

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 17 år 2024

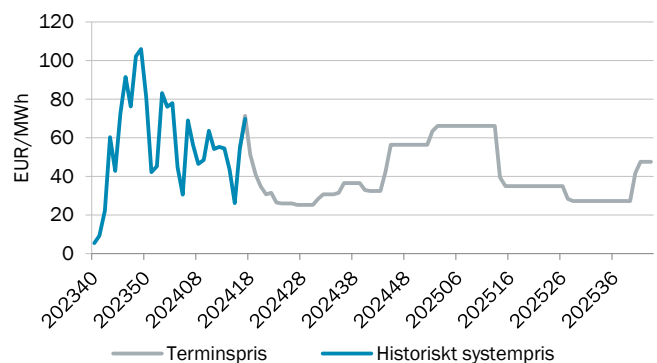
Stigande spotpriser och kallare temperatur

S+A1systempriset ökade med 27 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 69,8 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 ökade med 35 respektive 36 procent där medel blev ungefär 70 EUR/MWh. I elområde SE3 ökade spotpriset med 38 procent och veckomedel blev 81,1 EUR/MWh. I SE4 ökade spotpriset med 14 procent och veckomedel blev 79,2 EUR/MWh. Terminspriserna för årskontrakt minskade med 1,5 procent, månadskontrakt minskade med 7,5 procent och kvartalskontrakten minskade med 11 procent. Under veckan låg medeltemperaturen på 4,8 grader vilket var något kallare än det normala (8,1 grader). Nederbörden hade ett veckomedel på 1343 GWh under veckan vilket var högre än normalen. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på 63 procent detta var en minskning med 15,1 procent jämfört med föregående vecka. Vindkraftsproduktionen i Sverige minskade med 35 procent jämfört med föregående vecka. I Norden minskade vindkraftsproduktionen med 22 procent jämfört med föregående vecka.

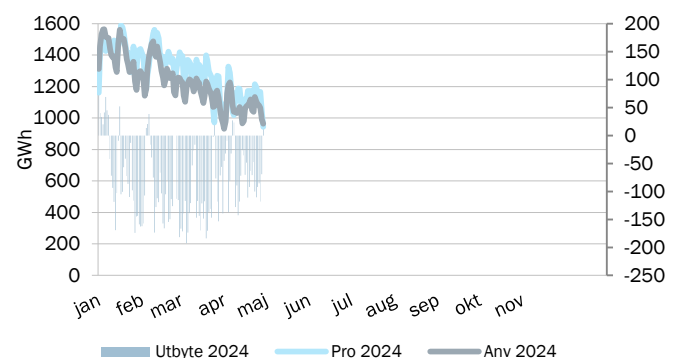
Systempris Nord Pool	69,8	↑
Spotpris SE1 Luleå	69,2	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	69,9	↑
Spotpris SE3 Stockholm	81,1	↑
Spotpris SE4 Malmö	79,2	↑
Terminspris Norden (månad)	33,3	↓

Temperatur Norden, °C	4,8 (8,1)	↑
Nederbörd Norden, GWh	2381 (2457)	↑
Ingående magasin Norden, procent	25,7% (29,7%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	18,1% (20,4%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	63%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	63%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



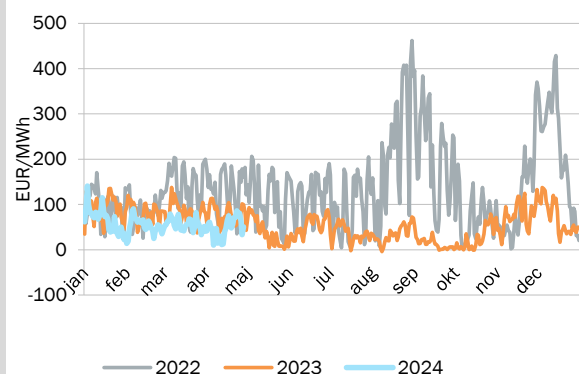
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



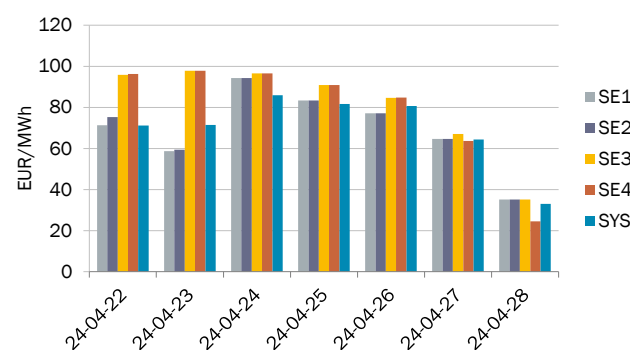
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



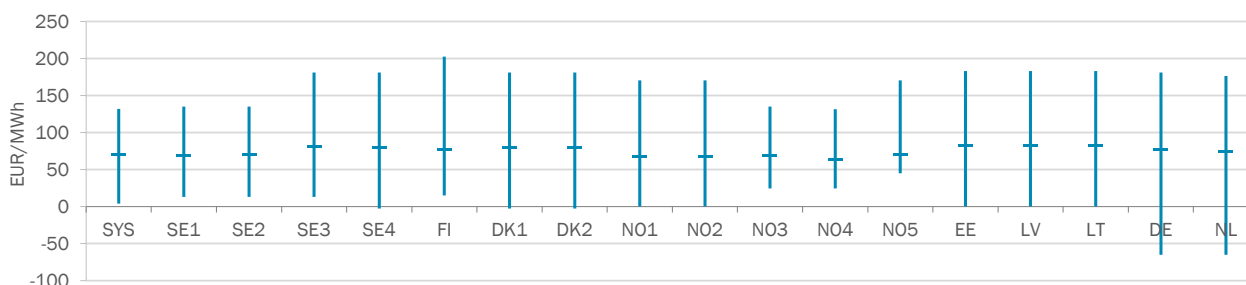
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 17	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	71,2	71,2	75,2	95,8	96,3	71,2	98,0	98,5	71,1	71,1	69,7	39,6	71,1	96,6	96,6	96,6	98,5	92,5
Tisdag	71,5	58,7	59,3	97,8	97,8	69,4	97,8	97,8	78,7	78,7	58,9	58,0	78,7	103,1	103,1	103,1	97,8	96,2
Onsdag	86,0	94,2	94,2	96,6	96,6	98,6	94,0	96,6	73,5	73,5	93,6	90,1	73,5	106,8	106,8	106,8	94,3	79,9
Torsdag	81,7	83,4	83,4	90,8	90,8	86,7	90,6	90,8	73,6	73,6	83,1	79,2	73,6	96,2	96,2	96,2	90,6	88,7
Fredag	80,7	77,2	77,2	84,6	84,8	97,1	86,0	86,0	82,6	82,6	77,2	77,2	82,6	87,0	87,0	87,0	86,4	86,0
Lördag	64,3	64,7	64,7	67,1	63,6	66,9	67,8	67,8	61,4	61,4	64,7	64,7	62,4	64,0	64,0	64,0	62,2	62,5
Söndag	33,0	35,1	35,1	35,2	24,5	45,1	24,8	25,0	33,9	28,6	35,4	34,5	50,7	26,5	26,5	26,5	13,0	12,7
Veckomedel	69,8	69,2	69,9	81,1	79,2	76,4	79,8	80,3	67,8	67,1	68,9	63,3	70,4	82,9	82,9	82,9	77,5	74,1
Medel föregående vecka	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
Förändring från vecka 16	14,7	17,9	18,6	22,4	9,5	17,6	9,6	8,1	12,5	11,7	16,4	26,0	14,0	4,2	4,2	4,2	6,6	9,2
Förändring från vecka 16	27%	35%	36%	38%	14%	30%	14%	11%	23%	21%	31%	70%	25%	5%	5%	5%	9%	14%

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 17	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	131,9	135,2	135,2	181,3	181,3	202,5	181,3	181,3	170,6	170,6	135,2	131,3	170,6	183,2	183,2	183	181,3	176,3
Lägst	4,1	13,0	13,0	13,0	-2,5	15,1	-2,5	-2,5	0,1	0,1	24,4	24,4	44,9	0,2	0,2	0,2	-65,1	-65,1

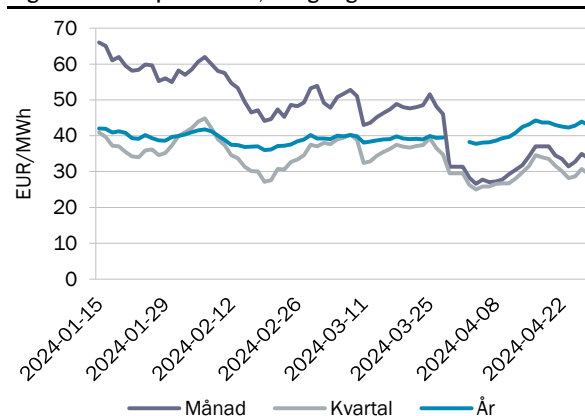
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 17	maj	kvartal 3	år 2025
Måndag	33,5	30,1	42,6
Tisdag	31,5	28,2	42,3
Onsdag	32,8	28,6	42,8
Torsdag	34,9	30,8	44,0
Fredag	33,8	29,4	43,0
Veckomedel	33,3	29,4	42,9
Förändring från vecka 16	-7,5%	-11,0%	-1,5%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



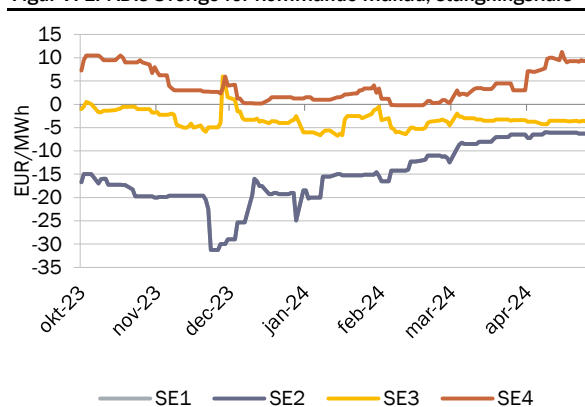
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 17	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-6,05	-6,05	-3,50	9,25
Tisdag	-6,25	-6,25	-3,75	9,13
Onsdag	-6,25	-6,25	-3,60	9,50
Torsdag	-6,25	-6,25	-3,50	9,28
Fredag	-6,25	-6,25	-3,75	9,38
Veckomedel	-6,21	-6,21	-3,62	9,31
Förändring från vecka 16	2,6%	2,6%	2,0%	-4,5%

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



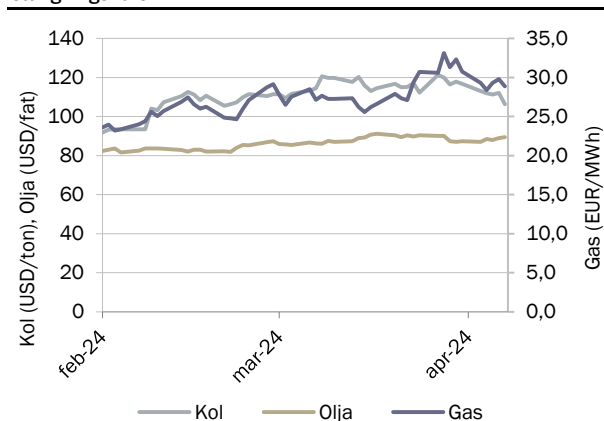
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 17	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	113,0	87,0	29,3
Tisdag	112,0	88,4	28,4
Onsdag	111,3	88,0	29,3
Torsdag	112,1	89,0	29,8
Fredag	106,3	89,5	28,9
Veckomedel	110,9	88,4	29,1
Förändring från vecka 16	-6,4%	0,0%	-7,9%

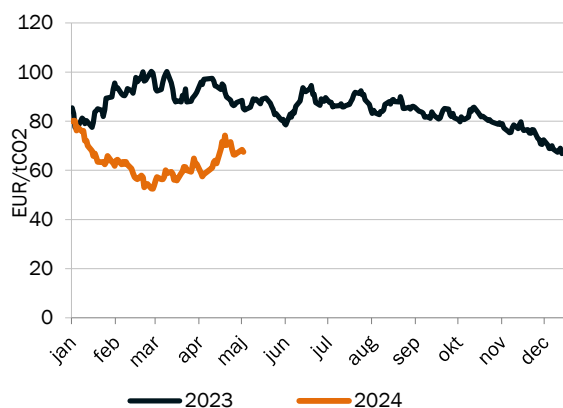
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



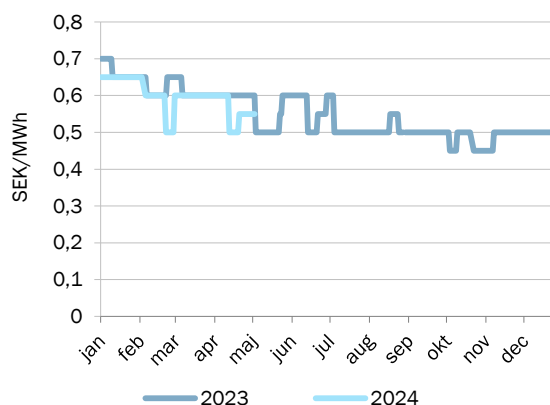
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 17	67,51
Veckomedel	67,1
Förändring från vecka 16	-5,4%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



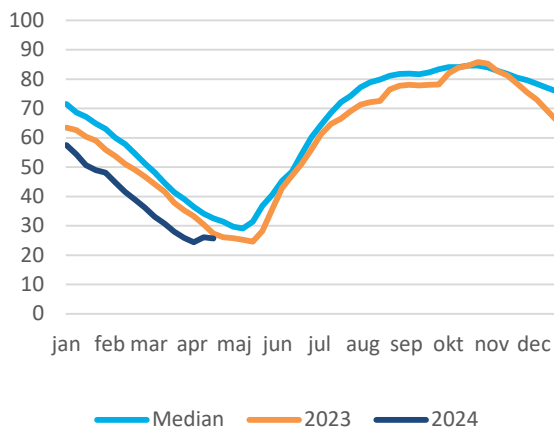
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 17	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 16	3,8%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

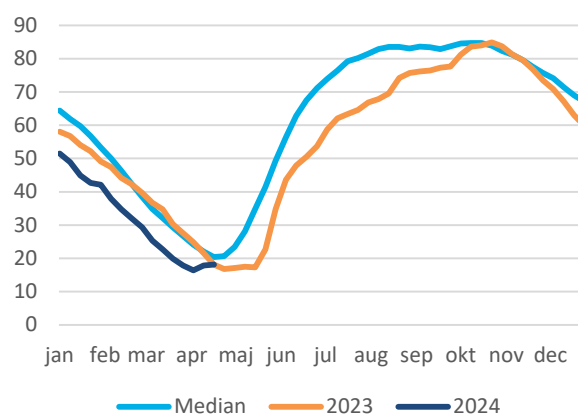
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 17	
Magasinifyllnadsgrad	25,70
Förändring från vecka 16	-0,40 %-enheter
Normal	29,70
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



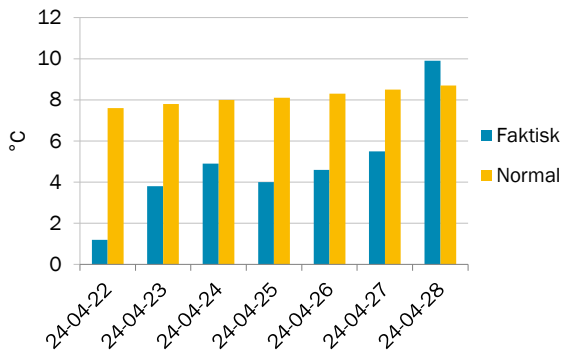
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 17	
Magasinifyllnadsgrad	18,10
Förändring från vecka 16	0,20 %-enheter
Normal	20,40
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

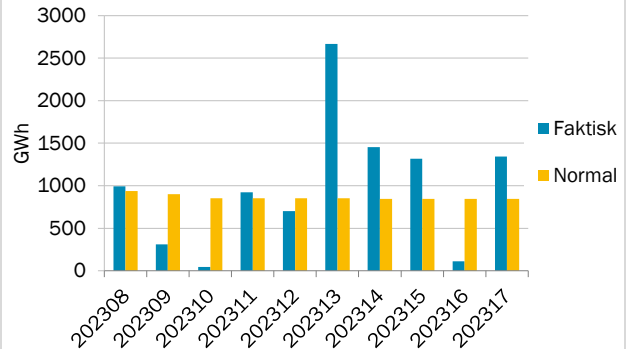
Vecka 17	Temperatur
Veckomedel	4,8
Normal temperatur*	8,1

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 17	Nederbörd
Veckomedel	1343
Normal nederbörd*	847

*Medelvärde för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

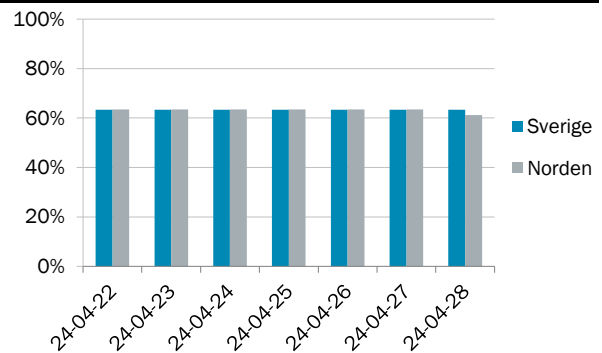
Vecka 17	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 16
Norden	63%	7 113	-8,8%
Sverige	63%	4 361	-15,1%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	0%	0	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	0%	0	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	63%	2 752	-0,8%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	96%	853	
Olkiluoto 3	0%	0	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

Olkiluoto 3 har ett planerat underhåll med 1600 MW otillgänglig kapacitet till den 8 maj.

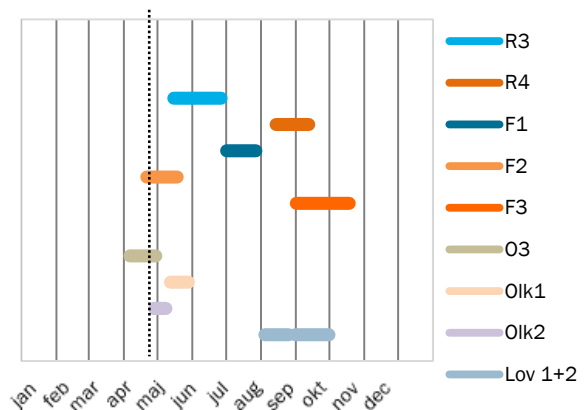
Oskarshamn 3 har ett planerat underhåll med 1400 MW otillgänglig kapacitet fram till och med den 4 maj.

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

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



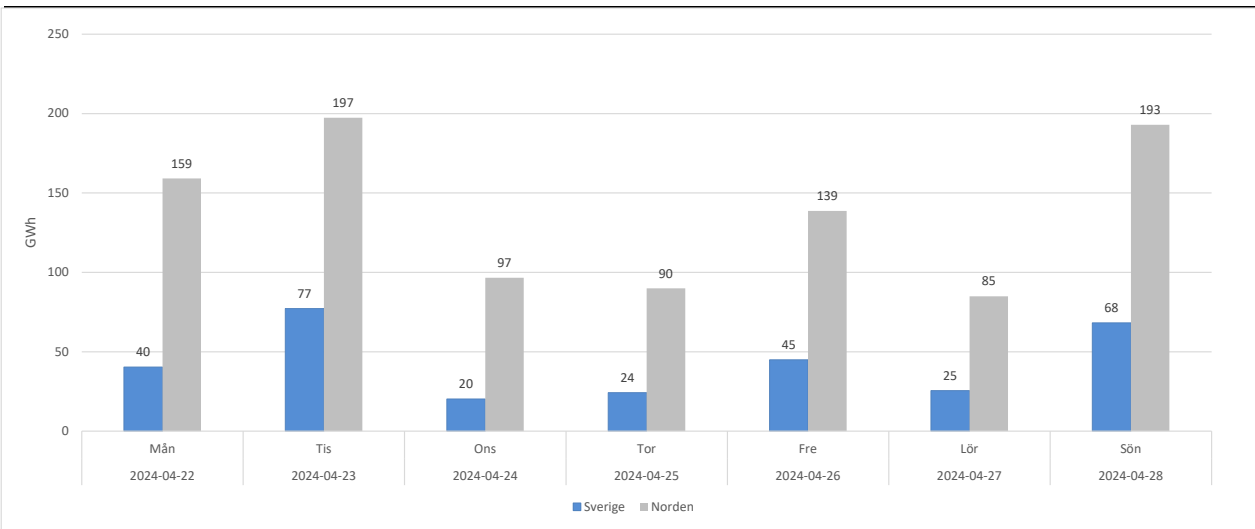
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

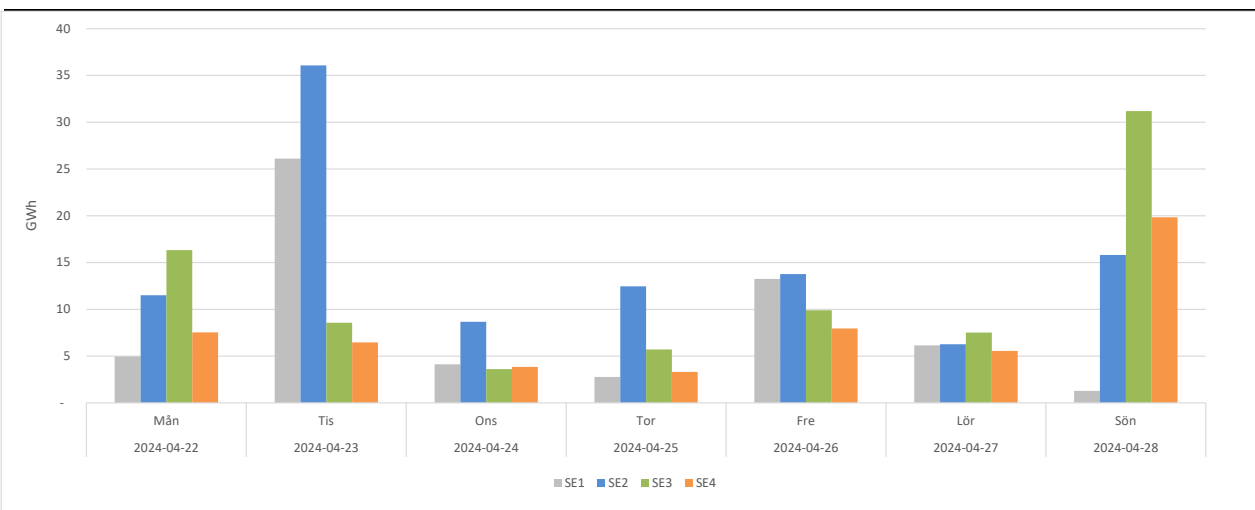
Källa: SKM

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 17	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	5	12	16	8	40
Tisdag	26	36	9	6	77
Onsdag	4	9	4	4	20
Torsdag	3	12	6	3	24
Fredag	13	14	10	8	45
Lördag	6	6	8	6	25
Söndag	1	16	31	20	68
Total produktion per elområde	59	105	83	55	301

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 17	301
Vecka 16	459
Förändring från vecka 16	-35%

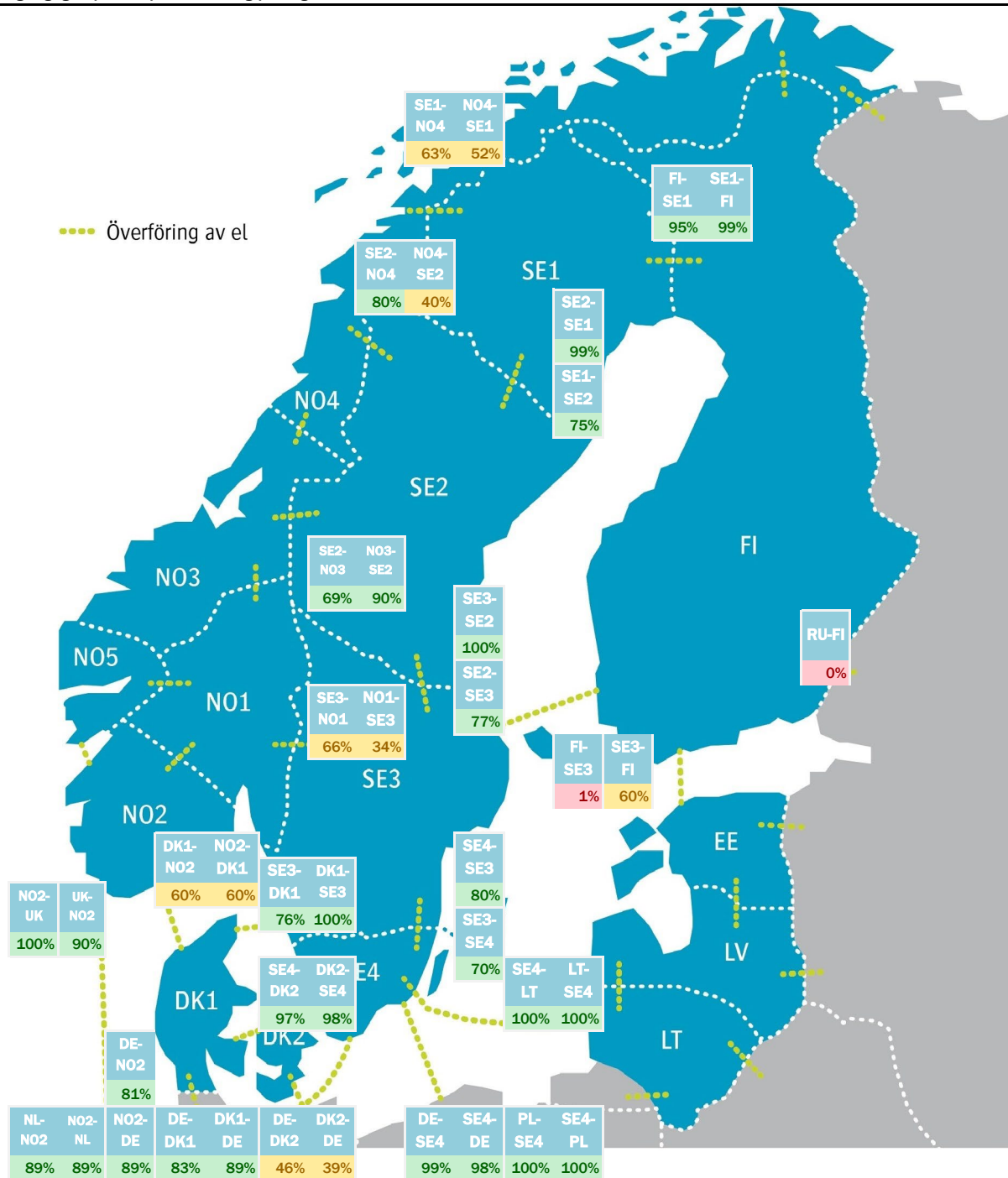
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 17	960
Vecka 16	1 231
Förändring från vecka 16	-22%

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 17	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	- till
Tillgänglig	640	1164	2226	388	605	600	0	1449	983	547	1266	1481	718	375	693	240	1376	700	2473	5657	4334	
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
Tillgänglig	640	1287	2080	463	592	600	0	1301	983	715	1666	1043	14	366	539	100	731	700	3276	7285	2240	
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

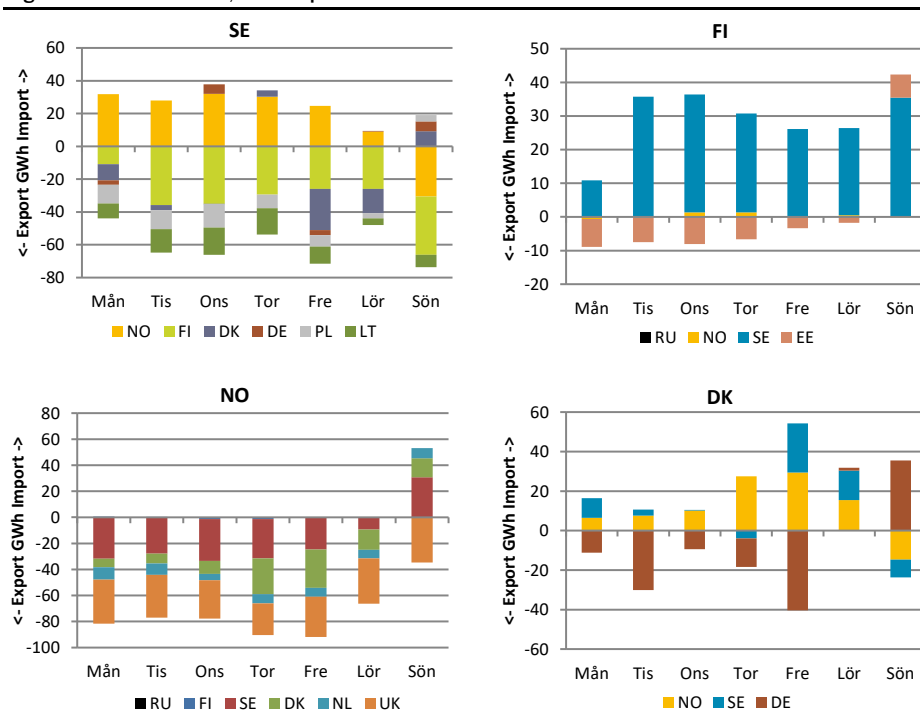
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 16	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2577	3122	1456	474	903	289
Förändring från vecka 15	2,0%	-3,1%	48,6%	-57,8%	4,9%	11,6%
Norge	2632	2939	2719	189		31
Förändring från vecka 15	3,6%	11,9%	22,4%	-49,6%		3,3%
Finland	1602	1367	314	314	467	273
Förändring från vecka 15	5,6%	5,6%	38,1%	-21,7%	0,6%	34,5%
Danmark	701	587		269		203
Förändring från vecka 15	-6,3%	-20,5%		-55,4%		180,9%
Norden	7512	8014	4489	1246	1370	796
Förändring från vecka 15	2,5%	1,7%	30,9%	-50,2%	3,4%	41,1%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 17	Netto
Sverige	-237
Finland	172
Norge	-615
Danmark	118
Estland	62
Lettland	-62
Litauen	112

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

Vecka 17	Netto
Nederländerna	-36
Polen	-52
Ryssland	0
Tyskland	-211
Storbritannien	-221

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)