

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 2025

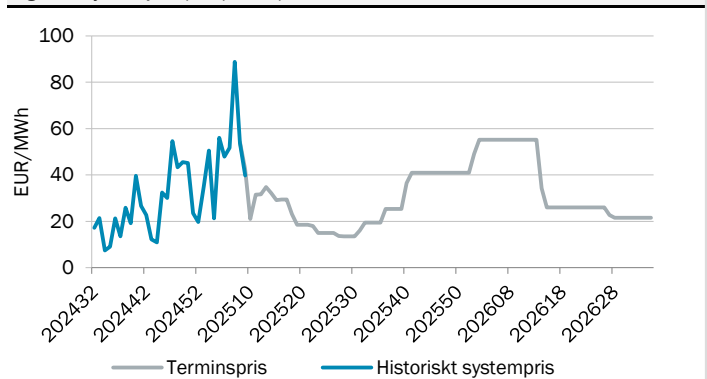
Sjunkande spotpriser, varmare temperaturer och minskad nederbörd

Systempriset sjönk med 26 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 39,8 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 minskade med 2 procent där medel blev 5,9 EUR/MWh. I SE2 sjönk spotpriset med 27 procent och veckomedel var 6,1 EUR/MWh medan spotpriset minskade med 41 procent i SE3 där medel blev 36,7 EUR/MWh. I SE4 sjönk spotpriset med 45 procent där medel blev 48,7 EUR/MWh. Under veckan låg medeltemperaturen på 3,4 grader vilket var varmare än det normala (0 grader). Nederbörden hade ett veckomedel på 686 GWh under veckan vilket var lägre än normalen. Vindkraftsproduktionen i Sverige sjönk med 15 procent och i Norden och med 16 procent i Sverige jämfört med föregående vecka.

Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	39,8	↓
Spotpris SE1 Luleå	5,9	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	6,1	↓
Spotpris SE3 Stockholm	36,7	↓
Spotpris SE4 Malmö	48,7	↓
Terminspris Norden (månad)	32,4	↓

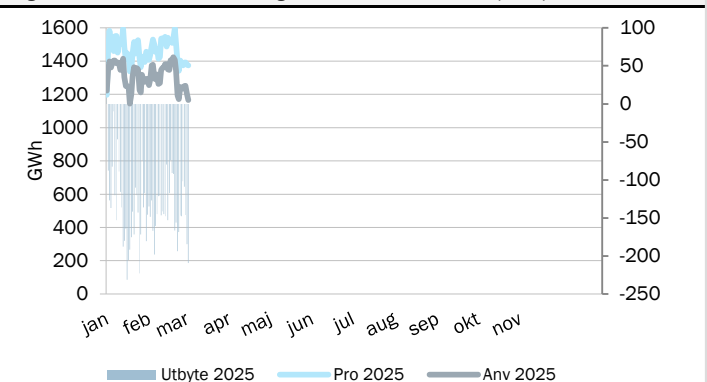
Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	3,4 (0,0)	↑
Nederbörd Norden, GWh	3713 (3382)	↑
Ingående magasin Norden, procent	57,7% (48,2%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	61,1% (42,4%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	94%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	99%	↓

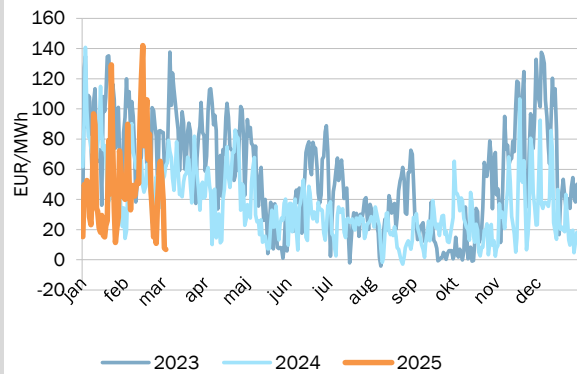
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



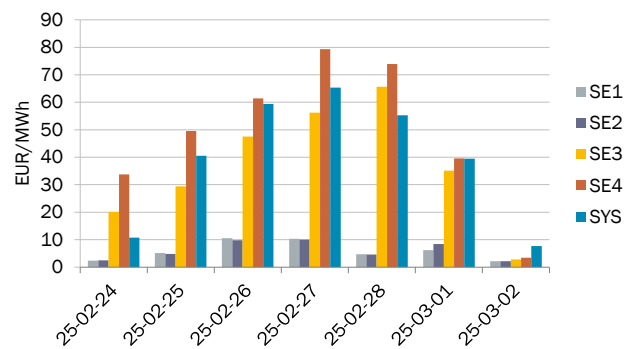
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



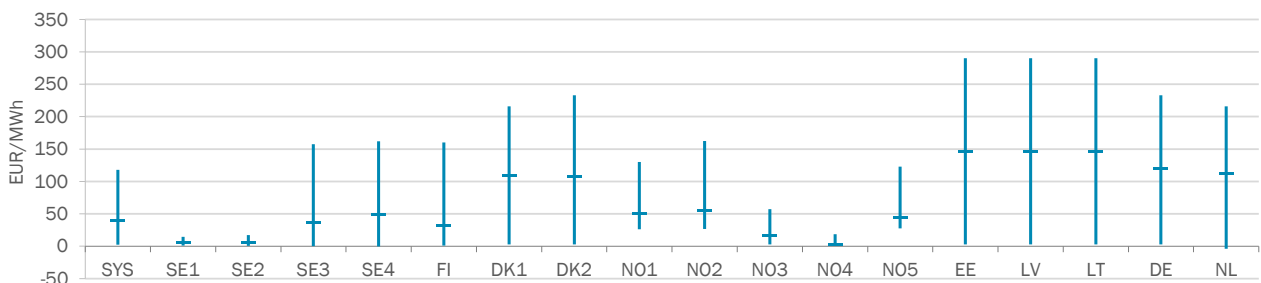
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 9	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	10,8	2,4	2,5	20,1	33,8	2,4	48,4	46,5	44,4	44,8	8,6	2,7	43,0	136,9	136,9	136,9	91,1	78,6
Tisdag	40,6	5,1	4,8	29,5	49,5	4,9	134,1	139,1	49,4	52,7	20,1	3,6	47,5	130,7	130,7	130,7	139,8	133,8
Onsdag	59,4	10,6	9,9	47,5	61,5	31,0	134,3	135,7	54,7	61,1	20,4	4,0	47,8	162,2	162,2	162,2	135,7	123,0
Torsdag	65,3	10,3	10,0	56,2	79,3	34,5	125,3	126,0	65,9	82,1	25,2	4,2	44,2	196,1	196,1	196,1	126,0	117,9
Fredag	55,3	4,7	4,7	65,7	73,9	63,6	123,8	128,8	61,2	63,9	23,8	3,0	55,1	193,8	193,8	193,8	128,8	122,1
Lördag	39,5	6,2	8,4	35,2	39,6	78,5	120,6	122,6	42,3	44,0	8,3	2,6	39,1	134,0	134,0	134,0	123,7	119,3
Söndag	7,7	2,1	2,2	2,9	3,5	2,2	77,7	52,7	34,0	39,5	4,6	2,0	34,2	69,7	69,7	69,7	91,1	90,4
Veckomedel	39,8	5,9	6,1	36,7	48,7	31,0	109,2	107,3	50,3	55,4	15,9	3,2	44,4	146,2	146,2	146,2	119,4	112,1
Medel föregående vecka	53,8	6,0	8,3	62,3	88,7	35,4	95,3	98,4	78,7	81,1	23,9	8,1	70,1	138,1	138,1	138,1	106,3	106,3
Förändring från vecka 8	-14,0	-0,1	-2,2	-25,6	-40,0	-4,4	13,9	9,0	-28,4	-25,7	-8,1	-5,0	-25,7	8,1	8,1	8,1	13,2	5,8
Förändring från vecka 8	-26%	-2%	-27%	-41%	-45%	-12%	15%	9%	-36%	-32%	-34%	-61%	-37%	6%	6%	6%	12%	5%

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	117,8	14,4	17,1	157,6	161,8	160,0	215,8	233,1	129,9	162,5	57,3	18,8	122,8	290,2	290,2	290	233,1	215,8
Lägst	2,6	0,9	0,7	0,1	-0,1	0,9	2,9	2,9	26,2	26,9	3,0	1,5	27,6	3,0	3,0	3,0	2,8	-3,9

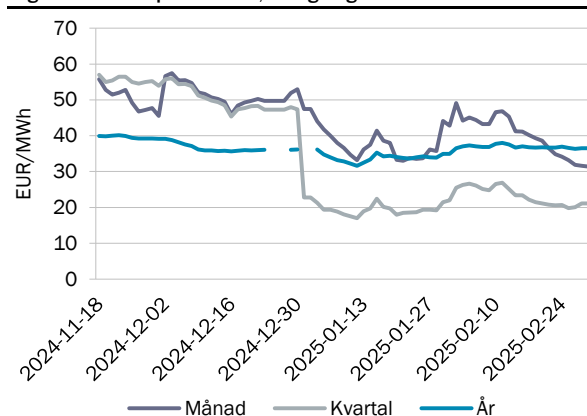
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 9	april	kvartal 2	år 2026
Måndag	34,2	20,7	37,0
Tisdag	33,2	19,8	36,6
Onsdag	31,9	20,1	36,3
Torsdag	31,6	21,1	36,6
Fredag	31,4	21,2	36,5
Veckomedel	32,4	20,6	36,6
Förändring från vecka 8	-14,4%	-3,2%	-0,4%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



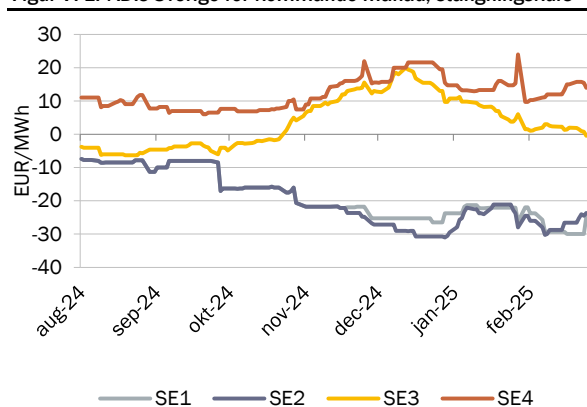
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 9	Nästa månad år 2025			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-29,95	-26,55	1,88	15,75
Tisdag	-29,95	-25,25	1,55	15,75
Onsdag	-29,95	-24,00	1,00	15,73
Torsdag	-29,95	-24,50	0,80	15,50
Fredag	-24,75	-23,60	-0,50	14,00
Veckomedel	-28,91	-24,78	0,95	15,35
Förändring från vecka 8	-2,1%	-9,7%	-49,1%	14,1%

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



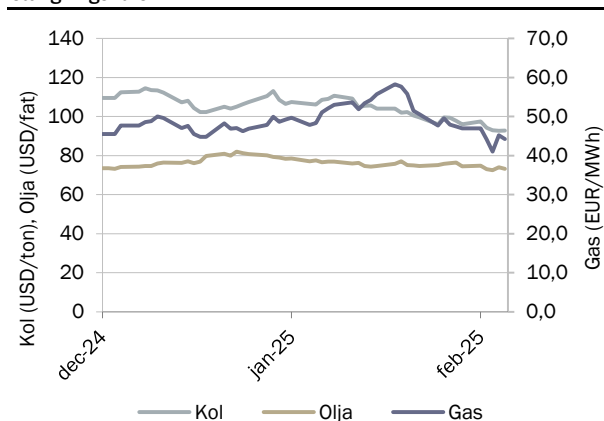
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 9	Nästa månad år 2025		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	97,5	74,8	47,0
Tisdag	94,3	73,0	44,1
Onsdag	93,0	72,5	41,0
Torsdag	92,7	74,0	45,2
Fredag	92,8	73,2	44,2
Veckomedel	94,1	73,5	44,3
Förändring från vecka 8	-3,8%	-2,8%	-7,5%

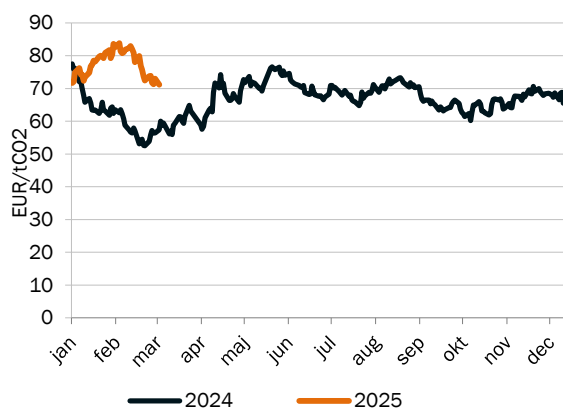
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



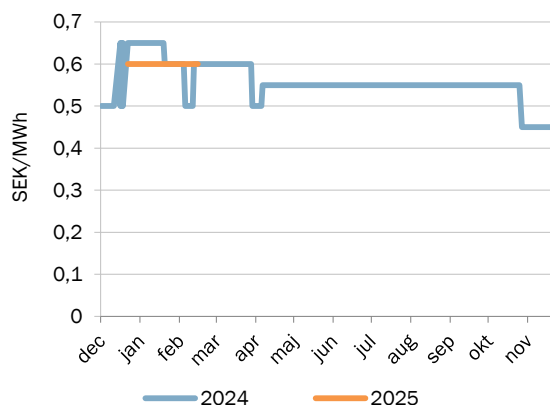
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 9	71,15
Veckomedel	72,2
Förändring från vecka 8	-3,3%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



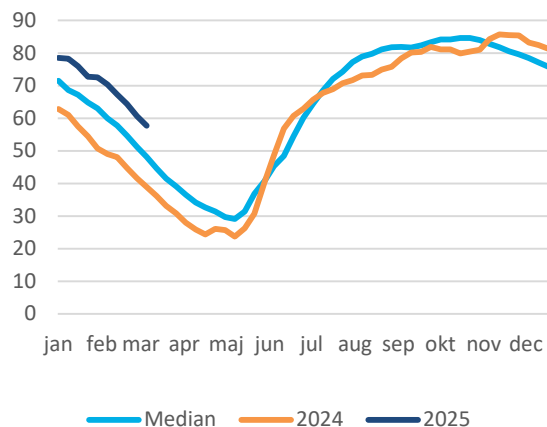
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 9	0,6
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 8	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

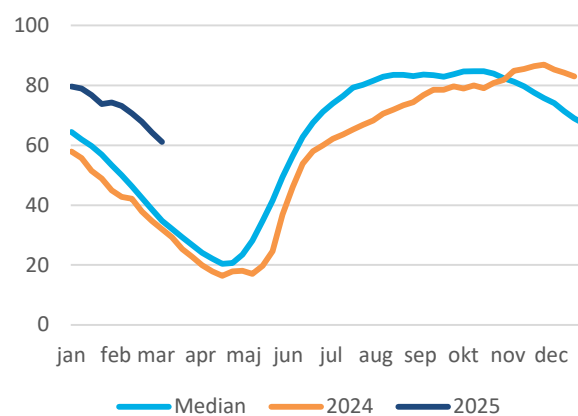
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 9	
Magasinfullnadsgrad	57,70
Förändring från vecka 8	-2,90 %-enheter
Normal	48,20
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



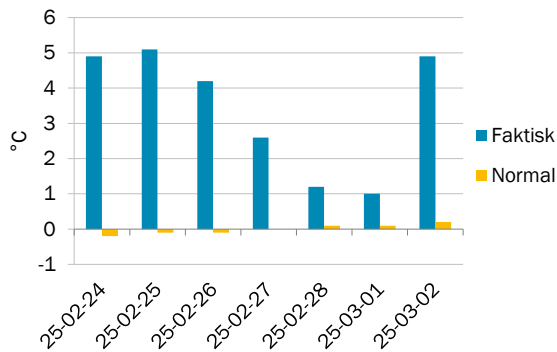
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 9	
Magasinfullnadsgrad	61,10
Förändring från vecka 8	-3,10 %-enheter
Normal	42,40
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

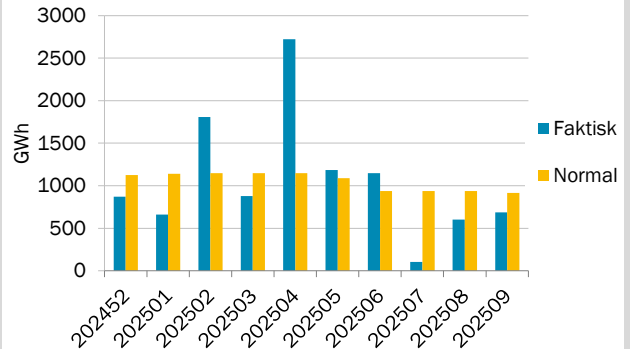
Vecka 9	Temperatur
Veckomedel	3,4
Normal temperatur*	0,0

*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	686
Normal nederbörd*	914

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

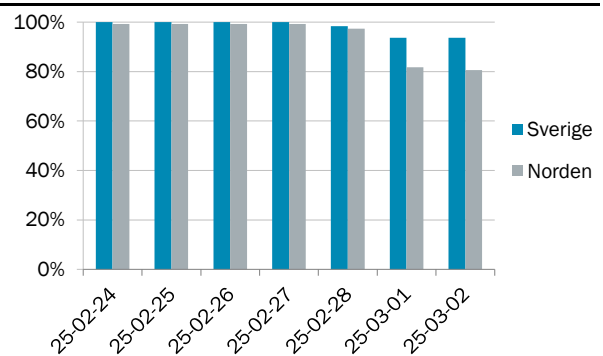
Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

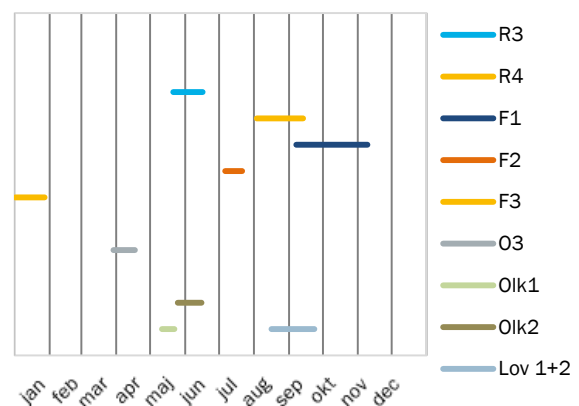
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 9	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 8
Norden	94%	10 544	-4,8%
Sverige	99%	6 799	-2,2%
Forsmark 1	110%	1 092	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	83%	890	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	86%	3 775	-9,6%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	83%	735	
Olkiluoto 3	71%	1 140	
Loviisa 1 och 2	100%	1 010	

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



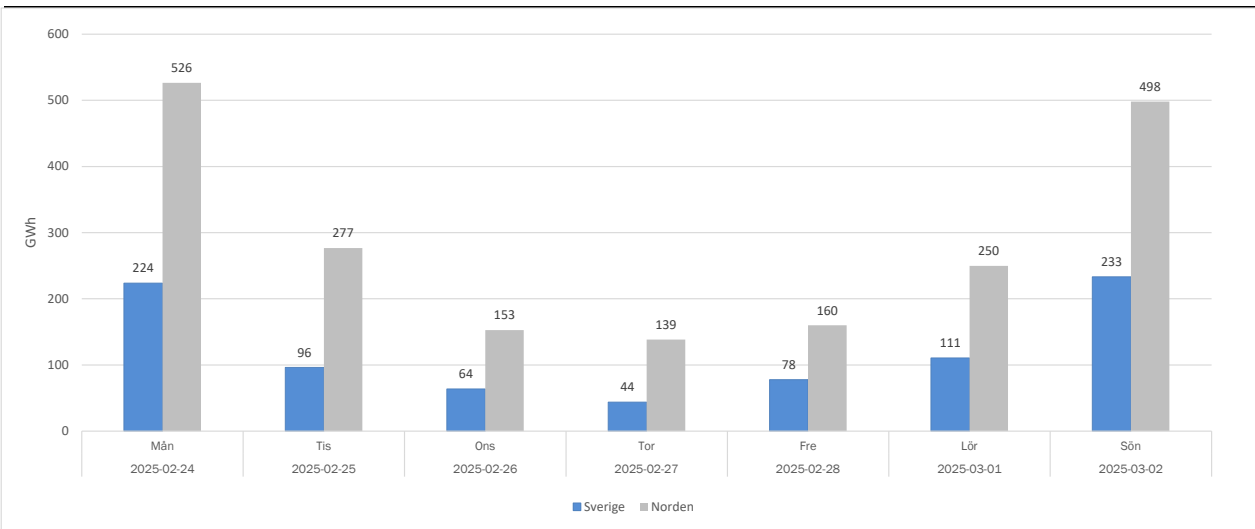
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

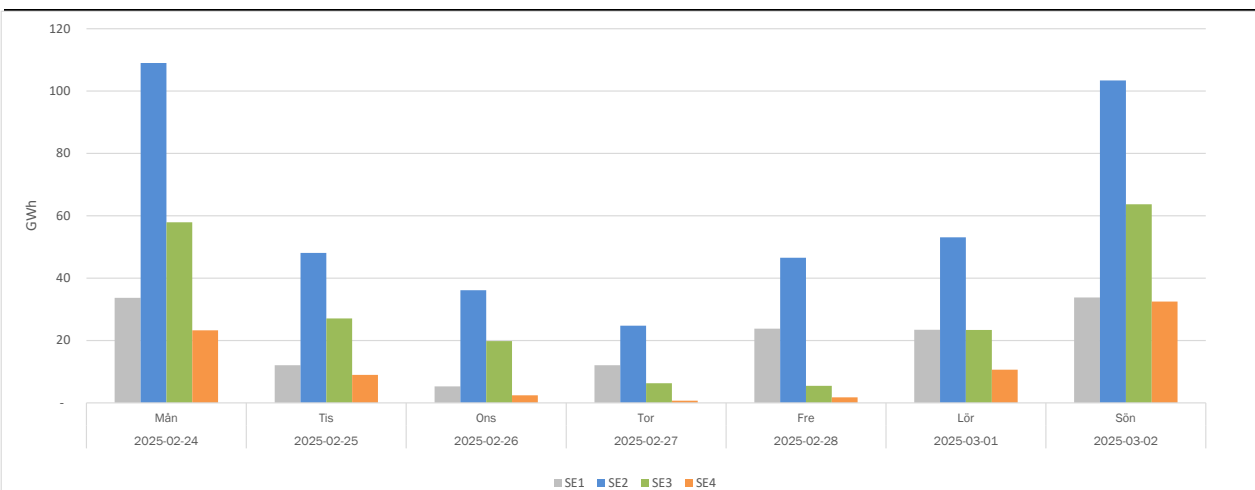
Källa: SKM

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 9	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	34	109	58	23	224
Tisdag	12	48	27	9	96
Onsdag	5	36	20	2	64
Torsdag	12	25	6	1	44
Fredag	24	47	5	2	78
Lördag	23	53	23	11	111
Söndag	34	103	64	33	233
Total produktion per elområde	144	421	204	80	849

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 9	849
Vecka 8	1 005
Förändring från vecka 8	-15%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 9	2 002
Vecka 8	2 387
Förändring från vecka 8	-16%

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

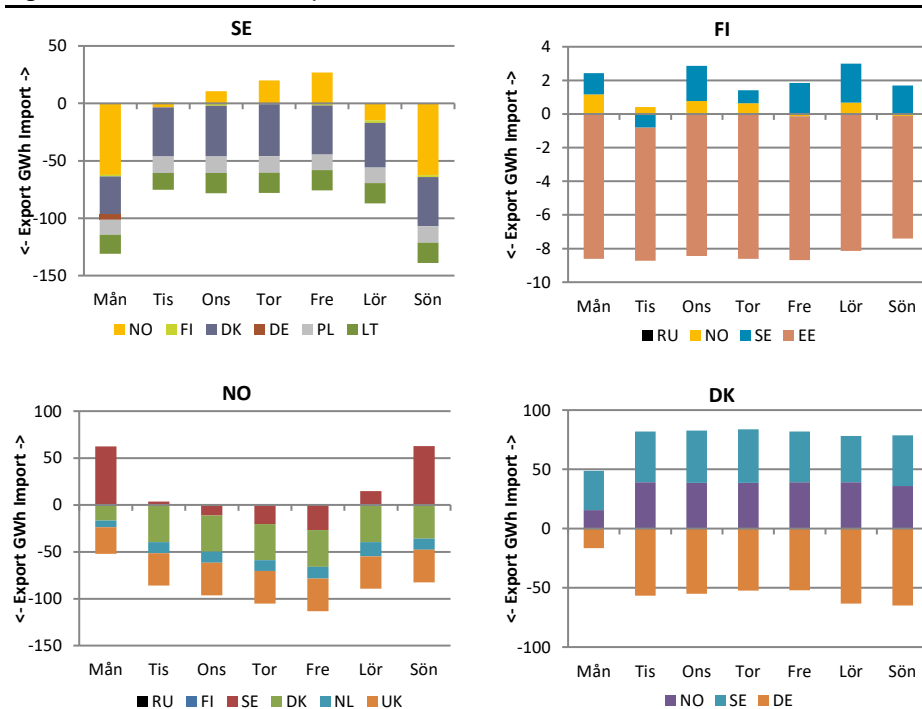
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 8	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3204	3888	1432	1009	1173	275
Förändring från vecka 7	-3,3%	-3,8%	-17,4%	22,7%	-0,7%	-9,2%
Norge	3293	3890	3516	344		31
Förändring från vecka 7	-2,8%	-4,5%	-8,9%	85,4%		3,3%
Finland	1965	1932	216	634	680	402
Förändring från vecka 7	0,0%	8,1%	-21,7%	96,3%	-3,7%	-16,9%
Danmark	860	822		452		330
Förändring från vecka 7	-3,8%	6,9%		0,3%		15,0%
Norden	9322	10532	5164	2439	1853	1037
Förändring från vecka 7	-2,5%	-1,3%	-12,0%	36,9%	-1,8%	-5,9%

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	-737
Finland	183
Norge	-690
Danmark	198
Estland	63
Lettland	-4
Litauen	116

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

Vecka 9	Netto
Nederländerna	-82
Polen	-98
Ryssland	0
Tyskland	-573
Storbritannien	-236

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
 registrator@ei.se
 www.ei.se
 Kontakt: veckobrev@ei.se