

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 3 år 2024

Kallare väder och stigande spotpriser i SE1 och SE2

Systempriset ökade med 2 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 77,9 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 ökade med 35 procent där medel blev 66,2 EUR/MWh. I elområde SE3 ökade spotpriset med 2 procent och veckomedel blev 87,1 EUR/MWh. I SE4 minskade spotpriset med 8 procent och veckomedel blev 87,1 EUR/MWh. Terminspriserna för månads-, kvartal- och årskontrakt minskade under veckan med 18 procent, 20,7 procent samt 8 procent. Under veckan var medeltemperaturen $-5,5$ grader vilket var kallare än det normala ($-0,8$ grader). Nederbörden hade ett veckomedel på 1289 GWh under veckan vilket var något högre än det normala. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på 87 procent med en minskning på 4,3 procent jämfört med föregående vecka.

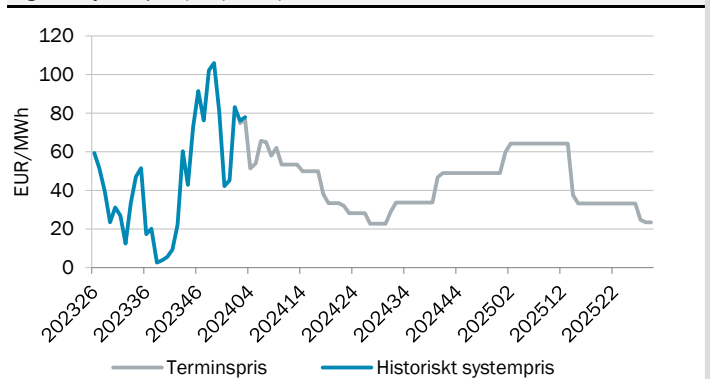
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	77,9	↑
Spotpris SE1 Luleå	66,2	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	66,2	↑
Spotpris SE3 Stockholm	87,1	↑
Spotpris SE4 Malmö	87,1	↓
Terminspris Norden (månad)	62,7	↓

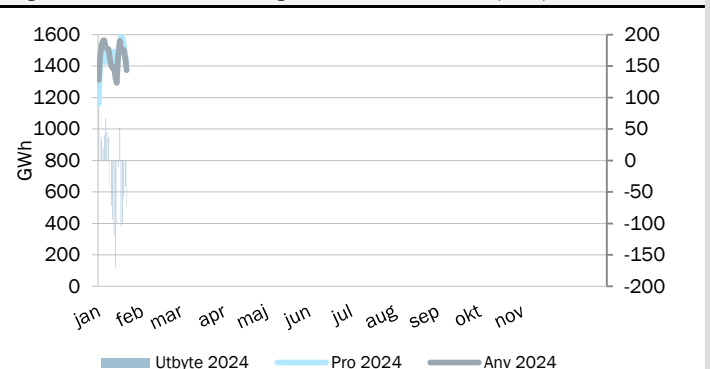
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	-5,5 (-0,8)	↓
Nederbörd Norden, GWh	4253 (4263)	↑
Ingående magasin Norden, procent	54,4% (64,8%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	48,9% (61,9%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	92%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	87%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



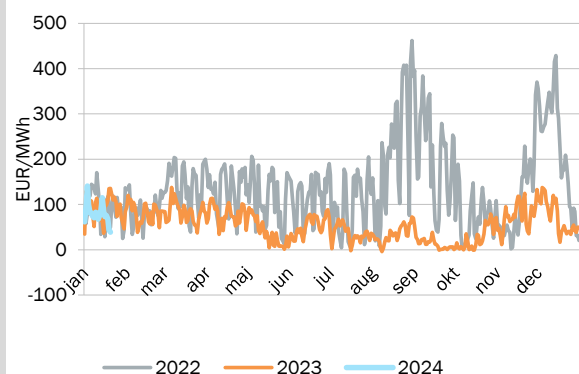
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



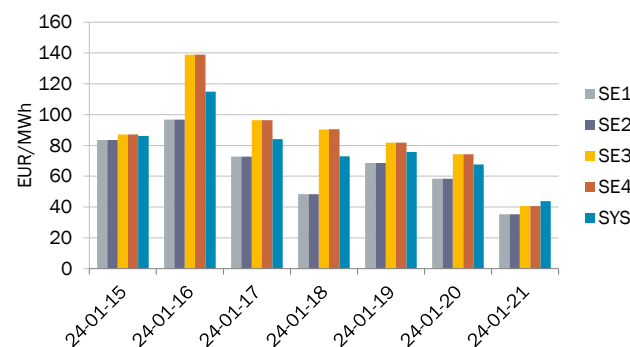
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



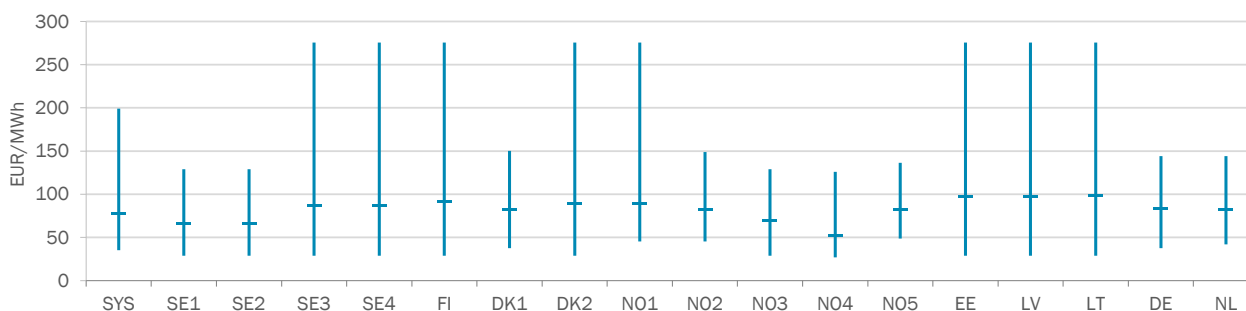
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 3	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	86,2	83,6	83,6	87,2	87,2	98,9	86,9	87,2	87,2	86,2	85,0	83,0	84,8	98,9	98,9	98,9	86,5	84,5
Tisdag	114,9	96,7	96,7	139,0	139,0	148,6	103,0	139,0	138,7	100,3	96,7	65,3	95,8	148,6	148,6	148,6	101,1	97,2
Onsdag	84,1	72,7	72,7	96,4	96,5	110,3	97,5	98,3	96,4	96,4	75,4	36,1	96,4	110,4	110,4	110,9	99,6	97,7
Torsdag	73,0	48,3	48,3	90,3	90,6	82,4	92,4	92,4	91,5	89,8	64,3	44,7	89,8	93,4	93,4	98,5	92,7	88,5
Fredag	75,7	68,6	68,6	81,7	81,7	84,3	77,7	81,7	81,7	77,1	70,0	56,3	77,3	84,3	84,3	84,3	78,5	76,8
Lördag	67,7	58,4	58,4	74,4	74,4	83,5	73,2	74,3	74,4	73,6	58,4	41,4	73,6	84,8	84,8	84,8	73,7	73,3
Söndag	43,9	35,3	35,3	40,6	40,6	35,3	50,0	49,5	56,1	56,1	35,9	34,8	56,6	59,6	59,6	59,6	50,3	56,5
Veckomedel	77,9	66,2	66,2	87,1	87,1	91,9	83,0	88,9	89,4	82,8	69,4	51,6	82,0	97,1	97,1	97,9	83,2	82,1
Medel föregående vecka	76,1	49,1	49,1	85,0	95,0	82,8	97,8	97,9	95,1	94,8	54,8	44,9	93,8	102,7	102,7	103,0	98,6	96,3
Förändring från vecka 2	1,9	17,1	17,1	2,1	-7,9	9,1	-14,8	-9,0	-5,7	-12,0	14,6	6,8	-11,8	-5,6	-5,6	-5,1	-15,4	-14,2
Förändring från vecka 2	2%	35%	35%	2%	-8%	11%	-15%	-9%	-6%	-13%	27%	15%	-13%	-5%	-5%	-5%	-16%	-15%

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 3	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	199,1	128,8	128,8	275,6	275,6	275,6	150,3	275,6	275,6	148,7	128,8	126,1	136,4	275,6	275,6	276	144,1	144,1
Lägst	35,1	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	37,7	29,0	45,4	45,4	29,0	27,0	48,9	29,0	29,0	29,0	37,7	42,2

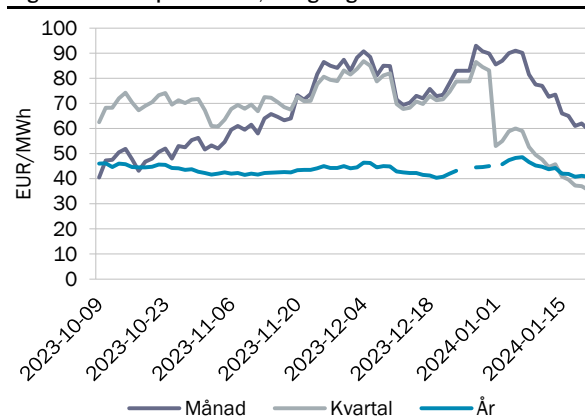
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 3	februari	kvartal 2	år 2025
Måndag	66,0	40,9	42,0
Tisdag	65,0	39,7	41,9
Onsdag	61,0	37,3	40,9
Torsdag	62,0	37,1	41,2
Fredag	59,5	35,5	40,8
Veckomedel	62,7	38,1	41,4
Förändring från vecka 2	-18,0%	-20,7%	-8,0%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



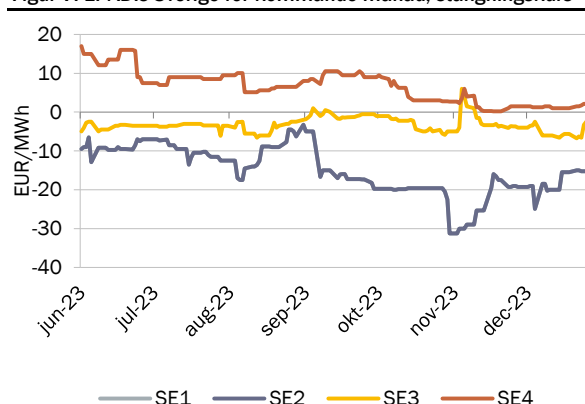
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 3	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-15,00	-15,00	-6,75	1,50
Tisdag	-15,00	-15,00	-6,25	1,50
Onsdag	-15,25	-15,25	-6,63	1,75
Torsdag	-15,25	-15,25	-3,25	2,15
Fredag	-15,25	-15,25	-2,50	2,15
Veckomedel	-15,15	-15,15	-5,08	1,81
Förändring från vecka 2	-7,6%	-7,6%	-13,8%	81,0%

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



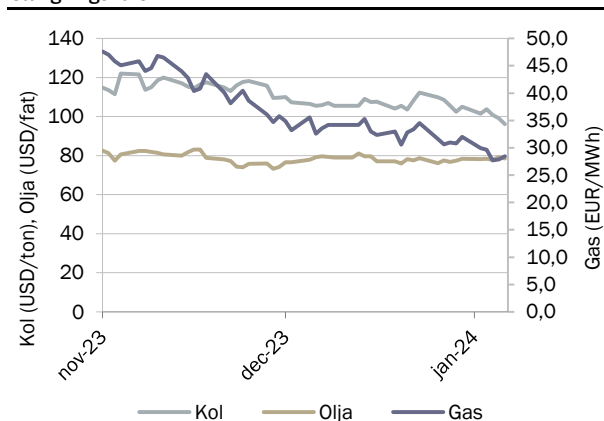
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 3	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	101,5	78,2	29,9
Tisdag	103,8	78,3	29,7
Onsdag	100,8	77,9	27,7
Torsdag	99,1	79,1	27,9
Fredag	96,1	78,6	28,4
Veckomedel	100,3	78,4	28,7
Förändring från vecka 2	-5,7%	1,5%	-7,9%

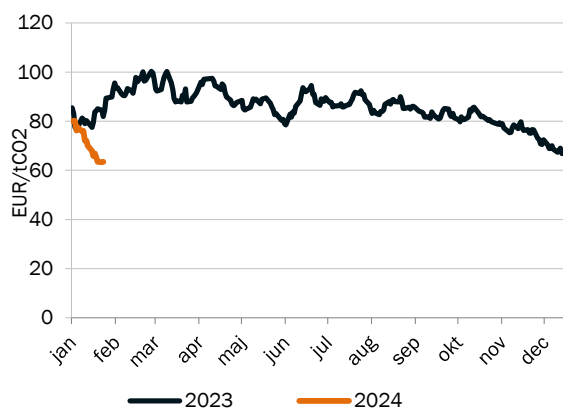
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



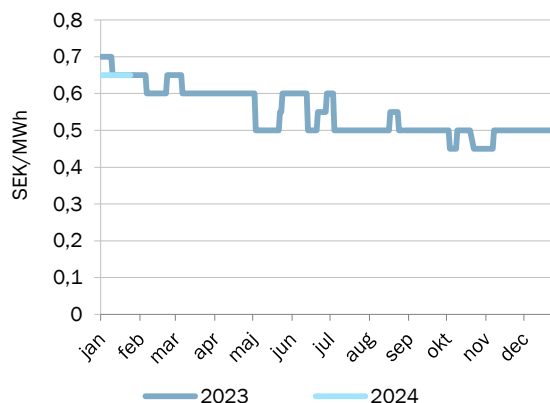
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 3	63,42
Veckomedel	64,5
Förändring från vecka 2	-7,3%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



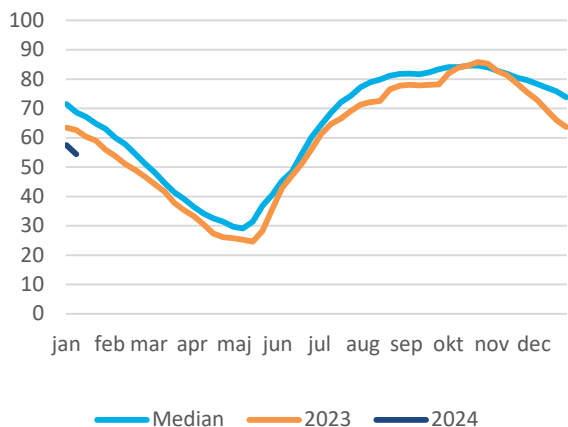
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 3	MAR25
Veckomedel	0,7
Förändring från vecka 2	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

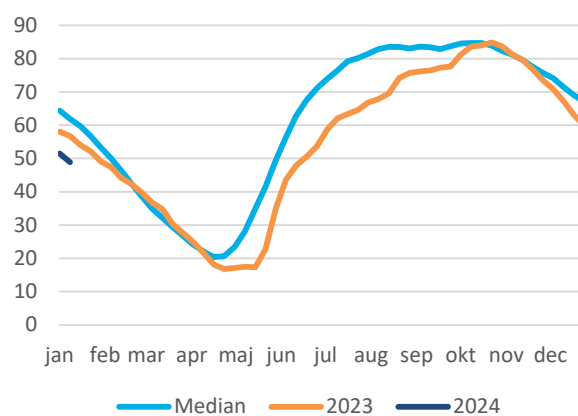
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 3	
Magasinfullnadsgrad	54,40
Förändring från vecka 2	-3,10 %-enheter
Normal	64,80
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



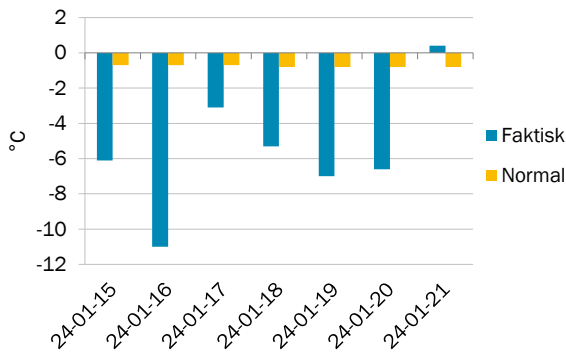
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 3	
Magasinfullnadsgrad	48,90
Förändring från vecka 2	-2,60 %-enheter
Normal	61,90
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

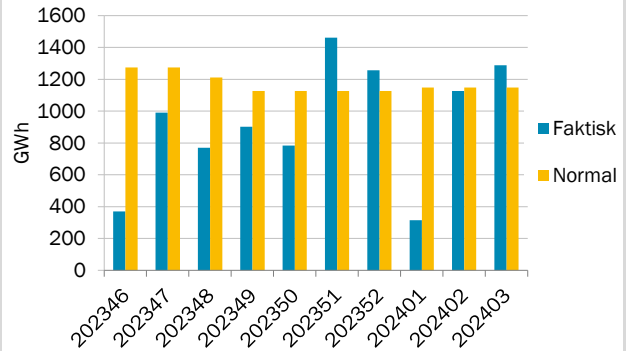
Vecka 3	Temperatur
Veckomedel	-5,5
Normal temperatur*	-0,8

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 3	Nederbörd
Veckomedel	1289
Normal nederbörd*	1148

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

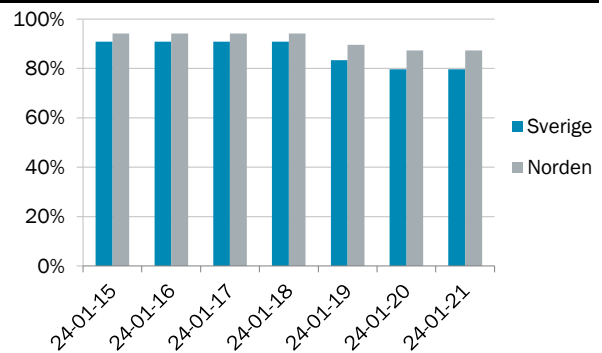
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 3	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 2
Norden	92%	10 243	-2,0%
Sverige	87%	5 958	-4,3%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	44%	490	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	79%	1 107	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	99%	4 359	1,6%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	98%	1 568	
Loviisa 1 och 2	95%	963	

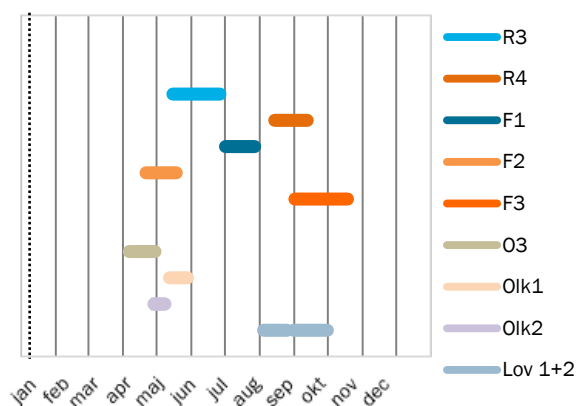
Forsmark 2 har ett oplanerat underhåll med 631 MW i otillgänglig kapacitet från den 30/12-2023 till den 3/2-2024.

Oskarshamn 3 har ett oplanerat underhåll med 770 MW i otillgänglig kapacitet från den 19/1 till den 23/1.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



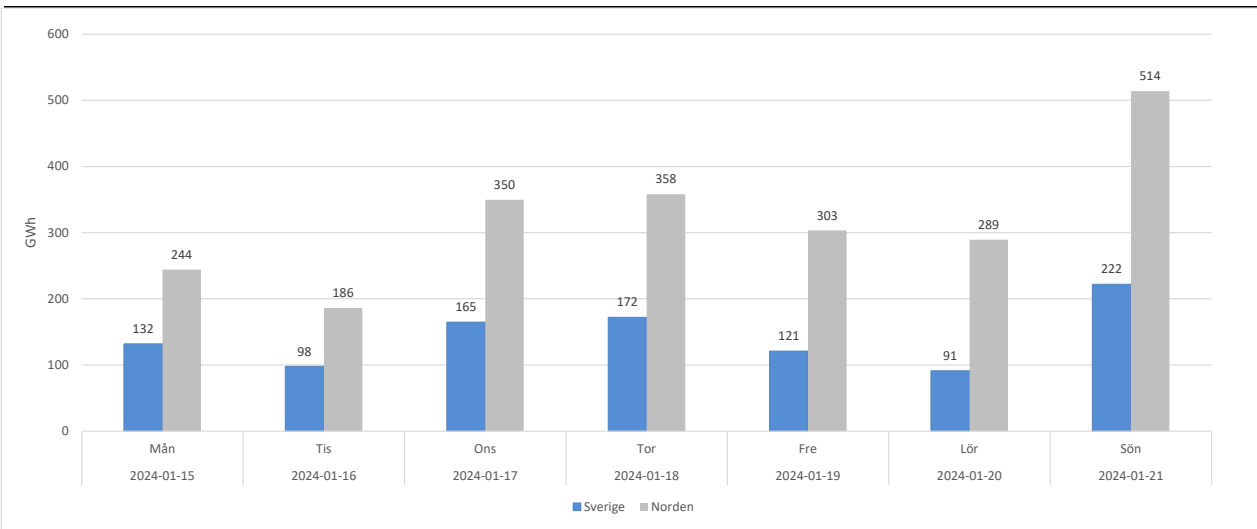
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

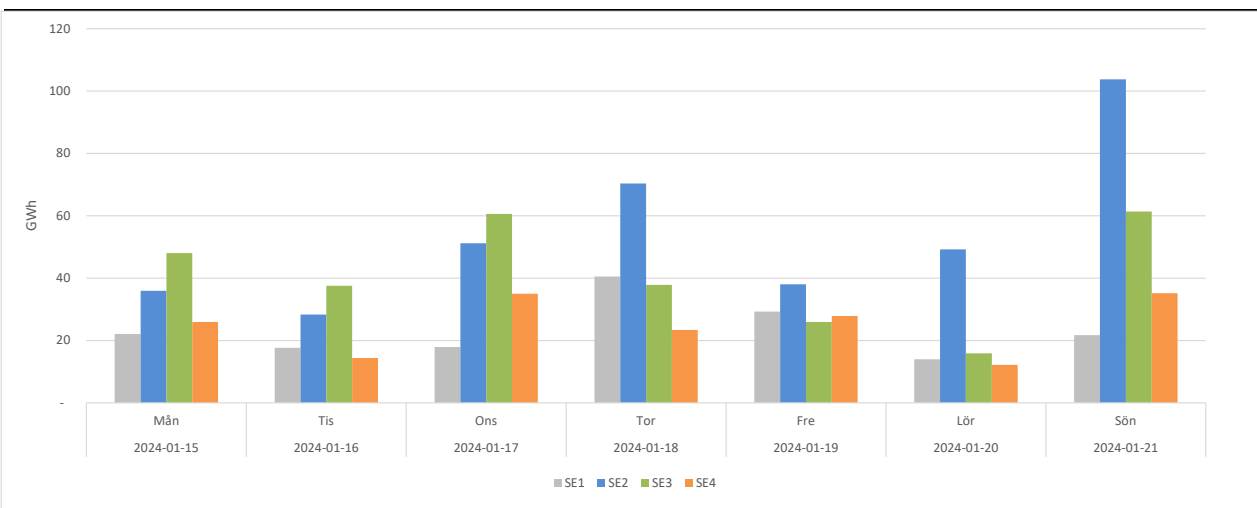
Källa: SKM

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 3	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	22	36	48	26	132
Tisdag	18	28	38	14	98
Onsdag	18	51	61	35	165
Torsdag	41	70	38	23	172
Fredag	29	38	26	28	121
Lördag	14	49	16	12	91
Söndag	22	104	61	35	222
Total produktion per elområde	163	377	287	174	1 001

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 3	1 001
Vecka 2	1 139
Förändring från vecka 2	-12%

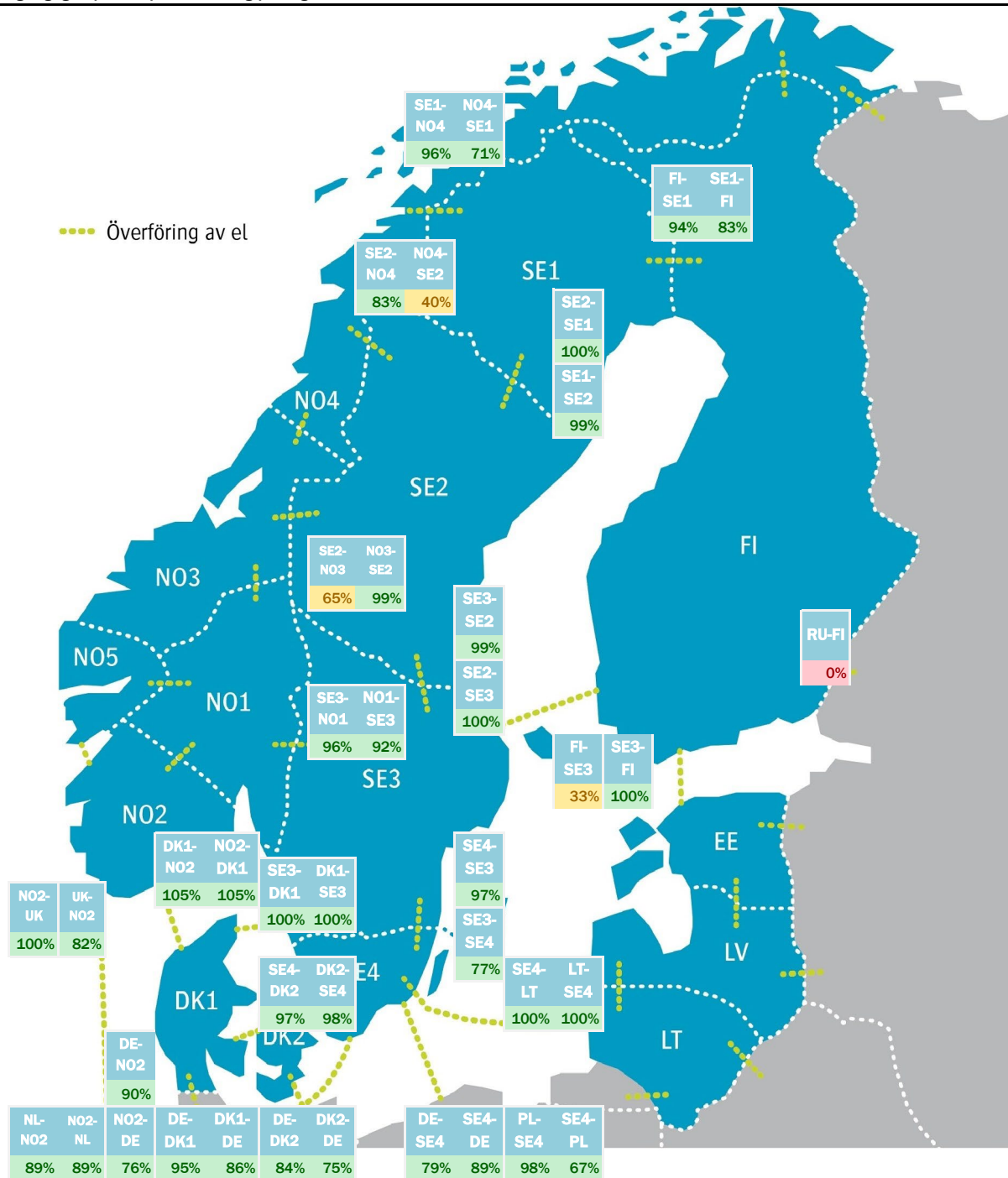
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 3	2 245
Vecka 2	2 415
Förändring från vecka 2	-7%

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 3	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	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	- till
Tillgänglig	640	1299	2143	737	549	404	0	1449	1718	715	1266	1247	1200	575	647	250	2015	700	3265	7286	4800			
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
Tillgänglig	640	1093	2376	836	474	589	0	1194	1715	715	1666	1039	400	496	596	100	1969	700	3293	7257	2723			
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

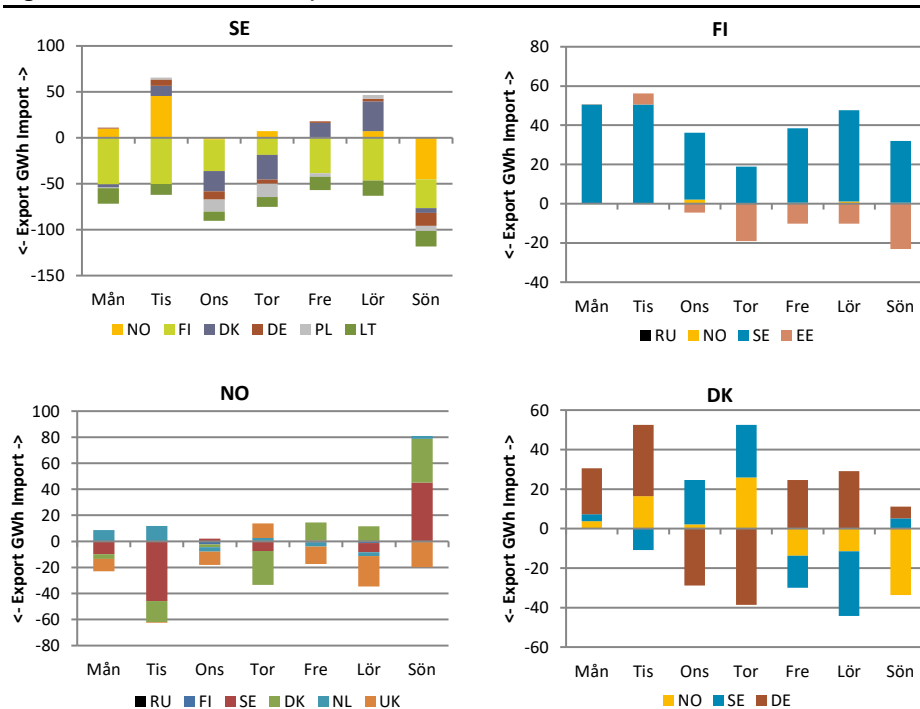
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 2	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3239	3755	1384	1093	1061	217
Förändring från vecka 1	-8,2%	2,9%	-20,7%	66,6%	1,2%	8,0%
Norge	3505	3766	3337	399		31
Förändring från vecka 1	-5,3%	6,2%	5,7%	11,6%		3,3%
Finland	2031	1909	274	555	732	348
Förändring från vecka 1	-12,3%	4,5%	-10,6%	101,7%	0,1%	-32,4%
Danmark	830	691		322		344
Förändring från vecka 1	-5,3%	-20,0%		-44,6%		23,7%
Norden	9605	10121	4994	2369	1793	940
Förändring från vecka 1	-7,8%	2,4%	-4,1%	26,7%	0,8%	-8,2%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 3	Netto
Sverige	-389
Finland	213
Norge	-113
Danmark	-45
Estland	75
Lettland	-46
Litauen	147

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

Vecka 3	Netto
Nederländerna	15
Polen	-31
Ryssland	0
Tyskland	-10
Storbritannien	-144

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)