

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

Vecka 48 år 2024

Varmare än normalt med sjunkande spotpriser

Systempriset sjönk med 21 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 43,3 EUR/MWh. Spotpriset sjönk i samtliga svenska elområden. I SE1 landa veckomedlet på 26,2 EUR/MWh, i SE2 20,7 EUR/MWh, i SE3 på 52,4 EUR/MWh och i SE4 blev medelpriset 56,6 EUR/MWh.

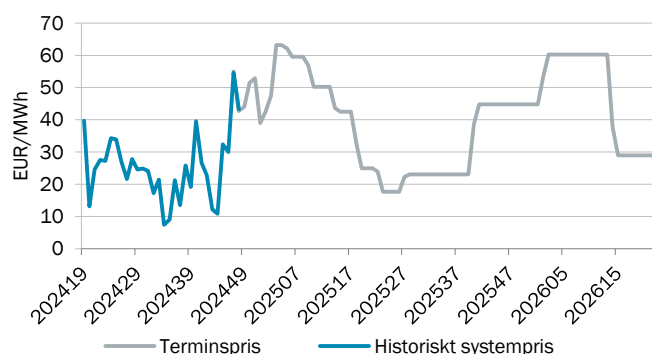
Terminspriserna för både januari och kvartal 1 2025 sjönk med 10,7 respektive 2,4 procent. Magasinfyllnadsgraden är fortsatt över det normala både i Sverige och i Norden. Vecka 48 var temperaturen i Sverige nästan 3 grader över det normala, veckomedeltemperaturen blev 5,2 grader.

Vindkraftsproduktionen i Norden ökade med 12 procent under veckan jämfört med föregående vecka.

Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	43,3	↓
Spotpris SE1 Luleå	26,2	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	20,7	↓
Spotpris SE3 Stockholm	52,4	↓
Spotpris SE4 Malmö	56,6	↓
Terminspris Norden (månad)	47,3	↓

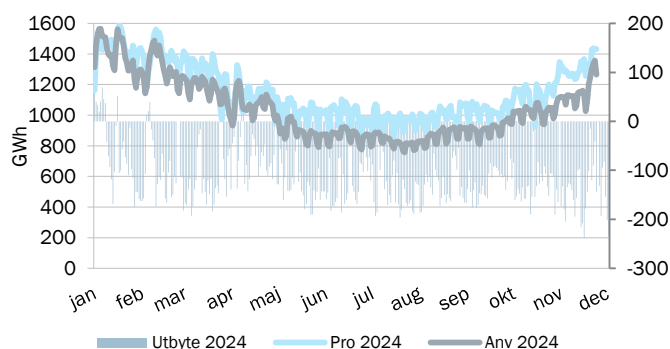
Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	5,2 (2,4)	↓
Nederbörd Norden, GWh	5199 (4281)	↓
Ingående magasin Norden, procent	83,2% (78,4%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	85,2% (77,6%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	86%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	85%	↓

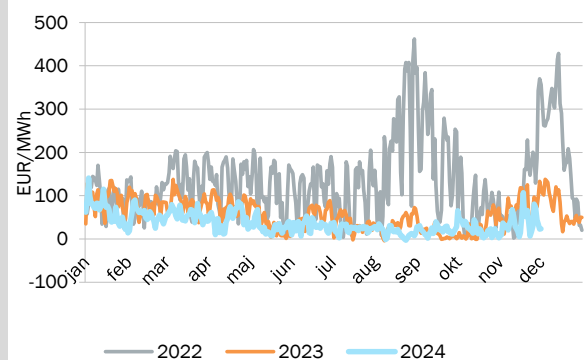
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



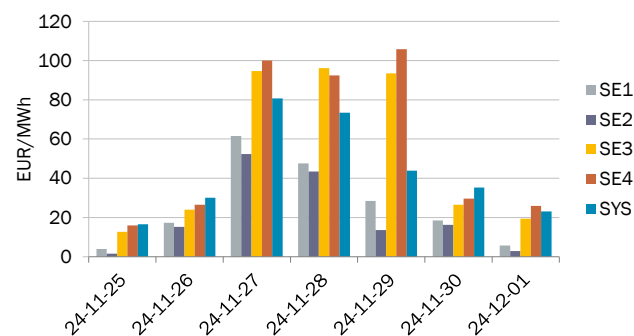
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



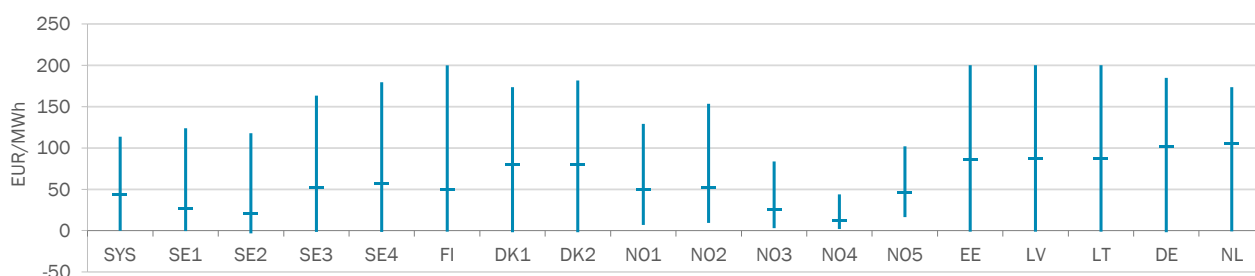
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 48	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	16,6	4,0	1,6	12,7	16,0	3,7	30,0	30,8	34,1	36,0	17,6	7,2	35,8	14,3	14,3	14,3	55,0	77,0
Tisdag	30,1	17,4	15,2	24,0	26,6	17,8	37,2	38,8	42,1	42,9	27,9	20,1	40,7	95,4	95,4	95,4	112,8	112,1
Onsdag	80,6	61,6	52,3	94,6	100,1	118,9	116,0	99,7	64,7	66,8	38,9	20,9	61,4	136,4	136,4	136,4	120,0	113,1
Torsdag	73,4	47,5	43,4	96,2	92,5	121,3	93,3	94,8	76,6	84,4	47,1	9,9	66,8	128,4	128,4	128,4	96,1	107,1
Fredag	43,8	28,4	13,6	93,5	105,8	34,7	124,1	130,2	49,0	50,9	12,2	10,5	45,1	132,2	132,2	132,2	130,3	124,8
Lördag	35,2	18,5	16,3	26,5	29,7	39,6	75,3	75,3	39,6	40,4	16,6	9,6	37,2	59,3	59,7	59,7	104,2	107,5
Söndag	23,0	5,7	2,9	19,4	25,9	6,9	85,7	85,7	37,7	39,1	15,8	7,7	35,6	38,6	40,7	40,7	94,6	94,4
Veckomedel	43,3	26,2	20,7	52,4	56,6	49,0	80,2	79,3	49,1	51,5	25,2	12,3	46,1	86,4	86,7	86,7	101,8	105,1
Medel föregående vecka	54,6	30,7	26,0	77,9	83,6	67,2	90,7	90,3	78,4	83,8	17,2	9,8	72,9	90,4	90,4	90,0	94,0	97,8
Förändring från vecka 47	-11,3	-4,6	-5,2	-25,5	-27,0	-18,2	-10,5	-11,0	-29,3	-32,3	8,0	2,4	-26,8	-4,0	-3,7	-3,2	7,8	7,3
Förändring från vecka 47	-21%	-15%	-20%	-33%	-32%	-27%	-12%	-12%	-37%	-39%	46%	25%	-37%	-4%	-4%	-4%	8%	7%

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 48	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	113,7	123,9	117,7	163,3	179,7	200,1	173,6	181,4	129,3	153,4	83,7	44,0	101,9	200,1	200,1	200	184,8	173,6
Lägst	-0,1	-0,7	-3,3	-1,6	-1,8	-1,2	-1,9	-1,9	6,8	9,3	3,0	1,8	16,3	-1,2	-1,2	-1,2	-1,9	-1,1

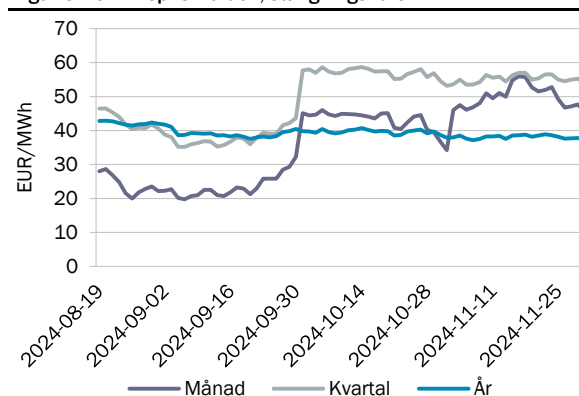
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 48	januari	kvartal 1	år 2025
Måndag	49,2	55,0	38,2
Tisdag	46,8	54,5	37,6
Onsdag	47,2	55,0	37,8
Torsdag	47,7	55,3	37,8
Fredag	45,6	54,0	37,2
Veckomedel	47,3	54,7	37,7
Förändring från vecka 47	-10,7%	-2,4%	-2,4%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



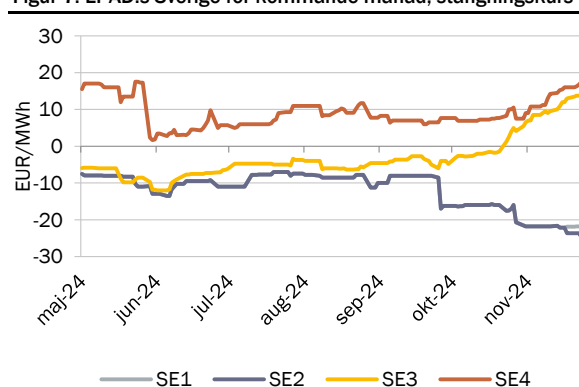
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 48	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-21,90	-23,60	13,50	16,00
Tisdag	-21,75	-23,60	13,75	16,25
Onsdag	-21,75	-23,60	13,75	16,75
Torsdag	-21,75	-24,75	14,00	17,50
Fredag	-21,75	-24,75	15,60	22,00
Veckomedel	-21,78	-24,06	14,12	17,70
Förändring från vecka 47	-1,0%	7,7%	22,1%	14,7%

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



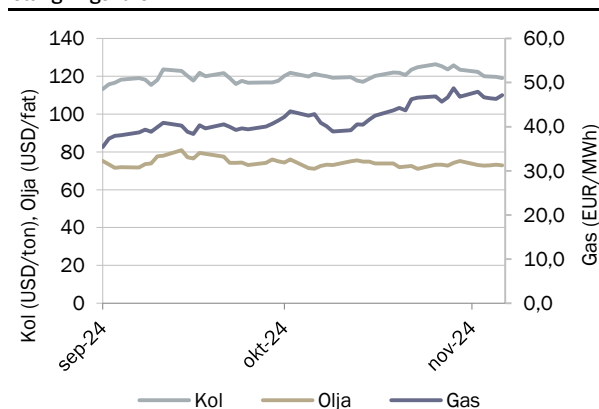
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 48	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	122,3	73,0	47,9
Tisdag	120,0	72,8	46,7
Onsdag	119,9	72,8	46,5
Torsdag	119,8	73,3	46,3
Fredag	119,1	72,9	47,2
Veckomedel	120,2	73,0	46,9
Förändring från vecka 47	-3,8%	-1,1%	-0,1%

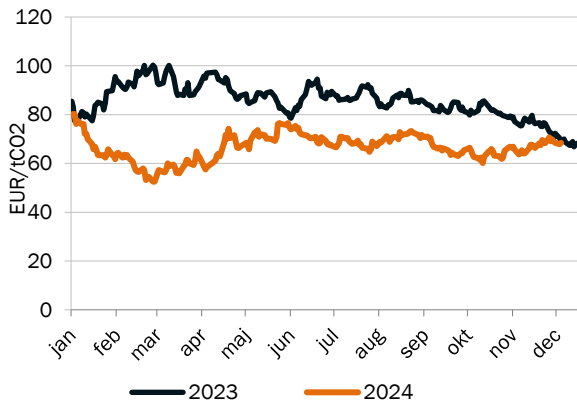
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



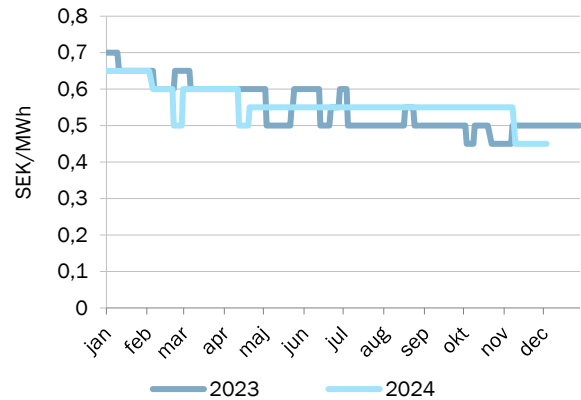
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 48	68,39
Veckomedel	68,7
Förändring från vecka 47	-0,7%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



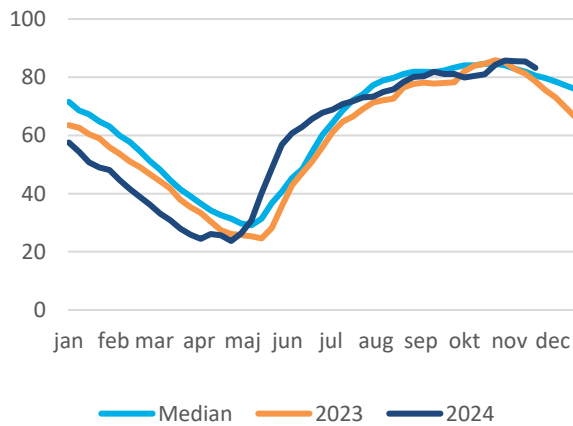
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 48	MAR25
Veckomedel	0,5
Förändring från vecka 47	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

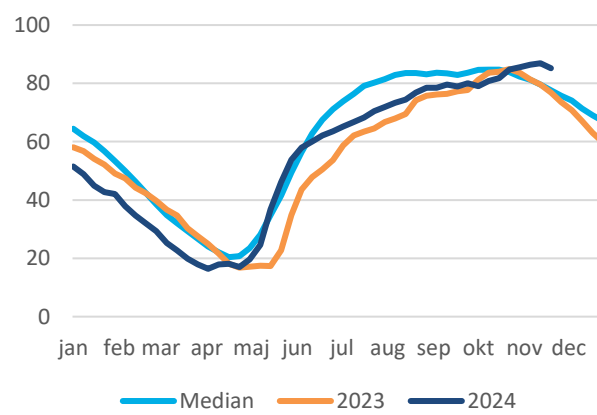
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 48	
Magasinfullnadsgrad	83,20
Förändring från vecka 47	-2,20 %-enheter
Normal	78,40
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



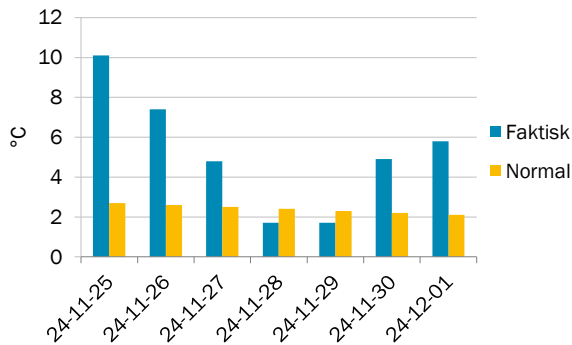
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 48	
Magasinfullnadsgrad	85,20
Förändring från vecka 47	-1,70 %-enheter
Normal	77,60
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

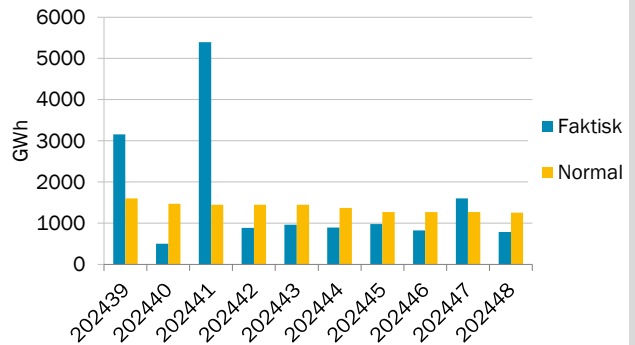
Vecka 48	Temperatur
Veckomedel	5,2
Normal temperatur*	2,4

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 48	Nederbörd
Veckomedel	790
Normal nederbörd*	1253

*Medelvärde för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

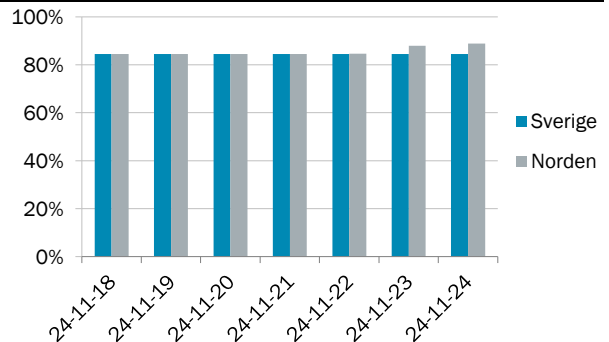
Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

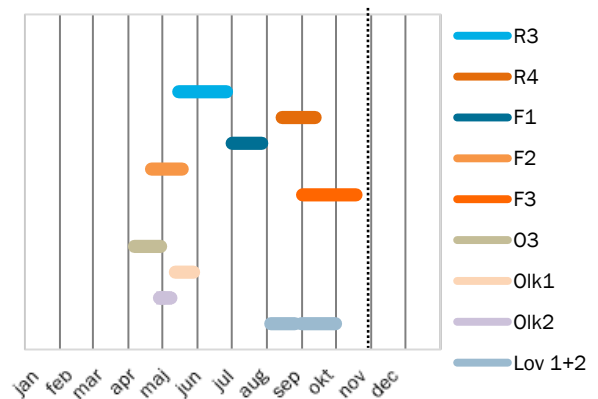
Vecka 48	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 47
Norden	86%	9 652	-1,9%
Sverige	85%	5 816	0,0%
Forsmark 1	110%	1 092	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	0%	0	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	87%	3 836	-4,8%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	83%	735	
Olkiluoto 3	95%	1 516	
Loviisa 1 och 2	72%	729	

Forsmark 3 har ett planerat underhåll med 1172 MW otillgänglig kapacitet fram till och med 27 januari 2025.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



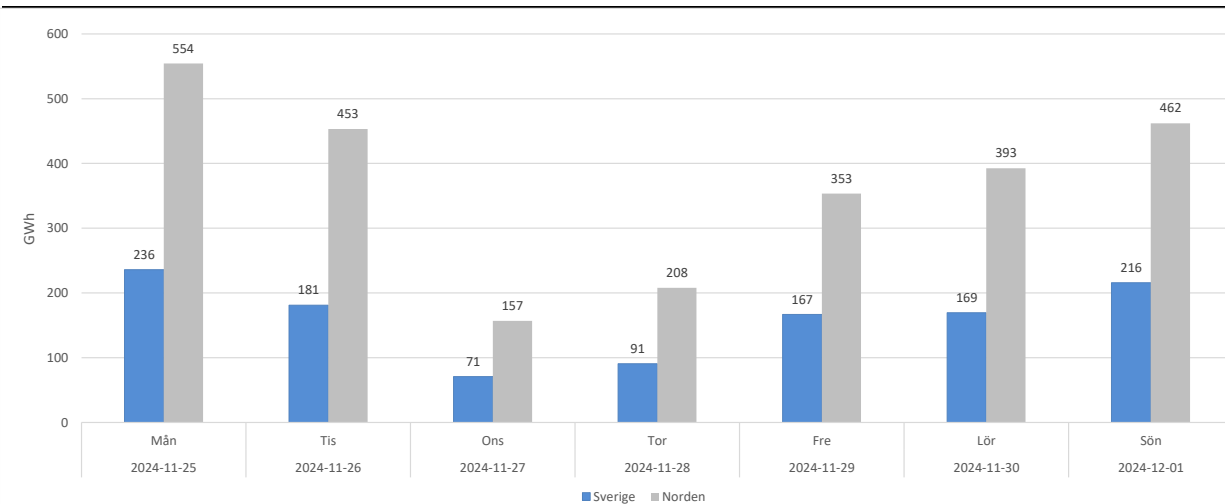
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

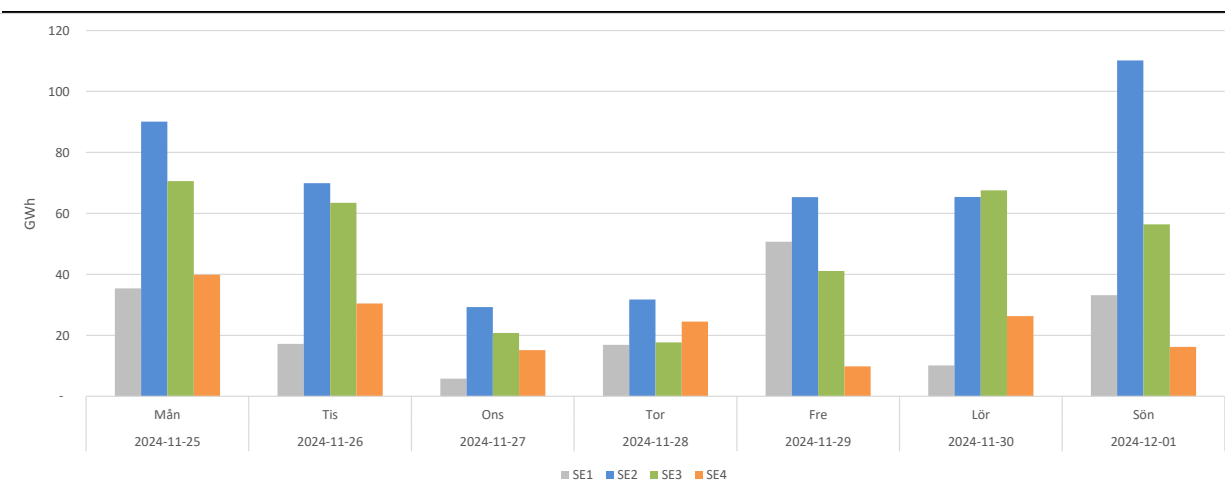
Källa: SKM

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 48	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	35	90	71	40	236
Tisdag	17	70	63	30	181
Onsdag	6	29	21	15	71
Torsdag	17	32	18	24	91
Fredag	51	65	41	10	167
Lördag	10	65	68	26	169
Söndag	33	110	56	16	216
Total produktion per elområde	169	462	338	162	1 131

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 48	1 131
Vecka 47	1 073
Förändring från vecka 47	5%

Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 48	2 580
Vecka 47	2 304
Förändring från vecka 47	12%

Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

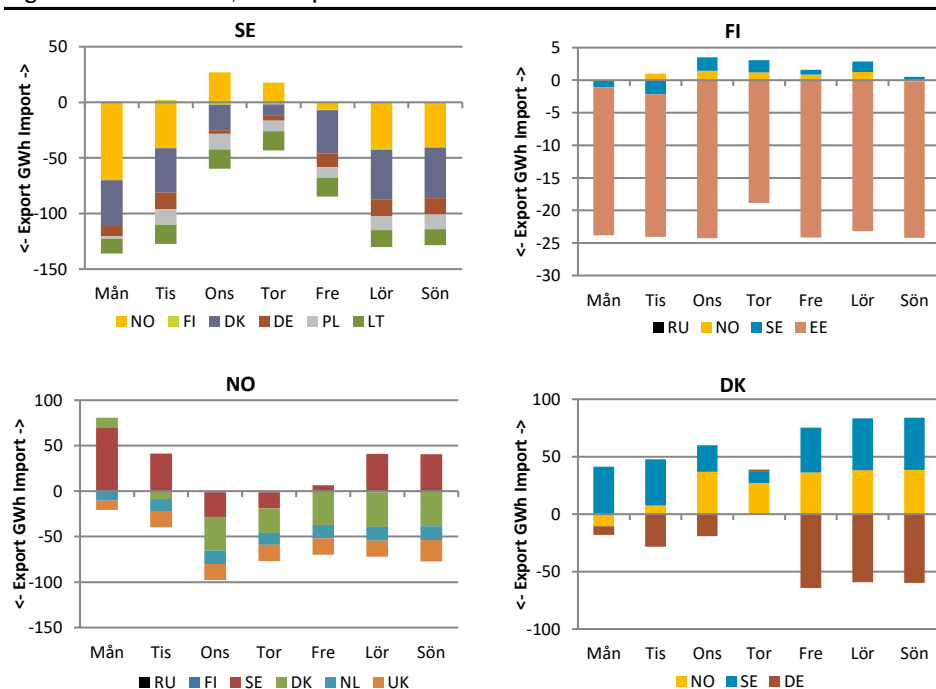
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 47	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3178	3742	1473	1079	965	225
Förändring från vecka 46	22,2%	13,5%	49,1%	-5,9%	0,9%	9,2%
Norge	3248	3584	3292	262		31
Förändring från vecka 46	14,3%	6,2%	13,0%	-39,4%		3,3%
Finland	1720	1671	251	566	498	357
Förändring från vecka 46	5,6%	-1,7%	23,1%	-2,2%	-23,9%	35,7%
Danmark	833	702		403		282
Förändring från vecka 46	16,3%	-7,3%		-12,5%		1,3%
Norden	8978	9699	5015	2310	1463	895
Förändring från vecka 46	15,3%	6,3%	22,2%	-11,8%	-9,2%	15,1%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 48	Netto
Sverige	-662
Finland	-83
Norge	-354
Danmark	7
Estland	73
Lettland	62
Litauen	145

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

Vecka 48	Netto
Nederländerna	-97
Polen	-75
Ryssland	0
Tyskland	-419
Storbritannien	-237

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)



Energimarknadsinspektionen
 Libergsgatan 6
 Box 155
 631 03 Eskilstuna

016-16 27 00
registrator@ei.se
www.ei.se
 Kontakt: veckobrev@ei.se