

# 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 25 år 2024

### Minskad kärnkraft och vindkraftsproduktion i Norden

Systempriset minskade med 1 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 33,9 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 sjönk med 19 procent där medel blev 24,6 EUR/MWh. I elområde SE3 minskade spotpriset med 15 procent där veckomedel blev 29,8 EUR/MWh och i SE4 ökade spotpriset med 35 procent och veckomedel blev 61,4 EUR/MWh. Terminspriserna på kol minskade med 0,7 procent och hade ett veckomedel på 111 USD/ton, oljepriset steg med 3,4 procent och veckomedlet landade på 85,12 USD/fat, gaspriset minskade med 1,3 procent där veckomedel blev 34,5 EUR/MWh. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på 62 procent detta var en minskning med 12,4 procent jämfört med föregående vecka. Vindkraftsproduktionen i Norden sjönk med 37 procent jämfört med föregående vecka.

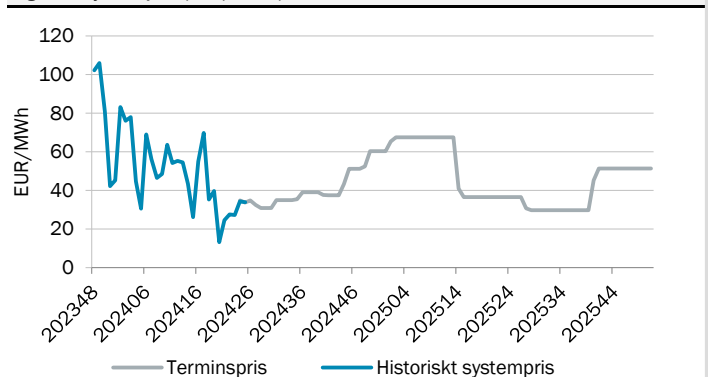
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	33,9	↓
Spotpris SE1 Luleå	24,6	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	24,6	↓
Spotpris SE3 Stockholm	29,8	↓
Spotpris SE4 Malmö	61,4	↑
Terminspris Norden (månad)	29,7	↑

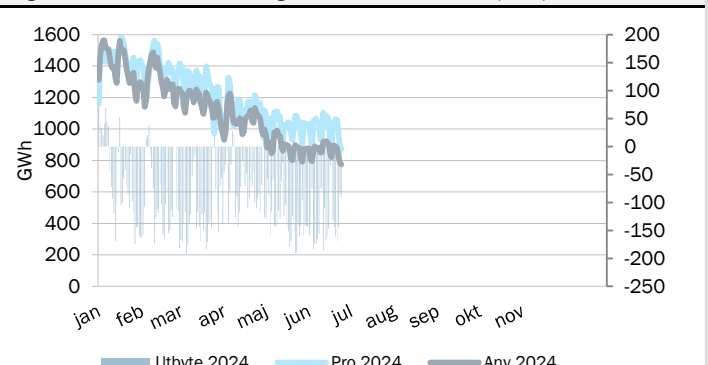
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	16,0 ( 15,9 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	4915 ( 3885 )	↑
Ingående magasin Norden, procent	62,9% ( 60,2% )	↑
Ingående magasin Sverige, procent	60,0% ( 62,8% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	73%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	62%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



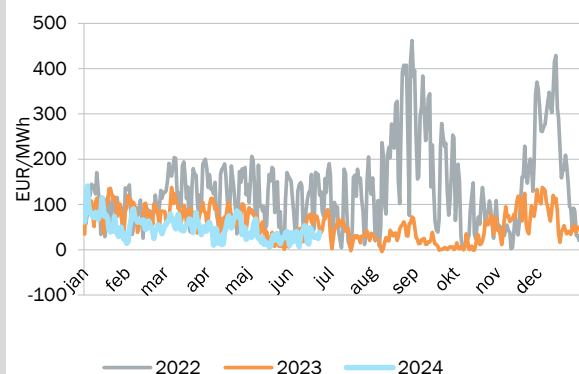
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



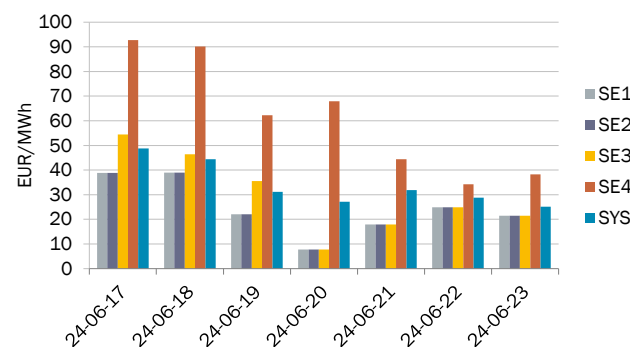
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



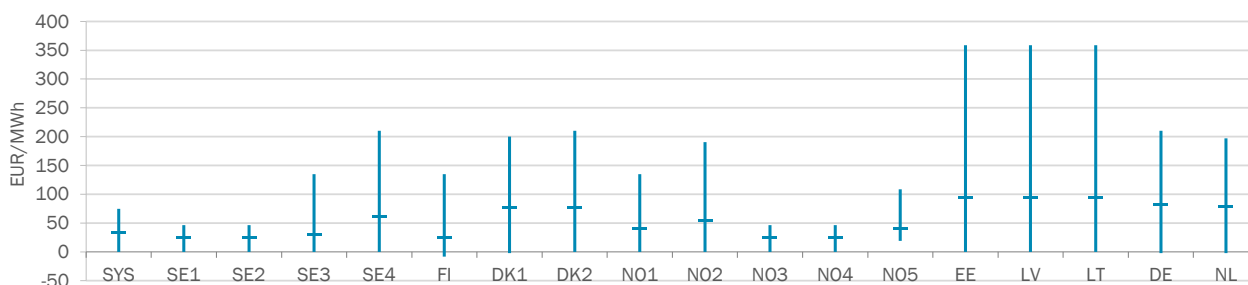
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 25	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	48,8	38,9	38,9	54,4	92,8	64,2	90,5	93,9	55,0	76,9	38,9	38,9	44,2	118,3	118,3	118,3	94,3	87,7
Tisdag	44,4	39,0	39,0	46,4	90,1	47,4	94,7	95,4	43,4	54,1	39,0	39,0	40,2	116,0	116,0	116,0	96,2	95,5
Onsdag	31,2	22,1	22,1	35,5	62,2	26,3	61,7	64,7	43,7	48,3	22,1	22,1	43,7	106,3	106,3	106,3	84,3	77,8
Torsdag	27,2	7,7	7,7	7,7	67,9	2,9	92,4	92,8	43,5	62,7	7,7	7,7	43,5	99,9	99,9	99,9	93,8	91,4
Fredag	31,8	17,9	17,9	17,9	44,5	-1,0	96,9	96,9	38,7	59,7	18,2	18,2	38,7	112,7	112,7	112,7	97,1	94,8
Lördag	28,8	24,9	24,9	24,9	34,2	16,5	52,2	52,4	29,0	37,4	29,6	29,6	33,2	53,7	53,7	53,7	52,2	51,6
Söndag	25,1	21,5	21,5	21,5	38,3	13,6	50,3	49,3	26,8	33,6	21,8	21,8	35,3	56,9	56,9	56,9	50,1	53,0
Veckomedel	33,9	24,6	24,6	29,8	61,4	24,3	76,9	77,9	40,0	53,2	25,3	25,3	39,8	94,8	94,8	94,8	81,2	78,8
Medel föregående vecka	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
Förändring från vecka 24	-0,4	-5,7	-5,7	-5,2	16,1	-35,9	20,5	17,8	4,2	13,9	-7,3	-2,7	3,4	5,5	5,5	5,5	17,2	16,7
Förändring från vecka 24	-1%	-19%	-19%	-15%	35%	-60%	36%	30%	12%	35%	-22%	-10%	9%	6%	6%	6%	27%	27%

## 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 25	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	74,9	46,2	46,2	135,0	210,2	135,0	200,1	210,2	135,0	190,6	46,2	46,2	108,6	358,8	358,8	359	210,2	196,9
Lägst	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-8,3	-2,0	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	19,0	0,1	0,1	0,1	-2,2	-2,2

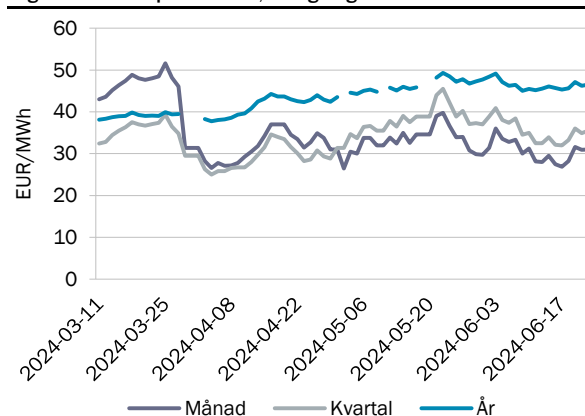
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 25	juli	kvartal 3	år 2025
Måndag	26,9	32,0	45,4
Tisdag	28,3	33,3	45,6
Onsdag	31,6	36,0	47,1
Torsdag	30,9	34,9	46,2
Fredag	31,0	35,5	46,5
Veckomedel	29,7	34,3	46,2
Förändring från vecka 24	2,9%	3,4%	1,2%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



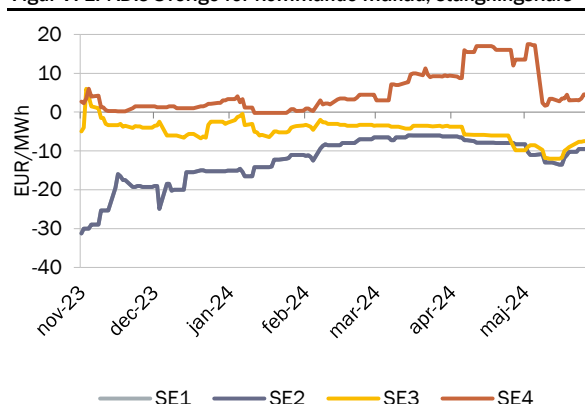
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 25	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-10,25	-10,25	-8,00	3,13
Tisdag	-9,50	-9,50	-7,65	3,00
Onsdag	-9,50	-9,50	-7,65	3,50
Torsdag	-9,50	-9,50	-7,50	4,53
Fredag	-9,50	-9,50	-7,50	4,53
Veckomedel	-9,65	-9,65	-7,66	3,74
Förändring från vecka 24	-19,6%	-19,6%	-26,7%	8,7%

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



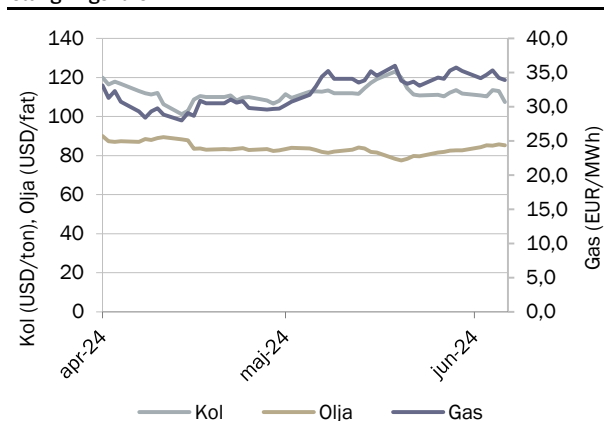
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 25	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	110,8	84,3	34,2
Tisdag	110,3	85,3	34,7
Onsdag	113,5	85,1	35,3
Torsdag	113,1	85,7	34,2
Fredag	107,5	85,2	33,9
Veckomedel	111,0	85,1	34,5
Förändring från vecka 24	-0,7%	3,4%	-1,3%

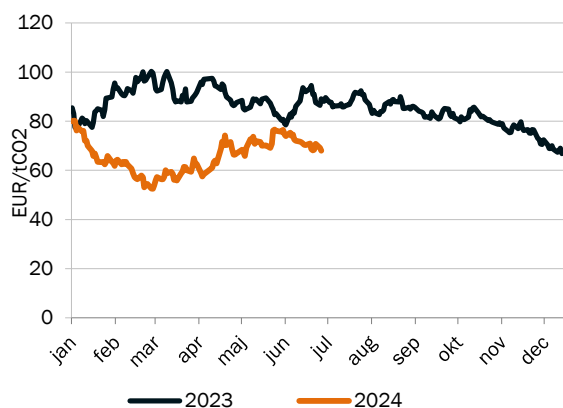
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



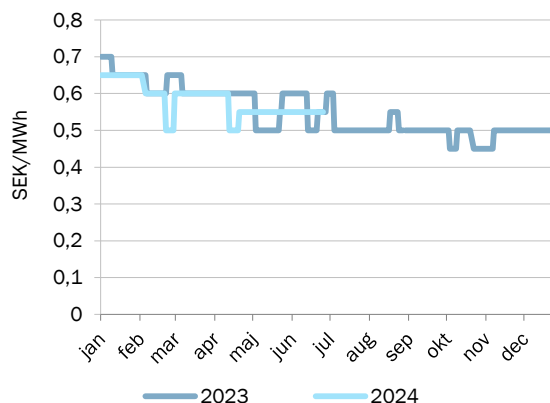
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 25	68,05
Veckomedel	68,9
Förändring från vecka 24	-1,9%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



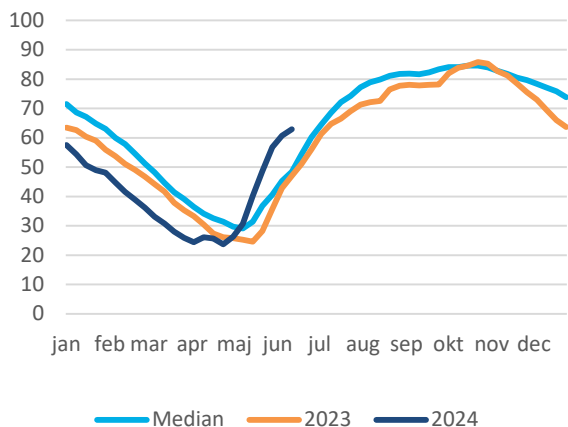
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 25	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 24	0,0%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

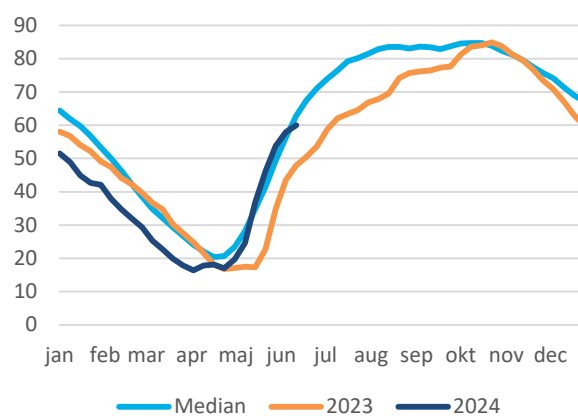
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 25	
Magasinfullnadsgrad	62,90
Förändring från vecka 24	2,20 %-enheter
Normal	60,20
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



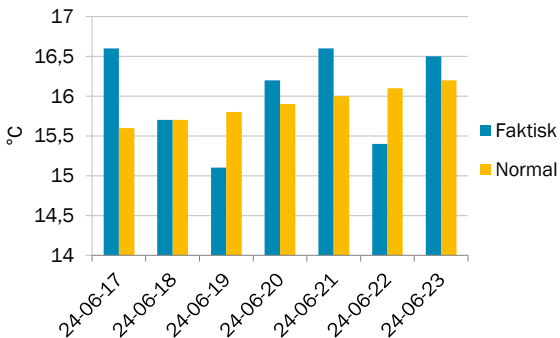
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 25	
Magasinfullnadsgrad	60,00
Förändring från vecka 24	2,00 %-enheter
Normal	62,80
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

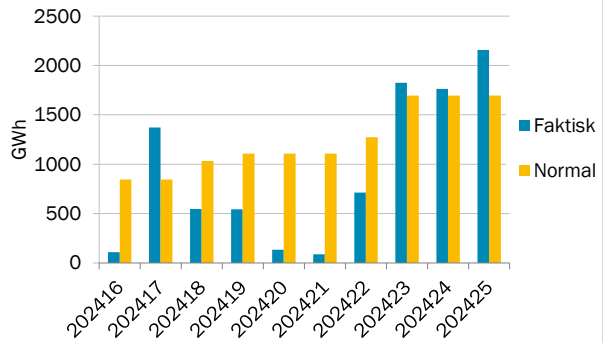
Vecka 25	Temperatur
Veckomedel	16,0
Normal temperatur*	15,9

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 25	Nederbörd
Veckomedel	2156
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 25	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 24
<b>Norden</b>	73%	8 224	0,9%
<b>Sverige</b>	62%	4 283	-12,4%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	6%	69	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	0%	0	
Ringhals 4	62%	703	
<b>Finland</b>	90%	4 079	13,1%
Olkiluoto 1	63%	562	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	87%	1 394	
Loviisa 1 och 2	100%	1 010	

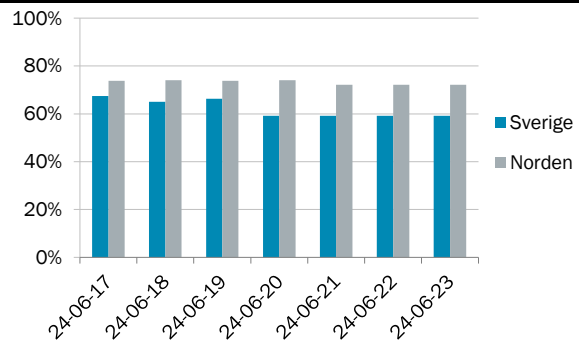
Olkiluoto 1 hade ett planerat underhåll med 890 MW otillgänglig kapacitet till den 19 juni.

Ringhals 3 har ett planerat underhåll med 1081 MW otillgänglig kapacitet fram till den 6 juli.

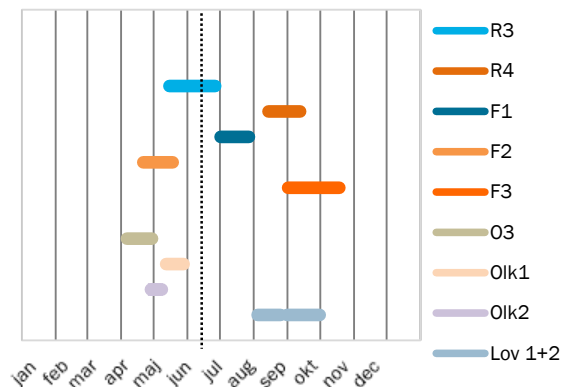
Forsmark 3 hade ett oplanerat fram till kl. 11 den 19/6 med 1172 MW otillgänglig kapacitet. Underhållet fortsatte sedan kl. 21 den 19/6 och håller på fram till den 24/6 med samma mängd otillgänglig kapacitet.

Ringhals 4 har ett oplanerat underhåll mellan den 18/6 och den 27/6 med 565 MW i otillgänglig kapacitet.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



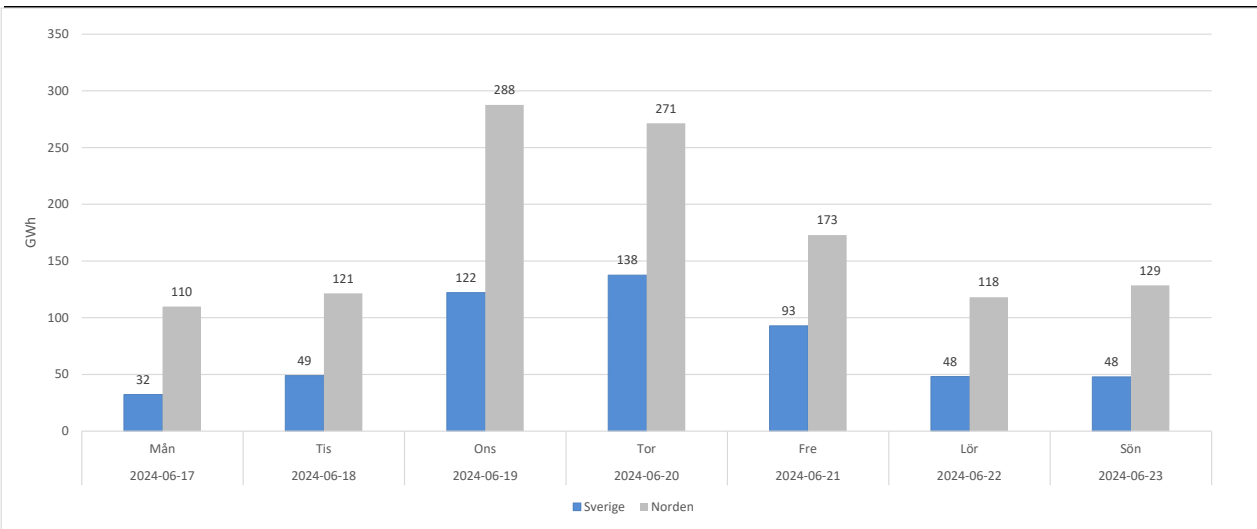
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

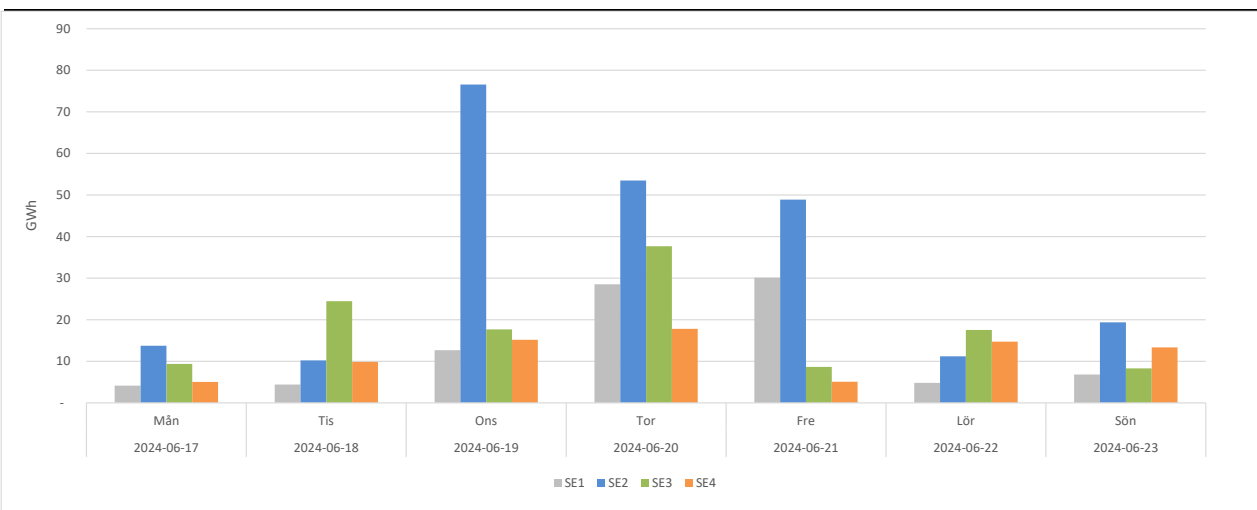
Källa: SKM

Figur 17. Vindkraftsproduktion i Sverige och Norden per dag, GWh



\*Havsbaserad 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 25	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	4	14	9	5	32
Tisdag	4	10	24	10	49
Onsdag	13	77	18	15	122
Torsdag	29	53	38	18	138
Fredag	30	49	9	5	93
Lördag	5	11	18	15	48
Söndag	7	19	8	13	48
<b>Total produktion per elområde</b>	<b>92</b>	<b>234</b>	<b>124</b>	<b>81</b>	<b>530</b>

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 25	530
Vecka 24	386
Förändring från vecka 24	37%

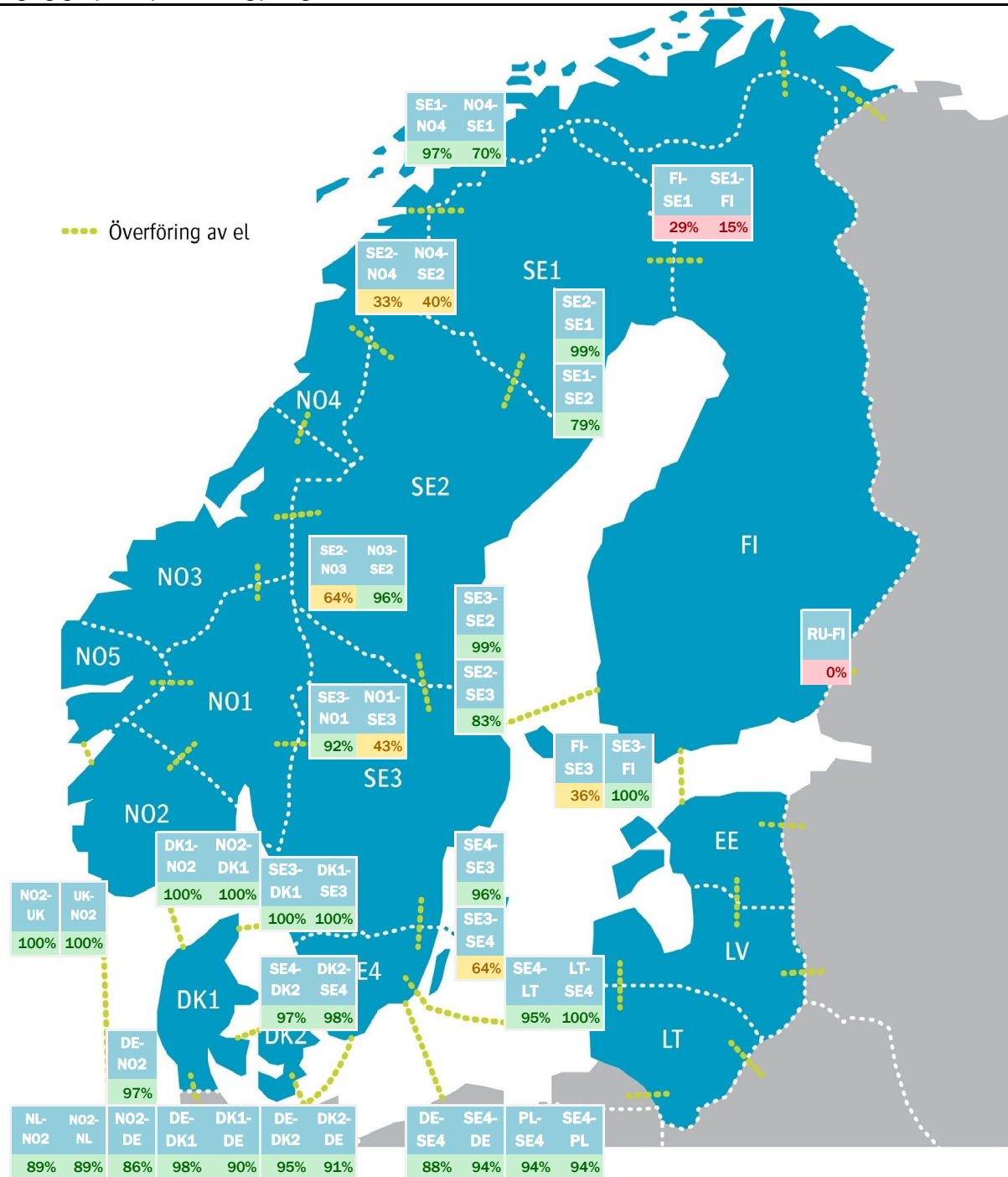
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 25	1 210
Vecka 24	1 151
Förändring från vecka 24	5%

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: Nord Pool

Figur 19. Tillgänglig kapacitet per överföring på dagen före-marknaden



Tabell 18. Tillgänglig kapacitet per överföring på dagen före-marknaden (MW) , veckomedel

	NL-NO2	DE-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-DE	SE4-PL	RU-FI	NO2-UK	NO2-DK1	SE3-DK1	SE4-DK2	SE1-FI	SE3-FI	SE1-NO4	SE2-NO3	SE2-NO4	SE3-NO1	SE4-LT	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-SE4
Vecka 25	NO2	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	UK	DK1	DK1	DK2	FI	FI	NO4	NO3	NO4	NO1	LT	SE2	SE3	SE4
Överföring	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	640	1396	2243	895	577	565	0	1449	1639	715	1266	228	1200	583	642	100	1935	667	2621	6047	3946
Installerad	723	1444	2500	985	615	600	1460	1449	1632	715	1300	1500	1200	600	1000	300	2095	700	3300	7300	6200
Överföring	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från	- från
Tillgänglig	640	1237	2456	954	529	566	0	1449	1639	715	1666	315	437	489	574	100	923	700	3282	7242	2687
Installerad	723	1444	2500	1000	600	600	282	1449	1632	715	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2800

## Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

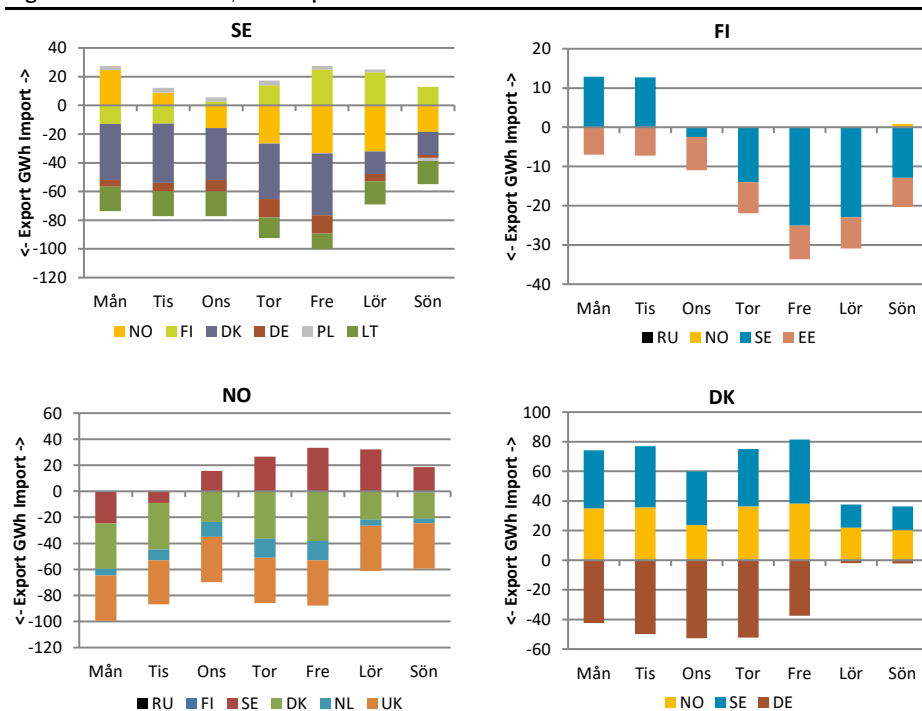
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 24	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2043	2544	1140	412	842	150
Förändring från vecka 23	6,7%	-6,3%	13,8%	-37,6%	-6,5%	-0,7%
Norge	2156	2673	2441	200		31
Förändring från vecka 23	0,2%	5,1%	8,2%	-21,9%		-3,1%
Finland	1325	1248	321	134	561	233
Förändring från vecka 23	1,2%	1,4%	-2,2%	-14,4%	6,3%	6,2%
Danmark	662	643		430		98
Förändring från vecka 23	3,8%	3,2%		1,3%		21,7%
Norden	6186	7109	3902	1176	1403	512
Förändring från vecka 23	2,9%	0,0%	8,8%	-21,4%	-1,8%	6,0%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 25	Netto
Sverige	-417
Finland	-106
Norge	-579
Danmark	176
Estland	21
Lettland	69
Litauen	74

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

Vecka 25	Netto
Nederländerna	-62
Polen	15
Ryssland	0
Tyskland	-445
Storbritannien	-264



## 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)