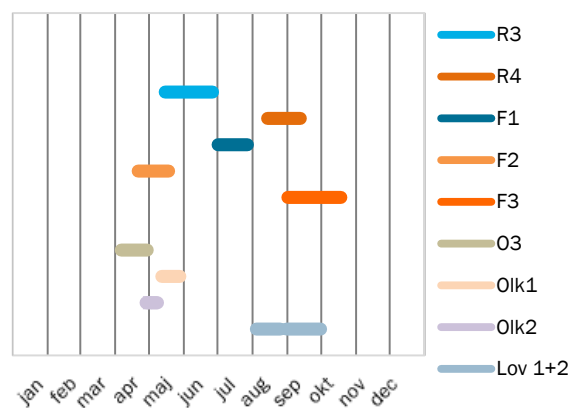
Vecka 5		Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 4
<b>Norden</b>	●	92%	10 341	2,8%
<b>Sverige</b>	●	89%	6 136	4,6%
Forsmark 1	●	110%	1 092	
Forsmark 2	●	100%	1 120	
Forsmark 3	●	27%	320	
Oskarshamn 3	●	100%	1 400	
Ringhals 3	●	100%	1 074	
Ringhals 4	●	100%	1 130	
<b>Finland</b>	●	96%	4 205	0,0%
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 1 februari 2025.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



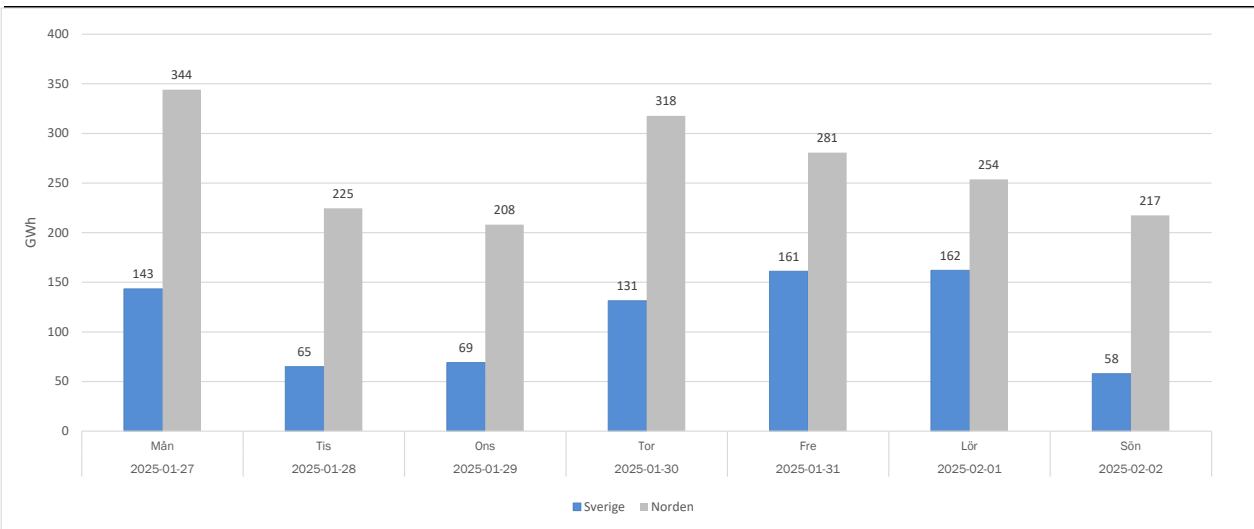
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

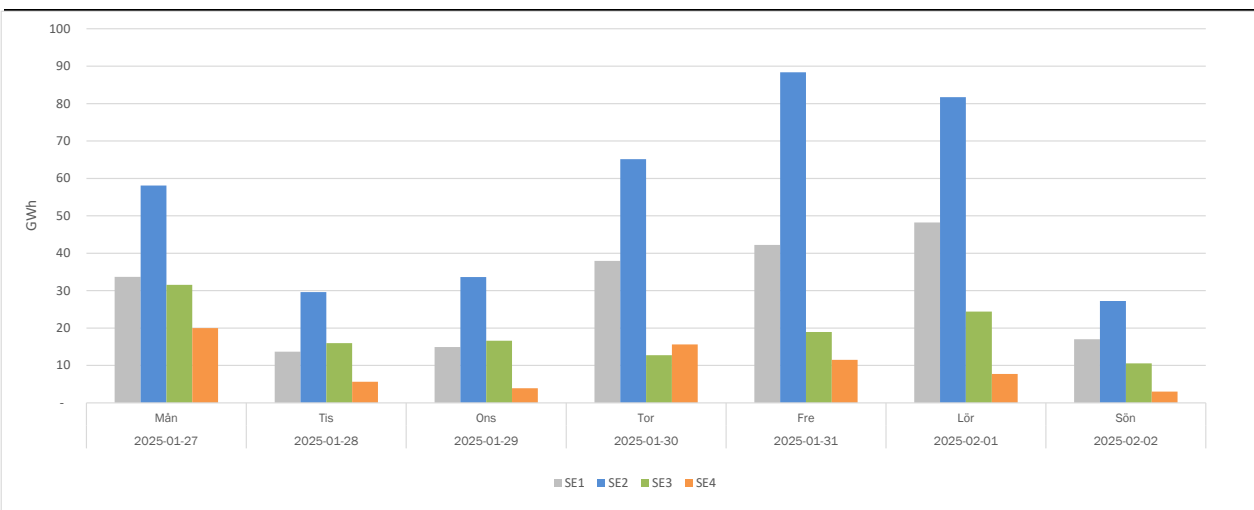
Källa: SKM

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 5	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	34	58	32	20	143
Tisdag	14	30	16	6	65
Onsdag	15	34	17	4	69
Torsdag	38	65	13	16	131
Fredag	42	88	19	12	161
Lördag	48	82	24	8	162
Söndag	17	27	11	3	58
<b>Total produktion per elområde</b>	<b>208</b>	<b>384</b>	<b>131</b>	<b>67</b>	<b>790</b>

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 5	790
Vecka 4	770
Förändring från vecka 4	3%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 5	1 846
Vecka 4	2 056
Förändring från vecka 4	-10%

## Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

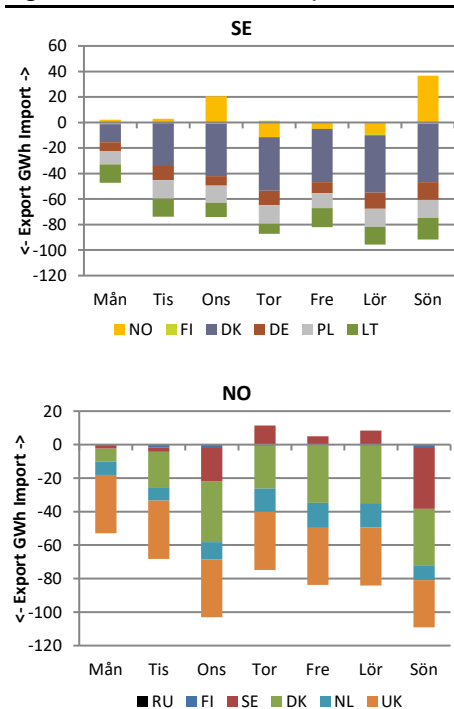
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 4	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3077	3623	1679	703	982	259
Förändring från vecka 3	0,0%	-4,4%	51,7%	-53,2%	2,0%	18,3%
Norge	3303	4037	3660	347		31
Förändring från vecka 3	5,4%	10,3%	12,7%	-8,8%		3,3%
Finland	1889	1864	280	515	679	390
Förändring från vecka 3	3,3%	-5,3%	41,0%	-40,1%	2,2%	59,1%
Danmark	826	736		423		300
Förändring från vecka 3	-3,5%	9,6%		-1,9%		27,8%
Norden	9095	10260	5618	1989	1661	980
Förändring från vecka 3	2,3%	1,7%	23,4%	-37,4%	2,1%	34,4%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 5	Netto
Sverige	-540
Finland	58
Norge	-717
Danmark	208
Estland	84
Lettland	0
Litauen	68

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

Vecka 5	Netto
Nederländerna	-78
Polen	-92
Ryssland	0
Tyskland	0
Storbritannien	-350

## 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)