

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 22 år 2024

Sjunkande spotpris i SE1 och SE2

Systempriset steg med 12 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 27,6 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 sjönk med 18 procent där medel blev ungefär 8,9 EUR/MWh. I elområde SE3 steg spotpriset med 30 procent där veckomedel blev 15,3 EUR/MWh och i SE4 ökade spotpriset med 16 procent och veckomedel blev 57,2 EUR/MWh. Terminspriserna på kol ökade med 1,9 procent och hade ett veckomedel på 114,9 USD/ton, oljepriset steg med 0,6 procent och veckomedlet landade på 82,9 USD/fat, gaspriset ökade med 1,7 procent där veckomedel blev 34,3 EUR/MWh. Under veckan befann sig den ingående magasinfullnadsgraden i Norden och Sverige över det normala, detta motsvarade en ökning med 8,4 samt 9,3 procentenheter jämfört med föregående vecka. Under veckan låg medeltemperaturen på 18,9 grader vilket var varmare än det normala (13,4 grader). Nederbörden hade ett veckomedel på 541 GWh under veckan vilket var lägre än normalen. Vindkraftsproduktionen i Norden minskade med 25 procent och i Sverige minskade det med 32 procent jämfört med föregående vecka.

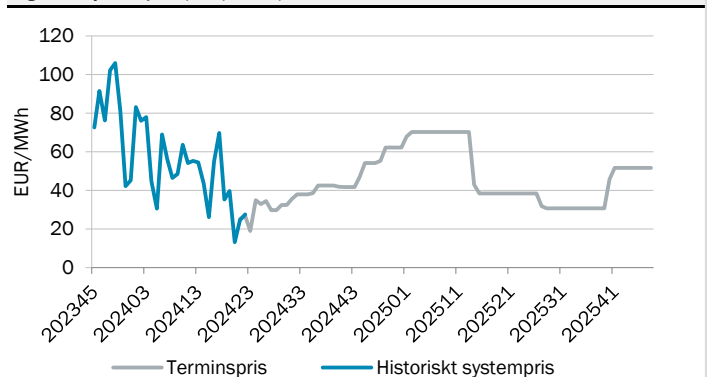
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	27,6	↑
Spotpris SE1 Luleå	8,9	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	8,9	↓
Spotpris SE3 Stockholm	15,3	↑
Spotpris SE4 Malmö	57,2	↑
Terminspris Norden (månad)	31,2	↓

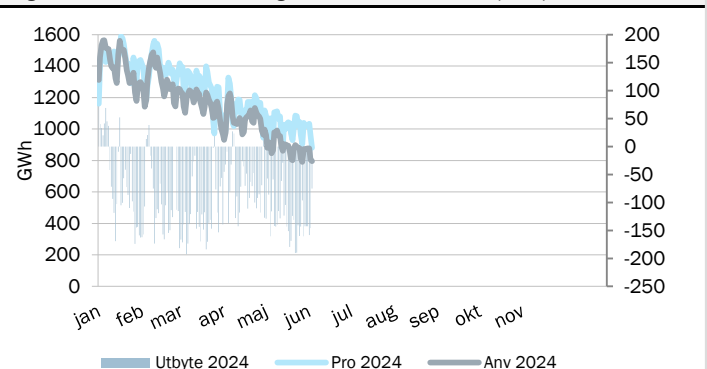
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	18,9 (13,4)	↑
Nederbörd Norden, GWh	3031 (3135)	↑
Ingående magasin Norden, procent	48,6% (45,3%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	46,1% (41,5%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	82%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	84%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



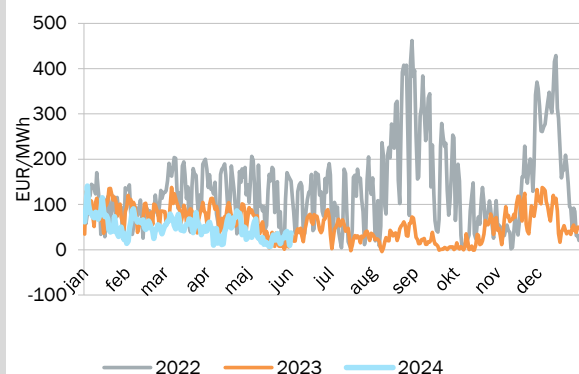
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



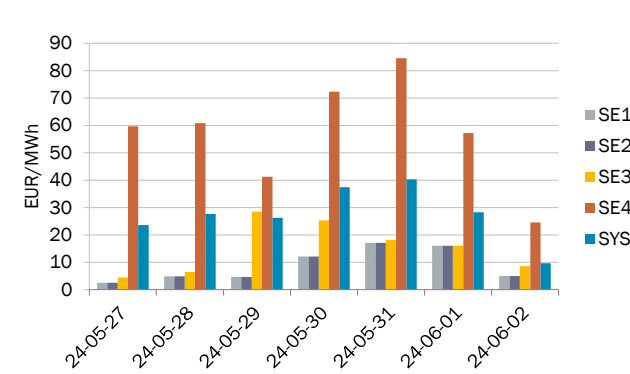
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



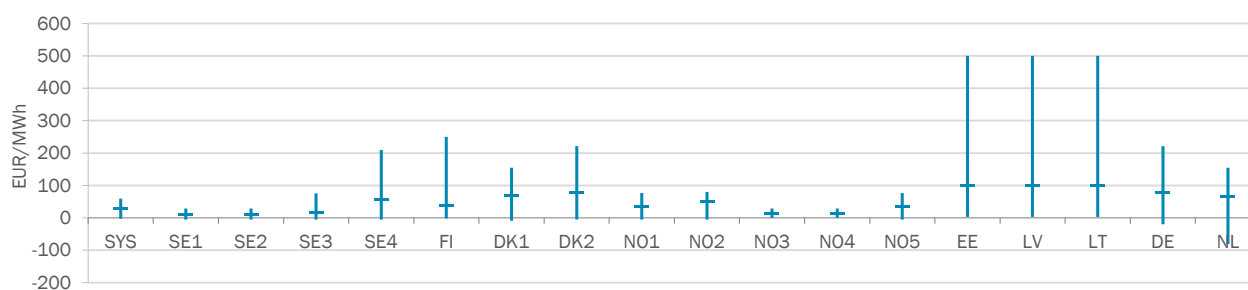
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 22	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	23,6	2,5	2,5	4,4	59,6	2,5	94,7	105,9	31,6	56,9	9,2	9,2	31,6	101,6	101,6	101,6	106,9	90,1
Tisdag	27,7	4,9	4,9	6,5	60,8	4,8	87,0	90,8	32,2	62,9	11,3	11,3	32,2	92,4	92,4	92,4	90,8	82,3
Onsdag	26,3	4,7	4,7	28,5	41,3	57,2	67,2	79,2	44,3	50,7	4,7	4,7	44,3	113,7	113,7	113,7	79,2	67,9
Torsdag	37,5	12,1	12,1	25,3	72,3	92,7	91,5	97,5	49,1	58,8	12,1	12,1	49,1	161,2	161,2	161,2	97,5	86,1
Fredag	40,3	17,1	17,1	18,1	84,6	55,6	76,8	84,6	44,6	59,8	17,1	17,1	44,6	100,3	100,3	100,3	89,2	73,2
Lördag	28,3	16,0	16,0	16,0	57,2	20,9	54,5	57,4	29,6	42,7	16,6	16,6	29,6	75,0	75,0	75,0	59,0	47,8
Söndag	9,7	5,0	5,0	8,6	24,5	25,9	17,1	24,6	13,6	15,7	10,8	10,8	13,6	51,6	51,6	51,6	23,2	8,2
Veckomedel	27,6	8,9	8,9	15,3	57,2	37,1	69,8	77,1	35,0	49,6	11,7	11,7	35,0	99,4	99,4	99,4	78,0	65,1
Medel föregående vecka	24,6	10,8	10,8	11,8	49,4	11,5	69,5	64,5	27,8	44,1	15,7	15,7	27,8	72,6	72,6	72,6	79,6	74,7
Förändring från vecka 21	3,0	-1,9	-1,9	3,5	7,7	25,6	0,3	12,6	7,2	5,5	-4,0	-4,0	7,2	26,8	26,8	26,8	-1,6	-9,6
Förändring från vecka 21	12%	-18%	-18%	30%	16%	223%	0%	20%	26%	12%	-25%	-25%	26%	37%	37%	37%	-2%	-13%

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 22	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	59,2	28,9	28,9	76,0	209,5	249,9	154,7	221,5	76,2	80,0	28,9	28,9	76,2	500,1	500,1	500	221,5	154,6
Lägst	-2,5	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-2,0	-9,0	-5,0	-5,0	-5,0	0,1	0,1	-5,0	3,0	3,0	3,0	-19,6	-81,0

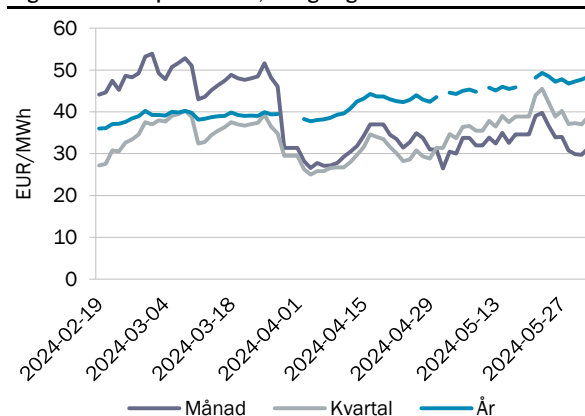
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 22	juli	kvartal 3	år 2025
Måndag	34,0	40,2	47,8
Tisdag	30,8	37,1	46,8
Onsdag	29,9	37,3	47,3
Torsdag	29,8	37,0	47,7
Fredag	31,4	38,9	48,4
Veckomedel	31,2	38,1	47,6
Förändring från vecka 21	-15,3%	-9,0%	-1,5%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



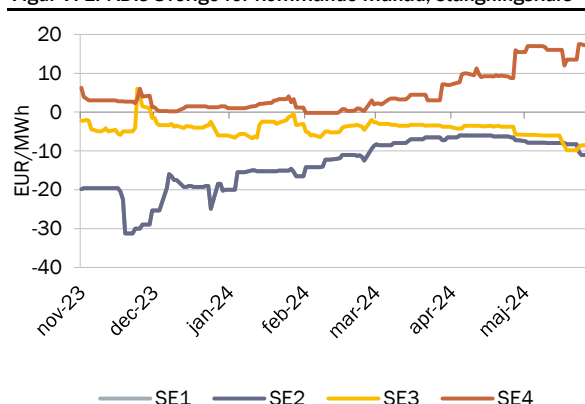
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 22	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-8,25	-8,25	-9,83	13,50
Tisdag	-10,25	-10,25	-9,00	17,50
Onsdag	-11,00	-11,00	-8,50	17,50
Torsdag	-11,00	-11,00	-8,50	17,25
Fredag	-11,00	-11,00	-8,50	17,25
Veckomedel	-10,30	-10,30	-8,87	16,60
Förändring från vecka 21	27,2%	27,2%	5,9%	16,9%

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



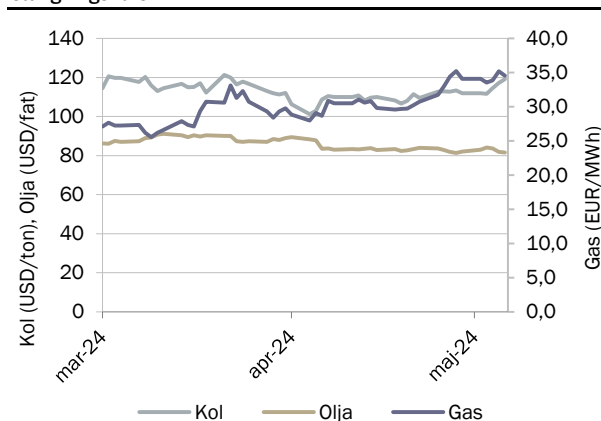
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 22	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	112,0	83,1	34,1
Tisdag	111,6	84,2	33,5
Onsdag	114,5	83,6	33,9
Torsdag	117,2	81,9	35,2
Fredag	119,1	81,6	34,6
Veckomedel	114,9	82,9	34,3
Förändring från vecka 21	1,9%	0,6%	1,7%

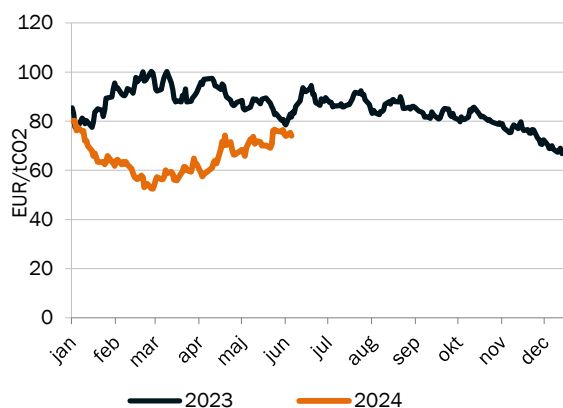
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



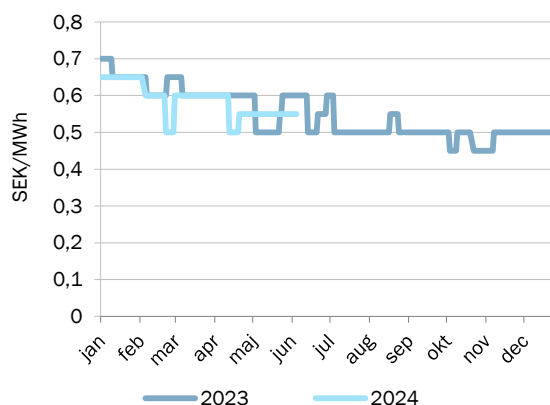
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 22	74,07
Veckomedel	74,9
Förändring från vecka 21	-1,7%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



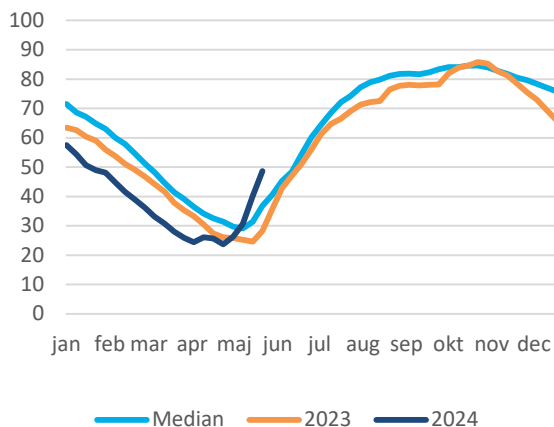
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 22	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 21	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

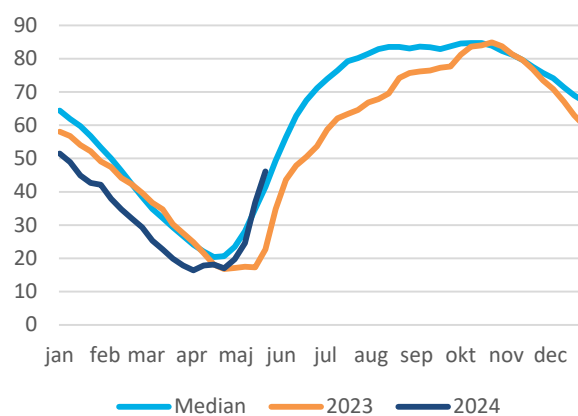
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 22	
Magasinfullnadsgrad	48,60
Förändring från vecka 21	8,40 %-enheter
Normal	45,30
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



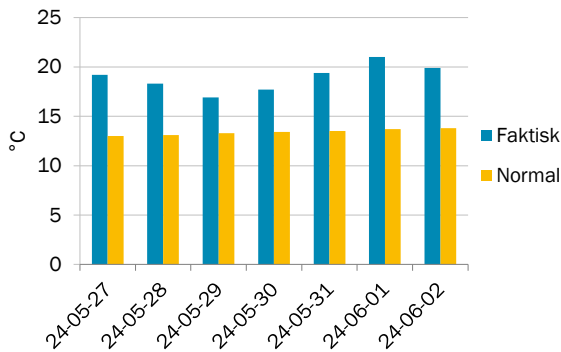
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 22	
Magasinfullnadsgrad	46,10
Förändring från vecka 21	9,30 %-enheter
Normal	41,50
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

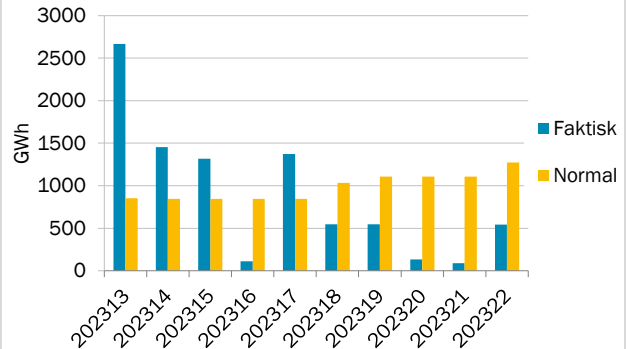
Vecka 22	Temperatur
Veckomedel	18,9
Normal temperatur*	13,4

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 22	Nederbörd
Veckomedel	541
Normal nederbörd*	1274

*Medelvärde för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

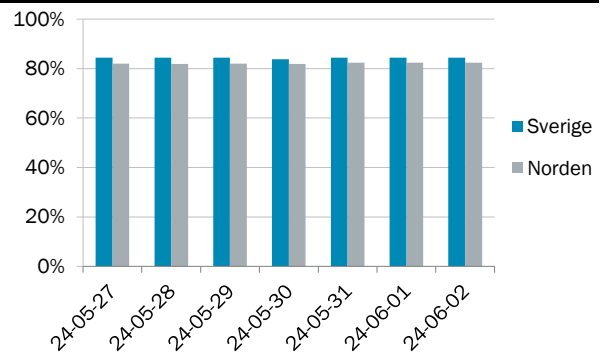
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 22	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 21
Norden	82%	9 259	1,1%
Sverige	84%	5 800	8,0%
Forsmark 1	99%	983	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	0%	0	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	79%	3 465	1,3%
Olkiluoto 1	0%	0	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	98%	1 565	
Loviisa 1 och 2	100%	1 010	

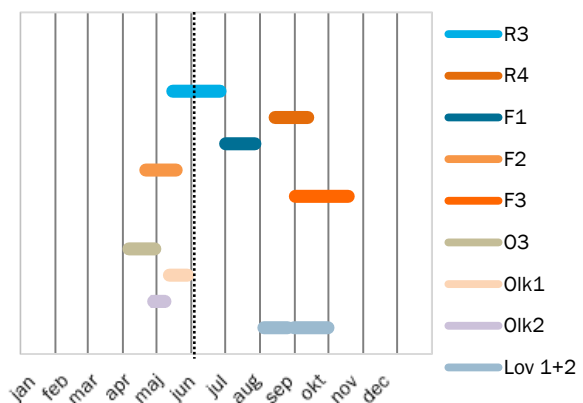
Olkiluoto 1 hade ett planerat underhåll med 890 MW otillgänglig kapacitet till den 16 juni.

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

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



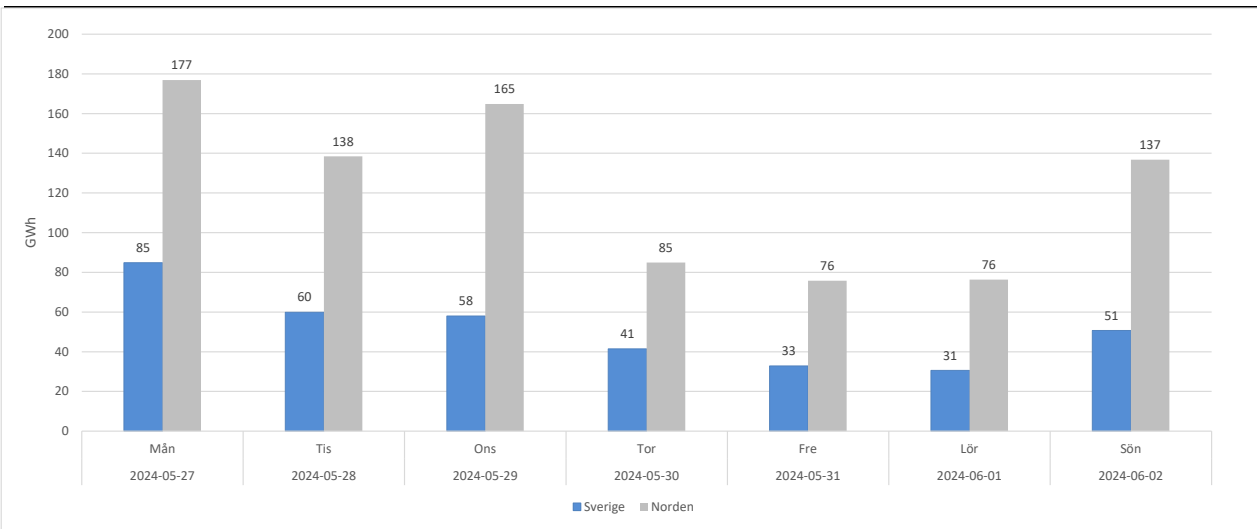
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

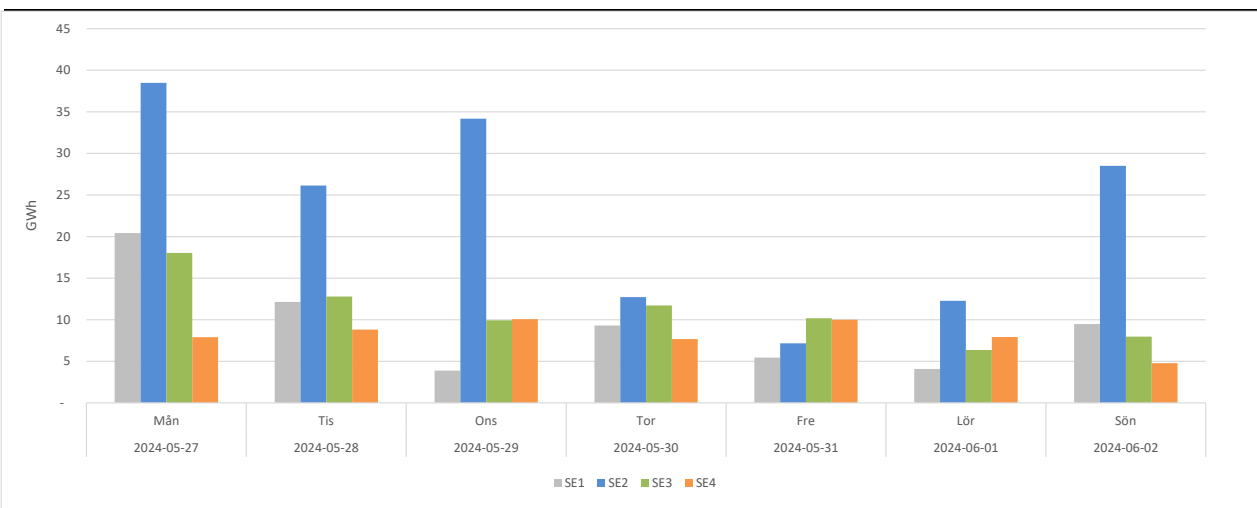
Källa: SKM

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 22	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	20	38	18	8	85
Tisdag	12	26	13	9	60
Onsdag	4	34	10	10	58
Torsdag	9	13	12	8	41
Fredag	5	7	10	10	33
Lördag	4	12	6	8	31
Söndag	9	29	8	5	51
Total produktion per elområde	65	159	77	57	358

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 22	358
Vecka 21	530
Förändring från vecka 21	-32%

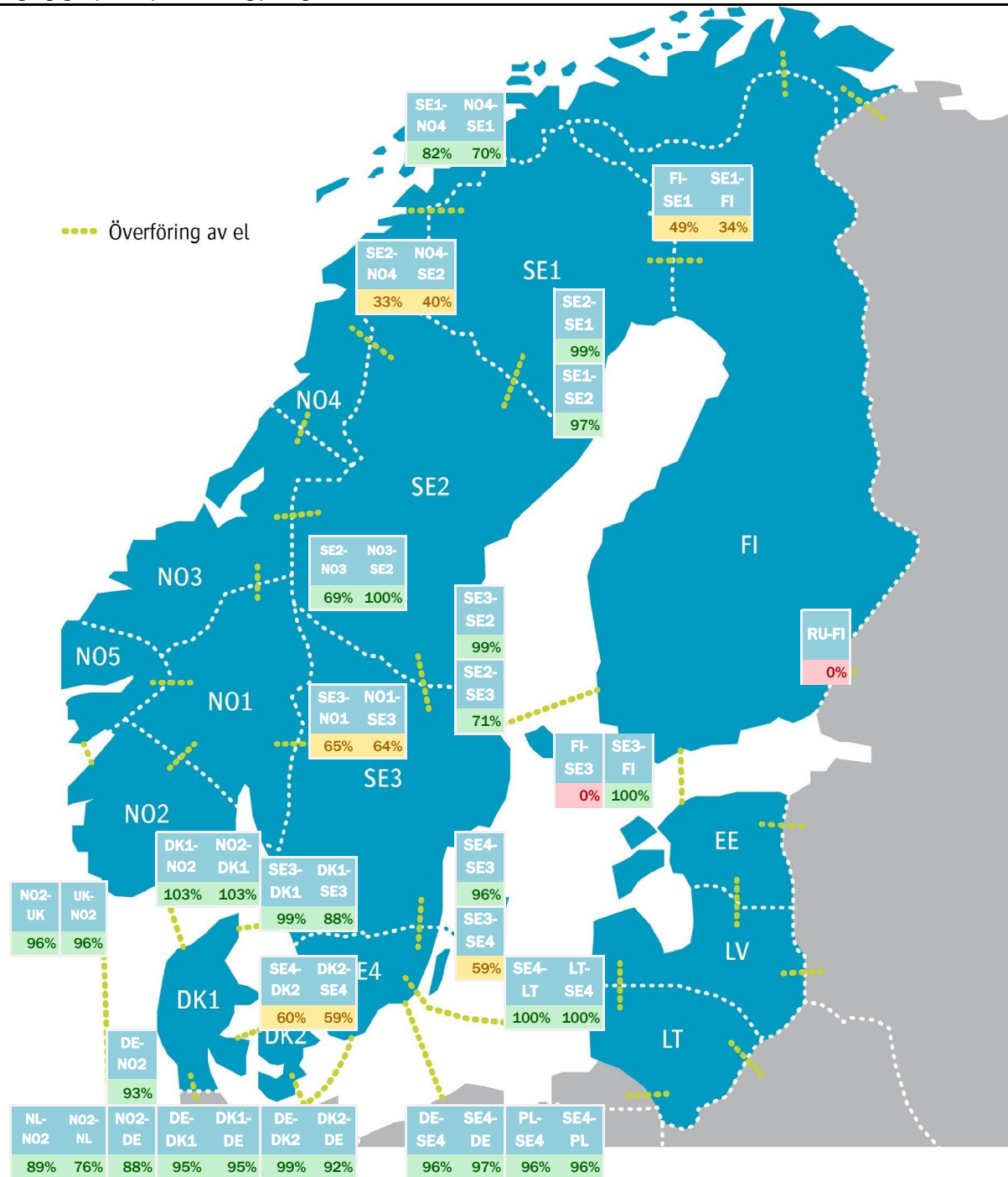
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 22	854
Vecka 21	1 139
Förändring från vecka 21	-25%

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-LT	SE4-SE4	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-SE4
Vecka 22	NO2	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	UK	DK1	DK1	DK2	FI	FI	NO4	NO3	NO4	NO1	LT	SE2	SE3	SE4	SE1	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	- till	- till	- till	- till
Tillgänglig	640	1344	2372	911	595	576	0	1397	1680	705	784	504	1200	490	688	100	1370	698	3214	5213	3636				
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	- från	- från	- från	- från
Tillgänglig	550	1275	2375	994	578	574	0	1397	1680	626	1009	543	6	492	598	100	1362	698	3271	7197	2681				
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

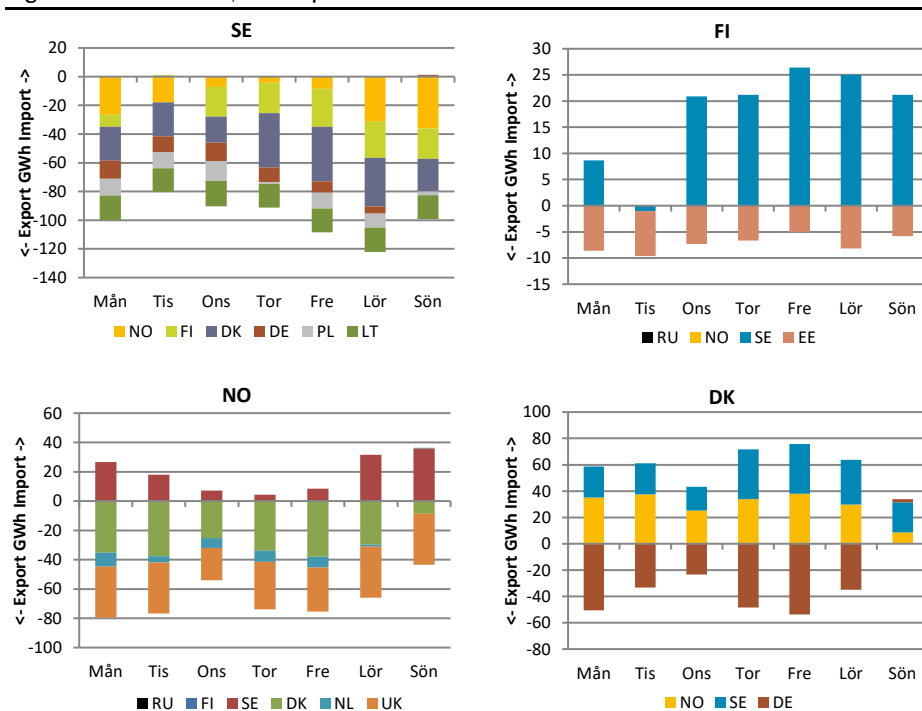
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 21	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2418	3257	1288	1006	796	167
Förändring från vecka 20	22,1%	21,8%	6,4%	83,6%	6,4%	-0,6%
Norge	2047	2545	2358	157		31
Förändring från vecka 20	-0,6%	3,8%	6,7%	-25,5%		3,3%
Finland	1324	1234	310	194	542	188
Förändring från vecka 20	0,8%	6,1%	-5,2%	-26,1%	39,3%	2,1%
Danmark	617	508		256		114
Förändring från vecka 20	-6,7%	-26,4%		-47,5%		179,0%
Norden	6406	7544	3955	1613	1338	501
Förändring från vecka 20	6,5%	8,1%	5,6%	6,9%	17,7%	18,2%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 22	Netto
Sverige	-689
Finland	72
Norge	-515
Danmark	164
Estland	35
Lettland	60
Litauen	115

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

Vecka 22	Netto
Nederländerna	-36
Polen	-61
Ryssland	0
Tyskland	-479
Storbritannien	-240

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)