

Läget på elmarknaden är en marknadsrapport från Energimarknadsinspektionen (Ei). Här rapporterar vi föregående veckas utveckling på elmarknaden.

Vecka 16 år 2024

Stigande spotpriser och minskad vindkraft

Systempriset ökade med 111 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 55 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 ökade med 201 respektive 194 procent där medel blev ungefär 51,3 EUR/MWh. I elområde SE3 ökade spotpriset med 234 procent och veckomedel blev 58,7 EUR/MWh. I SE4 ökade spotpriset med 234 procent och veckomedel blev 69,7 EUR/MWh. Terminspriserna på kol ökade med 2,8 procent och hade ett veckomedel på 118,5 USD/ton, oljepriset sjönk med 1,9 procent och veckomedlet landade på 88,4 USD/fat, gaspriset steg med 11 procent där veckomedel blev 31,6 EUR/MWh. Under veckan befann sig den ingående magasinfullnadsgraden i Norden och Sverige under det normala, detta motsvarade en minskning med 1,7 samt 1,5 procentenheter jämfört med föregående vecka. Vindkraftsproduktionen i Sverige minskade med 57 procent jämfört med föregående vecka. I Norden minskade vindkraftsproduktionen med 50 procent jämfört med föregående vecka.

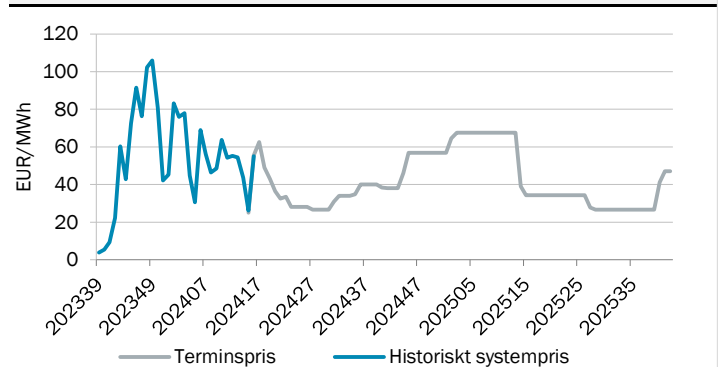
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	55,0	↑
Spotpris SE1 Luleå	51,3	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	51,3	↑
Spotpris SE3 Stockholm	58,7	↑
Spotpris SE4 Malmö	69,7	↑
Terminspris Norden (månad)	36,0	↑

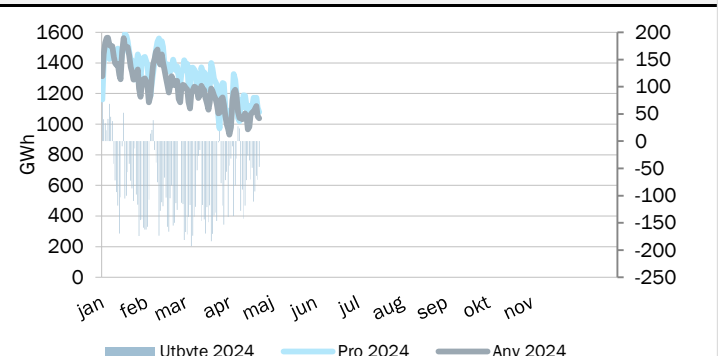
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	3,5 (6,9)	↑
Nederbörd Norden, GWh	455 (2457)	↓
Ingående magasin Norden, procent	26,1% (31,4%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	17,9% (22,1%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	73%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	78%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



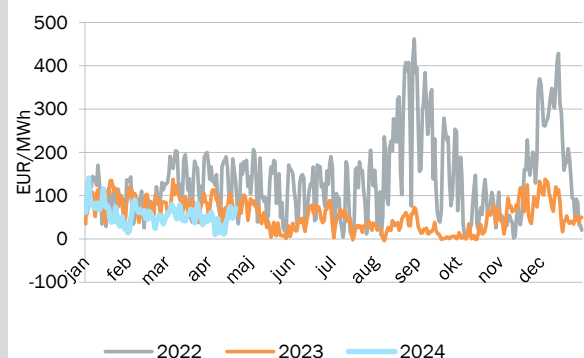
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



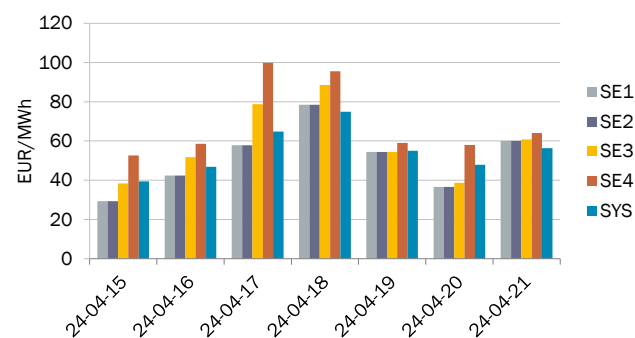
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



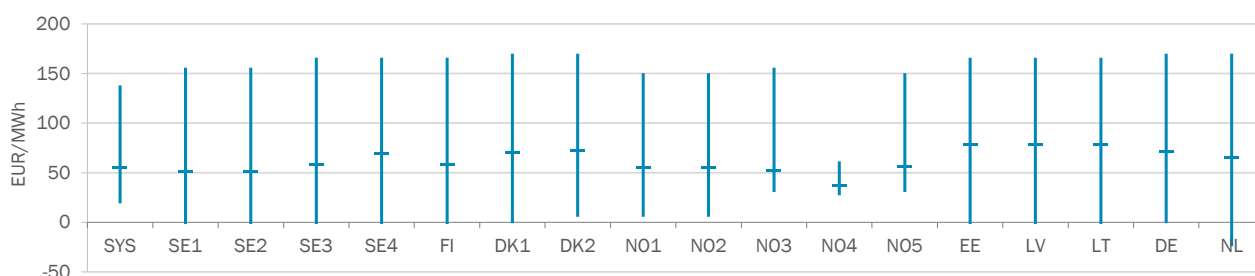
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 16	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	39,4	29,3	29,3	38,4	52,6	34,8	66,9	68,3	42,4	41,5	40,8	32,9	43,7	67,1	67,1	67,1	70,2	61,5
Tisdag	46,8	42,4	42,4	51,7	58,6	52,9	55,3	58,6	43,8	43,9	45,1	31,9	47,2	71,8	71,8	71,8	56,3	51,9
Onsdag	64,8	57,8	57,8	78,7	99,9	78,7	102,0	101,8	59,7	60,2	57,8	35,1	59,7	100,3	100,3	100,3	102,0	98,7
Torsdag	74,9	78,5	78,5	88,5	95,5	88,6	95,8	95,8	74,1	74,2	71,6	33,1	74,1	97,9	97,9	97,9	95,8	93,2
Fredag	55,0	54,4	54,4	54,4	59,0	57,2	58,6	59,0	56,4	56,4	51,3	37,1	56,4	85,2	85,2	85,2	58,8	48,3
Lördag	47,9	36,6	36,6	38,8	58,0	38,8	58,2	58,1	54,4	54,4	41,9	40,9	55,7	63,2	63,2	63,2	58,2	51,7
Söndag	56,3	60,1	60,1	60,7	64,0	60,7	55,2	64,3	56,6	56,7	59,1	50,4	58,1	65,1	65,1	65,1	55,2	48,6
Veckomedel	55,0	51,3	51,3	58,7	69,7	58,8	70,3	72,3	55,3	55,3	52,5	37,3	56,4	78,6	78,6	78,6	70,9	64,9
Medel föregående vecka	26,1	17,0	17,5	17,6	20,9	20,3	37,2	38,1	35,5	35,1	30,8	24,7	38,8	28,0	27,4	27,4	51,9	48,9
Förändring från vecka 15	28,9	34,2	33,8	41,1	48,8	38,5	33,1	34,2	19,9	20,2	21,7	12,6	17,6	50,7	51,2	51,2	19,1	15,9
Förändring från vecka 15	111%	201%	194%	234%	233%	190%	89%	90%	56%	57%	70%	51%	45%	181%	187%	187%	37%	33%

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 16	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	137,9	155,8	155,8	165,9	165,9	165,9	170,0	170,0	150,3	150,3	155,8	61,5	150,3	165,9	165,9	166	170,0	169,9
Lägst	19,0	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-1,7	-0,9	5,5	5,5	5,5	30,5	27,3	30,5	-1,7	-1,7	-1,7	-0,9	-24,0

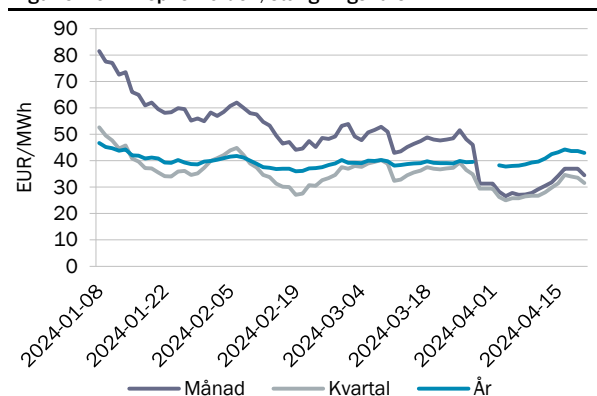
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 16	maj	kvartal 3	år 2025
Måndag	34,3	31,5	43,1
Tisdag	37,0	34,6	44,3
Onsdag	37,0	34,0	43,7
Torsdag	37,0	33,5	43,7
Fredag	34,5	31,6	43,0
Veckomedel	36,0	33,0	43,6
Förändring från vecka 15	22,7%	19,9%	8,5%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



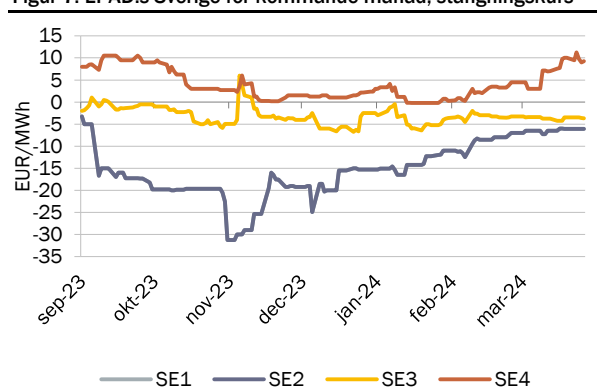
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 16	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-6,05	-6,05	-3,50	9,50
Tisdag	-6,05	-6,05	-3,50	11,25
Onsdag	-6,05	-6,05	-3,50	9,75
Torsdag	-6,05	-6,05	-3,60	9,00
Fredag	-6,05	-6,05	-3,65	9,25
Veckomedel	-6,05	-6,05	-3,55	9,75
Förändring från vecka 15	-1,1%	-1,1%	-10,2%	8,3%

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



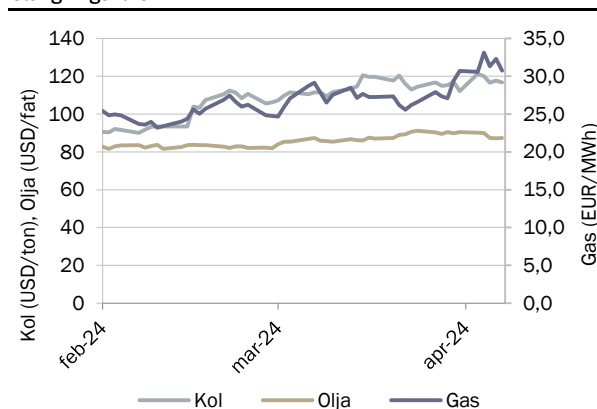
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 16	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	121,3	90,1	30,6
Tisdag	120,0	90,0	33,1
Onsdag	116,5	87,3	31,3
Torsdag	117,8	87,1	32,3
Fredag	116,7	87,3	30,8
Veckomedel	118,5	88,4	31,6
Förändring från vecka 15	2,8%	-1,9%	11,0%

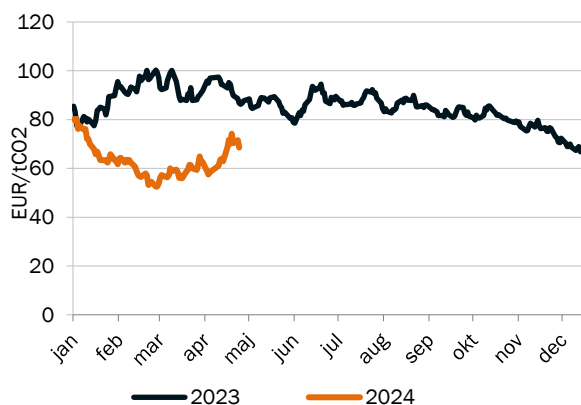
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



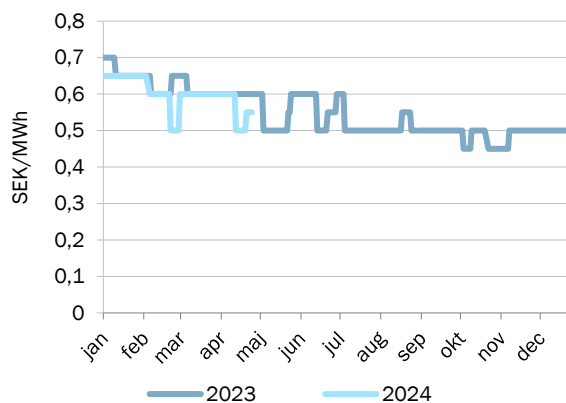
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 16	68,52
Veckomedel	71,0
Förändring från vecka 15	6,2%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



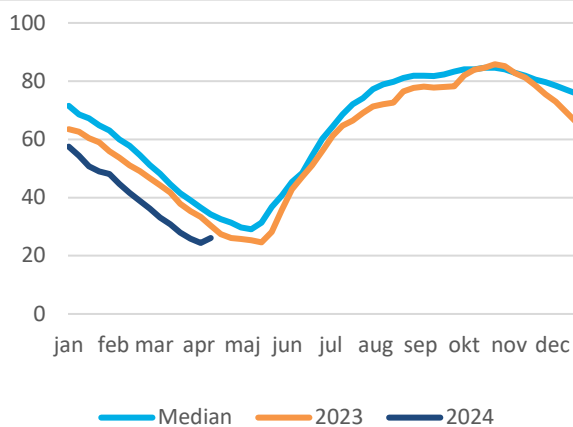
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 16	MAR25
Veckomedel	0,5
Förändring från vecka 15	6,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

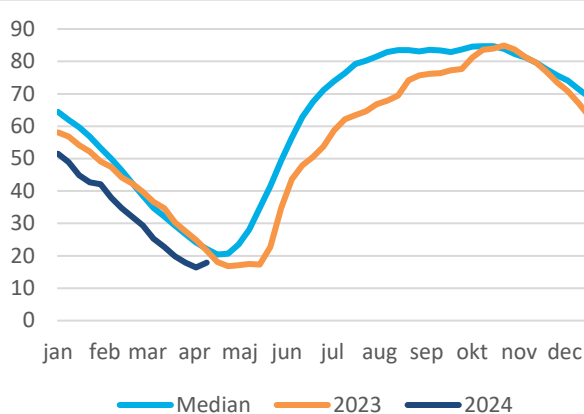
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 16	
Magasinfullnadsgrad	26,10
Förändring från vecka 15	1,70 %-enheter
Normal	31,40
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



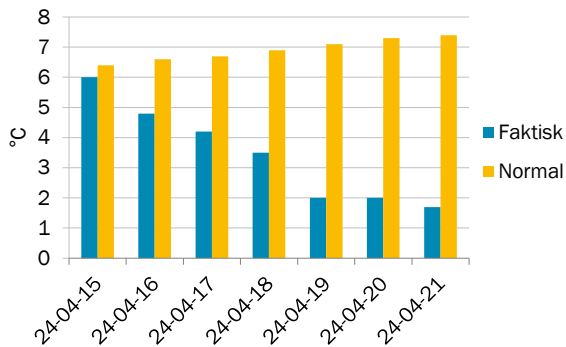
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 16	
Magasinfullnadsgrad	17,90
Förändring från vecka 15	1,50 %-enheter
Normal	22,10
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

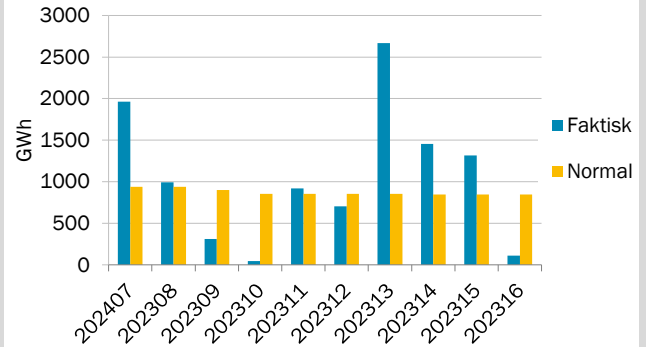
Vecka 16	Temperatur
Veckomedel	3,5
Normal temperatur*	6,9

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 16	Nederbörd
Veckomedel	110
Normal nederbörd*	847

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

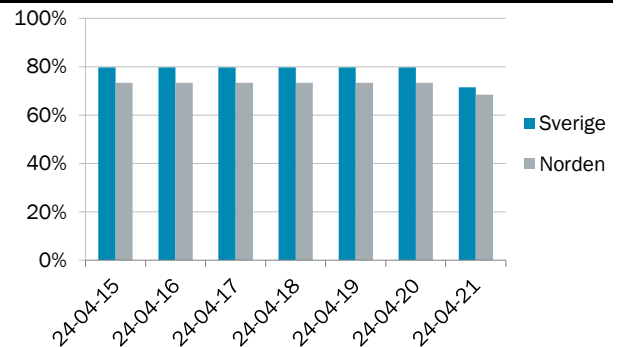
Vecka 16	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 15
Norden	73%	8 190	-0,7%
Sverige	78%	5 401	-1,2%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	93%	1 040	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	0%	0	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	64%	2 789	0,0%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

Olkiluoto 3 har ett planerat underhåll med 1600 MW otillgänglig kapacitet till den 4 maj.

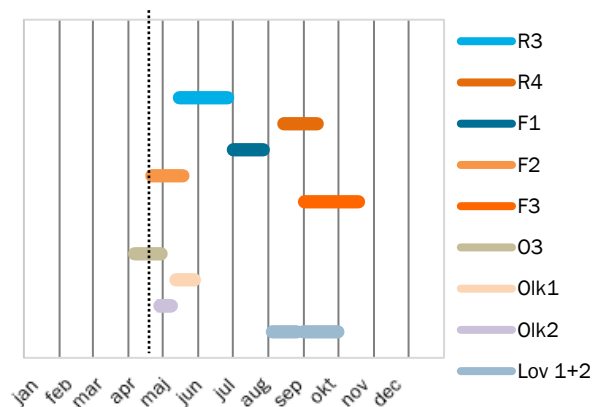
Oskarshamn 3 har ett planerat underhåll med 1400 MW otillgänglig kapacitet fram till och med den 1 maj.

Forsmark 2 har ett planerat underhåll med 1118 MW otillgänglig kapacitet fram till den 18 maj.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



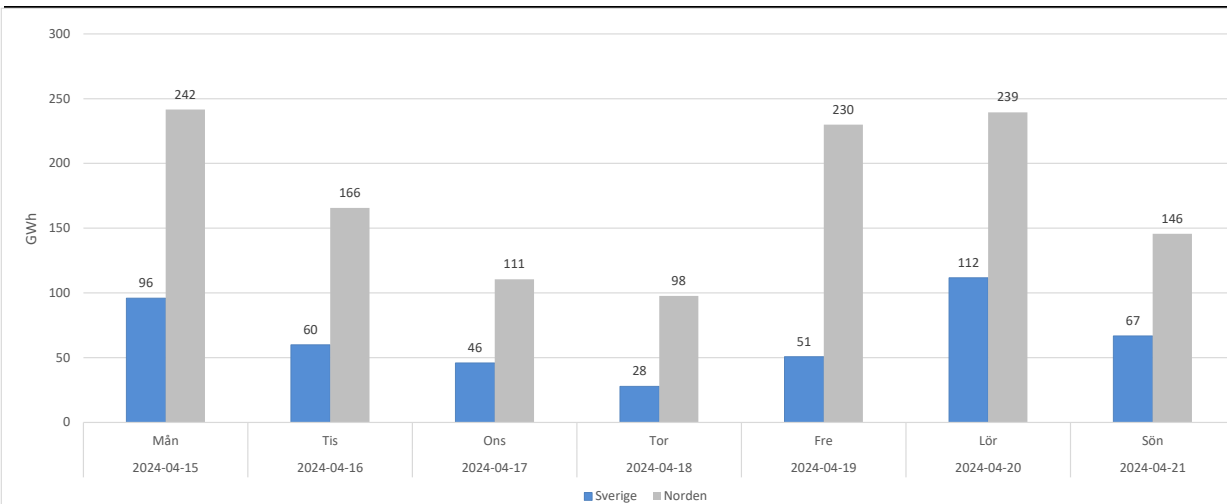
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

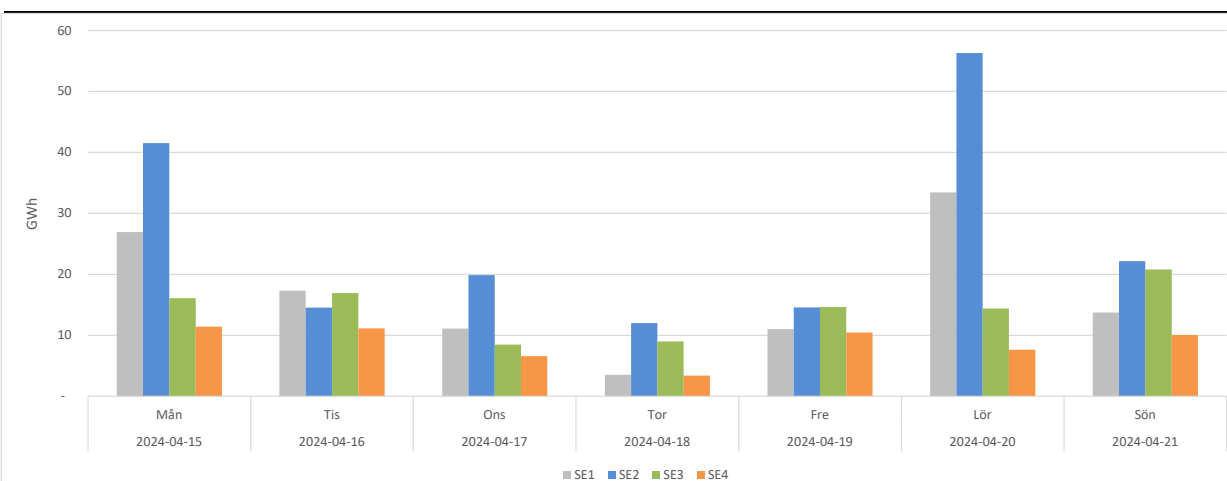
Källa: SKM

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 16	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	27	42	16	11	96
Tisdag	17	15	17	11	60
Onsdag	11	20	8	7	46
Torsdag	4	12	9	3	28
Fredag	11	15	15	10	51
Lördag	33	56	14	8	112
Söndag	14	22	21	10	67
Total produktion per elområde	117	181	100	61	459

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 16	459
Vecka 15	1 076
Förändring från vecka 15	-57%

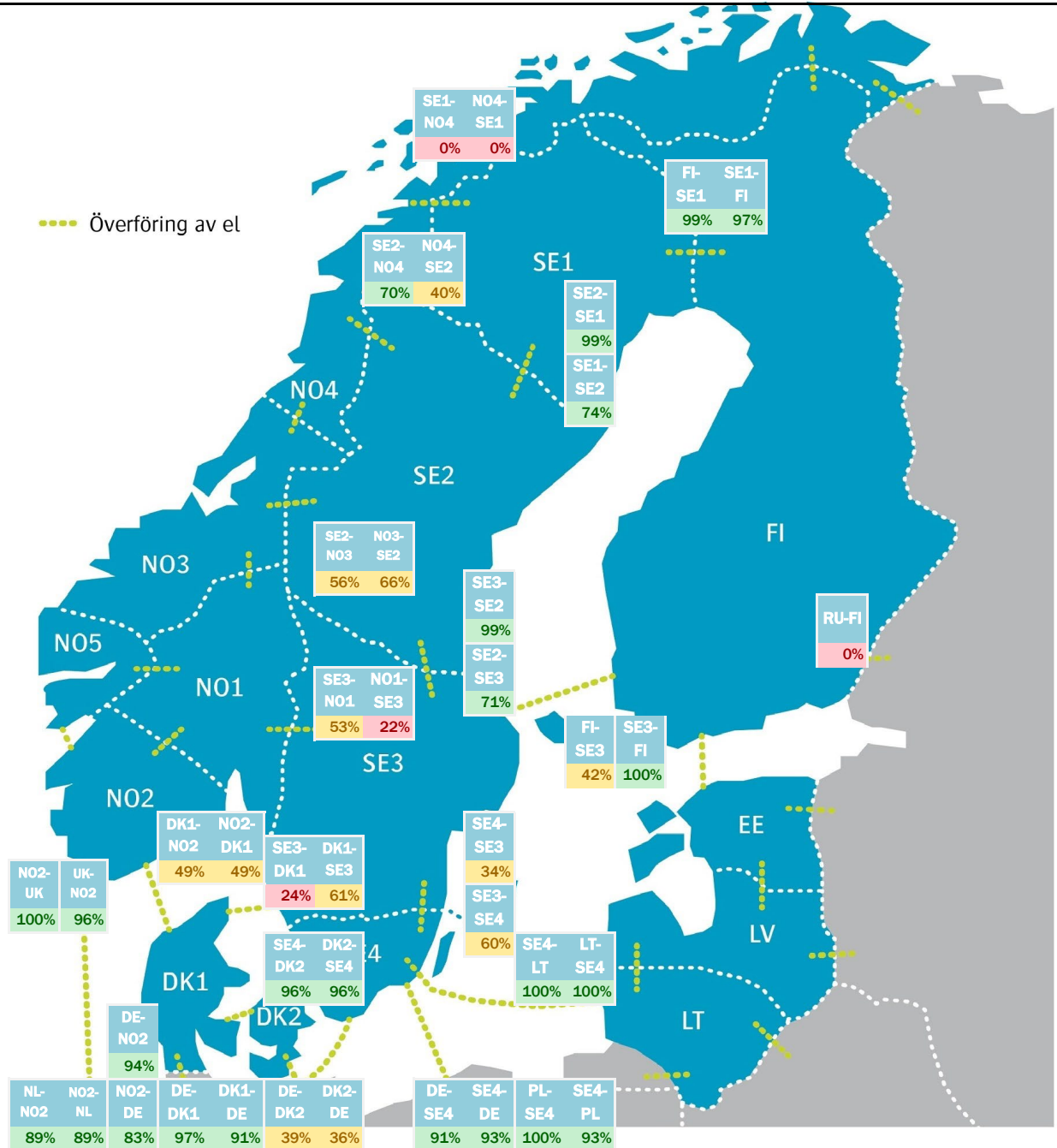
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 16	1 231
Vecka 15	2 458
Förändring från vecka 15	-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

	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 16	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	1363	2282	353	569	560	0	1449	801	172	1252	1457	1200	0	557	210	1114	700	2442	5202	3720
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	1200	2416	391	548	600	0	1390	801	439	1633	1092	500	0	395	100	475	700	3253	7258	953
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

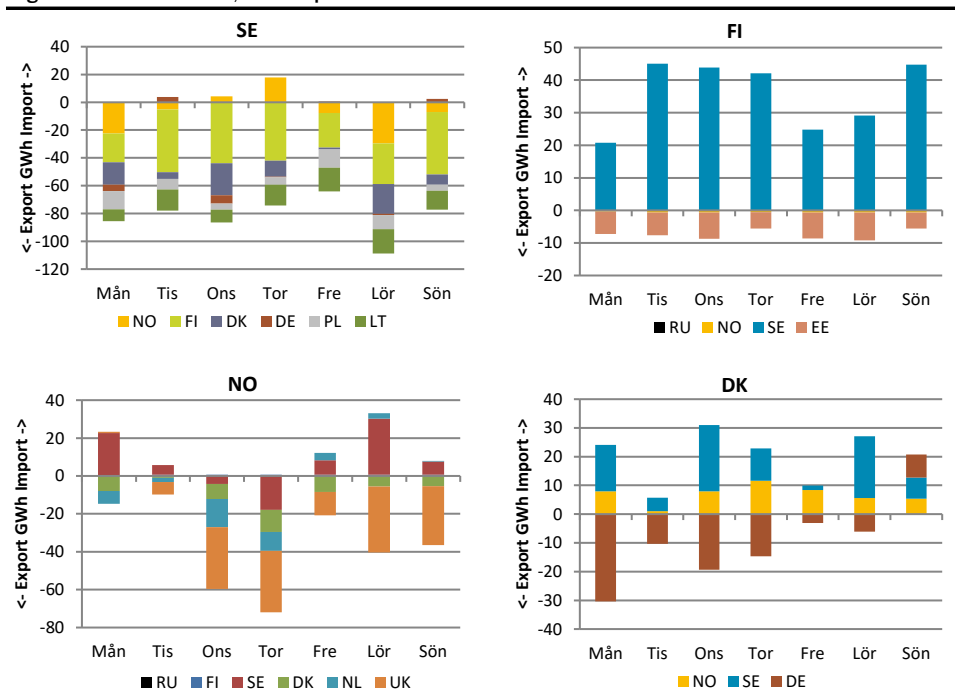
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 15	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2412	3132	976	1062	861	233
Förändring från vecka 14	-20,6%	-13,2%	-31,2%	29,0%	-20,8%	-16,8%
Norge	2540	2626	2222	375		31
Förändring från vecka 14	-11,6%	-5,1%	-8,7%	23,2%		3,3%
Finland	1517	1295	227	401	464	203
Förändring från vecka 14	-1,1%	-2,6%	-8,6%	-2,3%	-0,5%	-0,3%
Danmark	712	800		607		103
Förändring från vecka 14	-6,7%	28,5%		33,3%		-13,1%
Norden	7181	7853	3425	2445	1325	570
Förändring från vecka 14	-12,5%	-5,7%	-16,5%	22,7%	-14,7%	-9,8%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 16	Netto
Sverige	-545
Finland	198
Norge	-295
Danmark	140
Estland	77
Lettland	-41
Litauen	120

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

Vecka 16	Netto
Nederländerna	-27
Polen	-58
Ryssland	0
Tyskland	-206
Storbritannien	-135

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 Kraftmäklare. 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)

