



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

Vecka 17 år 2026

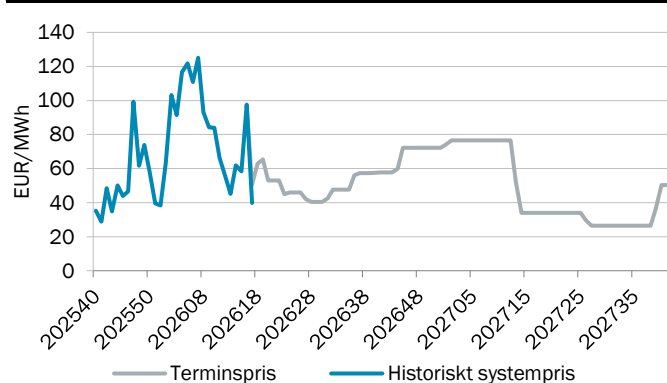
Sjunkande elpriser i hela Sverige

Systempriset minskade med 59 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 39,8 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 minskade med 77 procent där medel blev 11,4 EUR/MWh. I SE2 minskade spotpriset med 75 procent och veckomedel var 12,4 EUR/MWh medan spotpriset sjönk med 53 procent i SE3 där medel blev 35,3 EUR/MWh. I SE4 minskade spotpriset med 47 procent där medel blev 43,8 EUR/MWh. Terminspriserna på kol minskade med 0,8 procent och hade ett veckomedel på 102,6 USD/ton, oljepriset ökade med 5,7 procent och veckomedlet landade på 101,3 USD/fat, gaspriset steg med 1,5 procent där veckomedel blev 43 EUR/MWh. I Sverige låg medeltemperaturen på 8,6 grader vilket är varmare än normalen (7,8 grader). I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på i genomsnitt 64 procent och i Norden låg den på 68 procent. Vindkraftsproduktionen i Sverige ökade med 128 procent och i Norden ökade vindkraften med 90 procent jämfört med föregående vecka.

Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	39,8	↓
Spotpris SE1 Luleå	11,4	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	12,4	↓
Spotpris SE3 Stockholm	35,3	↓
Spotpris SE4 Malmö	43,8	↓
Terminspris Norden (månad)	52,6	↑

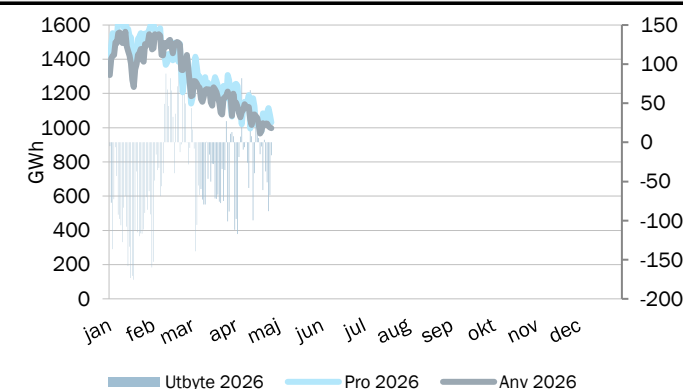
Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	8,6 (7,8)	↑
Nederbörd Norden, GWh	1564 (2457)	↑
Ingående magasin Norden, procent	30,1% (29,7%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	22,8% (20,4%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	68%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	64%	↑

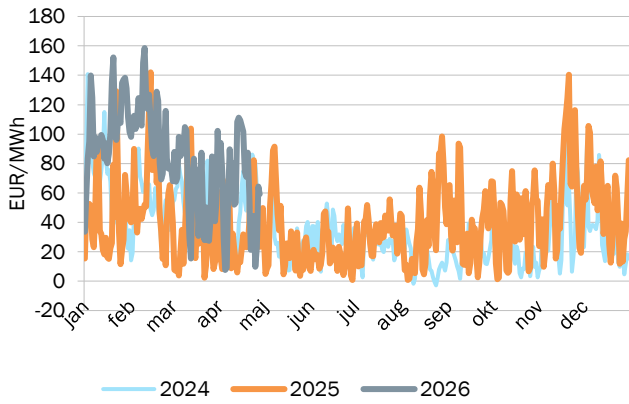
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



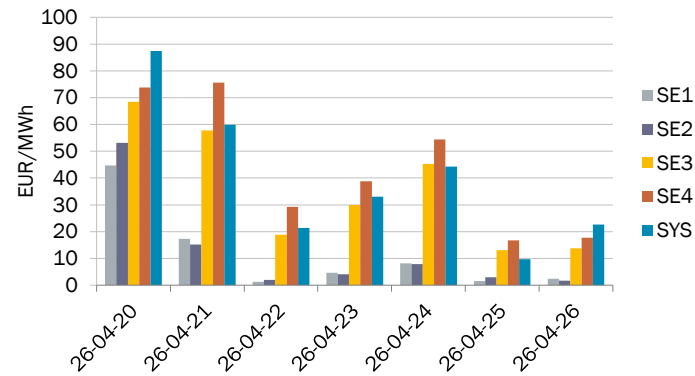
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



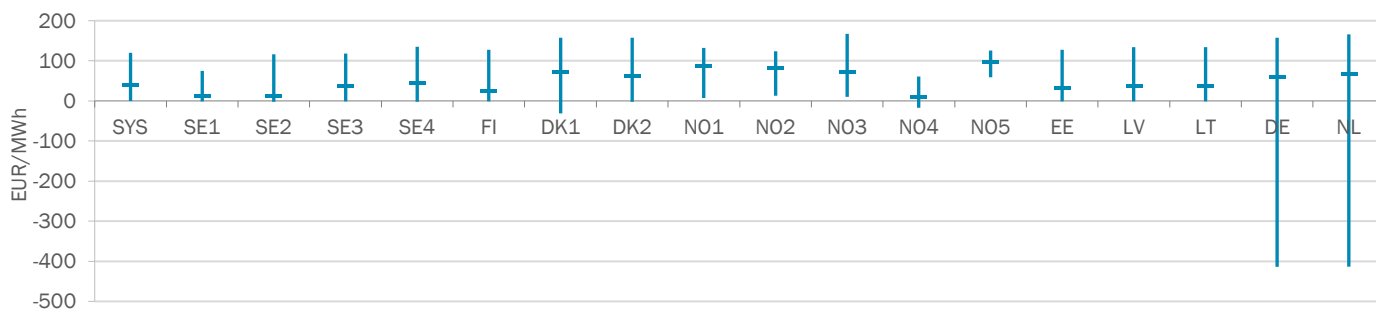
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 17	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	87,4	44,8	53,1	68,5	73,8	68,2	97,7	76,0	111,0	102,2	128,2	22,4	109,9	64,4	68,3	68,3	97,7	101,8
Tisdag	59,8	17,2	15,2	57,7	75,6	46,6	84,3	84,4	91,6	86,0	89,7	11,7	96,7	53,8	69,5	69,5	82,6	76,6
Onsdag	21,4	1,3	2,0	18,9	29,3	1,4	79,9	54,3	89,1	86,7	66,5	6,1	98,1	17,1	19,0	19,0	78,7	73,6
Torsdag	33,0	4,6	4,1	30,0	38,9	13,9	70,5	51,2	83,6	83,8	53,4	3,3	97,1	23,2	23,9	23,9	64,2	74,9
Fredag	44,3	8,1	7,9	45,2	54,4	23,1	77,0	79,3	84,5	84,2	49,4	6,9	99,7	41,9	48,7	49,1	76,1	79,7
Lördag	9,7	1,6	3,0	13,1	16,8	8,7	30,4	19,6	63,4	56,8	46,6	-1,8	87,8	13,8	14,7	14,5	16,1	52,0
Söndag	22,7	2,3	1,7	13,8	17,7	6,3	66,6	63,6	77,9	75,7	66,9	7,1	96,6	6,4	6,6	6,6	3,0	13,0
Veckomedel	39,8	11,4	12,4	35,3	43,8	24,0	72,3	61,2	85,9	82,2	71,5	7,9	98,0	31,5	35,8	35,8	59,8	67,4
Medel föregående vecka	97,4	49,5	50,7	75,9	82,4	85,0	110,3	106,9	125,3	111,9	144,2	12,8	125,1	85,5	85,9	86,3	109,1	108,0
Förändring från vecka 16	-57,7	-38,1	-38,2	-40,6	-38,6	-61,0	-38,0	-45,7	-39,5	-29,7	-72,7	-4,9	-27,1	-54,0	-50,1	-50,4	-49,3	-40,6
Förändring från vecka 16	-59%	-77%	-75%	-53%	-47%	-72%	-34%	-43%	-31%	-27%	-50%	-38%	-22%	-63%	-58%	-58%	-45%	-38%

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	119,5	74,9	116,4	118,2	135,4	127,7	157,8	157,8	131,9	123,3	167,3	60,5	125,4	127,8	134,2	134	157,8	165,7
Lägst	0,0	-1,1	-2,2	-1,2	-1,8	-0,7	-31,3	-2,0	6,8	13,0	9,8	-16,9	58,6	-0,7	-0,7	-0,7	-413,8	-413,3

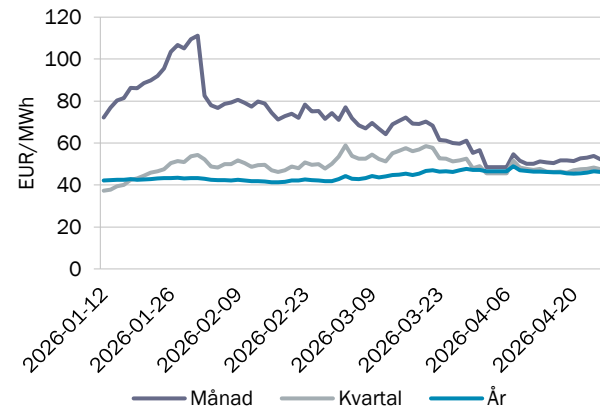
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 17	maj	kvartal 3	år 2027
Måndag	51,5	47,0	45,4
Tisdag	52,6	47,5	45,6
Onsdag	53,1	47,8	46,0
Torsdag	53,8	48,4	46,5
Fredag	52,2	47,6	46,2
Veckomedel	52,6	47,6	45,9
Förändring från vecka 16	2,8%	2,4%	-0,3%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



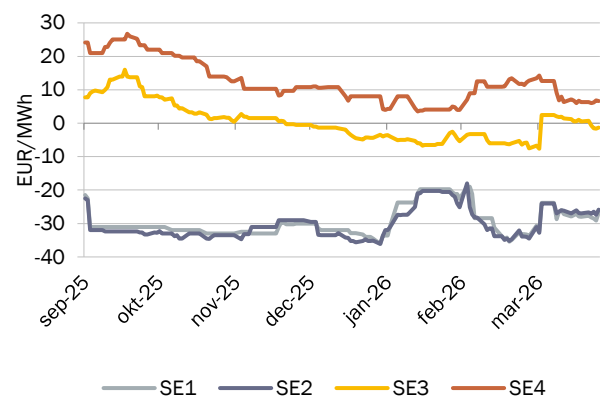
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 17	Nästa månad år 2026			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-27,69	-26,66	0,70	6,30
Tisdag	-28,17	-27,03	-0,75	6,02
Onsdag	-28,51	-26,50	-1,53	6,17
Torsdag	-29,11	-27,37	-1,60	6,81
Fredag	-26,81	-25,87	-1,34	6,57
Veckomedel	-28,06	-26,69	-0,90	6,37
Förändring från vecka 16	-0,37	-0,01	-1,68	-0,19

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



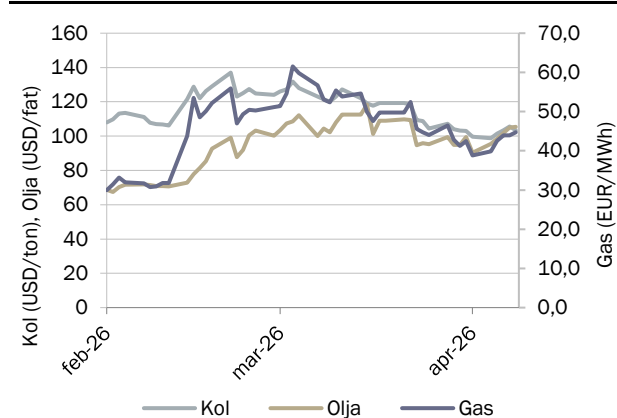
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 17	Nästa månad år 2026		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	98,8	95,5	39,9
Tisdag	101,5	98,5	42,6
Onsdag	103,5	101,9	44,0
Torsdag	105,5	105,1	44,0
Fredag	103,5	105,3	44,7
Veckomedel	102,6	101,3	43,0
Förändring från vecka 16	-0,8%	5,7%	1,5%

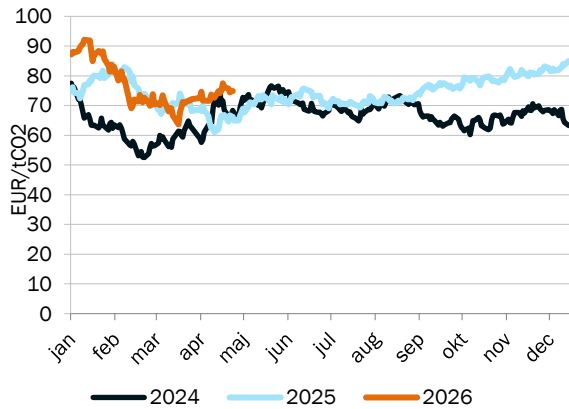
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

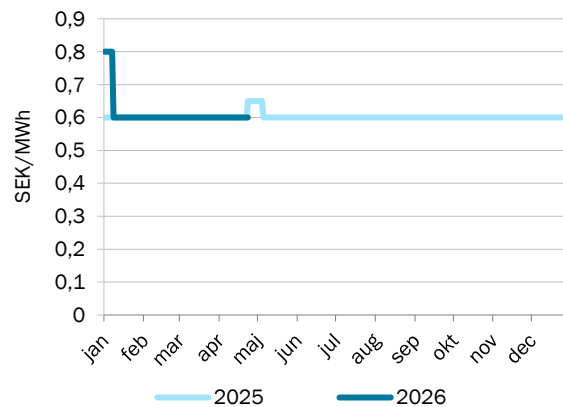
Vecka 17

Veckomedel	75,2
Förändring från vecka 16	0,5%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

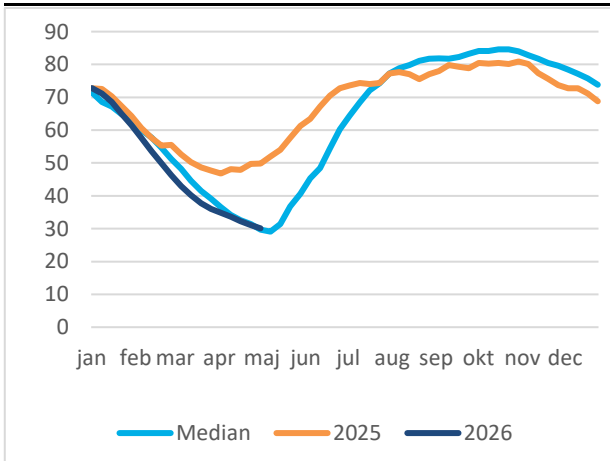
Vecka 17

Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 16	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad (en veckas fördröjning)

Källa: Nord Pool

Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden

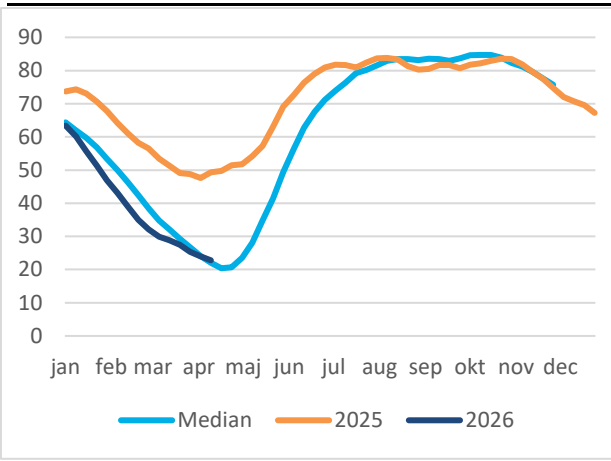


Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 16

Magasinfullnadsgrad	30,10
Förändring från vecka 16	-1,00 %-enheter
Normal	29,70
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

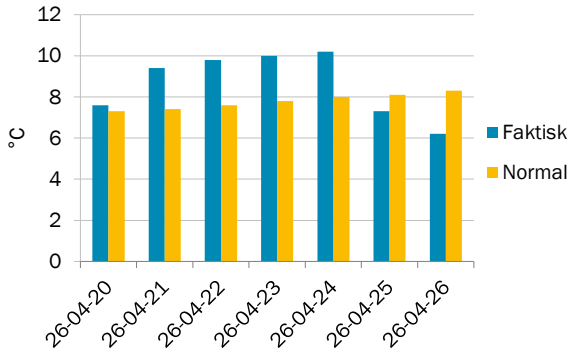
Vecka 16

Magasinfullnadsgrad	22,80
Förändring från vecka 16	-1,20 %-enheter
Normal	20,40
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

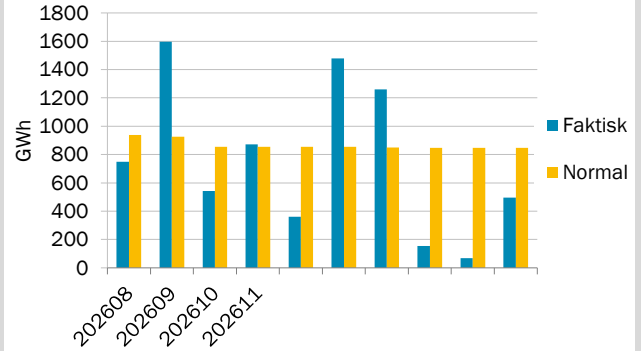
Vecka 17	Temperatur
Veckomedel	8,6
Normal temperatur*	7,8

*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	496
Normal nederbörd*	847

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Kolumn1 Kolumn2 Kolumn3 Kolumn4 Kolumn5

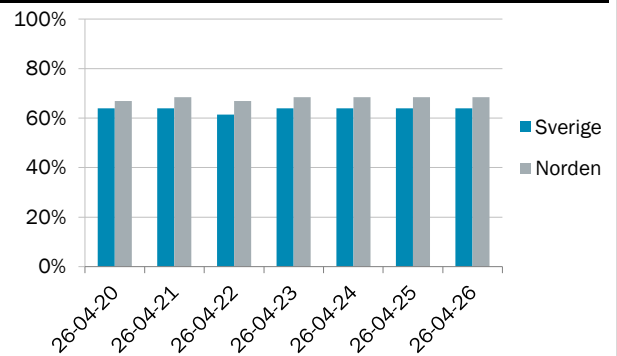
Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 17	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Tillgänglighet från vecka 16
Norden	68%	7 753	-5,2%
Sverige	64%	4 388	4,3%
Forsmark 1	100%	1 092	
Forsmark 2	0%	0	
Forsmark 3	98%	1 142	
Oskarshamn 3	0%	0	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	76%	3 315	-14,1%
Olkiluoto 1	0%	0	
Olkiluoto 2	83%	735	
Olkiluoto 3	98%	1 570	

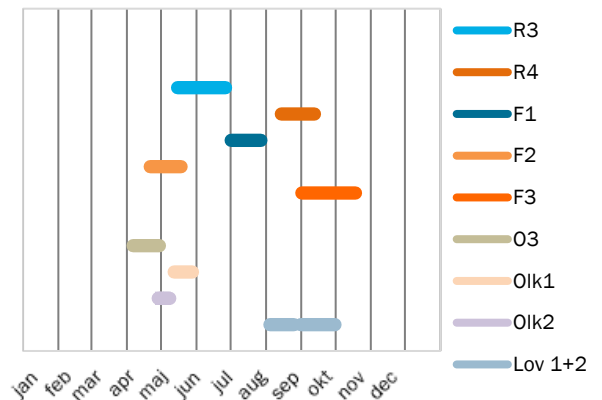
Källa: SKM

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft

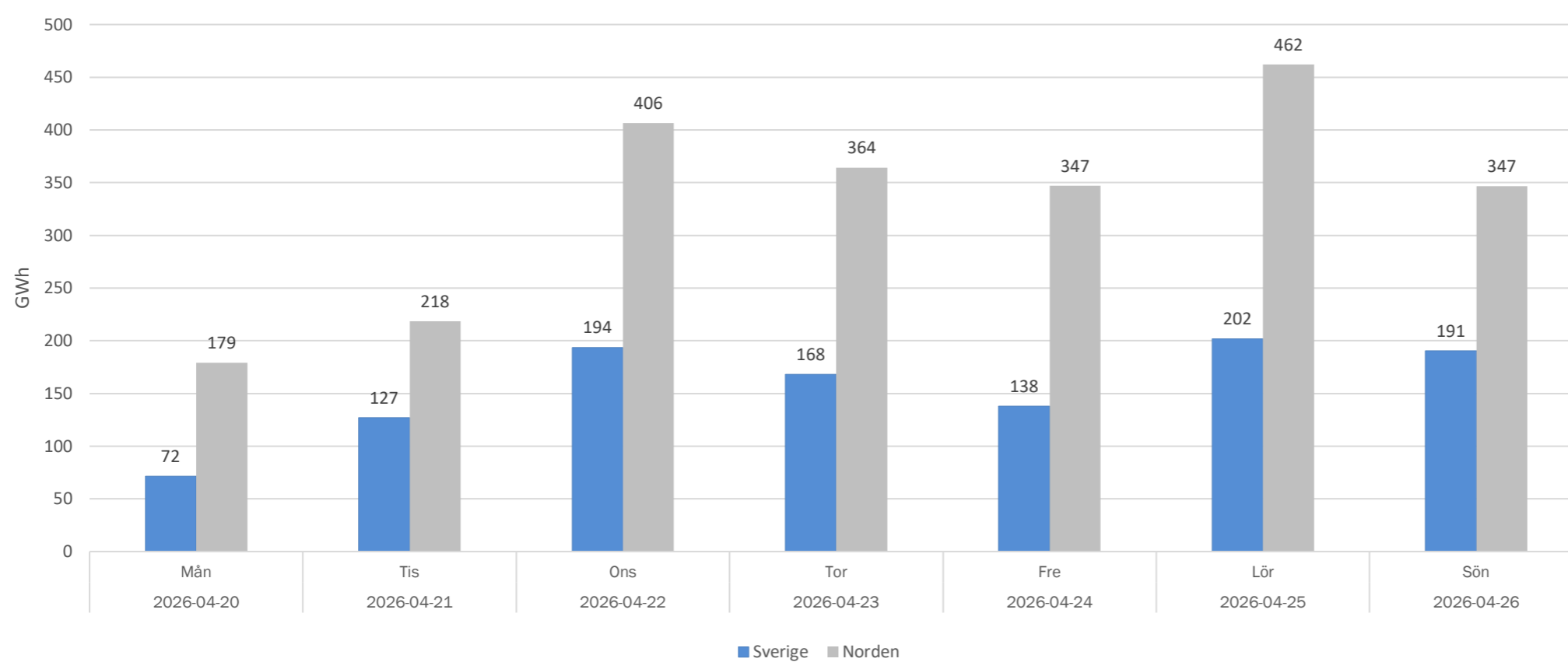
Saknas data



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

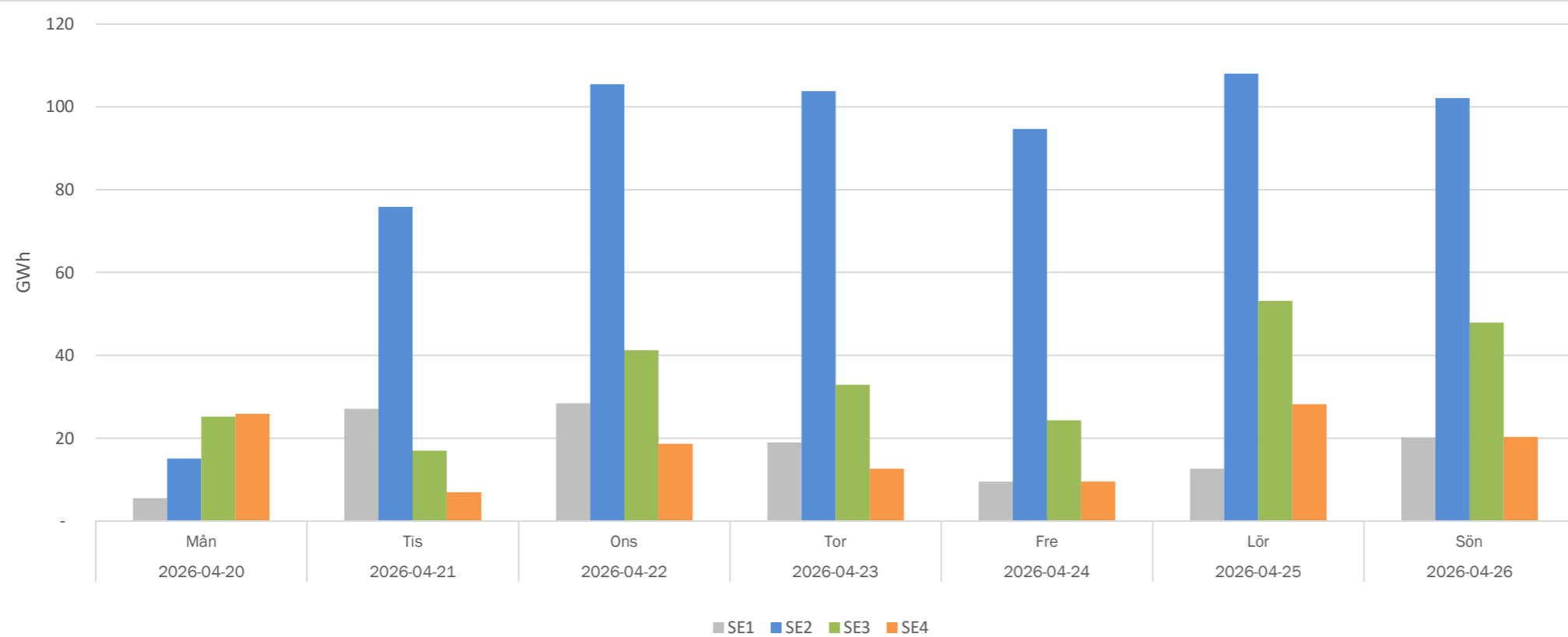
Källa: SKM

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 17	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	5	15	25	26	72
Tisdag	27	76	17	7	127
Onsdag	28	105	41	19	194
Torsdag	19	104	33	13	168
Fredag	10	95	24	10	138
Lördag	13	108	53	28	202
Söndag	20	102	48	20	191
Total produktion per elområde	122	605	242	122	1 091

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 17	1 091
Vecka 16	478
Förändring från vecka 16	128%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 17	2 324
Vecka 16	1 225
Förändring från vecka 16	90%

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

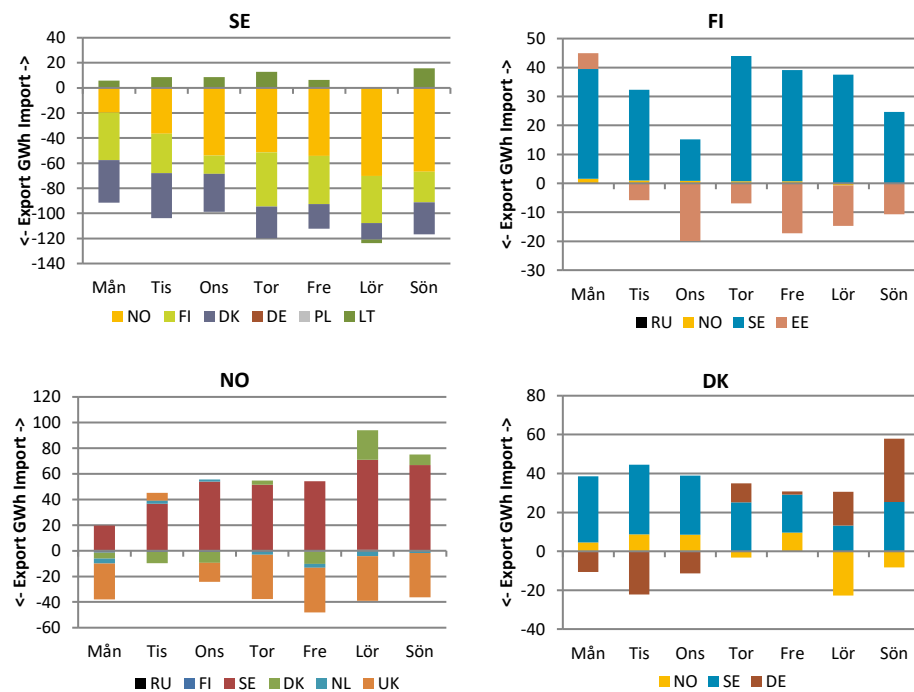
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 16	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2445	2918	1372	489	690	283
Förändring från vecka 15	-6,1%	0,0%	16,3%	-50,2%	-9,0%	-0,4%
Norge	2578	2673	2294	349		31
Förändring från vecka 15	-4,1%	13,8%	19,7%	-13,5%		3,3%
Finland	1533	1363	242	200	600	321
Förändring från vecka 15	-10,4%	-7,5%	7,3%	-43,5%	4,1%	0,9%
Danmark	753	527		197		233
Förändring från vecka 15	-10,8%	-22,2%		-52,0%		81,0%
Norden	7309	7481	3908	1236	1290	868
Förändring från vecka 15	-6,9%	0,8%	17,7%	-42,5%	-3,3%	14,1%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, netto, GWh

Vecka 17	Netto
Sverige	-709
Finland	162
Norge	180
Danmark	49
Estland	57
Lettland	-5
Litauen	-50

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

Vecka 17	Netto
Nederländerna	-11
Polen	0
Ryssland	D
Tyskland	32
Storbritannien	-318

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 Kraftmäklning. Marknadsplats för handel med nordiska elcertifikat.
Storebælt	Överföringslinje mellan Jylland i Danmark (DK1) och Själland i Danmark (DK2)