

# 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 12 år 2025

### Sjunkande spotpriser och god magasinfullnadsgrad

Systempriset minskade med 53 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 29,7 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 sjönk med 76 procent där medel blev 9 EUR/MWh. I SE2 minskade spotpriset med 89 procent och veckomedel var 3,2 EUR/MWh medan spotpriset sjönk med 45 procent i SE3 där medel blev 46,7 EUR/MWh. I SE4 minskade spotpriset med 34 procent där medel blev 58,6 EUR/MWh. Under veckan var den ingående magasinfullnadsgraden i Norden och Sverige 52,70 och 53,50 procent vilket är högre nivåer jämfört med normalen. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på i genomsnitt på 93 procent och i Norden låg den på 80 procent. Vindkraftsproduktionen i Sverige steg med 56 procent och i Norden och med 65 procent jämfört med föregående vecka.

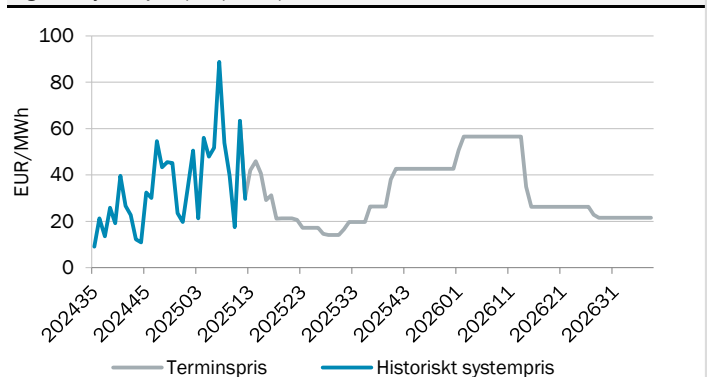
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	29,7	↓
Spotpris SE1 Luleå	9,0	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	3,2	↓
Spotpris SE3 Stockholm	46,7	↓
Spotpris SE4 Malmö	58,6	↓
Terminspris Norden (månad)	35,5	↑

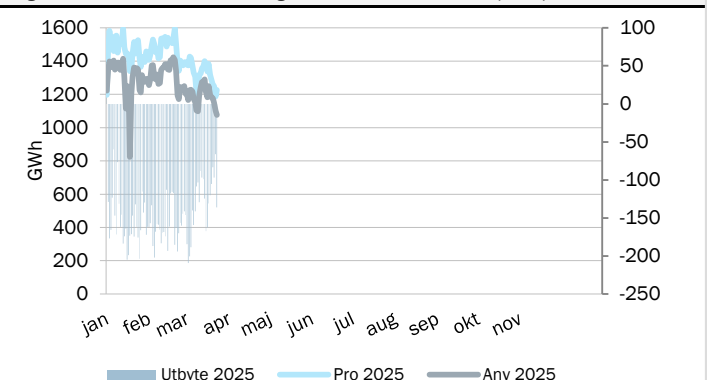
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	4,5 ( 2,3 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	1623 ( 3087 )	↓
Ingående magasin Norden, procent	52,7% ( 39,1% )	↓
Ingående magasin Sverige, procent	53,5% ( 32,1% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	80%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	93%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



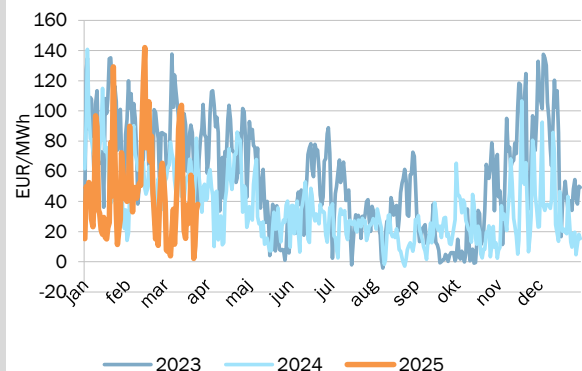
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



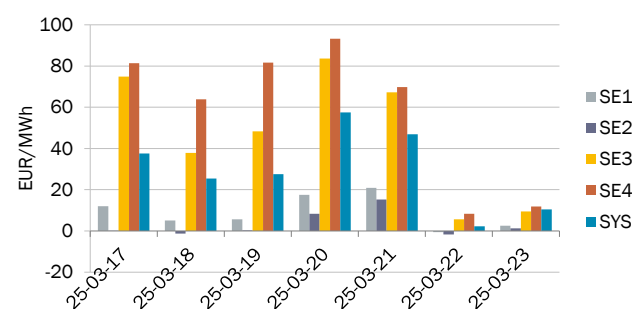
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



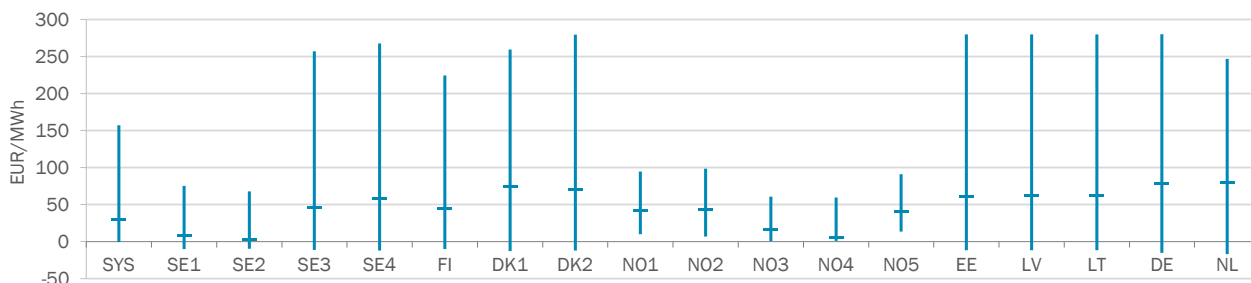
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 12	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	37,6	12,0	0,0	74,9	81,4	64,9	97,1	95,2	46,9	48,4	12,5	4,9	43,1	82,4	83,8	83,8	99,1	95,0
Tisdag	25,4	5,1	-1,3	37,9	63,8	29,4	86,5	86,6	45,1	46,2	17,7	2,2	42,1	65,9	65,8	65,8	90,1	84,9
Onsdag	27,6	5,7	0,3	48,4	81,6	22,0	100,5	104,5	46,9	48,1	15,5	3,3	43,2	56,9	60,2	60,2	104,4	97,7
Torsdag	57,5	17,6	8,3	83,7	93,2	93,3	103,7	111,6	50,1	51,7	15,3	8,8	46,3	90,6	89,5	89,5	108,3	98,8
Fredag	46,9	20,9	15,3	67,2	69,8	97,5	67,1	70,9	47,6	48,8	20,5	12,3	44,6	114,5	114,5	114,5	73,5	64,6
Lördag	2,3	-0,6	-1,7	5,7	8,4	0,6	12,4	9,1	22,7	21,5	13,0	1,7	28,0	7,0	7,0	6,8	15,0	39,9
Söndag	10,5	2,5	1,3	9,4	11,9	5,5	49,6	12,7	36,7	37,3	18,9	2,1	34,5	10,4	10,4	10,4	55,0	80,3
Veckomedel	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
Medel föregående vecka	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
Förändring från vecka 11	-33,7	-28,8	-24,5	-37,8	-30,3	-44,0	-33,8	-36,4	-19,6	-29,0	-14,1	-5,7	-4,9	-50,6	-50,9	-50,9	-32,7	-26,0
Förändring från vecka 11	-53%	-76%	-89%	-45%	-34%	-50%	-31%	-34%	-32%	-40%	-46%	-53%	-11%	-45%	-45%	-45%	-30%	-25%

## 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 12	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	157,0	75,1	67,7	257,1	267,7	224,3	259,5	279,3	94,7	98,4	60,8	59,5	91,0	280,0	280,0	280	280,1	246,9
Lägst	-0,7	-10,0	-9,7	-11,3	-11,8	-10,0	-13,0	-12,0	10,1	7,0	0,7	0,9	13,7	-11,5	-11,5	-11,5	-15,2	-16,8

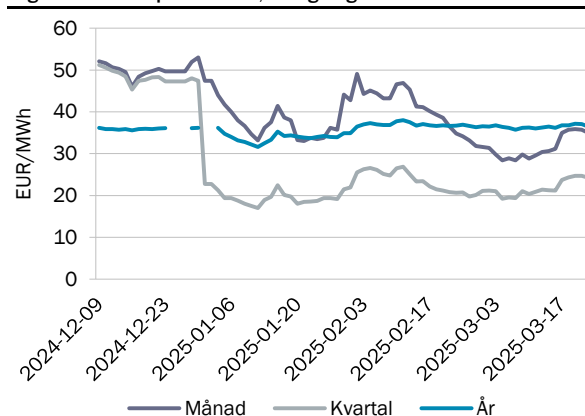
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 12	april	kvartal 2	år 2026
Måndag	35,0	23,7	36,8
Tisdag	35,8	24,4	36,8
Onsdag	35,9	24,7	37,1
Torsdag	35,8	24,7	37,1
Fredag	35,0	24,3	36,5
Veckomedel	35,5	24,3	36,9
Förändring från vecka 11	17,8%	15,8%	1,7%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



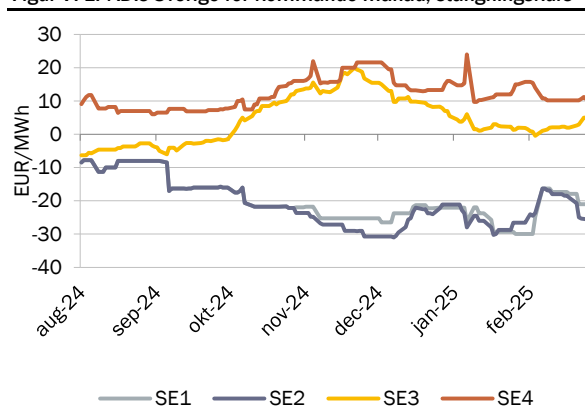
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 12	Nästa månad år 2025			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-17,85	-20,75	2,65	10,15
Tisdag	-21,00	-25,00	2,90	10,15
Onsdag	-21,00	-25,33	4,00	10,70
Torsdag	-21,00	-25,45	5,05	11,25
Fredag	-21,00	-25,53	5,00	10,50
Veckomedel	-20,37	-24,41	3,92	10,55
Förändring från vecka 11	16,7%	32,7%	84,9%	3,9%

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



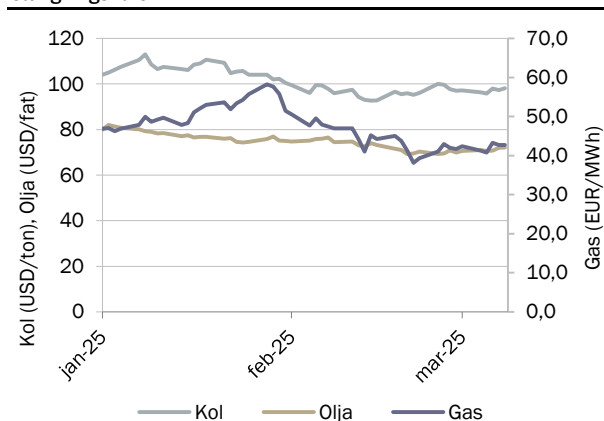
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 12	Nästa månad år 2025		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	96,4	71,1	41,3
Tisdag	95,8	70,6	40,8
Onsdag	98,0	70,8	43,3
Torsdag	97,3	72,0	42,7
Fredag	98,1	72,2	42,7
Veckomedel	97,1	71,3	42,2
Förändring från vecka 11	-1,2%	1,8%	0,3%

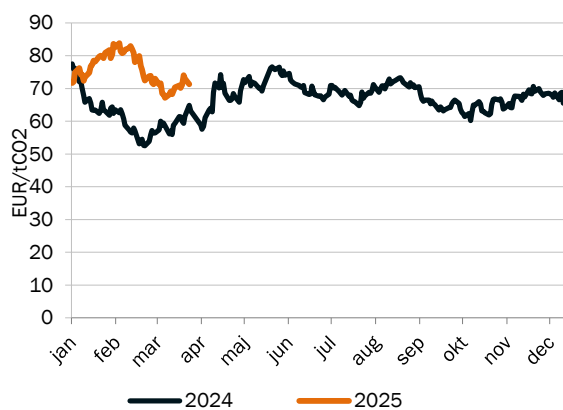
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



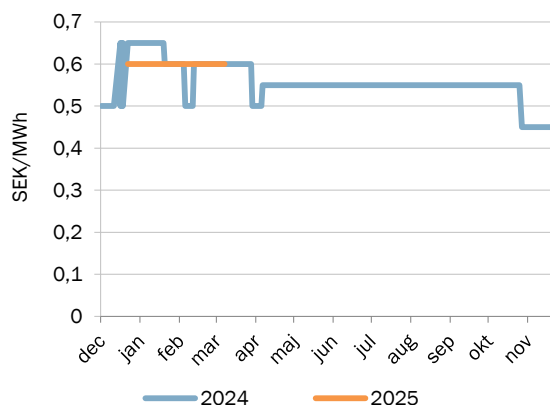
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

<b>Vecka 12</b>	<b>71,25</b>
<b>Veckomedel</b>	<b>72,0</b>
<b>Förändring från vecka 11</b>	<b>4,1%</b>

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



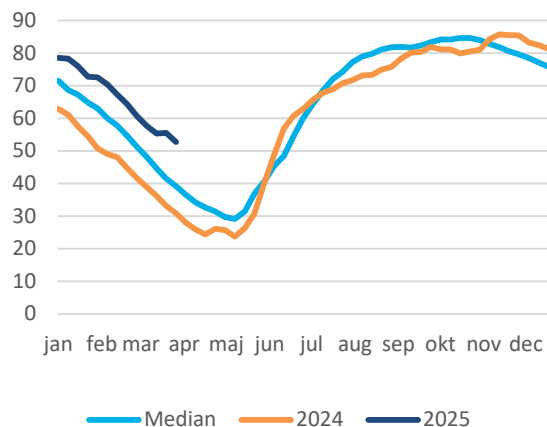
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

<b>Vecka 12</b>	<b>0,6</b>
<b>Veckomedel</b>	<b>0,6</b>
<b>Förändring från vecka 11</b>	<b>0,0%</b>

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

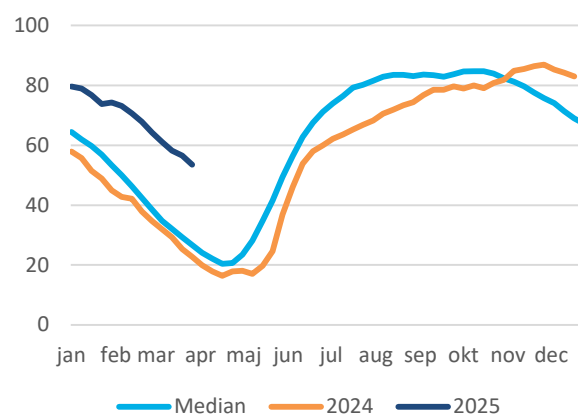
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

<b>Vecka 12</b>	
<b>Magasinfullnadsgrad</b>	<b>52,70</b>
<b>Förändring från vecka 11</b>	<b>-2,80 %-enheter</b>
<b>Normal</b>	<b>39,10</b>
<b>Total</b>	<b>121 429</b>

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



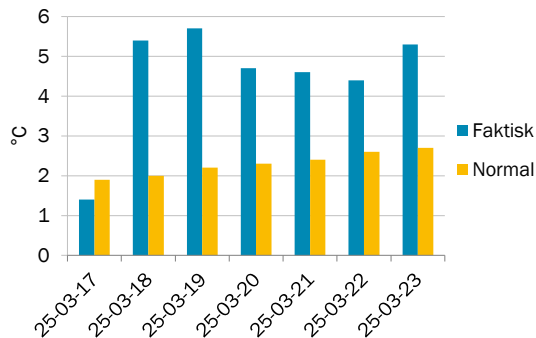
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

<b>Vecka 12</b>	<b>Data saknas</b>
<b>Magasinfullnadsgrad</b>	<b>53,50</b>
<b>Förändring från vecka 11</b>	<b>-3,00 %-enheter</b>
<b>Normal</b>	<b>32,10</b>
<b>Total</b>	<b>33 675</b>

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

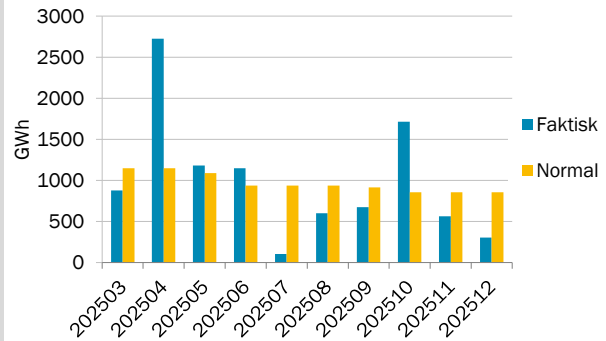
Vecka 12	Temperatur
Veckomedel	4,5
Normal temperatur*	2,3

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 12	Nederbörd
Veckomedel	303
Normal nederbörd*	854

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

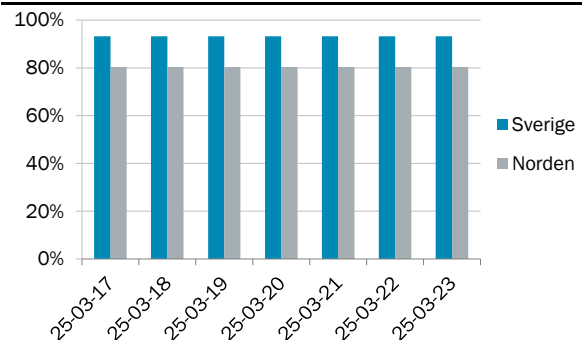
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 12	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 11
<b>Norden</b>	80%	9 081	0,0%
<b>Sverige</b>	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	
<b>Finland</b>	60%	2 635	0,0%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	83%	735	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	1 010	

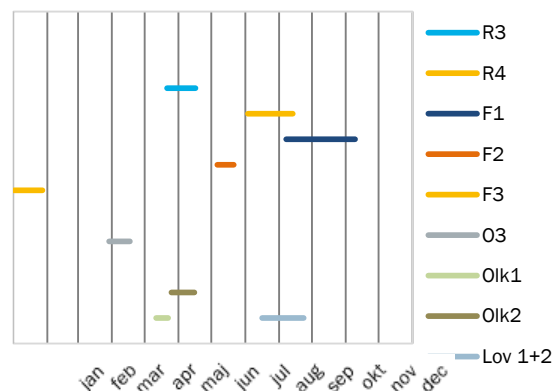
Ringhals 3 har ett oplanerat underhåll med 537 MW otillgänglig kapacitet fram till den 31 mars 2025.

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



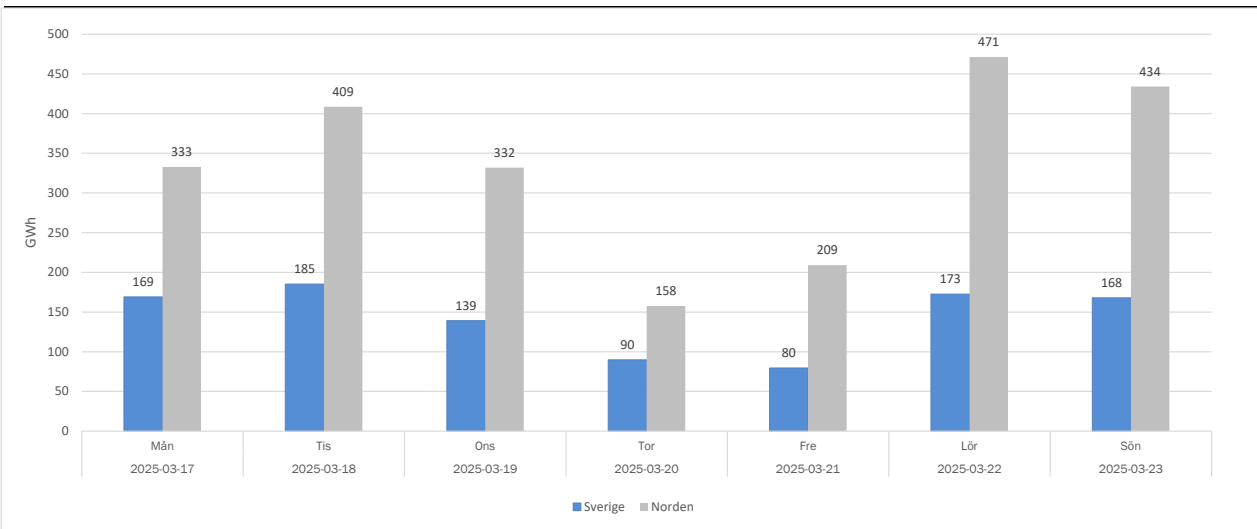
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

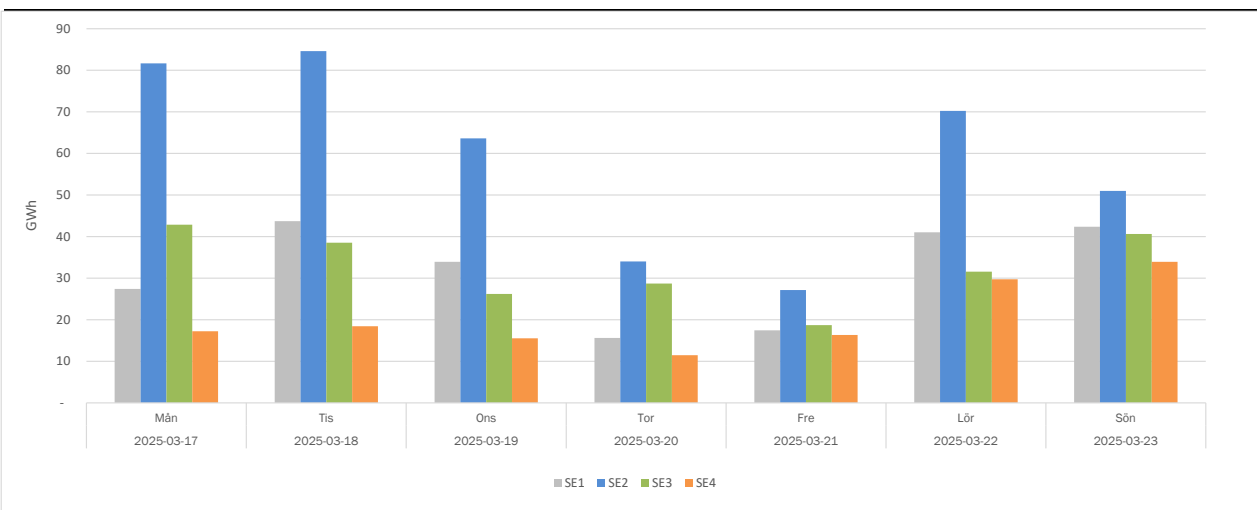
Källa: SKM

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 12	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	27	82	43	17	169
Tisdag	44	85	39	18	185
Onsdag	34	64	26	16	139
Torsdag	16	34	29	11	90
Fredag	17	27	19	16	80
Lördag	41	70	32	30	173
Söndag	42	51	41	34	168
<b>Total produktion per elområde</b>	<b>222</b>	<b>412</b>	<b>227</b>	<b>143</b>	<b>1 004</b>

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 12	1 004
Vecka 11	643
Förändring från vecka 11	56%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 12	2 345
Vecka 11	1 420
Förändring från vecka 11	65%

## Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

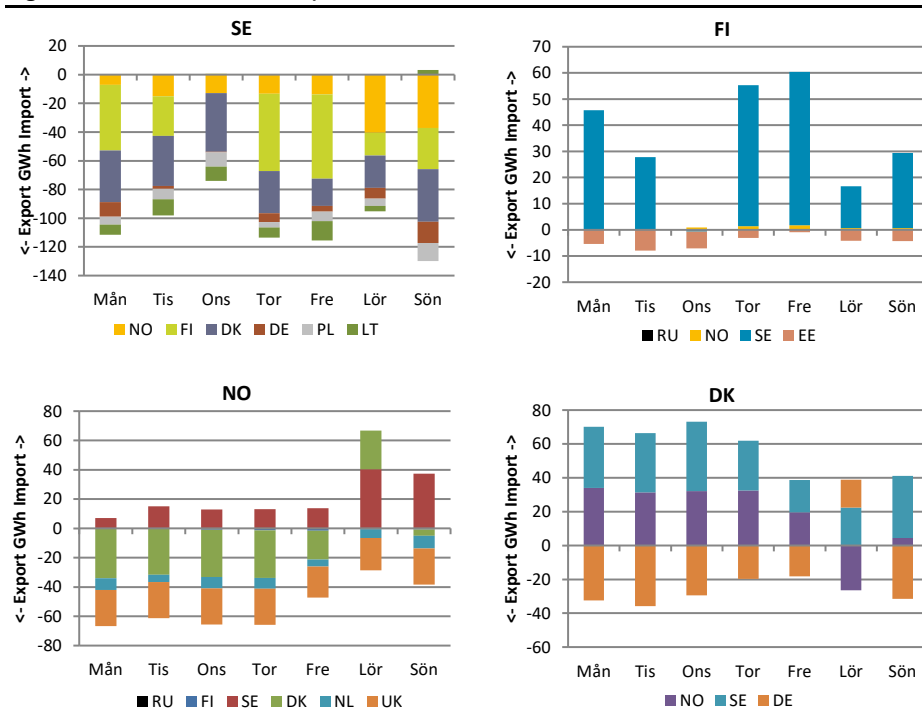
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 11	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2934	3535	1525	625	1088	297
Förändring från vecka 10	7,1%	-7,6%	19,1%	-50,0%	2,6%	25,8%
Norge	3099	3898	3655	213		31
Förändring från vecka 10	6,9%	23,9%	32,2%	-39,2%		3,3%
Finland	1817	1552	270	363	441	479
Förändring från vecka 10	2,2%	0,4%	35,3%	-39,3%	0,6%	54,0%
Danmark	770	558		202		275
Förändring från vecka 10	-8,3%	-27,2%		-61,2%		54,9%
Norden	8619	9543	5451	1403	1529	1082
Förändring från vecka 10	4,4%	2,8%	28,4%	-48,4%	2,0%	43,4%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 12	Netto
Sverige	-734
Finland	203
Norge	-295
Danmark	86
Estland	33
Lettland	24
Litauen	10

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

Vecka 12	Netto
Nederländerna	-48
Polen	-51
Ryssland	0
Tyskland	-282
Storbritannien	-275

## 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)

