

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 24 år 2024

Stigande spotpriser i SE1, SE2 och SE3

Systempriset steg med 26 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 34,3 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 steg med 141 procent där medel blev ungefär 30,2 EUR/MWh. I elområde SE3 ökade spotpriset med 148 procent där veckomedel blev 35 EUR/MWh och i SE4 sjönk spotpriset med 17 procent och veckomedel blev 45,3 EUR/MWh. Terminspriserna på kol minskade med 3,5 procent och hade ett veckomedel på 118,8 USD/ton, oljepriset steg med 4,5 procent och veckomedlet landade på 82,3 USD/fat, gaspriset ökade med 2,7 procent där veckomedel blev 34,9 EUR/MWh. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på 75 procent detta var en minskning med 9,4 procent jämfört med föregående vecka. Vindkraftsproduktionen i Sverige och Norden minskade med 41 respektive 23 procent jämfört med föregående vecka.

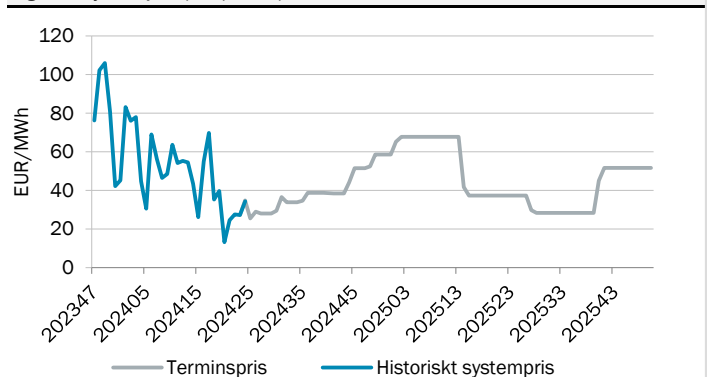
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	34,3	↑
Spotpris SE1 Luleå	30,2	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	30,2	↑
Spotpris SE3 Stockholm	35,0	↑
Spotpris SE4 Malmö	45,3	↓
Terminspris Norden (månad)	28,9	↓

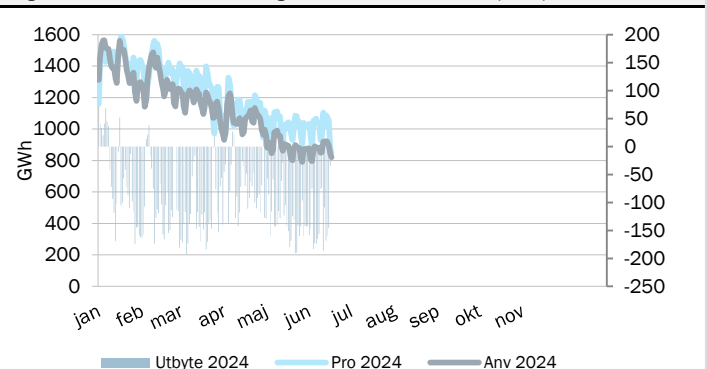
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	13,7 (15,1)	↑
Nederbörd Norden, GWh	5404 (3885)	↓
Ingående magasin Norden, procent	60,7% (54,4%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	58,0% (56,4%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	77%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	75%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



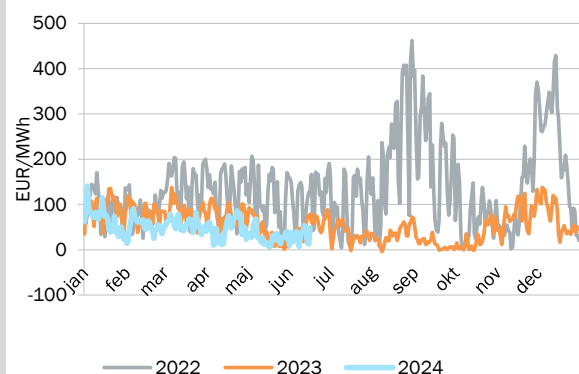
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



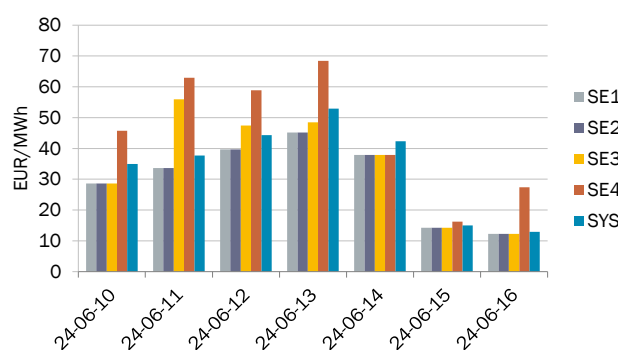
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



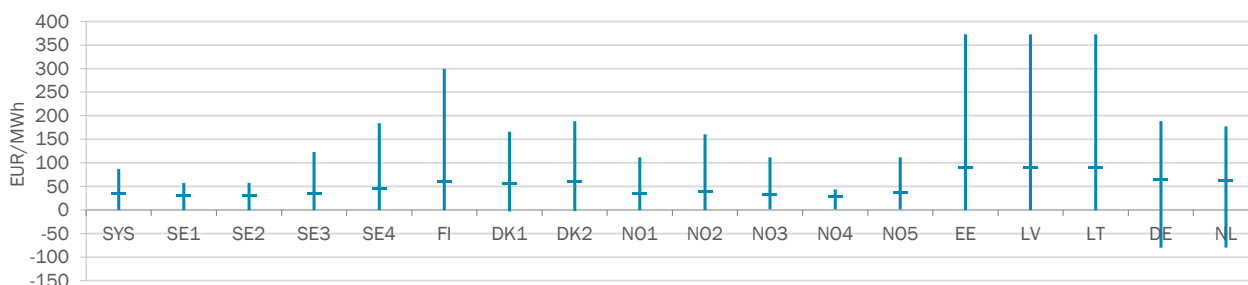
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 24	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	35,0	28,6	28,6	28,6	45,7	38,5	52,1	50,6	41,3	41,3	28,6	28,0	41,3	102,4	102,4	102,4	92,7	90,7
Tisdag	37,7	33,6	33,6	55,9	62,9	62,3	59,0	63,1	44,3	46,1	34,1	30,8	44,3	82,9	82,9	82,9	61,6	61,2
Onsdag	44,3	39,7	39,7	47,5	58,9	82,3	79,2	86,6	49,5	50,4	47,1	32,9	49,5	98,8	98,8	98,8	91,2	85,6
Torsdag	52,9	45,1	45,1	48,5	68,4	122,7	86,8	94,8	48,5	64,7	45,7	31,6	48,5	137,0	137,0	137,0	94,8	85,5
Fredag	42,3	37,9	37,9	37,9	37,9	84,9	71,8	78,4	38,8	41,6	37,9	37,9	38,8	135,3	135,3	135,3	78,4	73,8
Lördag	15,0	14,3	14,3	14,3	16,2	18,6	19,0	19,4	15,6	17,1	21,4	21,4	18,9	34,0	34,0	34,0	7,6	17,7
Söndag	12,9	12,3	12,3	12,3	27,4	12,3	26,9	27,8	12,6	14,0	13,4	13,4	13,4	35,0	35,0	35,0	21,4	20,1
Veckomedel	34,3	30,2	30,2	35,0	45,3	60,2	56,4	60,1	35,8	39,3	32,6	28,0	36,4	89,3	89,3	89,3	64,0	62,1
Medel föregående vecka	27,3	12,5	12,5	14,1	54,9	44,2	60,5	66,3	33,1	41,4	15,2	15,2	34,8	95,2	95,2	95,2	78,4	69,9
Förändring från vecka 23	7,1	17,7	17,7	20,9	-9,6	16,0	-4,1	-6,3	2,7	-2,1	17,4	12,8	1,6	-5,9	-5,9	-5,9	-14,5	-7,8
Förändring från vecka 23	26%	141%	141%	148%	-17%	36%	-7%	-9%	8%	-5%	114%	84%	5%	-6%	-6%	-6%	-18%	-11%

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 24	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	87,3	57,3	57,3	123,2	183,8	299,6	166,1	188,4	111,6	160,8	111,6	43,6	111,6	372,8	372,8	373	188,4	177,4
Lägst	-0,1	-1,0	-1,0	-1,0	-1,0	-0,9	-3,4	-2,8	-1,0	-1,0	1,7	1,7	1,4	-0,9	-0,9	-0,9	-80,0	-80,0

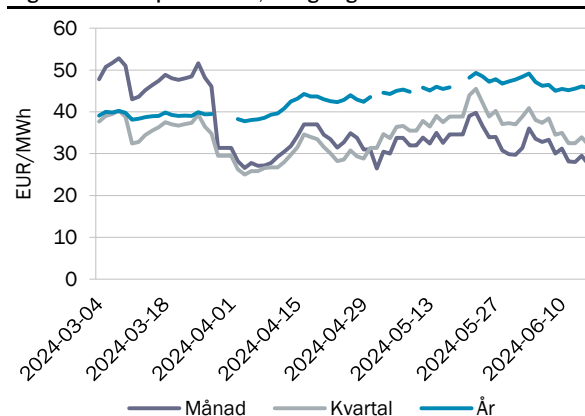
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 24	juli	kvartal 3	år 2025
Måndag	31,3	35,0	45,5
Tisdag	28,2	32,5	45,2
Onsdag	28,0	32,5	45,6
Torsdag	29,5	33,9	46,1
Fredag	27,5	32,2	45,7
Veckomedel	28,9	33,2	45,6
Förändring från vecka 23	-12,8%	-12,3%	-2,5%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



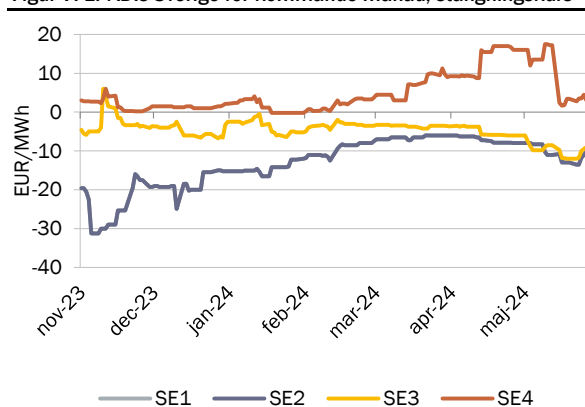
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 24	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-13,50	-13,50	-12,00	2,75
Tisdag	-13,50	-13,50	-11,75	3,50
Onsdag	-11,75	-11,75	-10,00	3,50
Torsdag	-11,00	-11,00	-9,50	4,45
Fredag	-10,25	-10,25	-9,00	3,00
Veckomedel	-12,00	-12,00	-10,45	3,44
Förändring från vecka 23	-4,2%	-4,2%	-9,0%	34,6%

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



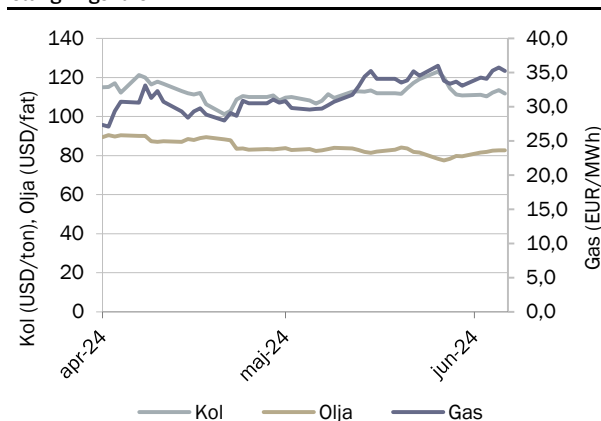
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 24	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	111,2	81,6	34,3
Tisdag	110,4	81,9	34,1
Onsdag	112,3	82,6	35,3
Torsdag	113,6	82,8	35,7
Fredag	111,8	82,6	35,3
Veckomedel	111,8	82,3	34,9
Förändring från vecka 23	-3,5%	4,5%	2,7%

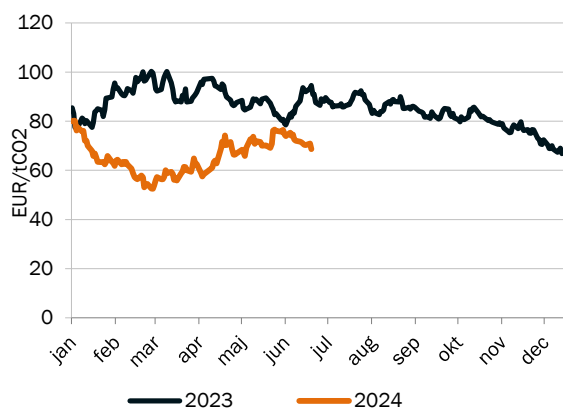
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



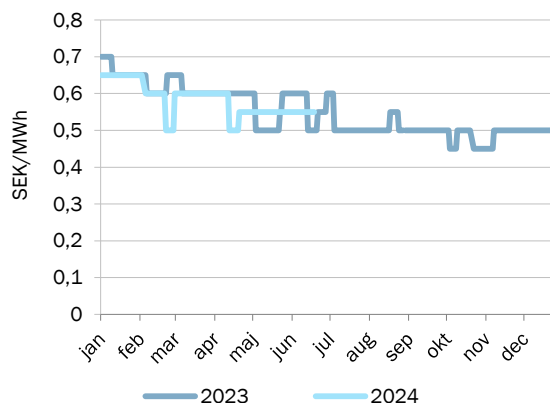
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 24	68,69
Veckomedel	70,2
Förändring från vecka 23	-3,1%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



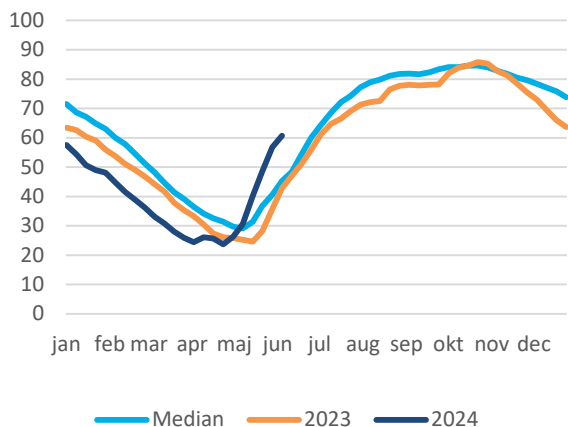
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 24	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 23	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

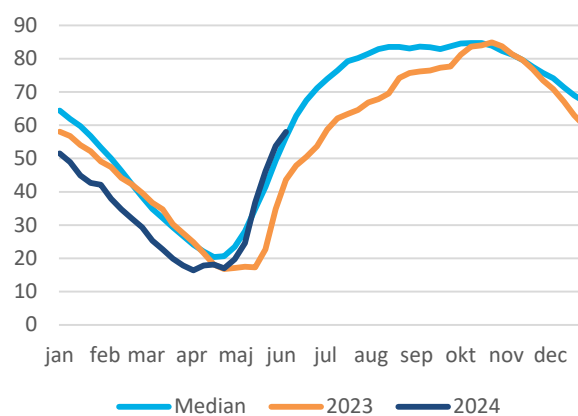
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 24	
Magasinfullnadsgrad	60,70
Förändring från vecka 23	3,90 %-enheter
Normal	54,40
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



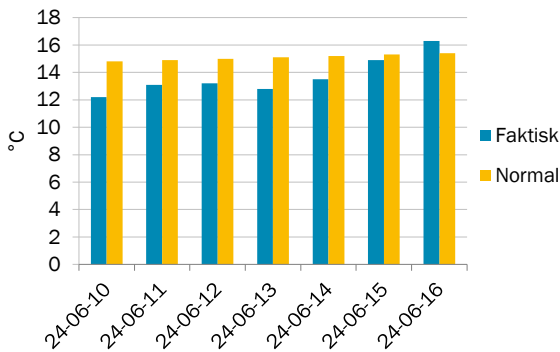
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 24	
Magasinfullnadsgrad	58,00
Förändring från vecka 23	4,20 %-enheter
Normal	56,40
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

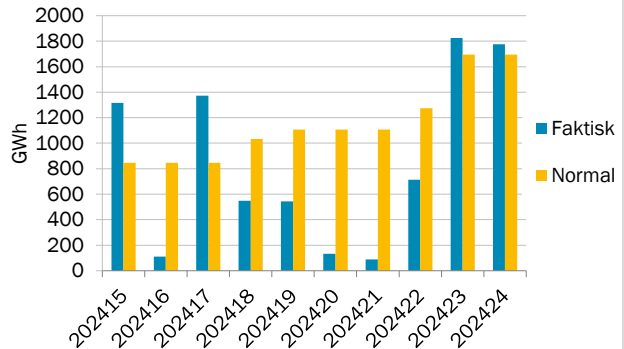
Vecka 24	Temperatur
Veckomedel	13,7
Normal temperatur*	15,1

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 24	Nederbörd
Veckomedel	1775
Normal nederbörd*	1694

*Medelvärde för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

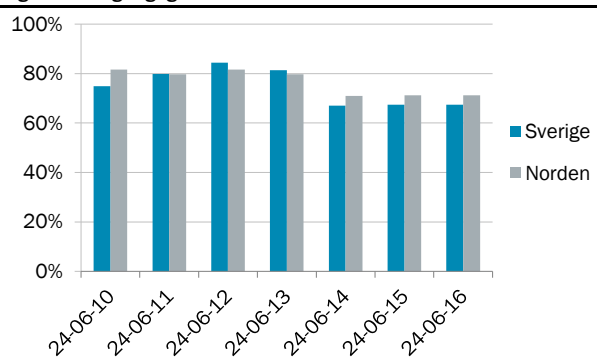
Vecka 24	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 23
Norden	77%	8 457	-4,6%
Sverige	75%	5 272	-9,4%
Forsmark 1	100%	986	
Forsmark 2	100%	1 115	
Forsmark 3	43%	503	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	0%	0	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	77%	3 386	-0,3%
Olkiluoto 1	0%	0	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	93%	1 490	
Loviisa 1 och 2	100%	1 010	

Olkiluoto 1 har ett planerat underhåll med 890 MW otillgänglig kapacitet till den 19 juni.

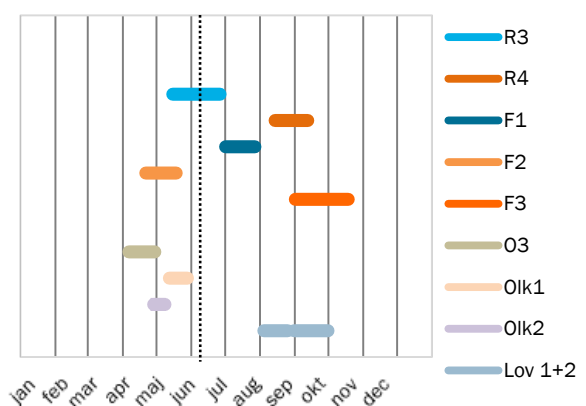
Ringhals 3 har ett planerat underhåll med 1081 MW otillgänglig kapacitet fram till den 29 juni.

Forsmark 3 hade ett oplanerat underhåll den 10-11 juni och den 13-17 juni med 1172 MW otillgänglig kapacitet.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



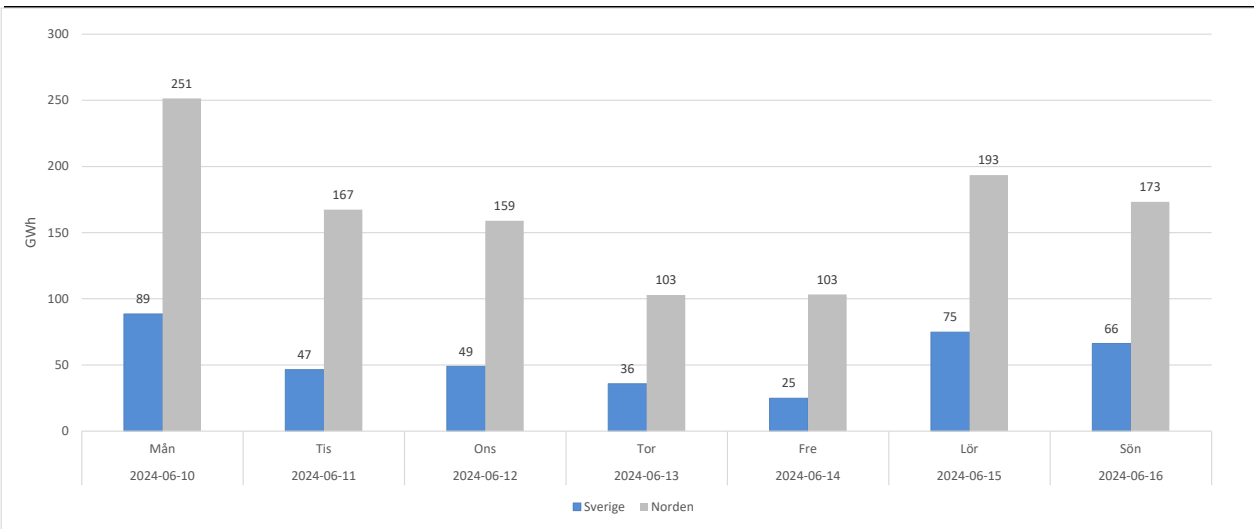
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

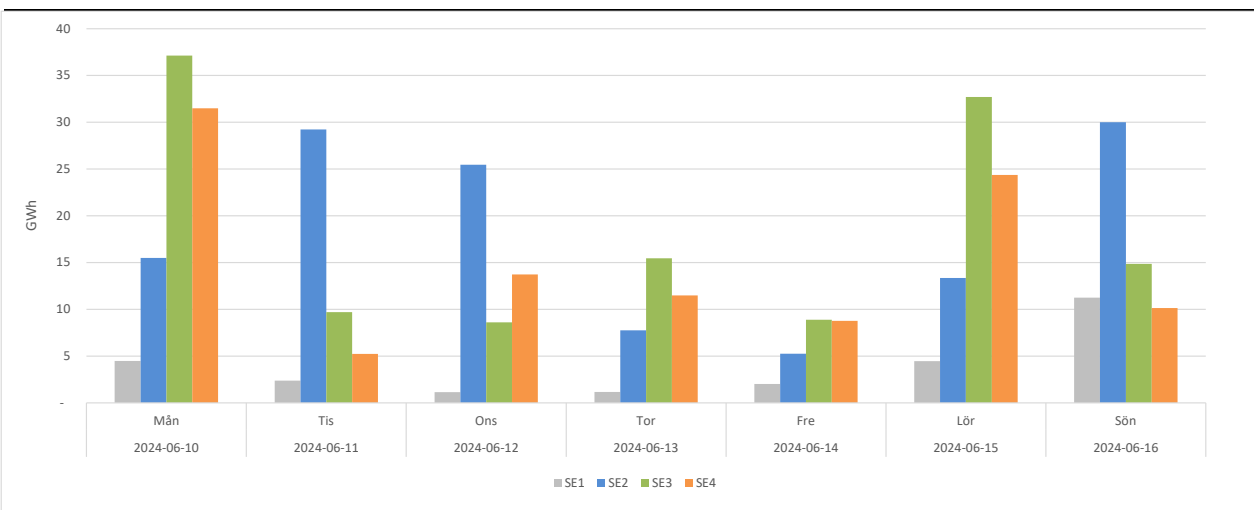
Källa: SKM

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 24	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	4	15	37	32	89
Tisdag	2	29	10	5	47
Onsdag	1	25	9	14	49
Torsdag	1	8	15	11	36
Fredag	2	5	9	9	25
Lördag	4	13	33	24	75
Söndag	11	30	15	10	66
Total produktion per elområde	27	127	127	105	386

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 24	386
Vecka 23	659
Förändring från vecka 23	-41%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 24	1 151
Vecka 23	1 493
Förändring från vecka 23	-23%

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

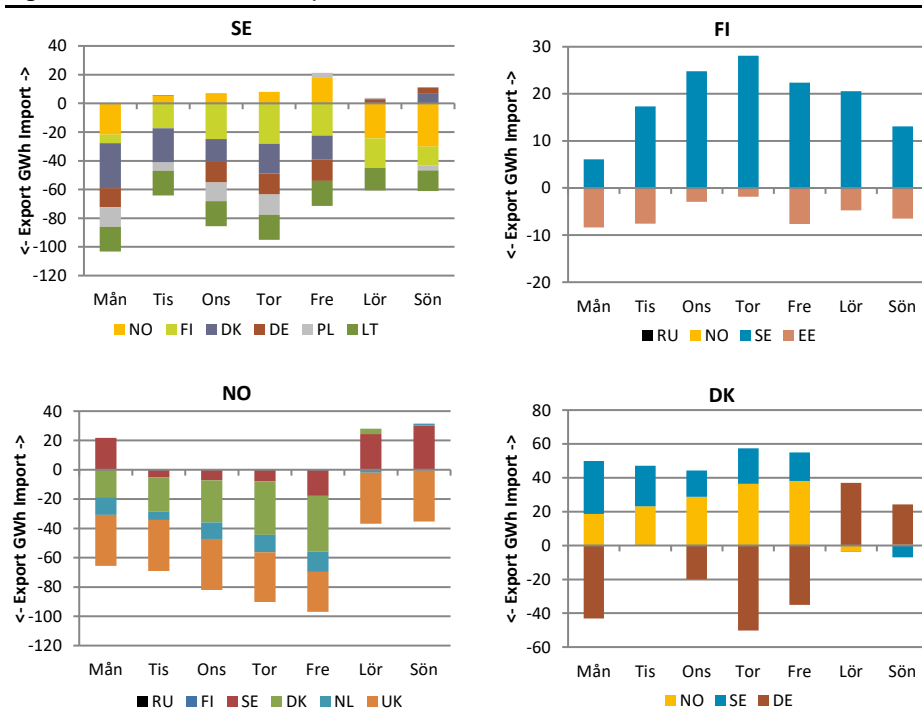
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 23	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	1915	2714	1002	660	901	151
Förändring från vecka 22	-22,9%	-14,4%	-16,4%	-28,0%	-0,7%	2,7%
Norge	2151	2543	2255	256		31
Förändring från vecka 22	5,2%	-3,5%	-8,9%	99,1%		0,0%
Finland	1310	1231	328	156	528	219
Förändring från vecka 22	2,0%	0,6%	-3,2%	18,7%	-3,7%	6,9%
Danmark	638	623		425		81
Förändring från vecka 22	-0,9%	40,2%		82,7%		-19,5%
Norden	6013	7112	3586	1497	1429	482
Förändring från vecka 22	-6,9%	-4,8%	-10,7%	6,2%	-1,8%	-0,3%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 24	Netto
Sverige	-484
Finland	93
Norge	-477
Danmark	48
Estland	30
Lettland	65
Litauen	82

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

Vecka 24	Netto
Nederländerna	-56
Polen	-46
Ryssland	0
Tyskland	-220
Storbritannien	-339

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