

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 13 år 2025

Sjunkande spotpriser och ökade oljepriser

Systempriset minskade med 16 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 25 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 sjönk med 40 procent där medel blev 5,4 EUR/MWh. I SE2 minskade spotpriset med 20 procent och veckomedel var 2,5 EUR/MWh medan spotpriset sjönk med 13 procent i SE3 där medel blev 40,8 EUR/MWh. I SE4 minskade spotpriset med 7 procent där medel blev 54,3 EUR/MWh. Terminspriserna på kol ökade med 2,4 procent och hade ett veckomedel på 99,4 USD/ton, oljepriset steg med 3,1 procent och veckomedlet landade på 73,5 USD/fat, gaspriset sjönk med 2 procent där veckomedel blev 41,3 EUR/MWh. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på i genomsnitt på 92 procent och i Norden låg den på 80 procent. Vindkraftsproduktionen i Sverige minskade med 8 procent och i Norden och med 1 procent i Sverige jämfört med föregående vecka.

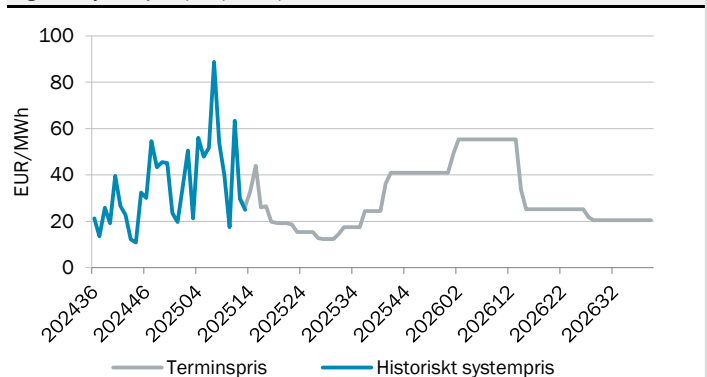
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	25,0	↓
Spotpris SE1 Luleå	5,4	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	2,5	↓
Spotpris SE3 Stockholm	40,8	↓
Spotpris SE4 Malmö	54,3	↓
Terminspris Norden (månad)	33,7	↓

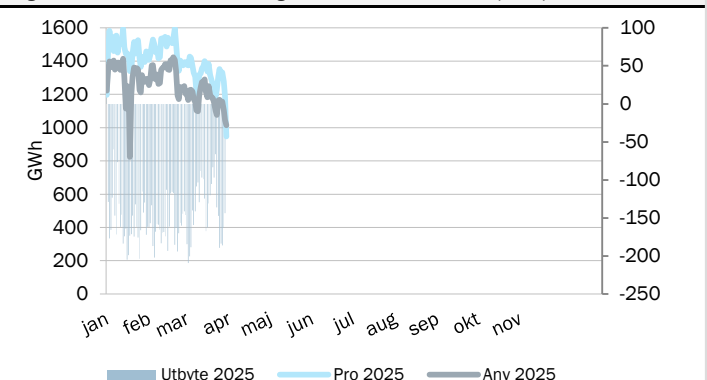
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	6,8 (3,3)	↑
Nederbörd Norden, GWh	3585 (3087)	↑
Ingående magasin Norden, procent	50,3% (36,5%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	51,3% (29,3%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	80%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	92%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



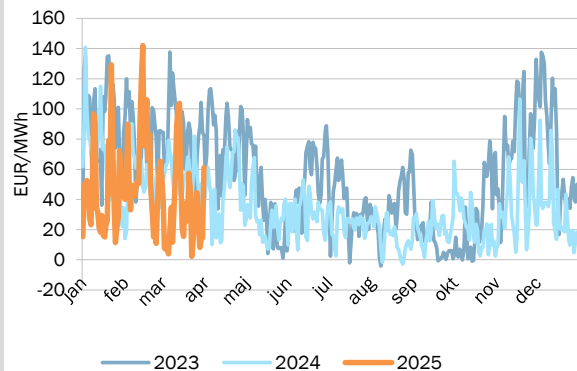
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



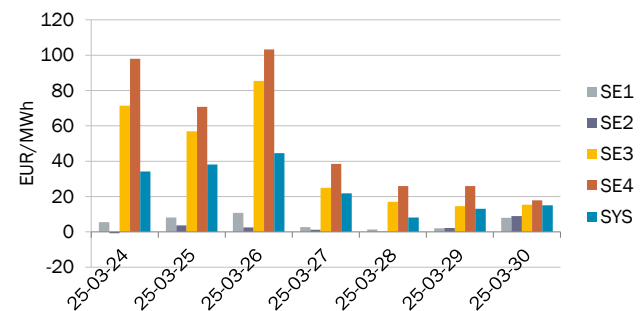
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



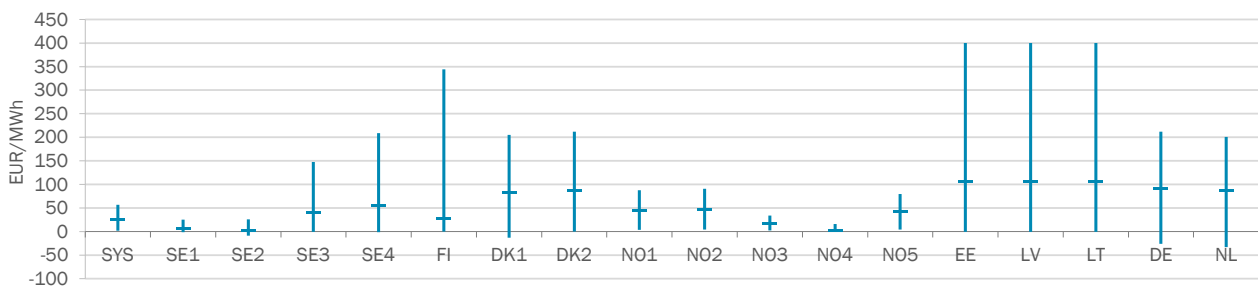
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 13	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	34,2	5,4	-0,9	71,3	98,0	13,0	128,1	129,9	55,0	57,1	16,6	1,5	50,1	121,2	121,2	121,2	129,9	124,7
Tisdag	38,1	8,1	3,7	56,9	70,8	32,3	96,3	99,1	49,2	50,9	18,3	5,4	45,8	90,9	90,9	90,9	111,8	108,5
Onsdag	44,6	10,7	2,5	85,4	103,2	80,4	99,6	106,0	52,3	53,9	12,0	3,2	47,1	186,7	170,5	170,5	114,5	112,6
Torsdag	21,8	2,7	1,2	24,9	38,4	3,0	91,2	91,3	48,3	49,6	24,8	1,6	45,6	92,2	98,4	98,4	99,0	95,4
Fredag	8,2	1,3	0,1	17,1	26,0	3,4	74,1	77,3	42,7	47,2	18,0	2,0	41,1	109,9	109,9	109,9	88,3	84,2
Lördag	13,0	2,0	2,1	14,5	25,9	1,7	80,9	82,7	38,0	46,0	6,8	1,9	37,3	33,3	34,5	34,5	84,5	78,2
Söndag	15,0	8,0	8,9	15,4	17,9	57,9	11,3	17,9	21,3	21,9	14,2	4,2	27,3	108,2	108,2	108,2	11,7	9,5
Veckomedel	25,0	5,4	2,5	40,8	54,3	27,4	83,1	86,3	43,8	46,6	15,8	2,8	42,0	106,0	104,8	104,8	91,4	87,6
Medel föregående vecka	29,7	9,0	3,2	46,7	58,6	44,7	73,9	70,1	42,3	43,1	16,2	5,0	40,3	61,1	61,6	61,6	77,9	80,2
Förändring från vecka 12	-4,7	-3,6	-0,6	-5,9	-4,3	-17,4	9,2	16,2	1,6	3,5	-0,4	-2,2	1,8	44,9	43,2	43,2	13,5	7,4
Förändring från vecka 12	-16%	-40%	-20%	-13%	-7%	-39%	12%	23%	4%	8%	-2%	-44%	4%	74%	70%	70%	17%	9%

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 13	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	56,8	25,3	25,8	147,6	208,5	343,9	205,1	212,1	87,6	90,6	33,8	16,2	79,7	400,1	400,1	400	212,0	200,6
Lägst	2,0	-1,1	-8,9	-0,7	-1,0	-0,1	-13,4	0,0	3,7	4,1	2,3	0,0	4,2	-0,8	-0,8	-0,8	-26,1	-33,0

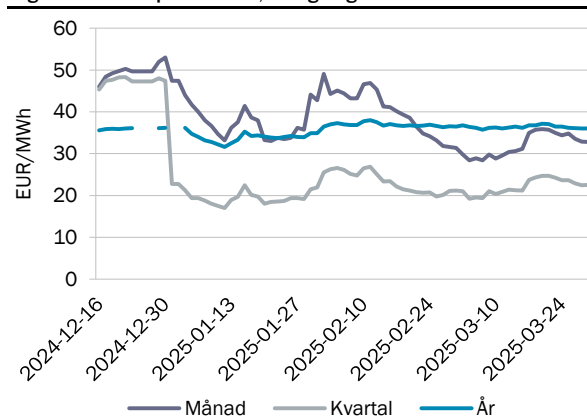
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 13	maj	kvartal 2	år 2026
Måndag	34,4	23,7	36,5
Tisdag	34,9	23,6	36,2
Onsdag	33,6	22,9	36,1
Torsdag	32,9	22,5	36,0
Fredag	32,8	22,6	36,0
Veckomedel	33,7	23,0	36,1
Förändring från vecka 12	-5,0%	-5,3%	-1,9%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



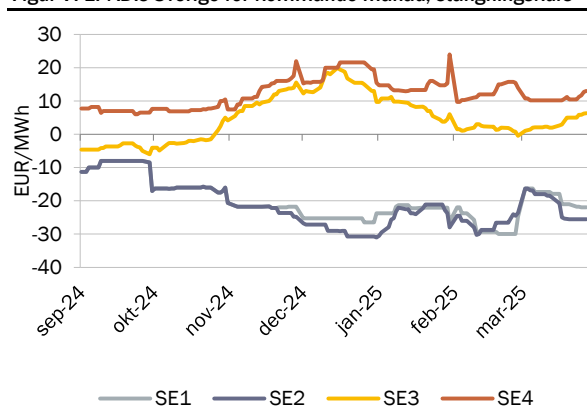
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 13	Nästa månad år 2025			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-21,75	-25,53	5,00	10,50
Tisdag	-21,75	-25,53	5,85	11,25
Onsdag	-21,90	-25,53	5,85	11,70
Torsdag	-21,90	-25,50	6,20	12,73
Fredag	-21,90	-25,50	6,35	13,00
Veckomedel	-21,84	-25,52	5,85	11,84
Förändring från vecka 12	7,2%	4,5%	49,2%	12,2%

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



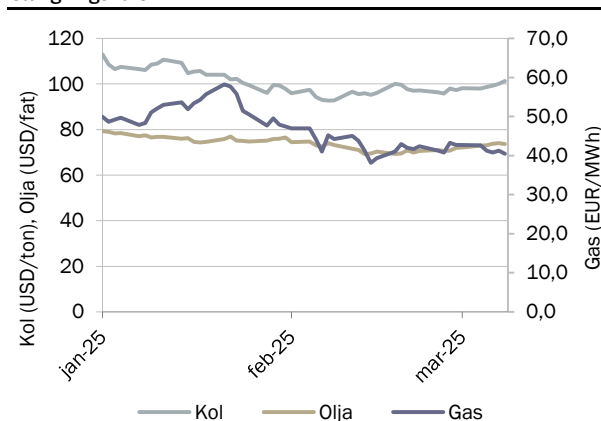
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 13	Nästa månad år 2025		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	98,0	73,0	42,7
Tisdag	98,7	73,0	41,3
Onsdag	99,3	73,8	40,8
Torsdag	100,0	74,0	41,3
Fredag	101,3	73,6	40,5
Veckomedel	99,4	73,5	41,3
Förändring från vecka 12	2,4%	3,1%	-2,0%

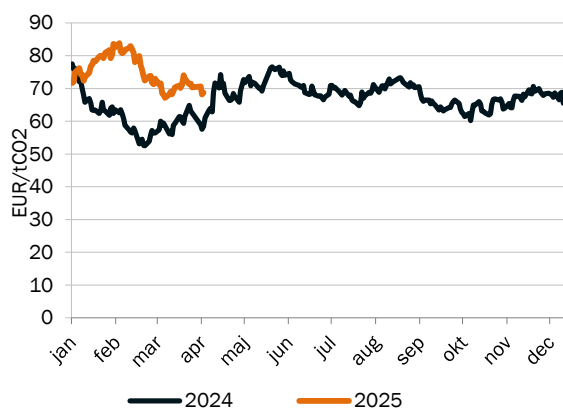
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



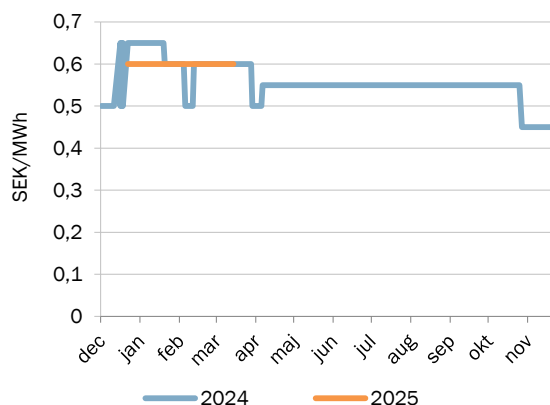
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 13	68,76
Veckomedel	69,8
Förändring från vecka 12	-3,1%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



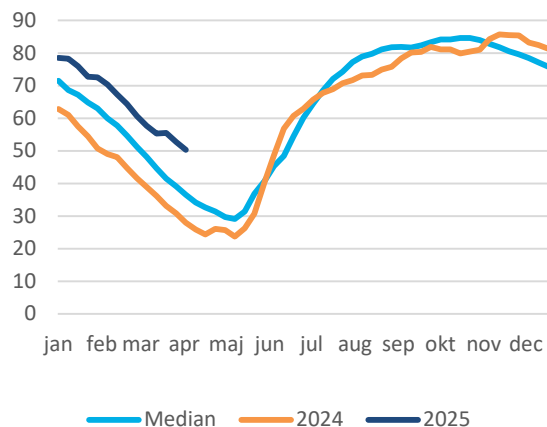
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 13	0,6
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 12	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

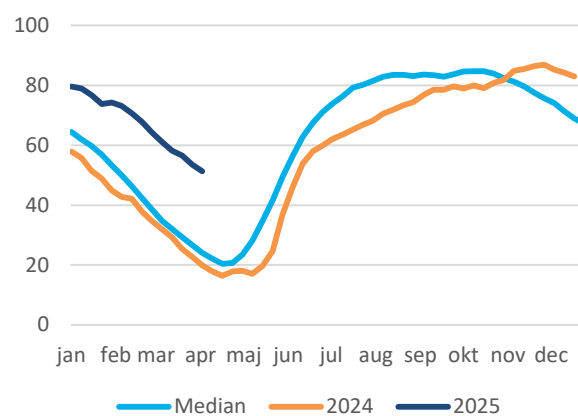
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 13	
Magasinfullnadsgrad	50,30
Förändring från vecka 12	-2,40 %-enheter
Normal	36,50
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



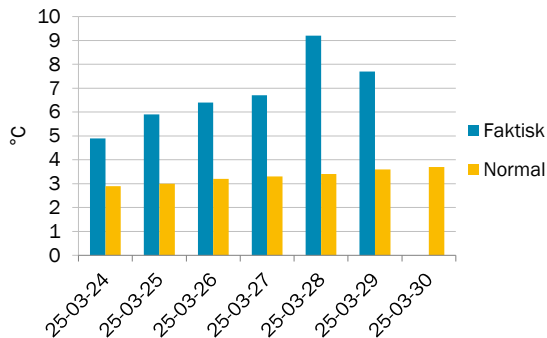
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 13	Data saknas
Magasinfullnadsgrad	51,30
Förändring från vecka 12	-2,20 %-enheter
Normal	29,30
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

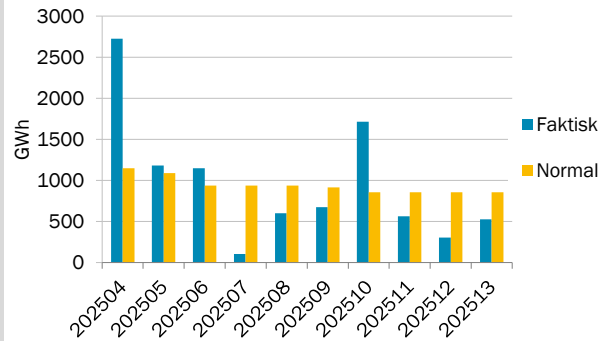
Vecka 13	Temperatur
Veckomedel	6,8
Normal temperatur*	3,3

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 13	Nederbörd
Veckomedel	525
Normal nederbörd*	854

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

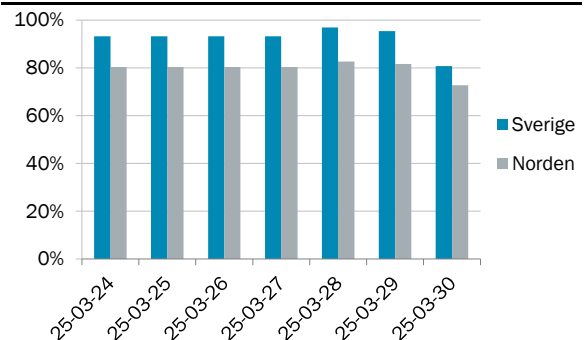
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 13	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 12
Norden	80%	9 052	-0,6%
Sverige	92%	6 380	-1,0%
Forsmark 1	108%	1 092	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	82%	1 146	
Ringhals 3	68%	725	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	60%	2 635	0,0%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	83%	735	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	1 010	

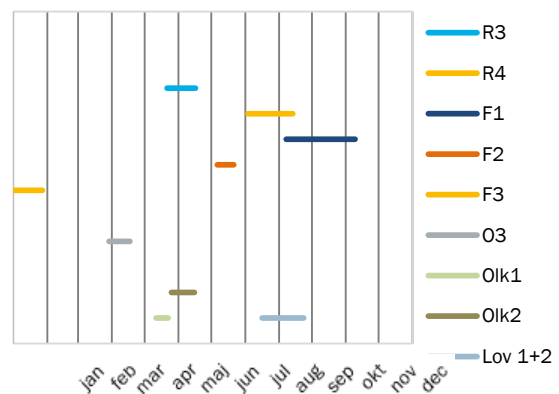
Oskarshamn 3 har ett planerat underhåll med 1400 MW i otillgänglig kapacitet till och med den 18 april.

Olkiluoto 3 har ett planerat underhåll med 1600 MW otillgänglig kapacitet fram till den 2 maj 2025.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



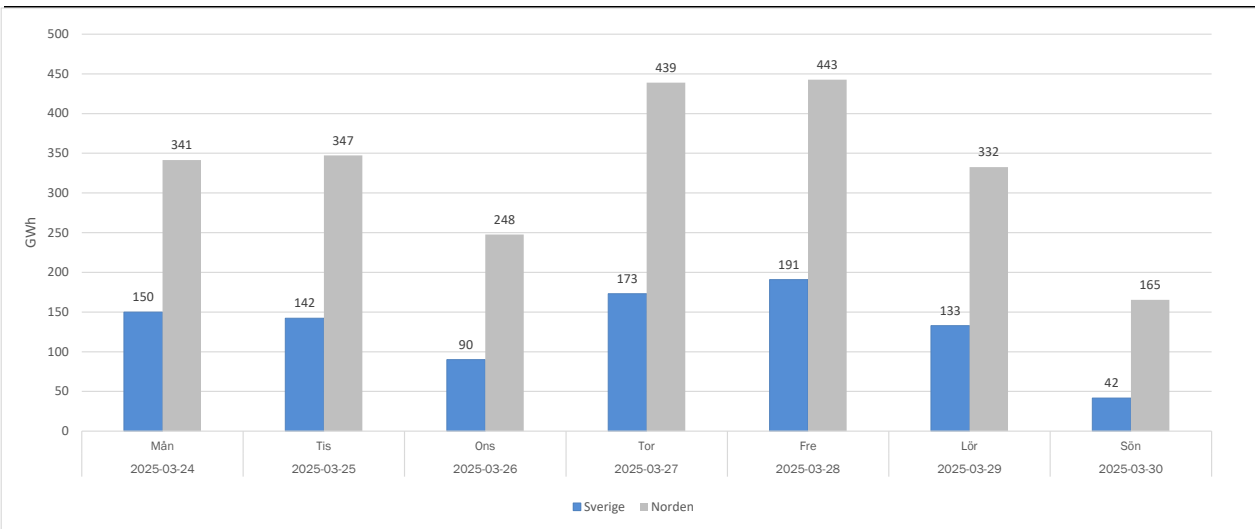
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

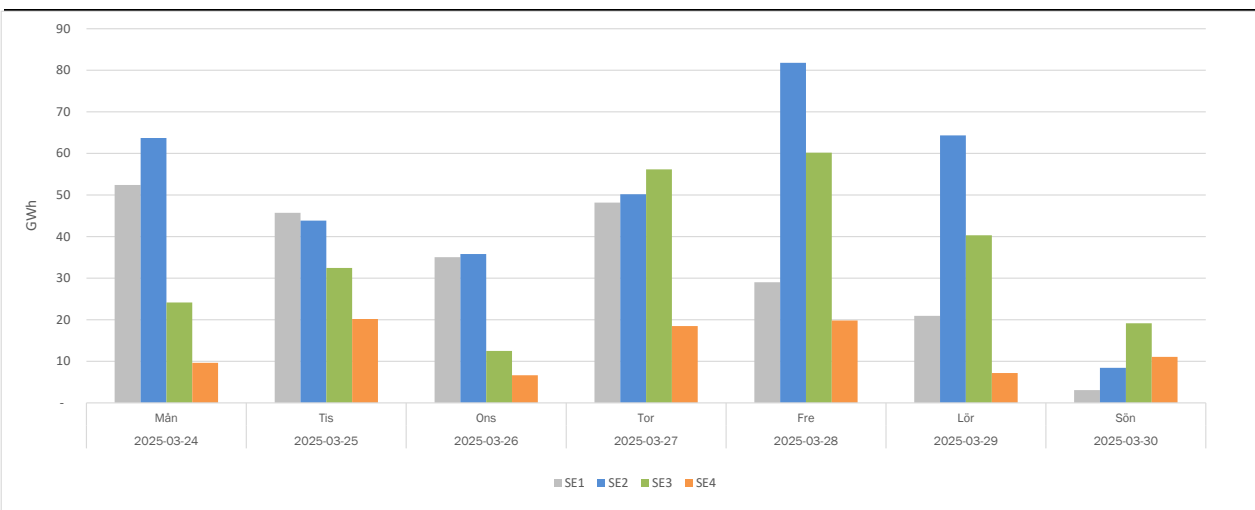
Källa: SKM

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 13	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	52	64	24	10	150
Tisdag	46	44	32	20	142
Onsdag	35	36	12	7	90
Torsdag	48	50	56	18	173
Fredag	29	82	60	20	191
Lördag	21	64	40	7	133
Söndag	3	8	19	11	42
Total produktion per elområde	234	348	245	93	920

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 13	920
Vecka 12	1 004
Förändring från vecka 12	-8%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 13	2 316
Vecka 12	2 345
Förändring från vecka 12	-1%

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

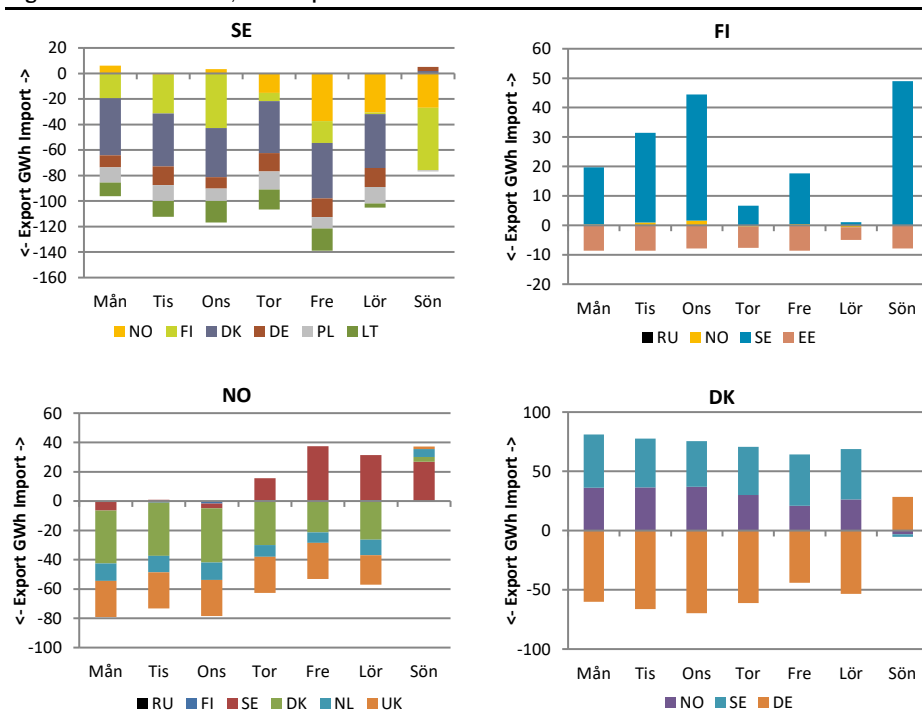
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 12	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2699	3438	1121	1012	1030	274
Förändring från vecka 11	-8,0%	-2,7%	-26,5%	61,9%	-5,3%	-7,7%
Norge	2894	3208	2794	385		31
Förändring från vecka 11	-6,6%	-17,7%	-23,6%	80,5%		3,3%
Finland	1775	1587	219	547	442	379
Förändring från vecka 11	-2,3%	2,2%	-18,9%	51,0%	0,1%	-20,9%
Danmark	771	735		410		201
Förändring från vecka 11	-4,5%	42,3%		105,7%		-19,9%
Norden	8139	8968	4134	2354	1472	885
Förändring från vecka 11	-6,0%	-5,6%	-24,2%	68,2%	-3,8%	-16,3%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 13	Netto
Sverige	-738
Finland	116
Norge	-411
Danmark	44
Estland	42
Lettland	9
Litauen	74

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

Vecka 13	Netto
Nederländerna	-55
Polen	-71
Ryssland	0
Tyskland	-531
Storbritannien	-193

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)