

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 11 år 2025

Minskad vindkraft och stigande spotpriser

Systempriset ökade med 264 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 63,4 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 steg med 392 procent där medel blev 37,9 EUR/MWh. I SE2 ökade spotpriset med 255 procent och veckomedel var 27,7 EUR/MWh medan spotpriset steg med 430 procent i SE3 där medel blev 84,5 EUR/MWh. I SE4 ökade spotpriset med 317 procent där medel blev 88,9 EUR/MWh. Terminspriserna på kol ökade med 2,5 procent och hade ett veckomedel på 98,3 USD/ton, oljepriset minskade med 0,4 procent och veckomedlet landade på 70,1 USD/fat, gaspriset steg med 1,2 procent där veckomedel blev 42 EUR/MWh. Vindkraftsproduktionen i Sverige sjönk med 49 procent och i Norden och med 48 procent jämfört med föregående vecka.

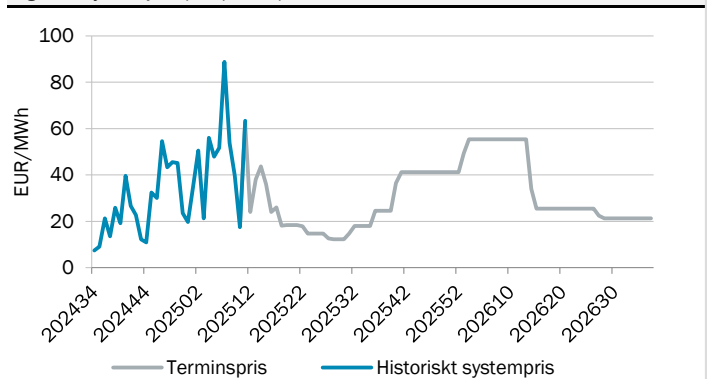
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	63,4	↑
Spotpris SE1 Luleå	37,9	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	27,7	↑
Spotpris SE3 Stockholm	84,5	↑
Spotpris SE4 Malmö	88,9	↑
Terminspris Norden (månad)	30,1	↑

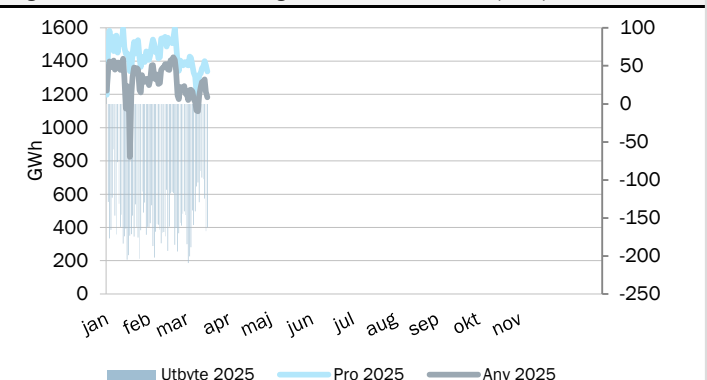
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	1,3 (1,4)	↑
Nederbörd Norden, GWh	2360 (3087)	↓
Ingående magasin Norden, procent	55,5% (41,5%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	56,5% (34,8%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	80%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	93%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



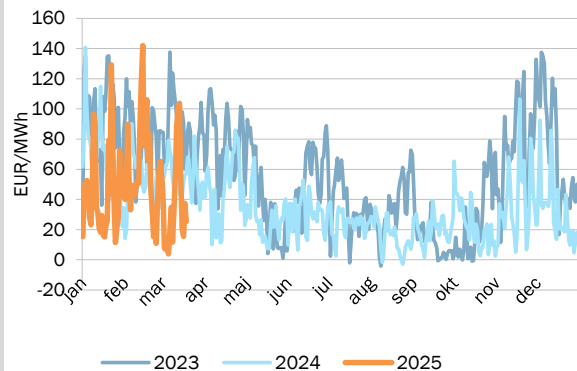
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



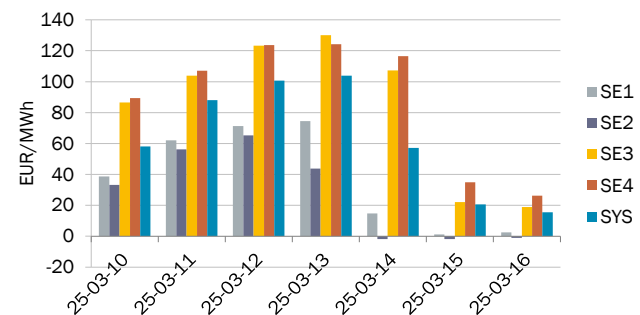
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



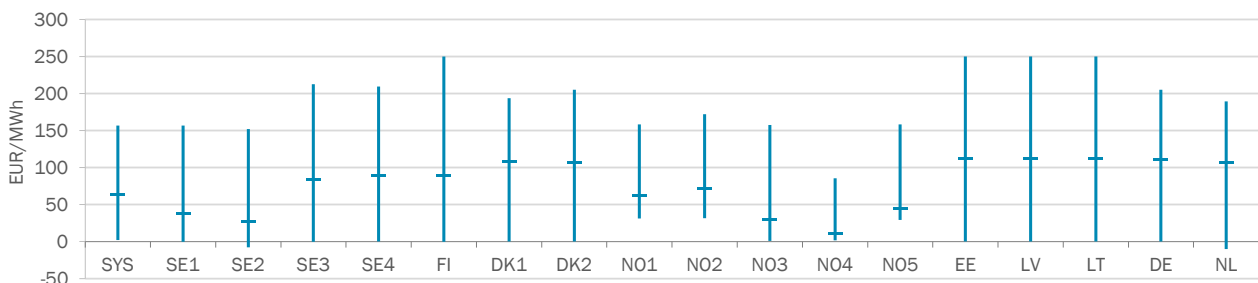
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 11	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	58,0	38,6	33,3	86,5	89,4	100,1	108,8	112,5	48,5	50,5	15,8	19,6	36,6	121,2	121,2	121,2	112,9	107,3
Tisdag	88,0	62,1	56,2	103,8	107,1	101,8	120,8	125,3	64,6	80,0	33,4	12,2	42,1	127,7	127,7	127,7	125,3	115,8
Onsdag	100,7	71,3	65,3	123,2	123,7	148,1	122,4	124,9	76,7	97,6	37,9	23,7	43,5	149,2	149,2	149,2	124,9	118,7
Torsdag	103,8	74,5	43,9	130,1	124,2	172,5	125,1	125,6	94,3	113,3	75,5	3,0	68,6	173,2	173,2	173,2	125,1	121,4
Fredag	57,2	14,8	-1,8	107,2	116,5	87,3	120,8	121,3	63,8	75,4	12,1	6,3	46,5	124,2	124,2	124,2	121,2	118,4
Lördag	20,6	1,2	-1,9	22,1	35,0	3,3	92,7	92,9	44,1	45,9	19,2	5,3	40,6	64,1	69,7	69,7	92,9	92,1
Söndag	15,6	2,6	-1,1	18,9	26,3	8,2	62,8	42,9	41,1	42,4	18,0	5,0	38,4	22,1	22,1	22,1	72,0	69,9
Veckomedel	63,4	37,9	27,7	84,5	88,9	88,7	107,6	106,5	61,9	72,1	30,3	10,7	45,2	111,7	112,5	112,5	110,6	106,2
Medel föregående vecka	17,4	7,7	7,8	16,0	21,3	21,0	65,1	63,9	32,8	35,6	9,9	2,4	32,2	55,4	55,4	55,4	93,5	89,0
Förändring från vecka 10	46,0	30,2	19,9	68,6	67,6	67,7	42,6	42,6	29,0	36,5	20,4	8,3	13,0	56,3	57,1	57,1	17,1	17,2
Förändring från vecka 10	264%	392%	255%	430%	317%	322%	65%	67%	89%	103%	206%	345%	40%	102%	103%	103%	18%	19%

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 11	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	156,8	156,7	151,9	212,5	209,4	250,0	193,5	205,2	158,4	171,9	157,4	85,7	158,3	250,0	250,0	250	205,0	189,4
Lägst	2,3	-0,2	-7,6	0,0	0,1	0,0	0,2	0,2	31,1	31,9	1,0	1,9	29,4	0,0	0,1	0,1	0,2	-10,0

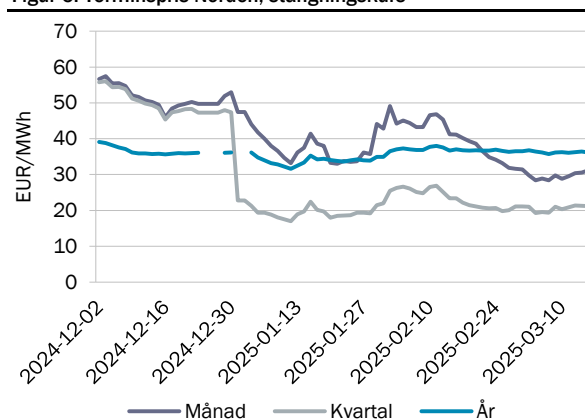
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 11	april	kvartal 2	år 2026
Måndag	28,8	20,4	36,3
Tisdag	29,6	20,9	36,1
Onsdag	30,4	21,4	36,2
Torsdag	30,6	21,3	36,5
Fredag	31,2	21,2	36,2
Veckomedel	30,1	21,0	36,2
Förändring från vecka 10	3,6%	4,9%	-0,1%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



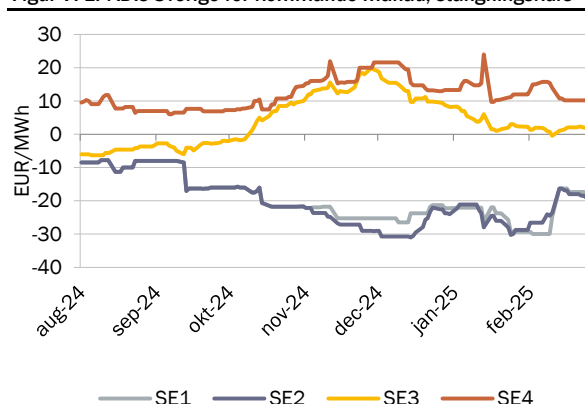
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 11	Nästa månad år 2025			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-17,35	-18,00	2,10	10,15
Tisdag	-17,35	-18,00	2,25	10,15
Onsdag	-17,35	-18,50	2,25	10,15
Torsdag	-17,35	-18,50	2,00	10,15
Fredag	-17,85	-19,00	2,00	10,15
Veckomedel	-17,45	-18,40	2,12	10,15
Förändring från vecka 10	6,0%	9,1%	35,4%	-2,5%

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



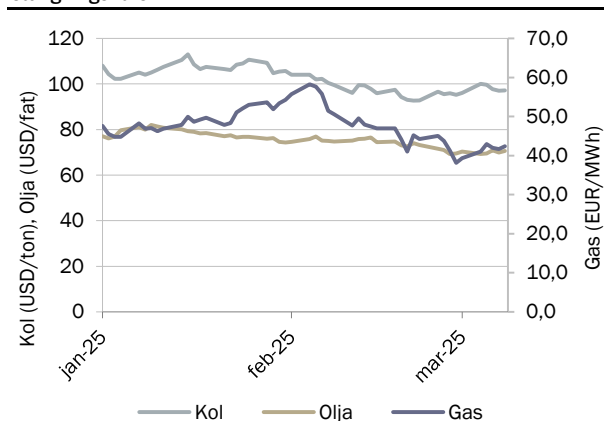
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 11	Nästa månad år 2025		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	100,1	69,3	41,0
Tisdag	99,7	69,6	43,0
Onsdag	97,8	71,0	42,0
Torsdag	97,0	69,9	41,7
Fredag	97,2	70,6	42,4
Veckomedel	98,3	70,1	42,0
Förändring från vecka 10	2,5%	-0,4%	1,2%

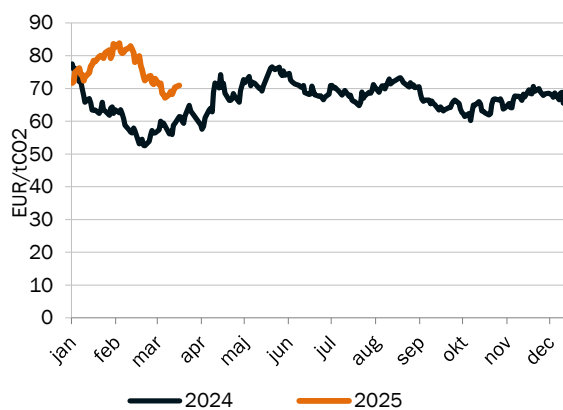
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



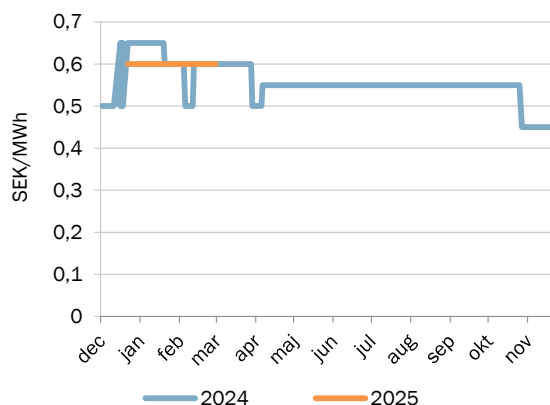
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 11	70,89
Veckomedel	69,4
Förändring från vecka 10	0,7%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



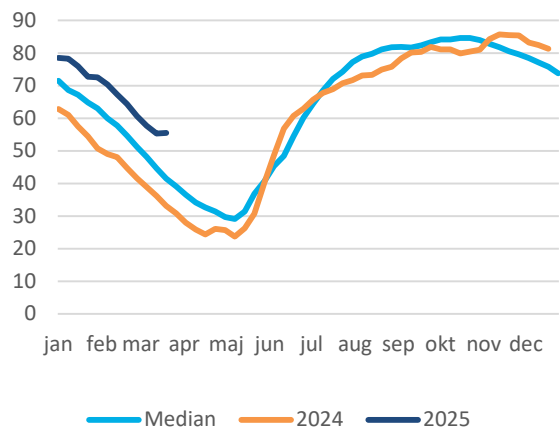
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 11	0,6
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 10	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

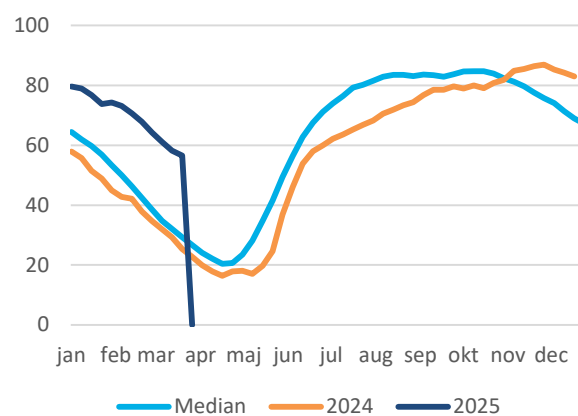
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 11	
Magasinfullnadsgrad	55,50
Förändring från vecka 10	0,20 %-enheter
Normal	41,50
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



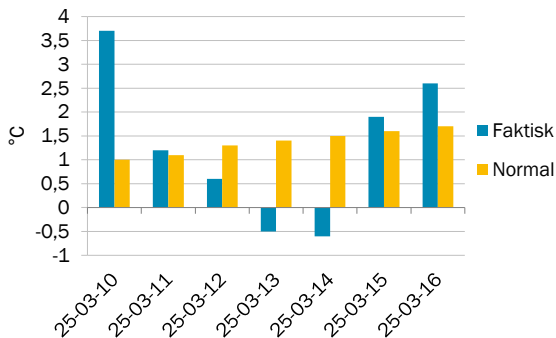
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 11	Data saknas
Magasinfullnadsgrad	56,50
Förändring från vecka 10	-1,70 %-enheter
Normal	34,80
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

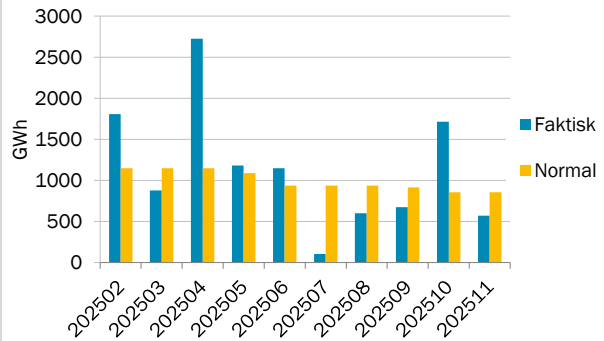
Vecka 11	Temperatur
Veckomedel	1,3
Normal temperatur*	1,4

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 11	Nederbörd
Veckomedel	569
Normal nederbörd*	854

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

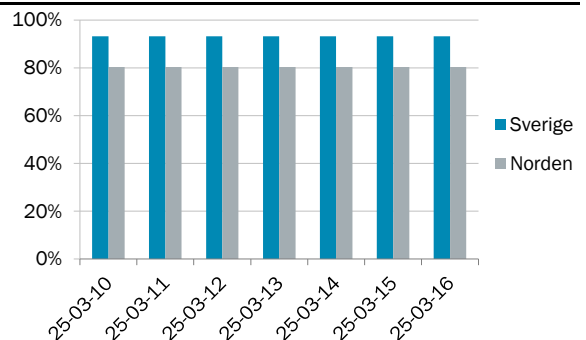
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 11	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 10
Norden	80%	9 081	0,0%
Sverige	93%	6 446	0,0%
Forsmark 1	108%	1 092	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	50%	537	
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	

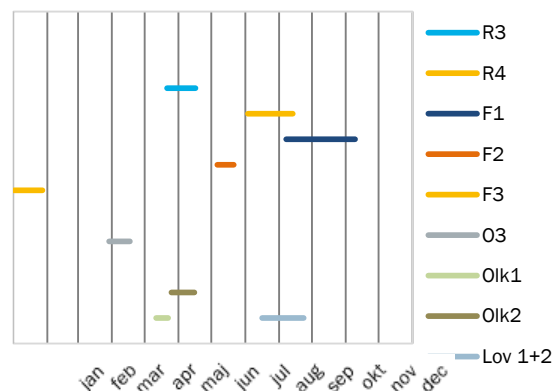
Ringhals 3 har ett oplanerat underhåll med 537 MW otillgänglig kapacitet fram till den 24 mars 2025.

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



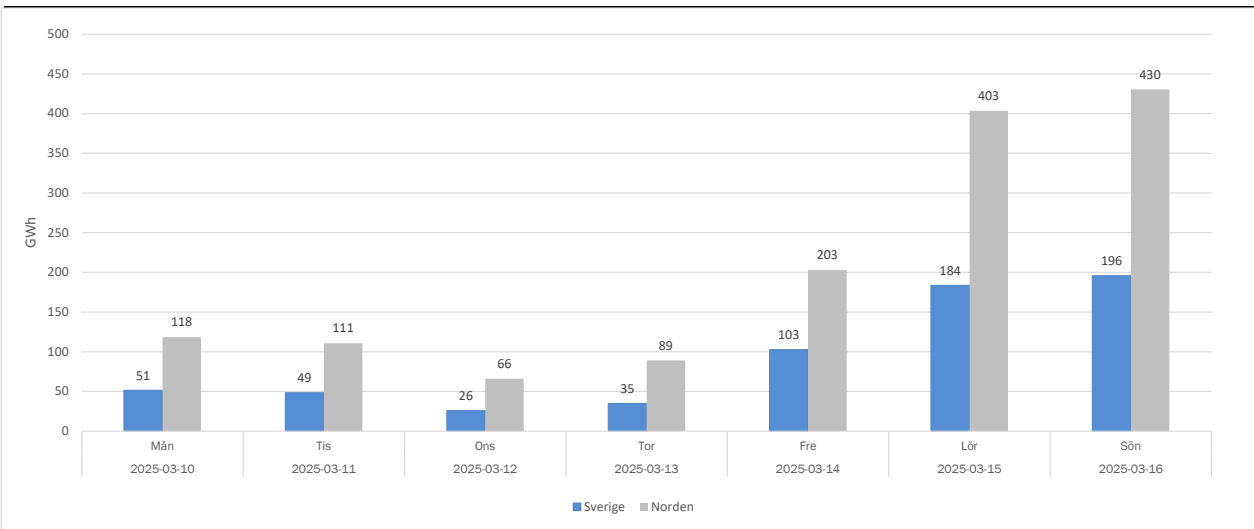
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

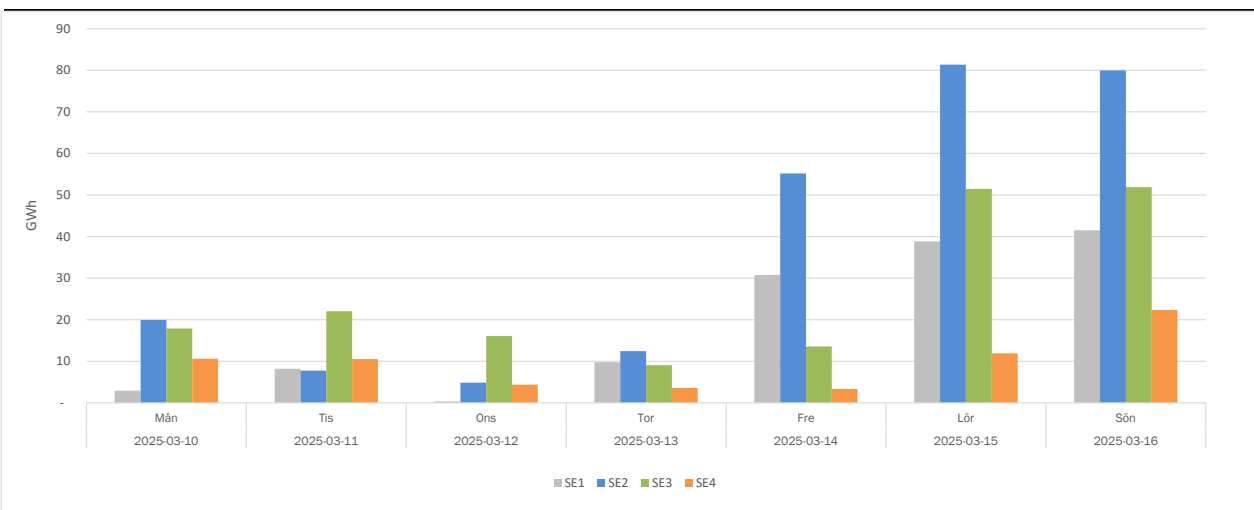
Källa: SKM

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 11	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	3	20	18	11	51
Tisdag	8	8	22	11	49
Onsdag	0	5	16	4	26
Torsdag	10	12	9	4	35
Fredag	31	55	14	3	103
Lördag	39	81	51	12	184
Söndag	42	80	52	22	196
Total produktion per elområde	132	262	182	67	643

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 11	643
Vecka 10	1 257
Förändring från vecka 10	-49%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 11	1 420
Vecka 10	2 727
Förändring från vecka 10	-48%

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

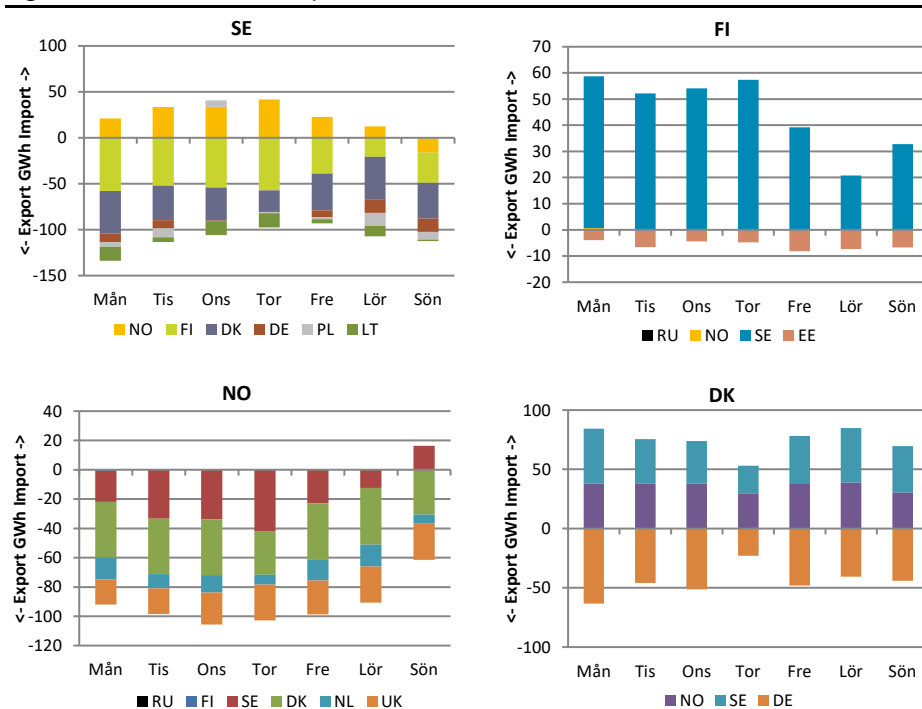
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 10	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	0	0	0	0	0	0
Förändring från vecka 9	-100,0%	-100,0%	-100,0%	-100,0%	-100,0%	-100,0%
Norge	3099	3898	3655	213		31
Förändring från vecka 9	1,5%	4,3%	8,2%	-35,8%		3,3%
Finland	1817	1552	270	363	441	479
Förändring från vecka 9	-0,2%	-6,1%	24,5%	-30,5%	-26,0%	50,7%
Danmark	770	558		202		244
Förändring från vecka 9	-7,0%	-3,8%		-32,1%		-0,8%
Norden	5685	6008	3926	777	441	754
Förändring från vecka 9	-34,1%	-38,3%	-23,2%	-61,1%	-74,7%	-11,5%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 11	Netto
Sverige	-592
Finland	273
Norge	-786
Danmark	237
Estland	43
Lettland	-16
Litauen	81

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

Vecka 11	Netto
Nederländerna	-79
Polen	-34
Ryssland	0
Tyskland	-525
Storbritannien	-165

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)