

Läget på elmarknaden

Energimarknadsinspektionen
Swedish Energy Markets Inspectorate

Läget på elmarknaden är en marknadsrapport från Energimarknadsinspektionen (Ei). Här rapporterar vi föregående veckas utveckling på elmarknaden.

Vecka 7 år 2026

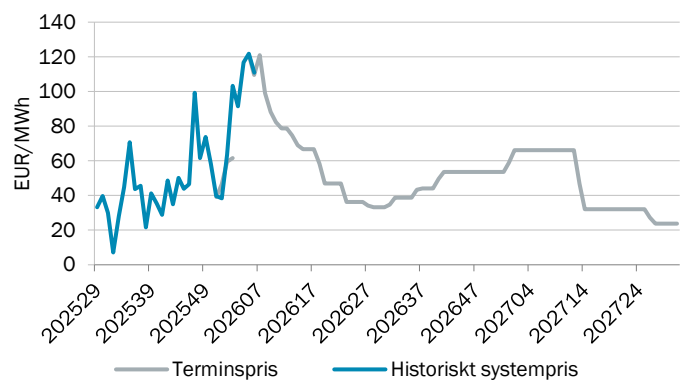
Kyla och stigande spotpriser

Systempriset steg med 13 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 125,1 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 steg med 21 procent där medel blev 129,6 EUR/MWh. I SE2 ökade spotpriset med 21 procent och veckomedel var 129 EUR/MWh medan spotpriset steg med 21 procent i SE3 där medel blev 132,6 EUR/MWh. I SE4 steg spotpriset med 22 procent där medel blev 133,6 EUR/MWh. Terminspriserna på kol steg med 3,8 procent och hade ett veckomedel på 104 USD/ton, oljepriset ökade med 0,8 procent och veckomedlet landade på 68,6 USD/fat, gaspriset sjönk med 4,2 procent där veckomedel blev 32,4 EUR/MWh. I Sverige låg veckomedel på -6,3 grader vilket är något kallare än normalen (-0,9 grader). Under veckan var nederbörden 938 GWh tillskillnad från normal nederbörd på 290 GWh.

Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	125,1	↑
Spotpris SE1 Luleå	129,6	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	129,0	↑
Spotpris SE3 Stockholm	132,6	↑
Spotpris SE4 Malmö	133,6	↑
Terminspris Norden (månad)	79,1	↑

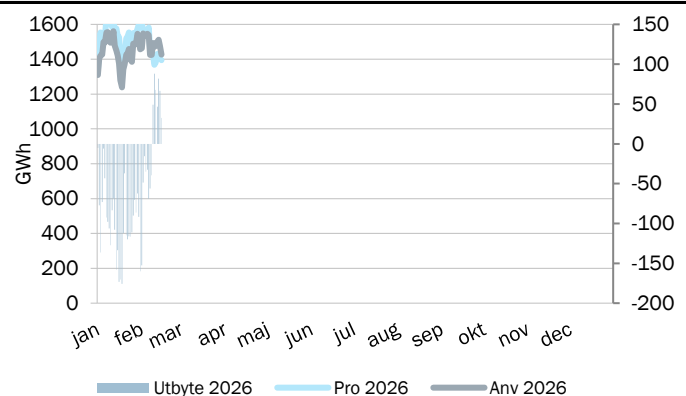
Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	-6,3 (-0,9)	↑
Nederbörd Norden, GWh	973 (3500)	↑
Ingående magasin Norden, procent	0,0% (54,6%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	0,0% (50,0%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	99%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	101%	↓

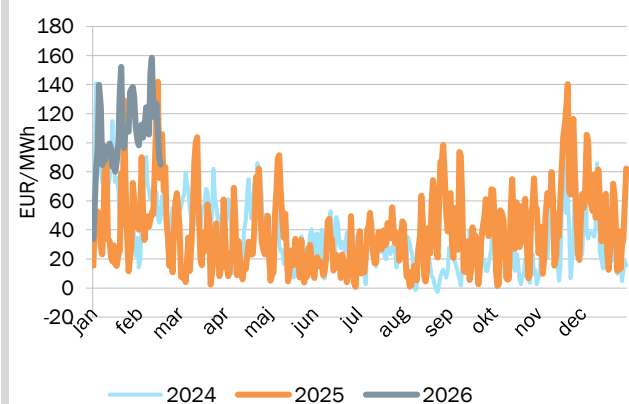
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



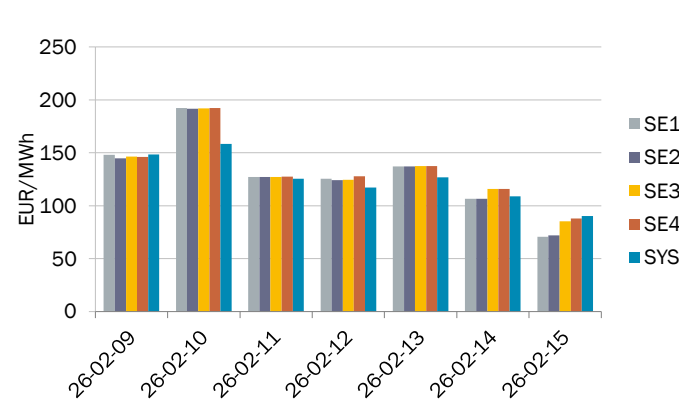
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



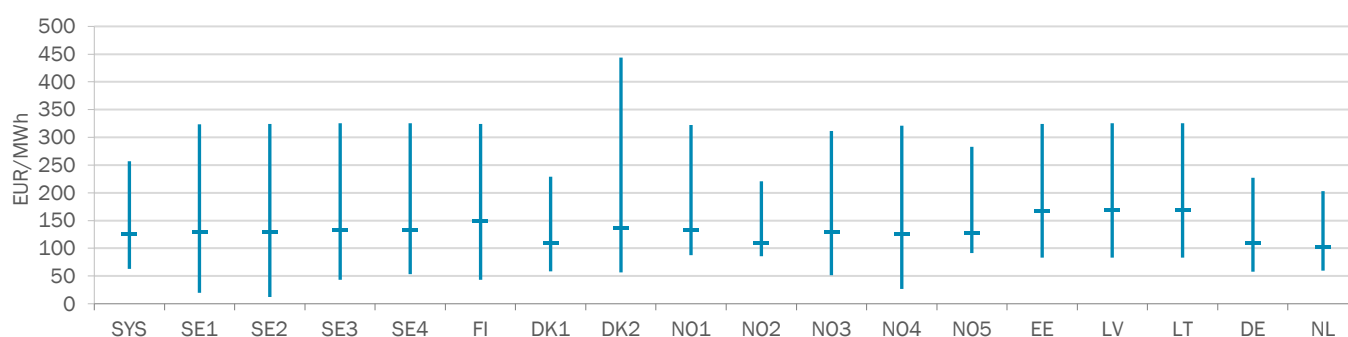
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 7	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	148,5	148,0	144,8	146,3	146,1	169,0	139,6	165,0	144,8	136,2	142,3	136,7	142,8	179,6	179,6	179,6	139,3	131,6
Tisdag	158,5	192,4	191,6	192,1	192,2	198,9	119,0	192,2	190,8	114,4	186,3	188,8	175,0	199,7	204,3	204,3	116,9	107,8
Onsdag	125,5	127,2	127,2	127,3	127,6	145,6	112,8	129,6	127,0	111,2	126,2	127,4	123,6	202,0	203,4	203,4	112,5	100,6
Torsdag	117,1	125,6	124,2	124,3	127,7	169,3	99,1	121,3	123,1	103,8	122,1	122,4	119,5	170,0	170,0	170,0	104,5	98,0
Fredag	126,9	137,1	137,2	137,4	137,5	148,2	107,8	137,5	137,0	107,0	135,5	137,1	131,0	147,3	147,2	147,2	106,8	102,5
Lördag	108,9	106,5	106,4	115,9	115,9	119,8	103,7	121,8	111,5	104,2	107,9	107,3	108,3	119,6	119,6	119,6	103,5	95,0
Söndag	90,3	70,5	72,0	85,2	88,0	92,9	84,3	88,8	95,1	93,6	85,8	62,2	97,9	156,1	156,1	156,1	84,2	85,1
Veckomedel	125,1	129,6	129,0	132,6	133,6	149,1	109,5	136,6	132,7	110,0	129,4	126,0	128,3	167,7	168,6	168,6	109,7	102,9
Medel föregående vecka	110,9	106,8	106,3	109,6	109,7	213,8	101,6	110,0	110,0	106,7	109,7	95,5	110,1	215,3	215,6	215,6	107,6	103,9
Förändring från vecka 6	14,2	22,8	22,7	23,0	23,8	-64,7	7,9	26,6	22,8	3,3	19,7	30,5	18,2	-47,5	-47,0	-47,0	2,1	-0,9
Förändring från vecka 6	13%	21%	21%	21%	22%	-30%	8%	24%	21%	3%	18%	32%	17%	-22%	-22%	-22%	2%	-1%

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 7	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	257,2	323,6	323,9	325,1	325,6	324,4	229,2	443,8	322,5	221,1	311,8	320,7	282,8	324,4	325,3	325	227,2	203,0
Lägst	63,2	19,9	12,2	43,0	53,6	43,4	58,3	56,8	87,5	85,6	51,5	26,8	91,3	83,5	83,5	83,5	58,0	59,6

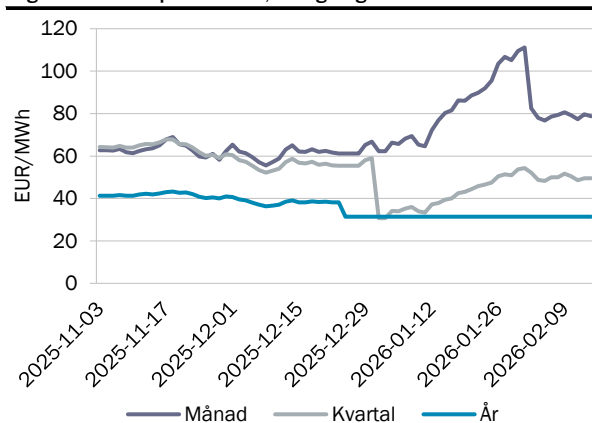
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 7	mars	kvartal 2	år 2027
Måndag	80,6	51,7	31,4
Tisdag	79,2	50,4	31,4
Onsdag	77,3	48,6	31,4
Torsdag	79,8	49,5	31,4
Fredag	78,8	49,6	31,4
Veckomedel	79,1	50,0	31,4
Förändring från vecka 6	0,1%	0,2%	0,0%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



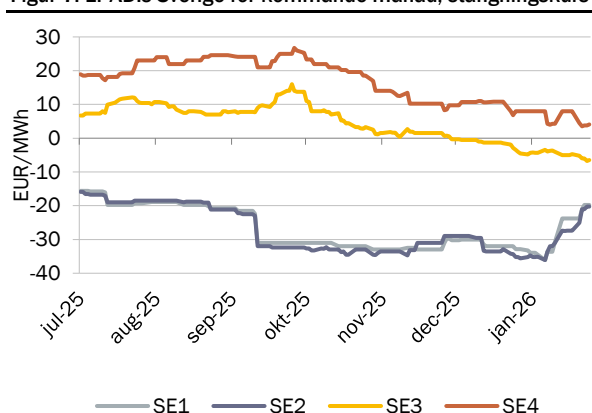
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 7	Nästa månad år 2026			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-23,75	-25,00	-5,25	4,50
Tisdag	-21,00	-21,00	-6,00	3,52
Onsdag	-19,75	-21,00	-6,00	3,75
Torsdag	-19,75	-20,25	-6,75	3,75
Fredag	-19,75	-20,25	-6,50	4,05
Veckomedel	-20,80	-21,50	-6,10	3,91
Förändring från vecka 6	-12,4%	-21,6%	23,0%	-51,1%

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



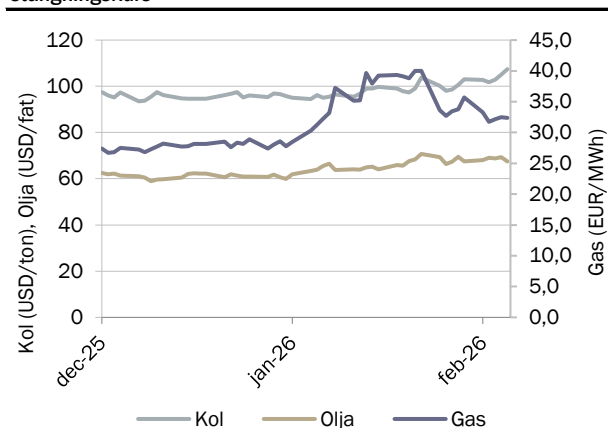
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 7	Nästa månad år 2026		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	102,8	68,1	33,3
Tisdag	101,8	69,0	31,8
Onsdag	102,9	68,8	32,2
Torsdag	105,0	69,4	32,5
Fredag	107,4	67,5	32,4
Veckomedel	104,0	68,6	32,4
Förändring från vecka 6	3,8%	0,8%	-4,2%

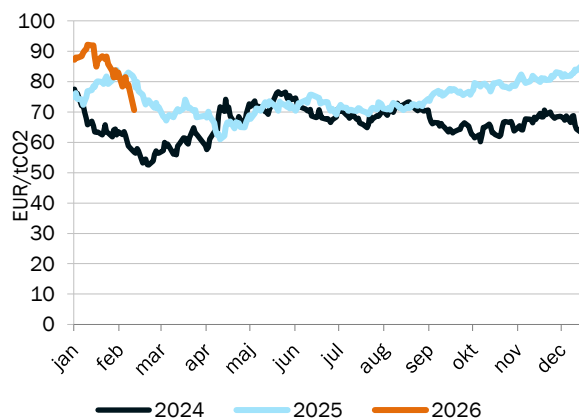
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



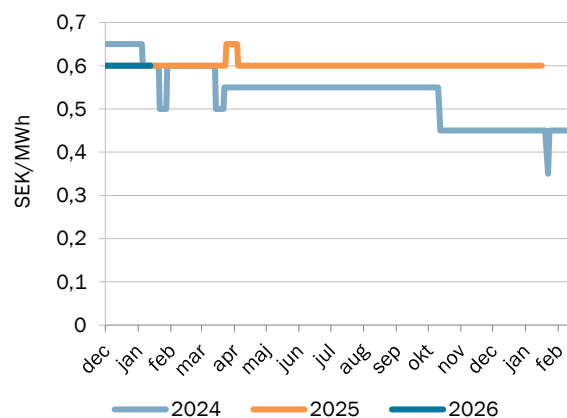
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 7	70,6
Veckomedel	76,1
Förändring från vecka 6	-6,8%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



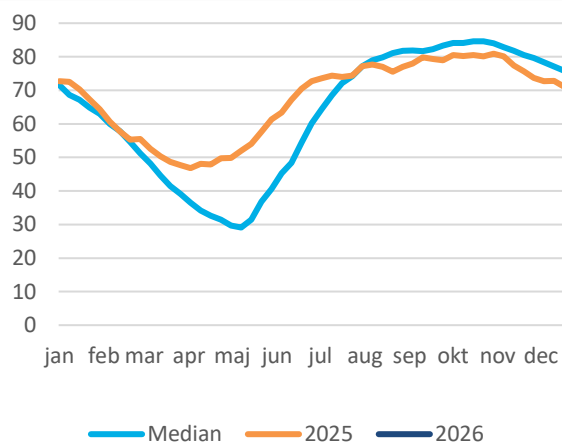
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 7	0,6
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 6	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

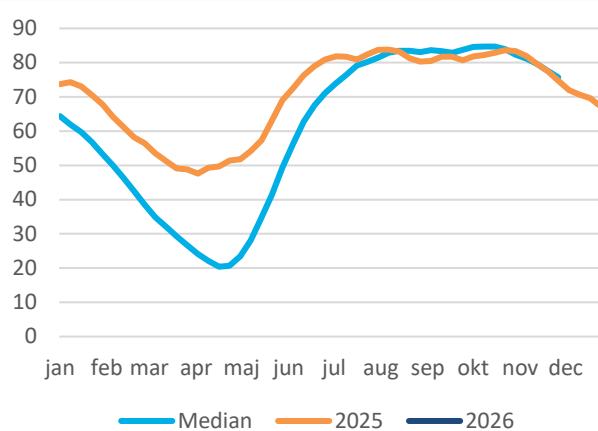
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 7	
Magasinfullnadsgrad	0,00
Förändring från vecka 6	0,00 %-enheter
Normal	54,60
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

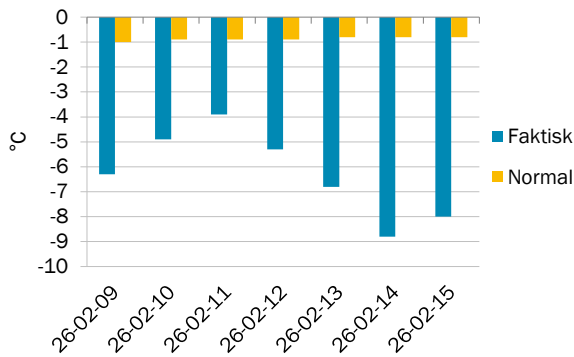
Vecka 7	
Magasinfullnadsgrad	0,00
Förändring från vecka 6	0,00 %-enheter
Normal	50,00
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel

DATA SAKNAS



Tabell 12. Temperatur, °C

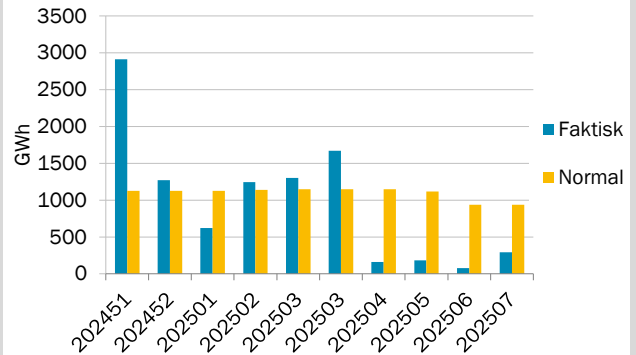
Vecka 7	Temperatur
Veckomedel	-6,3
Normal temperatur*	-0,9

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 7	Nederbörd
Veckomedel	290
Normal nederbörd*	938

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

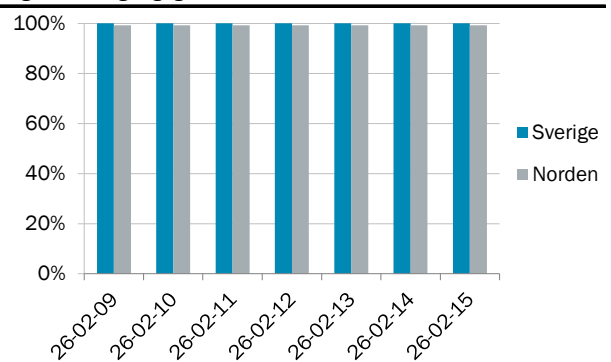
Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

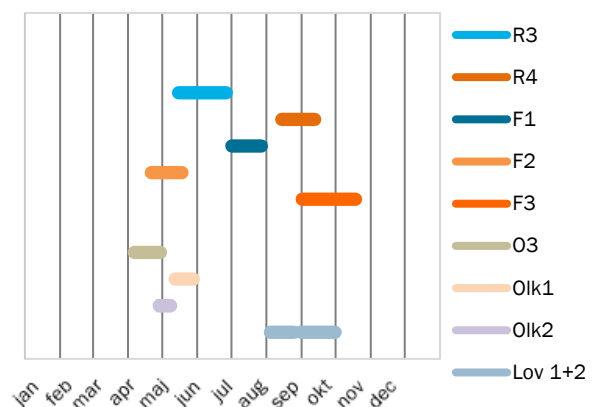
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 7	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 6
Norden	99%	11 188	0,0%
Sverige	101%	6 983	0,0%
Forsmark 1	110%	1 092	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	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	

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



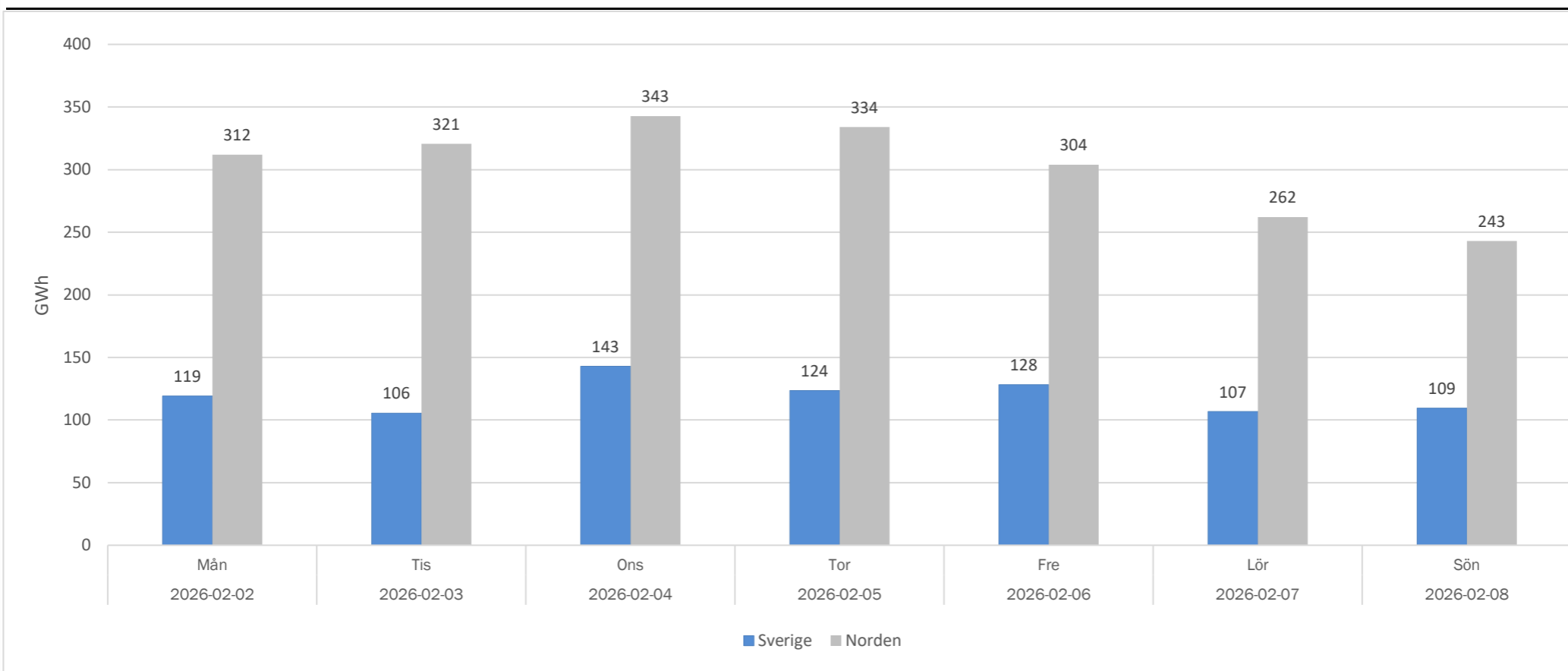
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

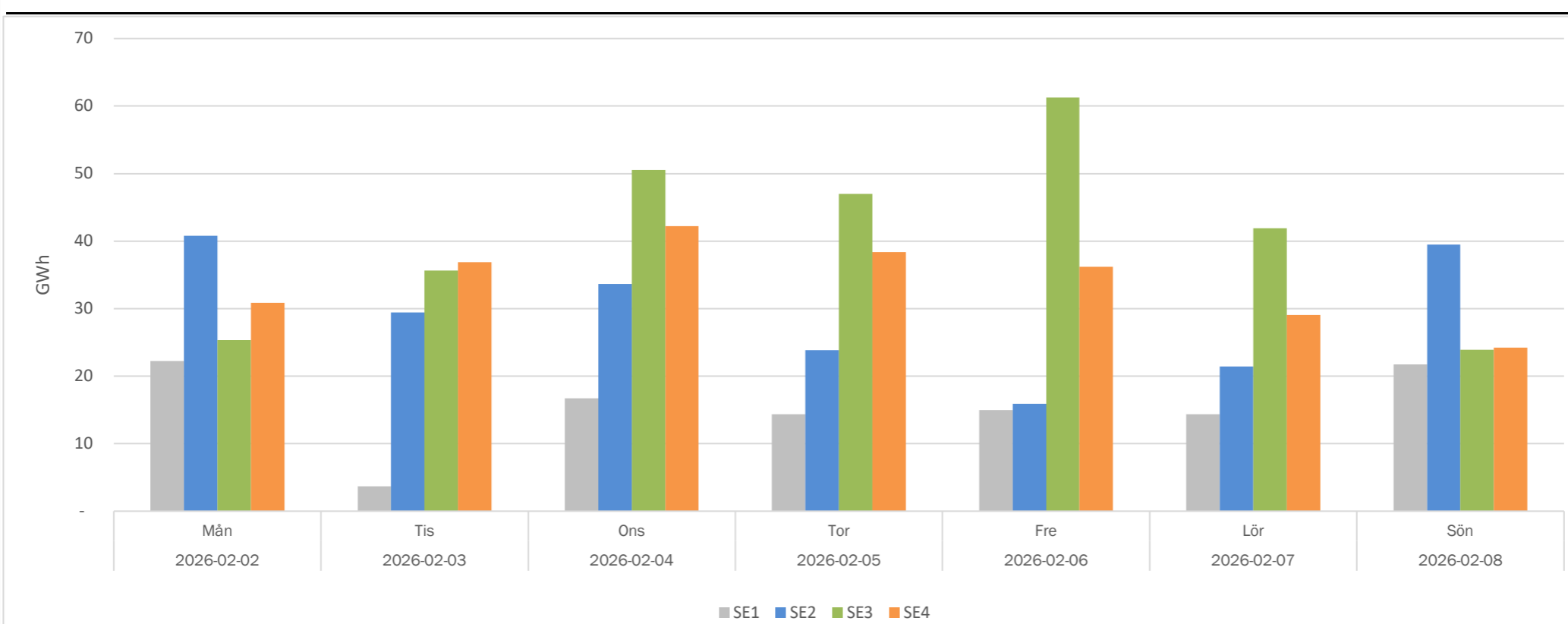
Källa: SKM

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 7	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	22	41	25	31	119
Tisdag	4	29	36	37	106
Onsdag	17	34	51	42	143
Torsdag	14	24	47	38	124
Fredag	15	16	61	36	128
Lördag	14	21	42	29	107
Söndag	22	40	24	24	109
Total produktion per elområde	108	205	286	238	836

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 7	836
Vecka 6	852
Förändring från vecka 6	-2%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 7	2 118
Vecka 6	2 128
Förändring från vecka 6	0%

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

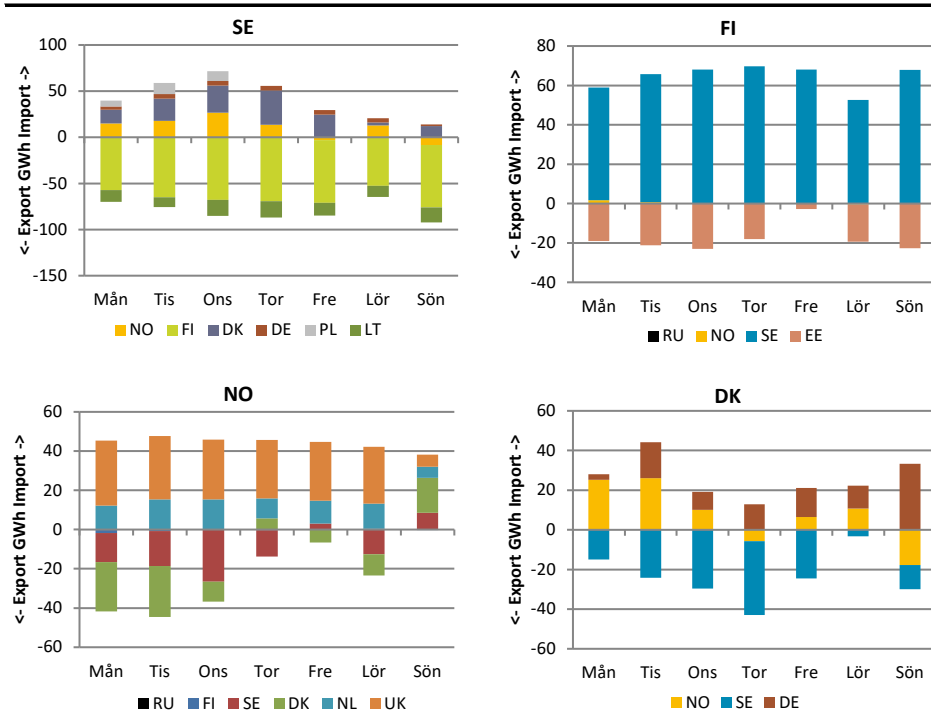
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 6	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3638	4261	1805	923	1184	343
Förändring från vecka 5	2,8%	0,0%	0,1%	1,3%	0,6%	1,5%
Norge	3720	3661	3277	353		31
Förändring från vecka 5	-0,8%	-8,2%	-9,4%	4,3%		0,0%
Finland	2306	1896	292	199	710	695
Förändring från vecka 5	2,6%	0,9%	-0,1%	-7,2%	-0,2%	5,0%
Danmark	977	1037		731		277
Förändring från vecka 5	-5,3%	-6,8%		-14,0%		9,9%
Norden	10642	10855	5374	2205	1894	1347
Förändring från vecka 5	0,7%	-3,4%	-5,9%	-4,7%	0,3%	4,9%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 7	Netto
Sverige	-270
Finland	325
Norge	139
Danmark	239
Estland	70
Lettland	-11
Litauen	181

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

Vecka 7	Netto
Nederländerna	83
Polen	29
Ryssland	0
Tyskland	128
Storbritannien	321

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