

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 6 år 2024

Stigande spotpriser och minskad nederbörd

Systempriset steg med 125 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 68,9 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 ökade med 418 procent där medel blev 64,4 EUR/MWh. I SE2 ökade medelpriset med 410 procent där medel blev 64,4 EUR/MWh. I elområde SE3 steg spotpriset med 175 procent och veckomedel blev 67 EUR/MWh. I SE4 steg spotpriset med 154 procent och veckomedel blev 67 EUR/MWh. Priserna på EPAD kontrakt minskade med 17,7 procent i SE1 och SE2, minskade med 128,7 procent i SE3 och minskade med 122,1 procent i SE4. Under veckan var medeltemperaturen minus 2,9 grader vilket var kallare än det normala (minus 1 grader). Nederbörden hade ett veckomedel på 220 GWh under veckan vilket var lägre än normalen. Under tisdagen och onsdagen importerade Sverige el från bland annat Norge, Danmark och Polen. Under veckan som gick hade Sverige en nettoexport på 394 GWh där majoriteten av exporten gick till Finland och Norge.

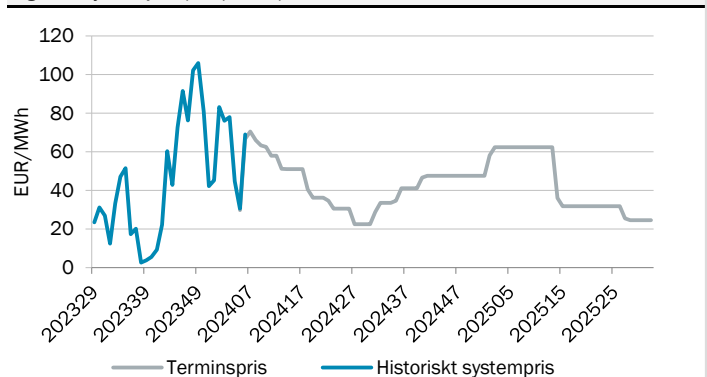
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	68,9	↑
Spotpris SE1 Luleå	64,4	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	64,4	↑
Spotpris SE3 Stockholm	67,0	↑
Spotpris SE4 Malmö	67,0	↑
Terminspris Norden (månad)	59,6	↑

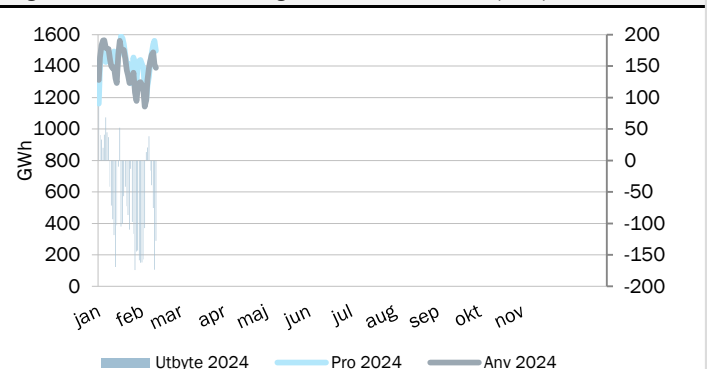
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	-2,9 (-1,0)	↑
Nederbörd Norden, GWh	1313 (3500)	↓
Ingående magasin Norden, procent	48,1% (57,8%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	42,1% (53,3%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	96%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	94%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



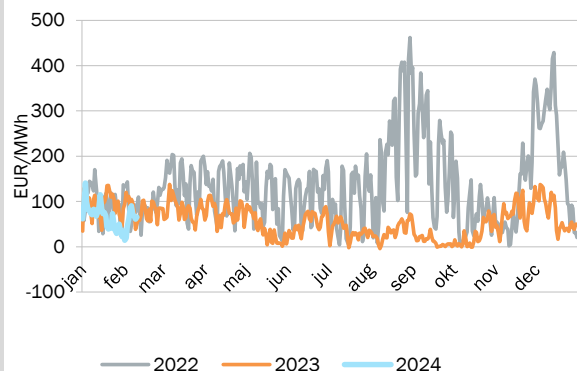
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



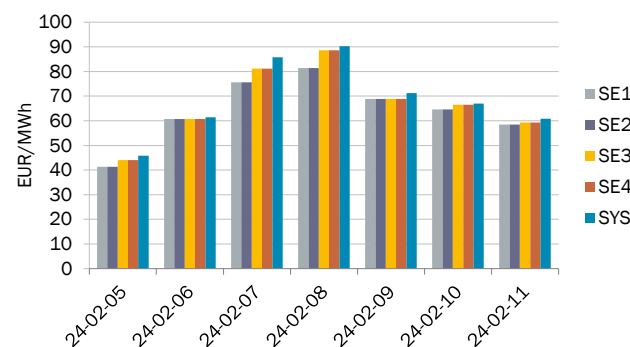
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



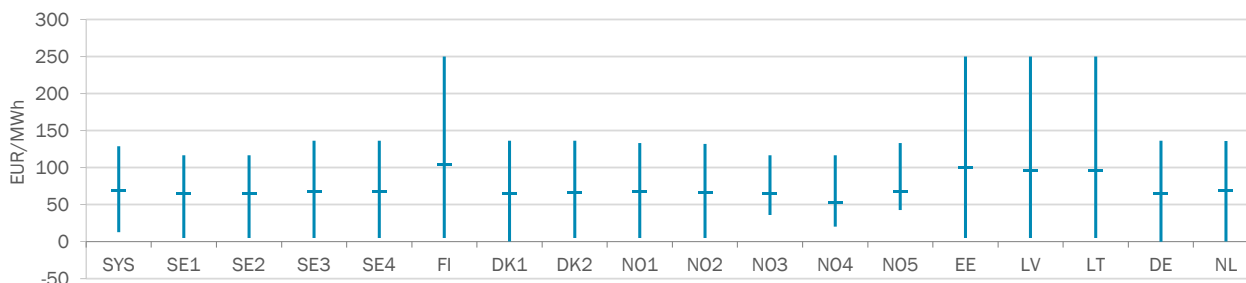
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 6	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	45,8	41,3	41,3	44,1	44,1	47,4	42,1	44,2	45,3	45,3	49,7	44,0	53,6	63,2	63,2	63,2	35,8	48,7
Tisdag	61,4	60,7	60,7	60,7	60,7	122,5	48,8	58,3	60,7	57,2	60,7	60,7	60,7	121,0	115,7	115,7	45,3	58,2
Onsdag	85,8	75,6	75,6	81,2	81,2	111,6	79,5	80,6	80,5	79,9	75,8	71,2	80,5	100,3	92,4	92,4	79,2	81,2
Torsdag	90,3	81,4	81,4	88,6	88,6	112,4	88,4	88,6	88,0	84,5	81,0	49,8	86,0	108,6	108,6	108,6	88,7	82,7
Fredag	71,3	68,9	68,9	68,9	68,9	152,2	63,1	68,7	68,9	64,5	68,9	45,4	68,9	141,2	133,8	133,8	70,5	67,0
Lördag	67,0	64,6	64,6	66,5	66,5	116,9	66,6	66,6	66,5	66,5	64,6	40,8	66,5	91,8	91,1	91,1	72,1	74,2
Söndag	60,9	58,5	58,5	59,3	59,3	64,8	61,5	59,4	62,1	62,1	58,4	56,8	62,1	70,4	70,4	70,4	62,0	67,2
Veckomedel	68,9	64,4	64,4	67,0	67,0	104,0	64,3	66,6	67,4	65,7	65,6	52,7	68,3	99,5	96,4	96,4	64,8	68,4
Medel föregående vecka	30,6	12,4	12,6	24,4	26,4	11,1	49,4	36,8	52,3	52,3	21,0	19,2	53,0	64,4	64,4	64,4	59,9	65,8
Förändring från vecka 5	38,4	52,0	51,8	42,7	40,6	92,9	14,9	29,8	15,1	13,4	44,6	33,5	15,4	35,1	32,0	32,0	4,9	2,6
Förändring från vecka 5	125%	418%	410%	175%	154%	839%	30%	81%	29%	26%	212%	174%	29%	55%	50%	50%	8%	4%

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 6	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	128,7	116,6	116,6	136,2	136,2	249,9	136,2	136,2	133,2	132,0	116,6	116,6	133,2	249,9	249,9	250	136,2	135,8
Lägst	12,7	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	0,1	5,0	5,0	5,0	35,8	20,3	42,8	5,0	5,0	5,0	-0,1	0,1

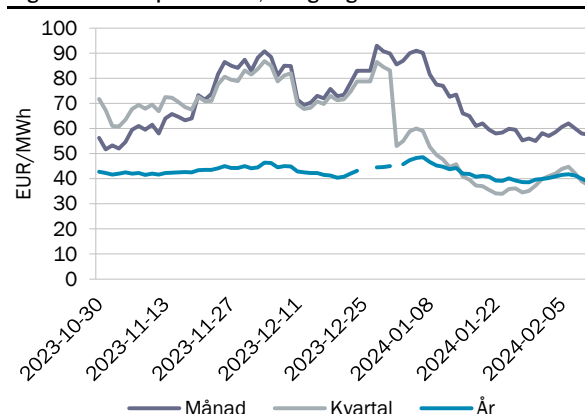
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 6	mars	kvartal 2	år 2025
Måndag	60,7	43,9	41,5
Tisdag	62,0	44,9	41,8
Onsdag	60,0	42,2	41,3
Torsdag	58,0	39,0	40,0
Fredag	57,5	37,4	38,8
Veckomedel	59,6	41,5	40,7
Förändring från vecka 5	4,7%	6,1%	1,9%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



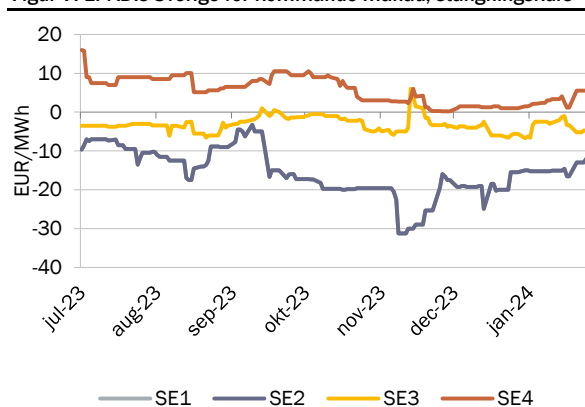
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 6	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-13,00	-13,00	-5,25	5,50
Tisdag	-13,00	-13,00	-5,25	5,50
Onsdag	-13,00	-13,00	-5,25	5,50
Torsdag	-13,00	-13,00	-4,75	5,50
Fredag	-12,00	-12,00	-4,75	5,50
Veckomedel	-12,80	-12,80	-5,05	5,50
Förändring från vecka 5	-17,7%	-17,7%	128,7%	122,1%

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



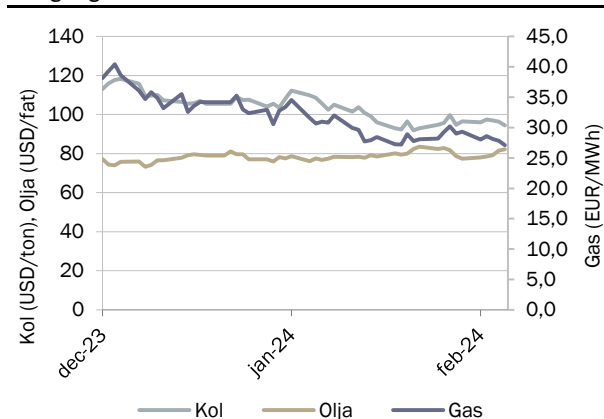
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 6	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	96,0	78,0	28,1
Tisdag	97,4	78,6	28,6
Onsdag	97,0	79,2	28,2
Torsdag	96,4	81,6	27,8
Fredag	94,5	82,2	27,1
Veckomedel	96,3	79,9	27,9
Förändring från vecka 5	0,0%	-0,8%	-4,3%

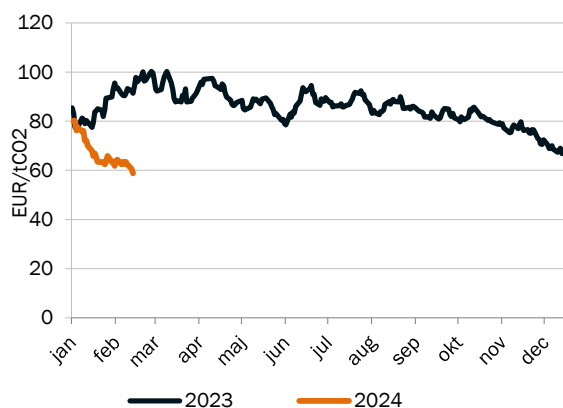
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



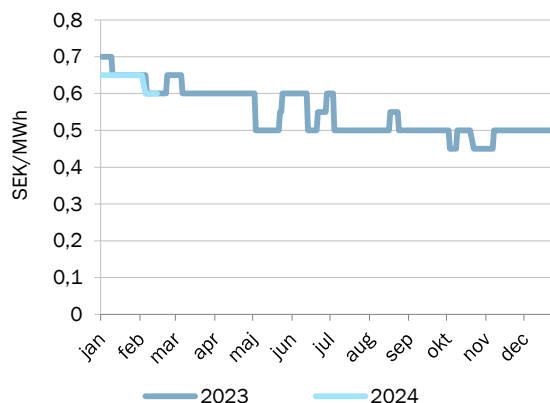
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 6	58,8
Veckomedel	61,6
Förändring från vecka 5	-2,6%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



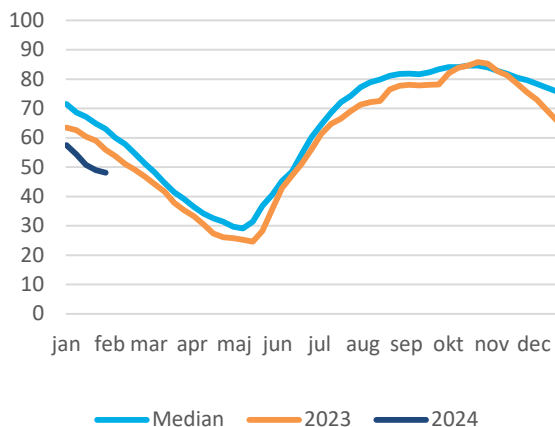
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 6	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 5	-3,2%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

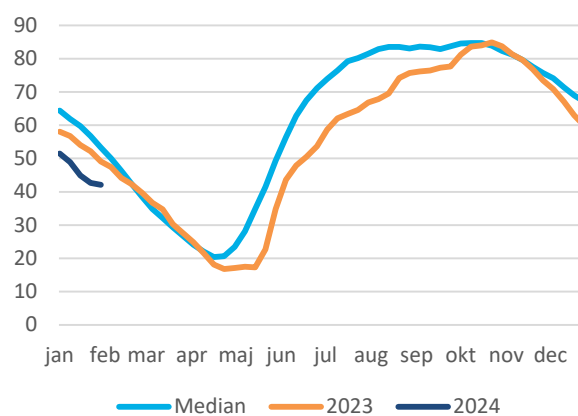
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 6	
Magasinfullnadsgrad	48,10
Förändring från vecka 5	-0,90 %-enheter
Normal	57,80
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



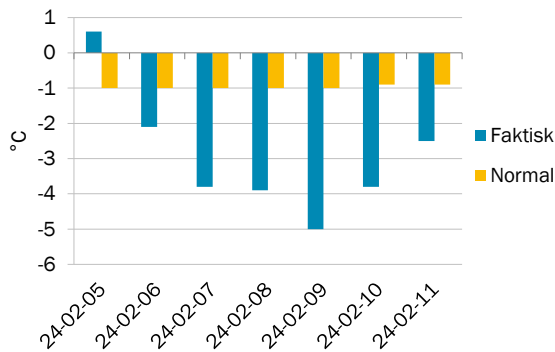
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 6	
Magasinfullnadsgrad	42,10
Förändring från vecka 5	-0,60 %-enheter
Normal	53,30
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

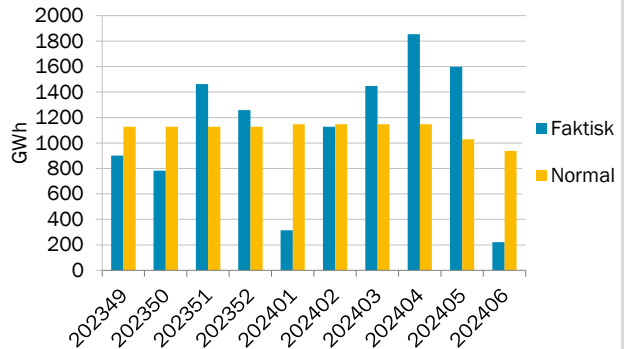
Vecka 6	Temperatur
Veckomedel	-2,9
Normal temperatur*	-1,0

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 6	Nederbörd
Veckomedel	220
Normal nederbörd*	938

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

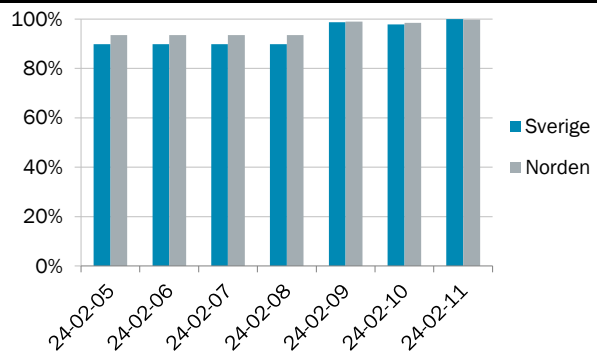
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 6	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 5
Norden	96%	10 895	1,7%
Sverige	94%	6 448	2,4%
Forsmark 1	99%	979	
Forsmark 2	62%	699	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	99%	4 359	0,7%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	98%	1 570	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

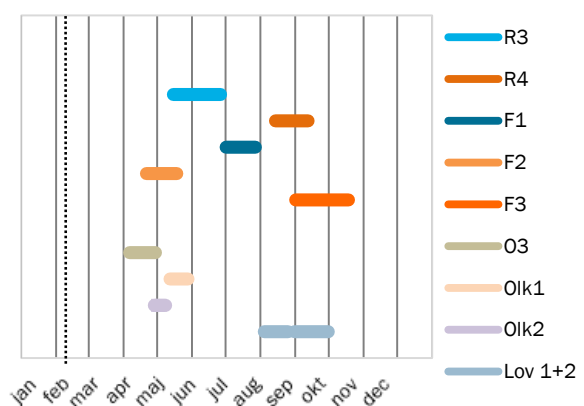
Forsmark 2 hade ett oplanerat underhåll med 600 MW i otillgänglig kapacitet från den 30/12 till den 9/2. Mellan den 10/2-11/2 hade Forsmark 2 dessutom ett oplanerat underhåll 391 MW i otillgänglig kapacitet.

Forsmark 1 hade ett planerat underhåll med 325 MW i otillgänglig kapacitet den 10/2 mellan kl. 08-15.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



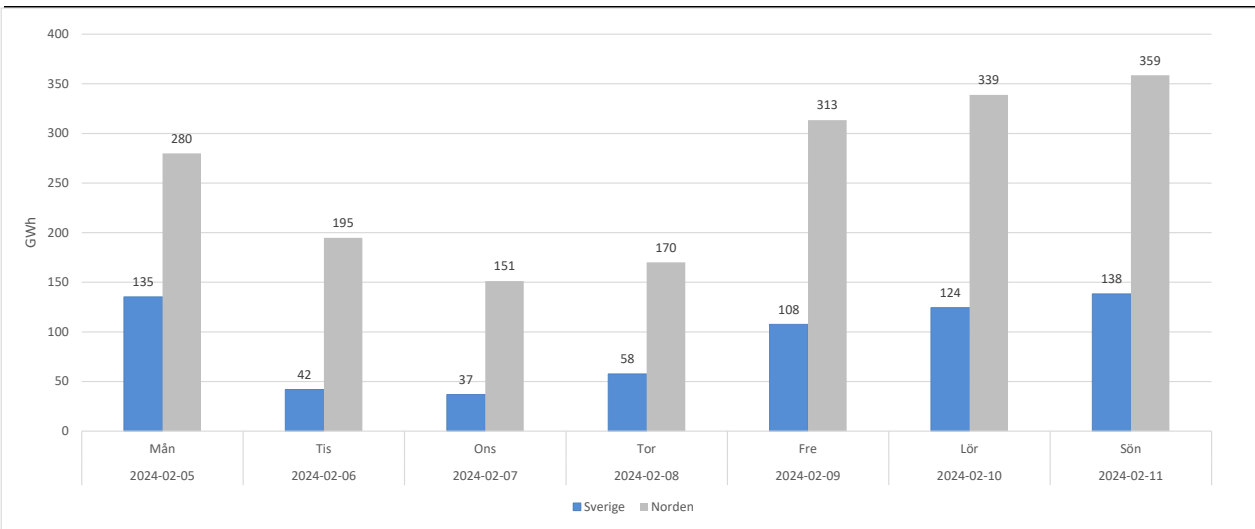
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

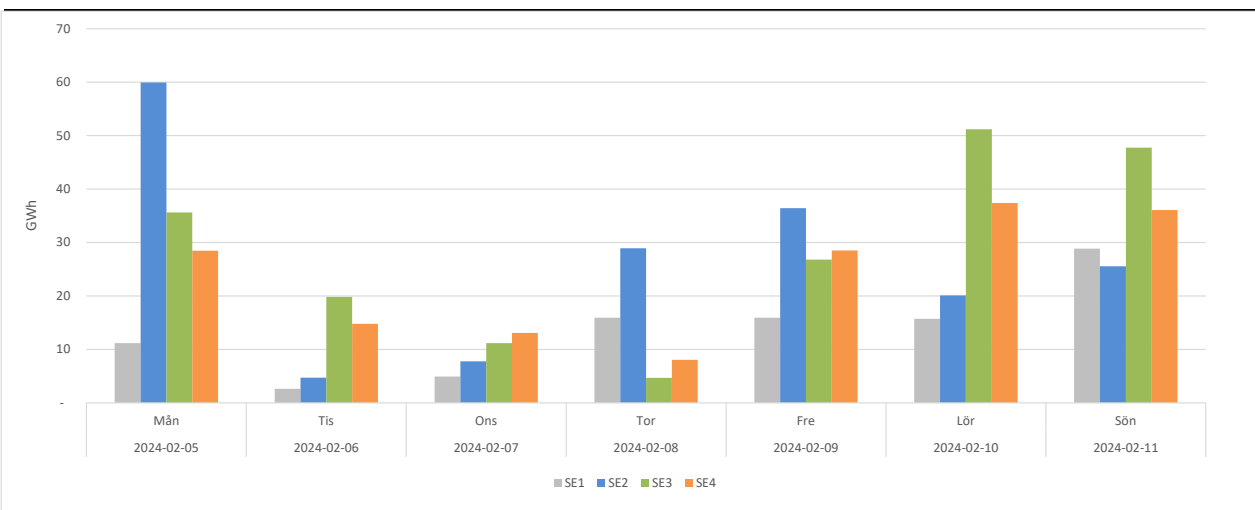
Källa: SKM

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 6	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	11	60	36	28	135
Tisdag	3	5	20	15	42
Onsdag	5	8	11	13	37
Torsdag	16	29	5	8	58
Fredag	16	36	27	29	108
Lördag	16	20	51	37	124
Söndag	29	26	48	36	138
Total produktion per elområde	95	183	197	166	642

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 6	642
Vecka 5	1 673
Förändring från vecka 5	-62%

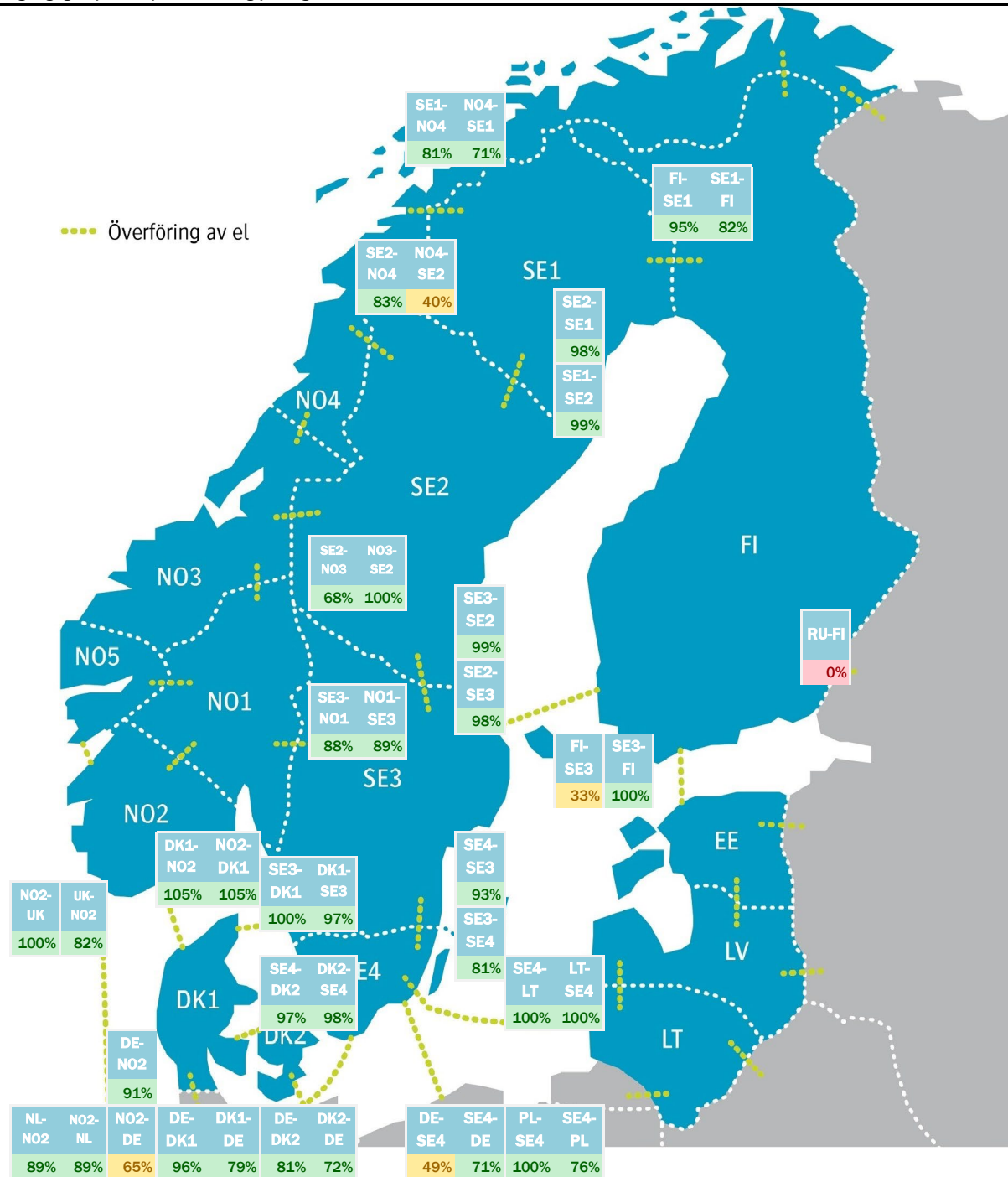
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 6	1 807
Vecka 5	3 629
Förändring från vecka 5	-50%

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

Vecka 6	NL-NO2	DE-NO2	DK1-DE	DK2-DE	SE4-DE	SE4-PL	RU-FI	NO2-UK	NO2-DK1	SE3-DK1	SE4-DK2	SE4-DE	SE4-PL	SE1-FI	SE3-FI	SE1-NO4	SE2-NO3	SE2-NO4	SE3-NO1	SE4-LT	SE1-SE2	SE2-SE3	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
Tillgänglig	640	1310	1978	708	434	459	0	1449	1713	715	1266	1234	1200	483	682	250	1843	700	3281	7122	5015		
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
Tillgänglig	640	943	2390	814	295	600	0	1183	1713	695	1666	1049	400	498	598	100	1906	700	3249	7237	2612		
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

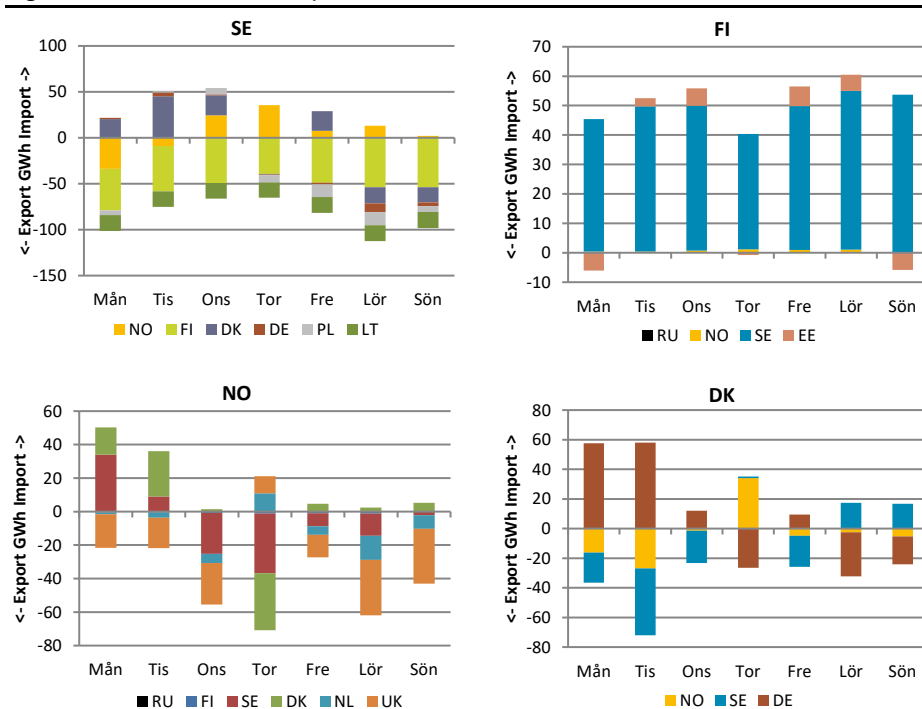
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 5	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2961	3668	868	1593	1061	147
Förändring från vecka 4	-1,1%	-1,1%	-31,1%	28,3%	3,1%	-18,3%
Norge	3080	2911	2409	472		31
Förändring från vecka 4	-2,2%	-2,5%	-2,5%	-2,5%		3,3%
Finland	1779	1866	205	759	700	203
Förändring från vecka 4	-7,9%	3,5%	-14,9%	39,2%	-4,4%	-28,8%
Danmark	745	998		725		227
Förändring från vecka 4	-12,4%	-0,9%		-10,5%		24,8%
Norden	8565	9443	3482	3549	1761	608
Förändring från vecka 4	-4,0%	-0,7%	-12,3%	15,2%	0,0%	-10,2%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 6	Netto
Sverige	-394
Finland	352
Norge	-181
Danmark	-150
Estland	90
Lettland	-35
Litauen	129

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

Vecka 6	Netto
Nederländerna	-27
Polen	-38
Ryssland	0
Tyskland	52
Storbritannien	-200

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)