

# 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 20 år 2024

### Sjunkande spotpriser och ökad vindkraftsproduktion

Systempriset minskade med 67 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 13,2 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 minskade med 65 procent där medel blev ungefär 8,2 EUR/MWh. I elområde SE3 minskade spotpriset med 71 procent där veckomedel blev 10,8 EUR/MWh och i SE4 minskade spotpriset med 66 procent och veckomedel blev 17,7 EUR/MWh. Terminspriserna på kol minskade med 0,8 procent och hade ett veckomedel på 108,8 USD/ton, oljepriset sjönk med 0,2 procent och veckomedlet landade på 83,1 USD/fat, gaspriset minskade med 1,8 procent där veckomedel blev 30 EUR/MWh. Under veckan låg medeltemperaturen på 17,1 grader vilket var varmare än det normala (10,5 grader). Nederbörden hade ett veckomedel på 134 GWh under veckan vilket var lägre än normalen. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på 70 procent detta var en minskning med 7,8 procent jämfört med föregående vecka. Vindkraftsproduktionen i Sverige ökade med 16 procent jämfört med föregående vecka. I Norden ökade vindkraftsproduktionen med 43 procent jämfört med föregående vecka.

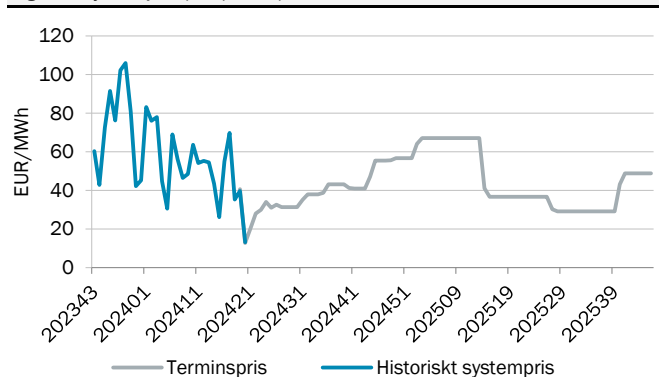
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	13,2	↓
Spotpris SE1 Luleå	8,2	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	8,2	↓
Spotpris SE3 Stockholm	10,8	↓
Spotpris SE4 Malmö	17,7	↓
Terminspris Norden (månad)	33,8	↑

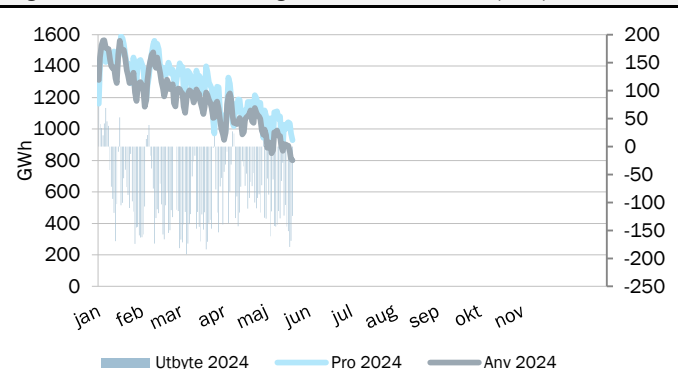
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	17,1 ( 11,5 )	↑
Nederbörd Norden, GWh	698 ( 2835 )	↓
Ingående magasin Norden, procent	30,7% ( 36,8% )	↑
Ingående magasin Sverige, procent	24,6% ( 28,1% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	68%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	70%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



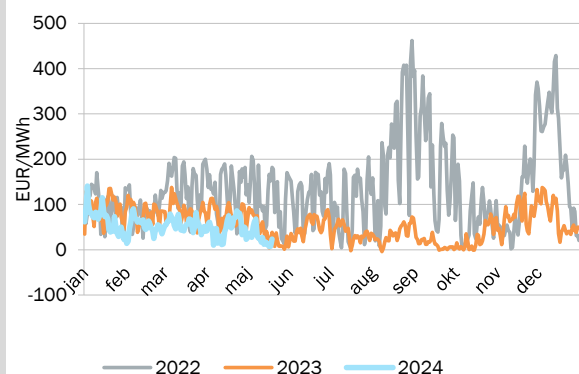
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



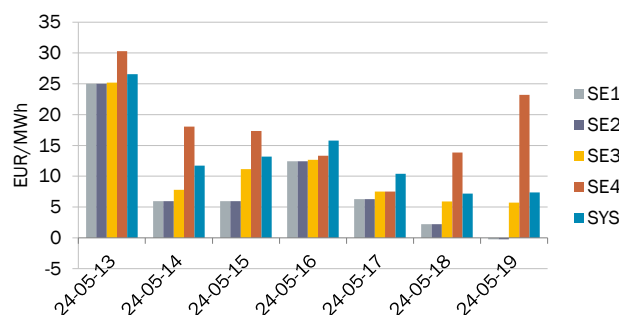
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



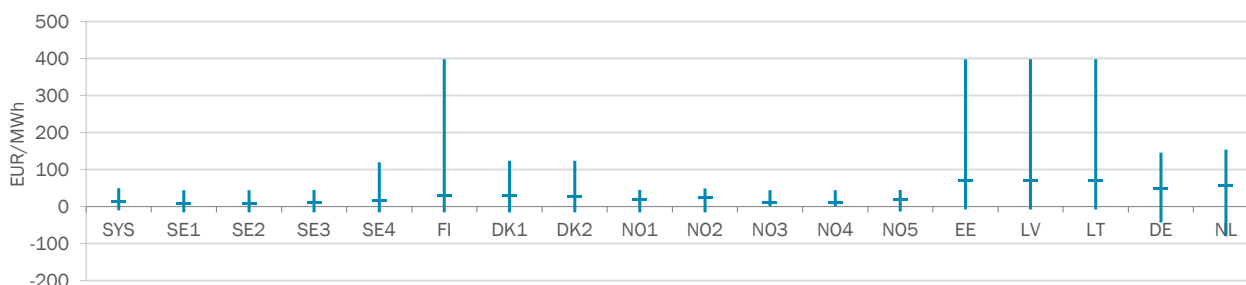
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 20	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	26,6	25,0	25,0	25,2	30,3	121,2	29,5	30,4	26,2	26,2	28,2	28,2	26,2	122,6	122,6	122,6	46,4	49,9
Tisdag	11,7	5,9	5,9	7,8	18,1	25,1	18,5	18,8	18,3	18,3	12,8	12,8	18,3	90,4	90,4	90,4	27,7	34,1
Onsdag	13,2	5,9	5,9	11,1	17,3	6,4	25,5	20,5	23,8	23,9	11,2	11,2	23,8	44,9	44,9	44,9	42,9	63,6
Torsdag	15,8	12,4	12,4	12,7	13,4	51,9	18,4	13,9	18,2	18,2	15,7	15,7	18,2	67,4	67,4	67,4	49,6	68,1
Fredag	10,4	6,3	6,3	7,5	7,5	11,7	22,3	12,2	21,5	22,4	9,1	9,1	21,5	56,9	56,9	56,9	69,0	83,1
Lördag	7,2	2,2	2,2	5,9	13,9	-1,7	44,6	40,1	18,0	30,1	2,6	2,6	18,0	53,4	53,4	53,4	55,8	53,0
Söndag	7,4	-0,3	-0,3	5,7	23,2	-2,4	52,5	52,5	15,9	30,1	3,1	3,1	16,0	55,9	55,9	55,9	52,5	38,8
Veckomedel	13,2	8,2	8,2	10,8	17,7	30,3	30,2	26,9	20,3	24,2	11,8	11,8	20,3	70,2	70,2	70,2	49,1	55,8
Medel föregående vecka	39,7	23,6	23,6	36,8	52,5	46,6	67,7	68,8	45,4	51,4	27,5	27,4	45,5	81,4	81,4	81,4	67,3	62,8
Förändring från vecka 19	-26,5	-15,3	-15,3	-26,0	-34,8	-16,3	-37,5	-41,9	-25,2	-27,3	-15,6	-15,6	-25,2	-11,3	-11,3	-11,3	-18,2	-7,0
Förändring från vecka 19	-67%	-65%	-65%	-71%	-66%	-35%	-55%	-61%	-55%	-53%	-57%	-57%	-55%	-14%	-14%	-14%	-27%	-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 20	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	50,0	44,1	44,1	45,2	119,9	398,0	124,1	124,1	45,2	49,3	44,1	44,1	45,2	398,0	398,0	398	146,2	153,8
Lägst	-10,1	-15,1	-15,1	-15,1	-15,1	-15,1	-15,1	-15,1	-15,1	-15,1	-0,1	-0,1	-13,0	-7,4	-7,4	-7,4	-43,0	-80,0

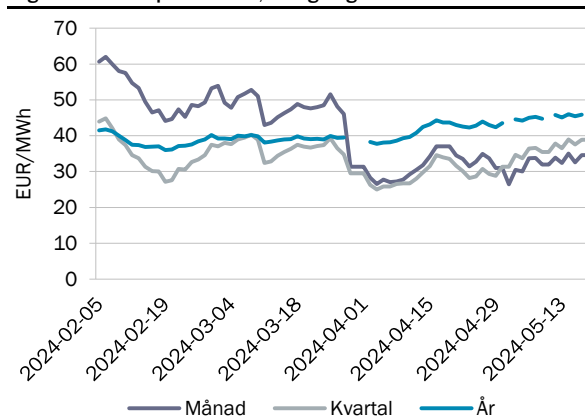
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 20	juni	kvartal 3	år 2025
Måndag	32,4	36,5	45,1
Tisdag	35,0	39,0	46,0
Onsdag	32,6	37,6	45,5
Torsdag	34,6	38,9	45,9
Fredag	34,6	38,9	0,0
Veckomedel	33,8	38,2	45,6
Förändring från vecka 19	2,3%	4,9%	0,8%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



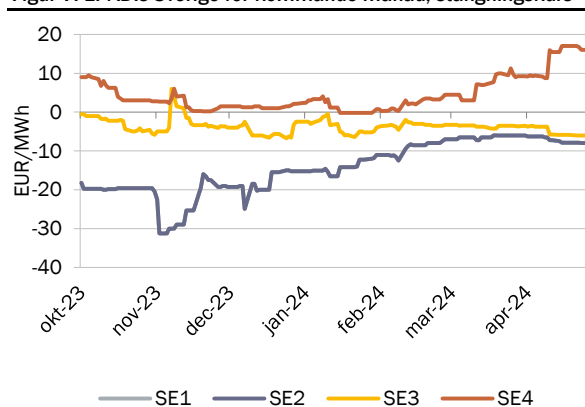
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 20	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-7,91	-7,91	-6,00	17,03
Tisdag	-7,91	-7,91	-6,00	16,75
Onsdag	-8,00	-8,00	-6,00	16,00
Torsdag	-8,00	-8,00	-6,00	16,00
Fredag	-8,00	-8,00	-6,00	16,00
Veckomedel	-7,96	-7,96	-6,00	16,36
Förändring från vecka 19	1,7%	1,7%	2,2%	-2,2%

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



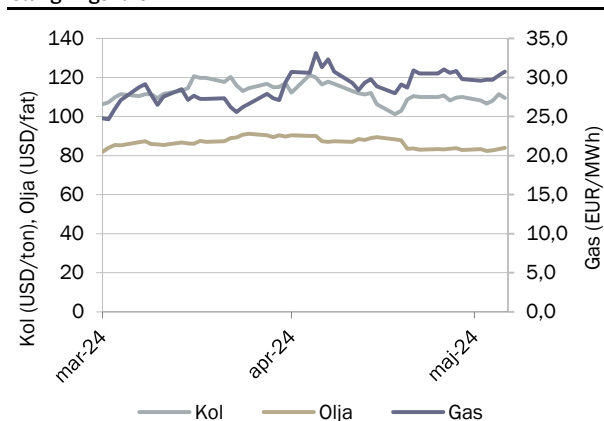
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 20	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	108,3	83,4	29,6
Tisdag	106,7	82,4	29,7
Onsdag	108,0	82,8	29,7
Torsdag	111,5	83,3	30,3
Fredag	109,6	84,0	30,8
Veckomedel	108,8	83,1	30,0
Förändring från vecka 19	-0,8%	-0,2%	-1,8%

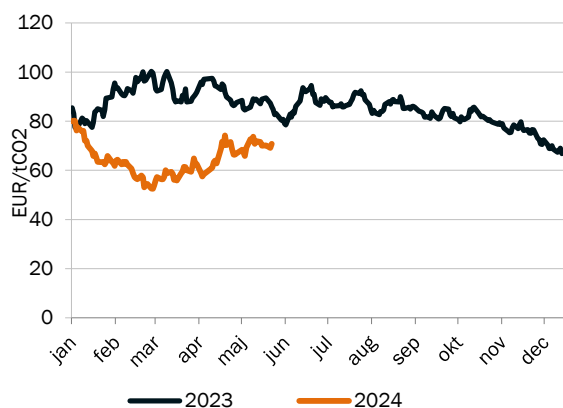
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



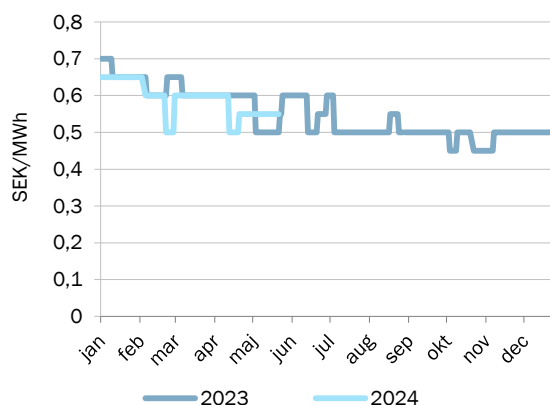
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 20	70,84
Veckomedel	70,1
Förändring från vecka 19	-2,9%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



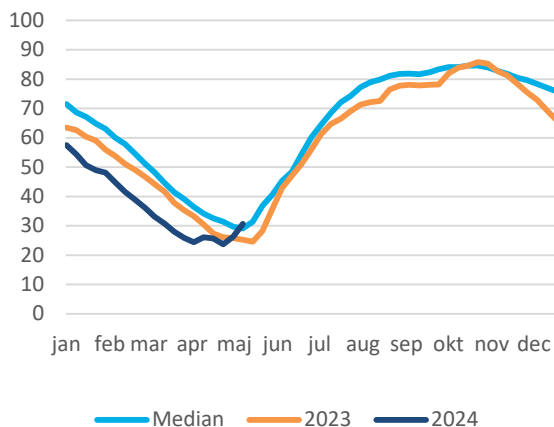
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 20	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 19	0,0%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

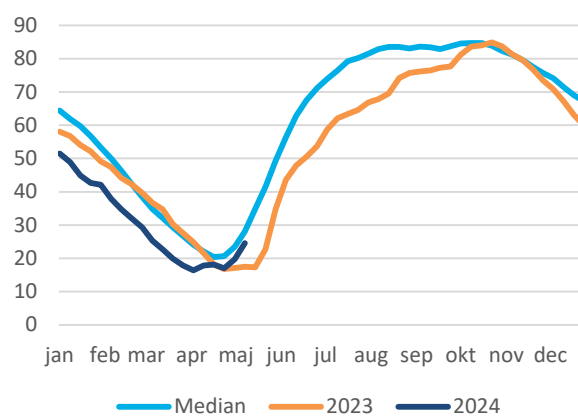
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 20	
Magasinfullnadsgrad	30,70
Förändring från vecka 19	4,40 %-enheter
Normal	36,80
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



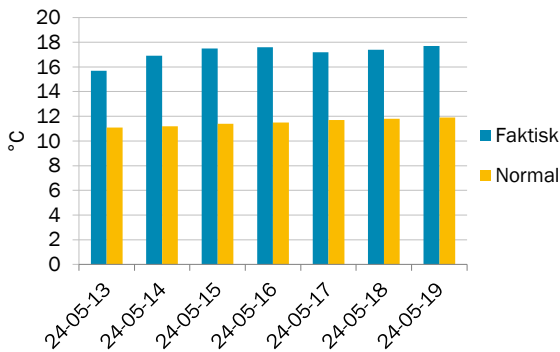
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 20	
Magasinfullnadsgrad	24,60
Förändring från vecka 19	4,90 %-enheter
Normal	28,10
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

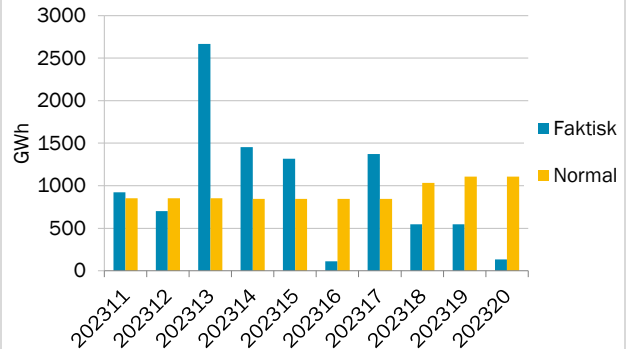
Vecka 20	Temperatur
Veckomedel	17,1
Normal temperatur*	11,5

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 20	Nederbörd
Veckomedel	134
Normal nederbörd*	1106

\*Medelvärde för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

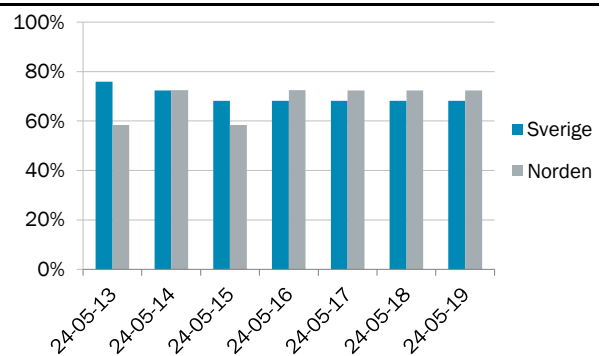
Vecka 20	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 19
<b>Norden</b>	68%	7 934	-6,4%
<b>Sverige</b>	70%	4 687	-7,8%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	0%	0	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	11%	119	
Ringhals 4	100%	1 130	
<b>Finland</b>	64%	3 247	2,8%
Olkiluoto 1	0%	0	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	56%	898	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

Olkiluoto 3 hade ett planerat underhåll med 1600 MW otillgänglig kapacitet till den 16 maj.

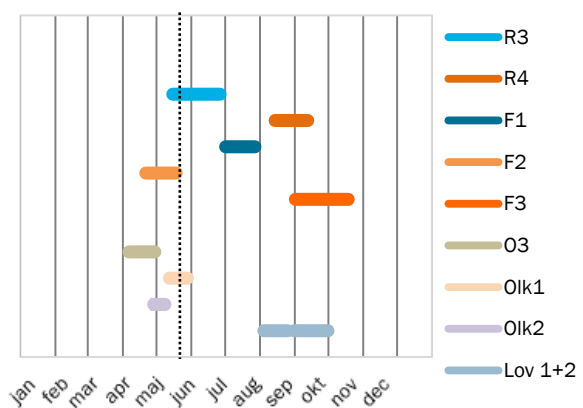
Oskarshamn 3 har ett planerat underhåll med 1400 MW otillgänglig kapacitet fram till och med den 8 maj.

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

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



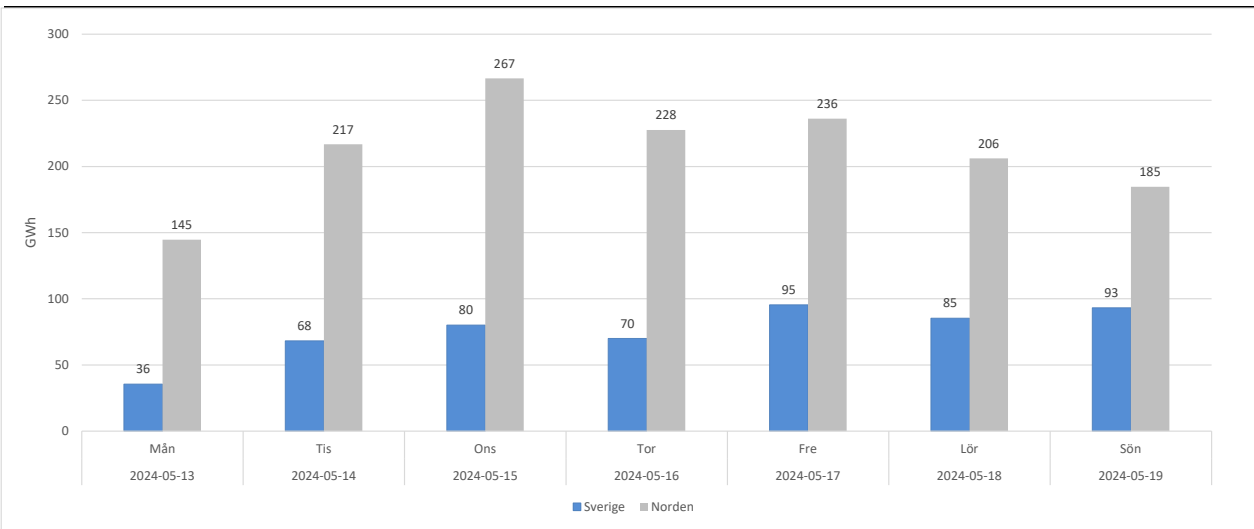
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

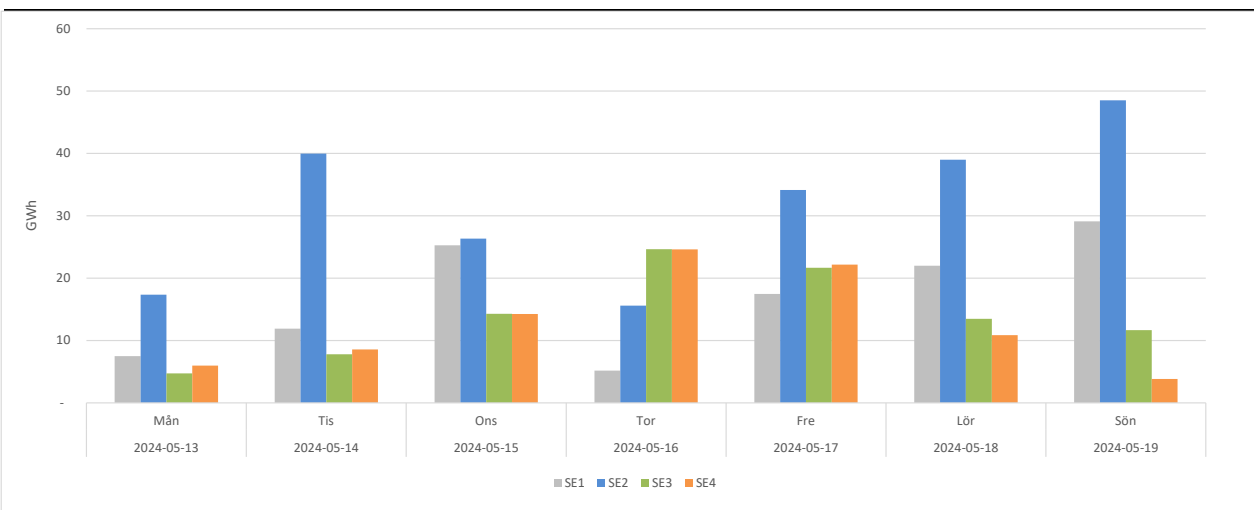
Källa: SKM

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 20	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	7	17	5	6	36
Tisdag	12	40	8	9	68
Onsdag	25	26	14	14	80
Torsdag	5	16	25	25	70
Fredag	17	34	22	22	95
Lördag	22	39	13	11	85
Söndag	29	49	12	4	93
<b>Total produktion per elområde</b>	<b>118</b>	<b>221</b>	<b>98</b>	<b>90</b>	<b>528</b>

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 20	528
Vecka 19	454
Förändring från vecka 19	16%

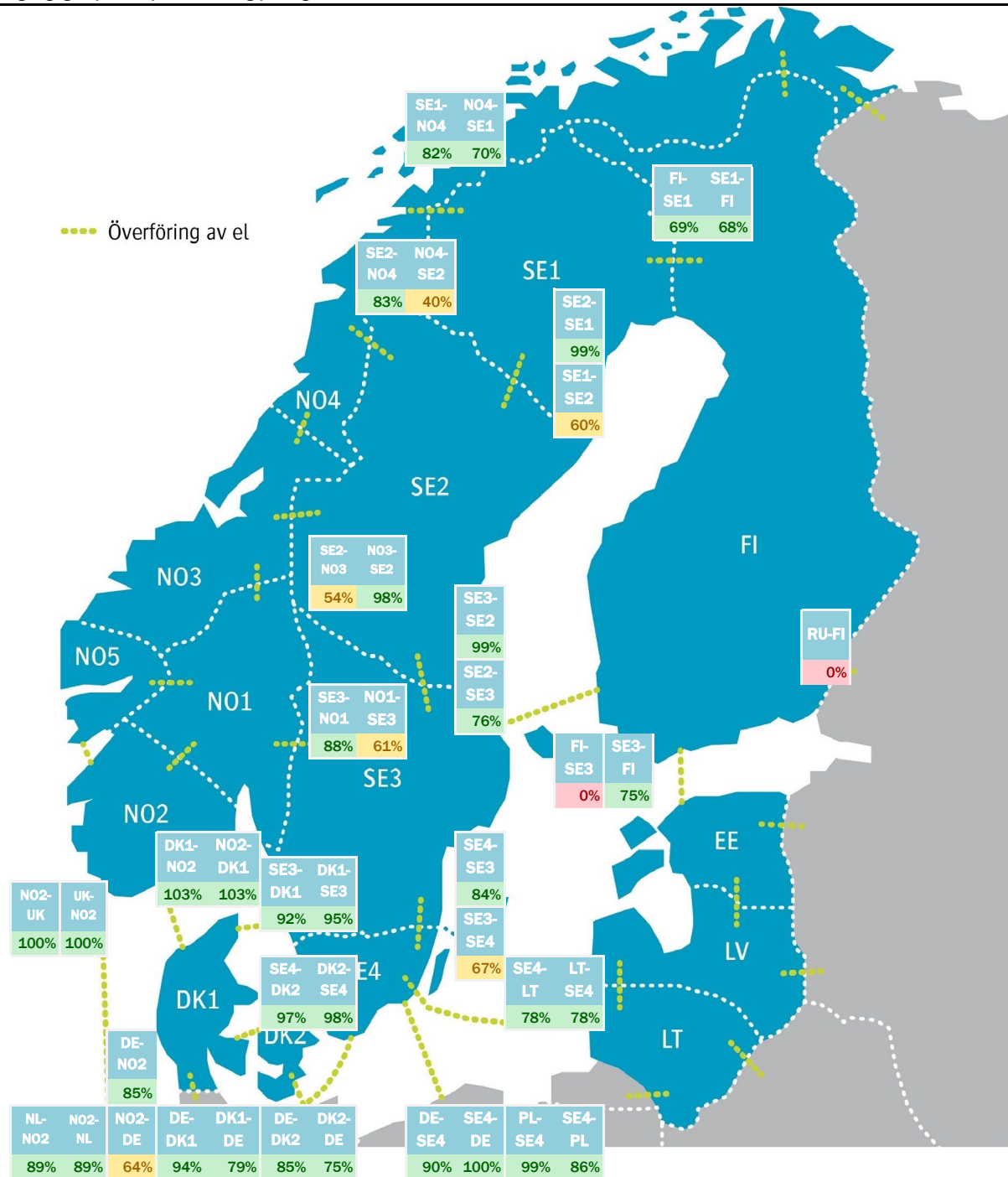
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 20	1 483
Vecka 19	1 034
Förändring från vecka 19	43%

## 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 20	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	1233	1985	742	615	517	0	1449	1680	659	1266	1027	903	490	538	250	1833	543	1968	5543	4130
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	926	2354	853	543	596	0	1449	1680	678	1666	758	0	490	585	100	1299	543	3278	7261	2362
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

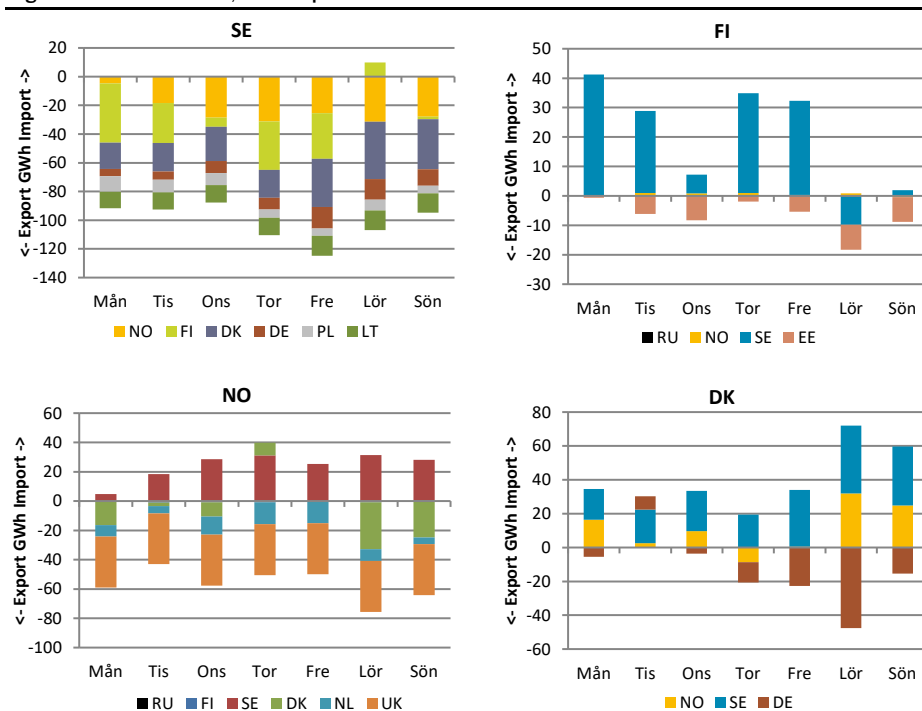
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 19	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2247	2855	1300	460	848	247
Förändring från vecka 18	4,7%	0,3%	-1,2%	-14,0%	16,0%	-6,8%
Norge	2263	2818	2624	164		31
Förändring från vecka 18	1,8%	11,5%	15,9%	-29,5%		3,3%
Finland	1449	1231	360	275	367	229
Förändring från vecka 18	5,2%	10,9%	7,3%	20,9%	16,7%	-1,7%
Danmark	641	459		139		180
Förändring från vecka 18	-3,9%	-25,1%		-67,7%		191,1%
Norden	6600	7362	4284	1037	1215	687
Förändring från vecka 18	2,9%	3,7%	9,4%	-27,2%	16,2%	16,5%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 20	Netto
Sverige	-699
Finland	98
Norge	-317
Danmark	-76
Estland	34
Lettland	26
Litauen	106

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

Vecka 20	Netto
Nederländerna	-67
Polen	-52
Ryssland	0
Tyskland	-261
Storbritannien	-422



## 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  
 registrar@ei.se  
 www.ei.se  
 Kontakt: veckobrev@ei.se