

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 44 år 2024

Sjunkande spotpris i SE3 och ökande spotpris i SE1, SE2 och SE4

Systempriset sjönk med 11 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 10,9 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 steg med 103 procent där medel blev 3 EUR/MWh. I SE2 ökade spotpriset med 71 procent och veckomedel var 2,5 EUR/MWh medan spotpriset minskade med 4 procent i SE3 där medel blev 12,4 EUR/MWh. I SE4 ökade spotpriset med 82 procent där medel blev 27,7 EUR/MWh. Terminspriserna på kol steg med 1,3 procent och hade ett veckomedel på 120,2 USD/ton, oljepriset minskade med 3,8 procent och veckomedlet landade på 72,3 USD/fat, gaspriset sjönk med 1,2 procent där veckomedel blev 41,1 EUR/MWh. Under veckan var den ingående magasinfullnadsgraden i Norden och Sverige 84,2 och 84,8 procent vilket är högre nivåer jämfört med medel jämfört med normalen. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på i genomsnitt på 85 procent och i Norden låg den på 89 procent.

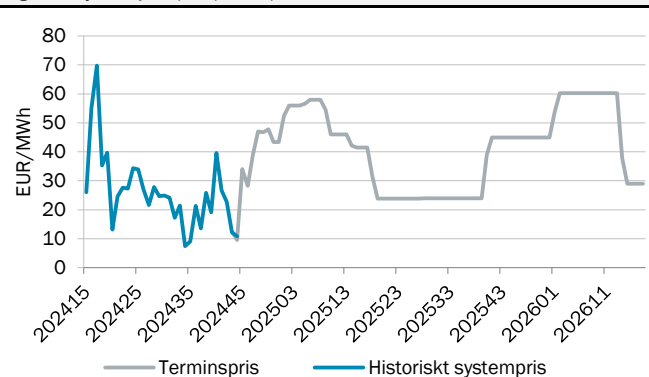
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	10,9	↓
Spotpris SE1 Luleå	3,0	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	2,5	↑
Spotpris SE3 Stockholm	12,4	↓
Spotpris SE4 Malmö	27,7	↑
Terminspris Norden (månad)	39,4	↓

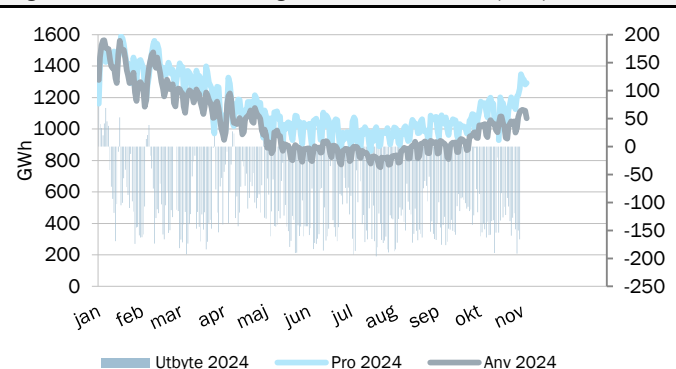
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	8,3 (5,7)	↓
Nederbörd Norden, GWh	8056 (4484)	↑
Ingående magasin Norden, procent	84,2% (82,8%)	↑
Ingående magasin Sverige, procent	84,8% (83,9%)	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	89%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	85%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



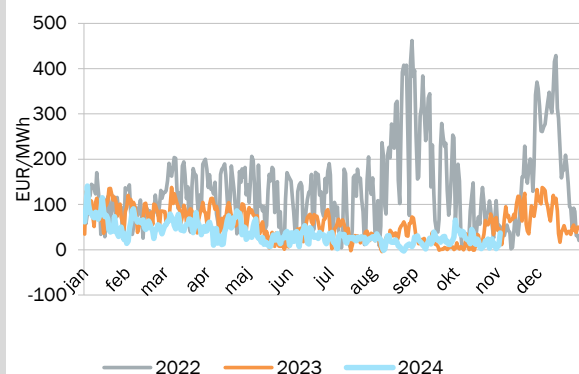
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



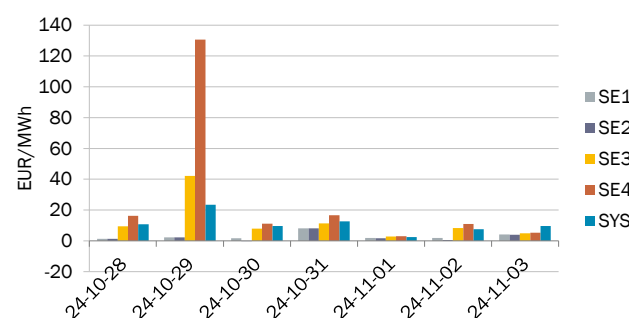
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



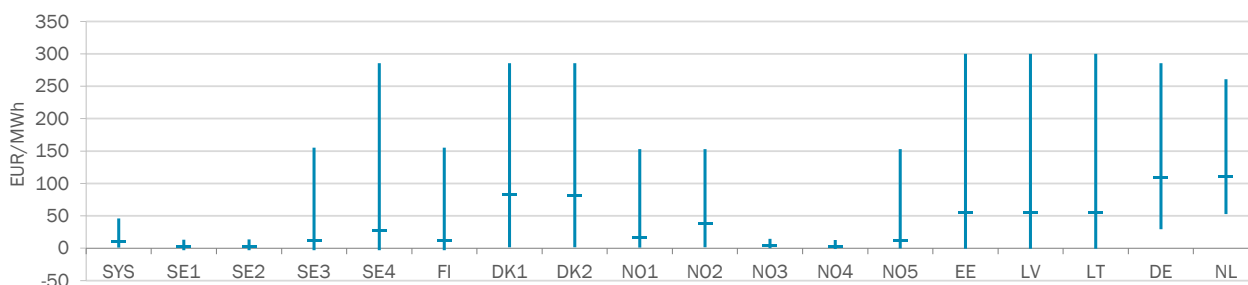
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 44	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	10,7	1,3	1,3	9,4	16,3	3,4	109,8	109,8	18,3	47,2	1,9	1,9	18,3	121,5	121,5	121,5	111,4	105,6
Tisdag	23,4	2,3	2,3	42,2	130,7	38,9	141,0	141,0	47,5	67,6	2,5	2,5	47,5	162,7	162,7	162,7	141,2	134,2
Onsdag	9,7	1,6	0,0	8,0	11,2	1,5	98,8	98,5	12,1	42,8	4,0	1,8	7,4	14,2	14,2	14,2	124,7	118,5
Torsdag	12,6	8,1	8,1	11,4	16,7	26,7	44,9	44,6	10,6	26,8	8,3	8,2	0,0	49,8	49,8	49,8	105,8	108,8
Fredag	2,5	1,9	1,7	2,8	3,1	5,2	7,4	7,4	3,3	7,3	2,0	1,9	0,7	6,0	6,0	5,9	75,1	107,3
Lördag	7,6	2,0	0,5	8,2	11,0	2,8	104,8	104,8	15,6	44,0	3,8	2,1	4,9	9,9	9,9	9,9	106,8	105,0
Söndag	9,6	4,1	3,9	4,9	5,2	8,5	70,1	58,9	8,1	37,4	4,6	4,2	4,4	16,8	16,8	16,8	93,4	92,4
Veckomedel	10,9	3,0	2,5	12,4	27,7	12,4	82,4	80,7	16,5	39,0	3,9	3,2	11,9	54,4	54,4	54,4	108,3	110,3
Medel föregående vecka	12,2	1,5	1,5	12,9	15,2	17,7	93,7	95,0	23,1	38,5	2,0	2,0	23,1	119,9	120,0	120,0	100,6	98,5
Förändring från vecka 43	-1,3	1,5	1,1	-0,5	12,5	-5,3	-11,3	-14,3	-6,6	0,5	1,9	1,3	-11,3	-65,5	-65,5	-65,6	7,7	11,7
Förändring från vecka 43	-11%	103%	71%	-4%	82%	-30%	-12%	-15%	-29%	1%	97%	64%	-49%	-55%	-55%	-55%	8%	12%

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 44	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	45,9	13,3	13,4	155,5	285,8	155,5	285,8	285,8	152,8	152,8	14,6	12,7	152,8	300,1	300,1	300	285,8	261,1
Lägst	1,0	-3,0	-3,0	-3,0	-3,0	-3,0	1,5	1,5	0,9	1,5	0,0	-1,3	-0,1	-0,6	-0,6	-0,6	29,5	52,6

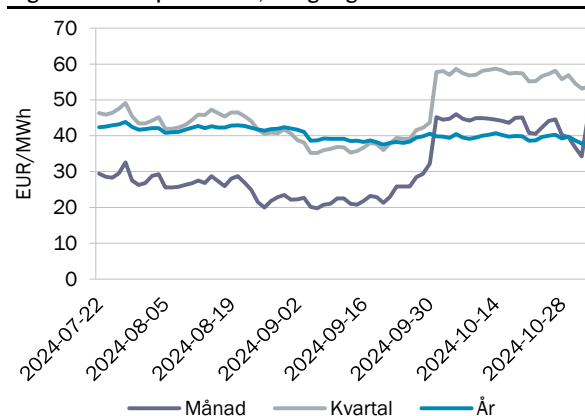
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 44	december	kvartal 1	år 2025
Måndag	40,2	55,8	39,2
Tisdag	39,6	56,9	39,8
Onsdag	36,8	54,7	38,7
Torsdag	34,3	53,2	37,9
Fredag	46,0	53,7	38,0
Veckomedel	39,4	54,8	38,7
Förändring från vecka 43	-7,3%	-2,9%	-1,9%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



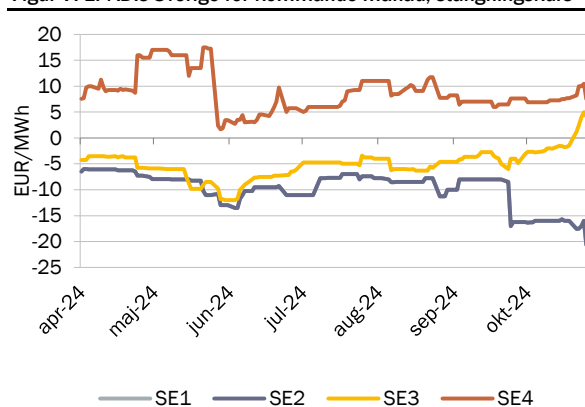
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 44	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-17,55	-17,55	1,25	8,25
Tisdag	-17,50	-17,50	2,50	10,00
Onsdag	-17,00	-17,00	4,00	10,00
Torsdag	-16,00	-16,00	5,00	10,50
Fredag	-20,65	-20,65	4,15	7,50
Veckomedel	-17,74	-17,74	3,38	9,25
Förändring från vecka 43	11,3%	11,3%	-311,3%	22,8%

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



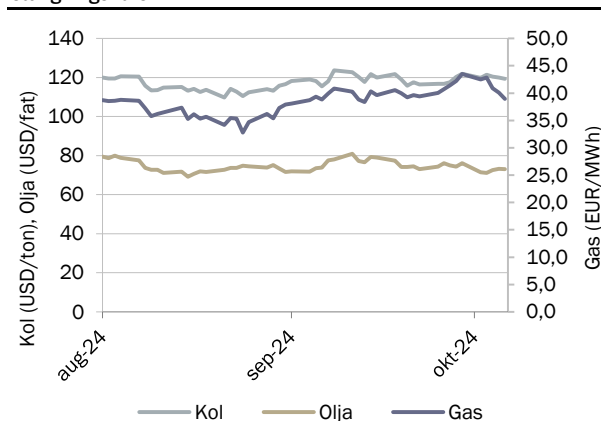
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 44	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	119,8	71,4	42,5
Tisdag	121,4	71,1	42,9
Onsdag	120,5	72,6	40,9
Torsdag	120,0	73,2	40,1
Fredag	119,3	73,1	39,0
Veckomedel	120,2	72,3	41,1
Förändring från vecka 43	1,3%	-3,8%	-1,2%

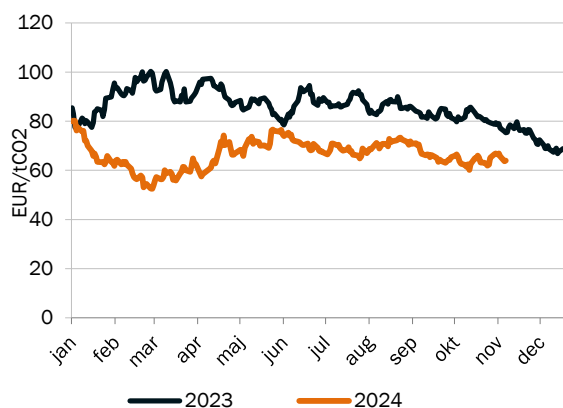
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



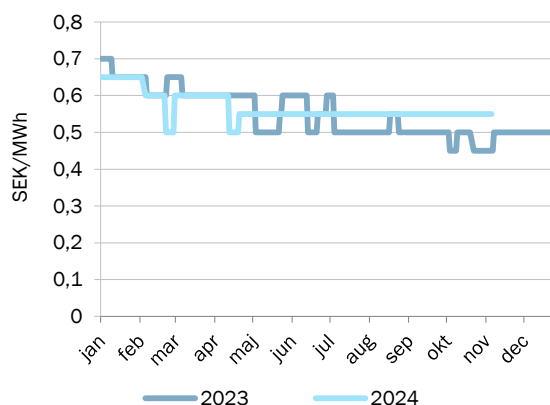
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 44	64,03
Veckomedel	65,4
Förändring från vecka 43	1,3%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



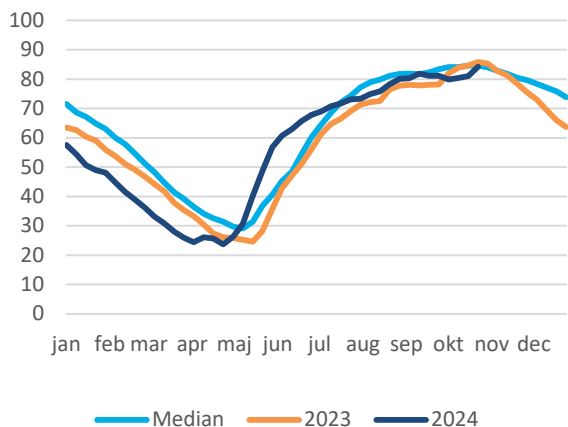
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 44	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 43	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinifyllnadsgrad

Källa: Nord Pool

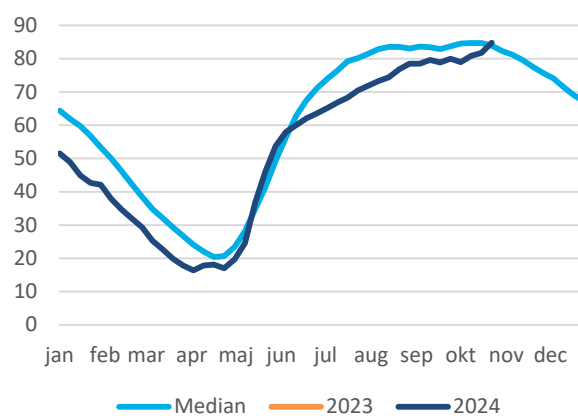
Figur 11. Magasinifyllnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinifyllnadsgrad i Norden

Vecka 44	
Magasinifyllnadsgrad	84,20
Förändring från vecka 43	3,20 %-enheter
Normal	82,80
Total	121 429

Figur 12. Magasinifyllnadsgrad i Sverige



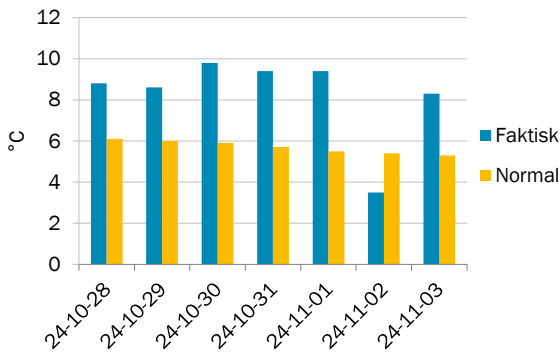
Tabell 11. Ingående magasinifyllnadsgrad i Sverige

Vecka 44	
Magasinifyllnadsgrad	84,80
Förändring från vecka 43	3,00 %-enheter
Normal	83,90
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

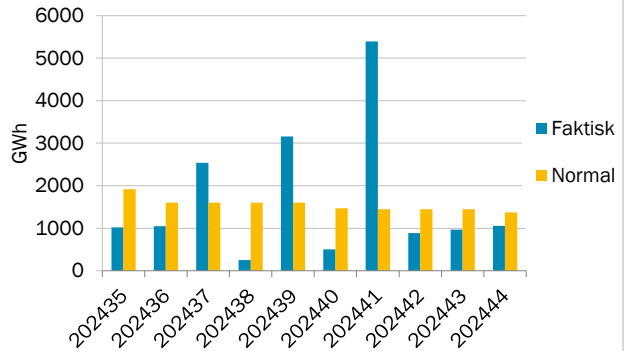
Vecka 44	Temperatur
Veckomedel	8,3
Normal temperatur*	5,7

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 44	Nederbörd
Veckomedel	1054
Normal nederbörd*	1374

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

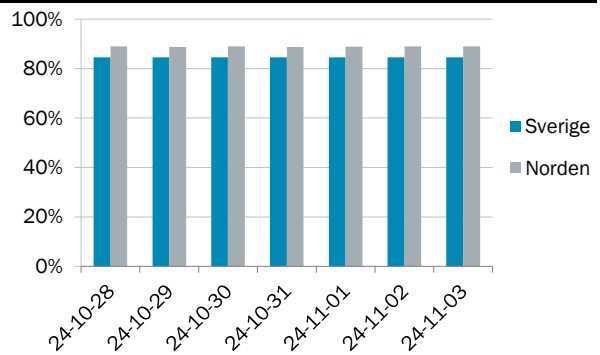
Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

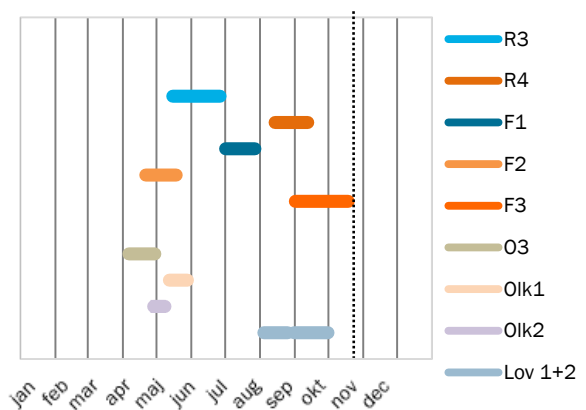
Vecka 44	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 43
Norden	89%	10 014	2,7%
Sverige	85%	5 816	4,3%
Forsmark 1	110%	1 092	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	0%	0	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	96%	4 198	-0,1%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	83%	735	
Olkiluoto 3	98%	1 567	
Loviisa 1 och 2	100%	1 010	

Forsmark 3 har ett planerat underhåll med 1172 MW otillgänglig kapacitet fram till och med 16 december 2024.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



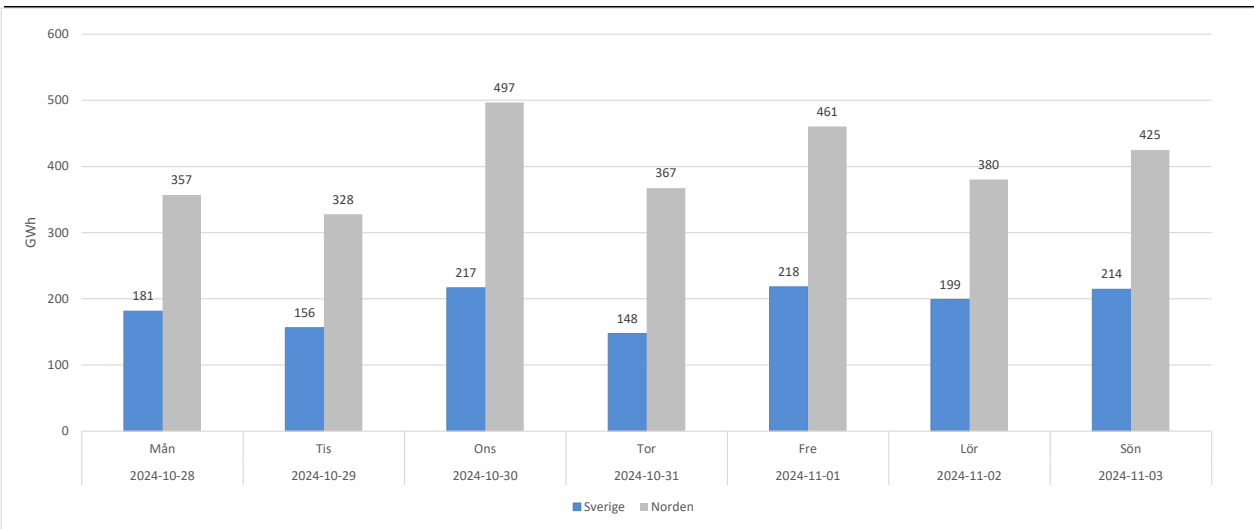
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

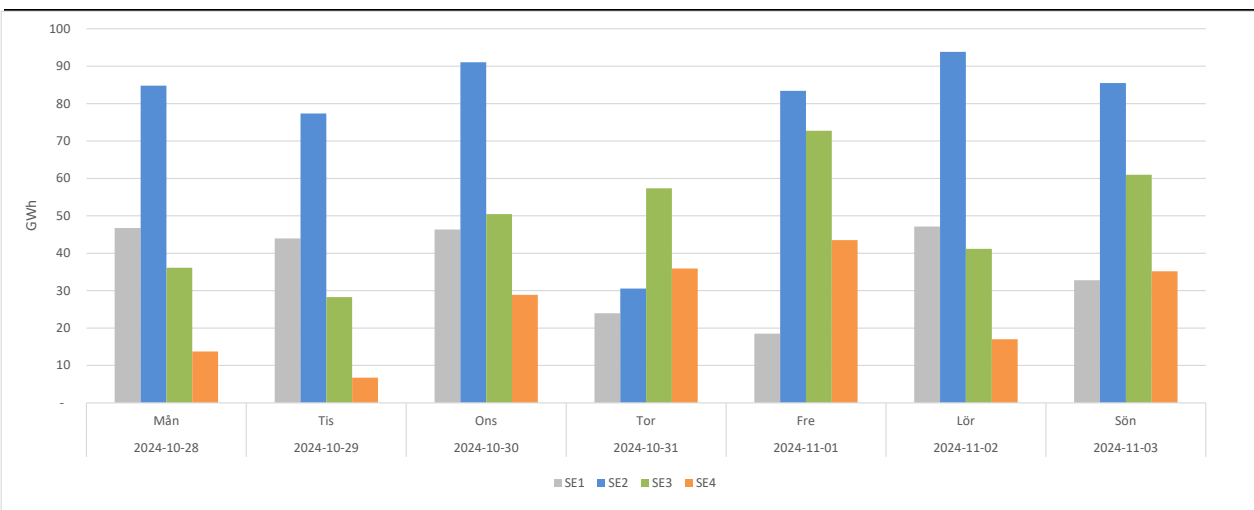
Källa: SKM

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 44	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	47	85	36	14	181
Tisdag	44	77	28	7	156
Onsdag	46	91	50	29	217
Torsdag	24	31	57	36	148
Fredag	18	83	73	44	218
Lördag	47	94	41	17	199
Söndag	33	85	61	35	214
Total produktion per elområde	259	546	347	181	1 334

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 44	1 334
Vecka 43	1 176
Förändring från vecka 43	13%

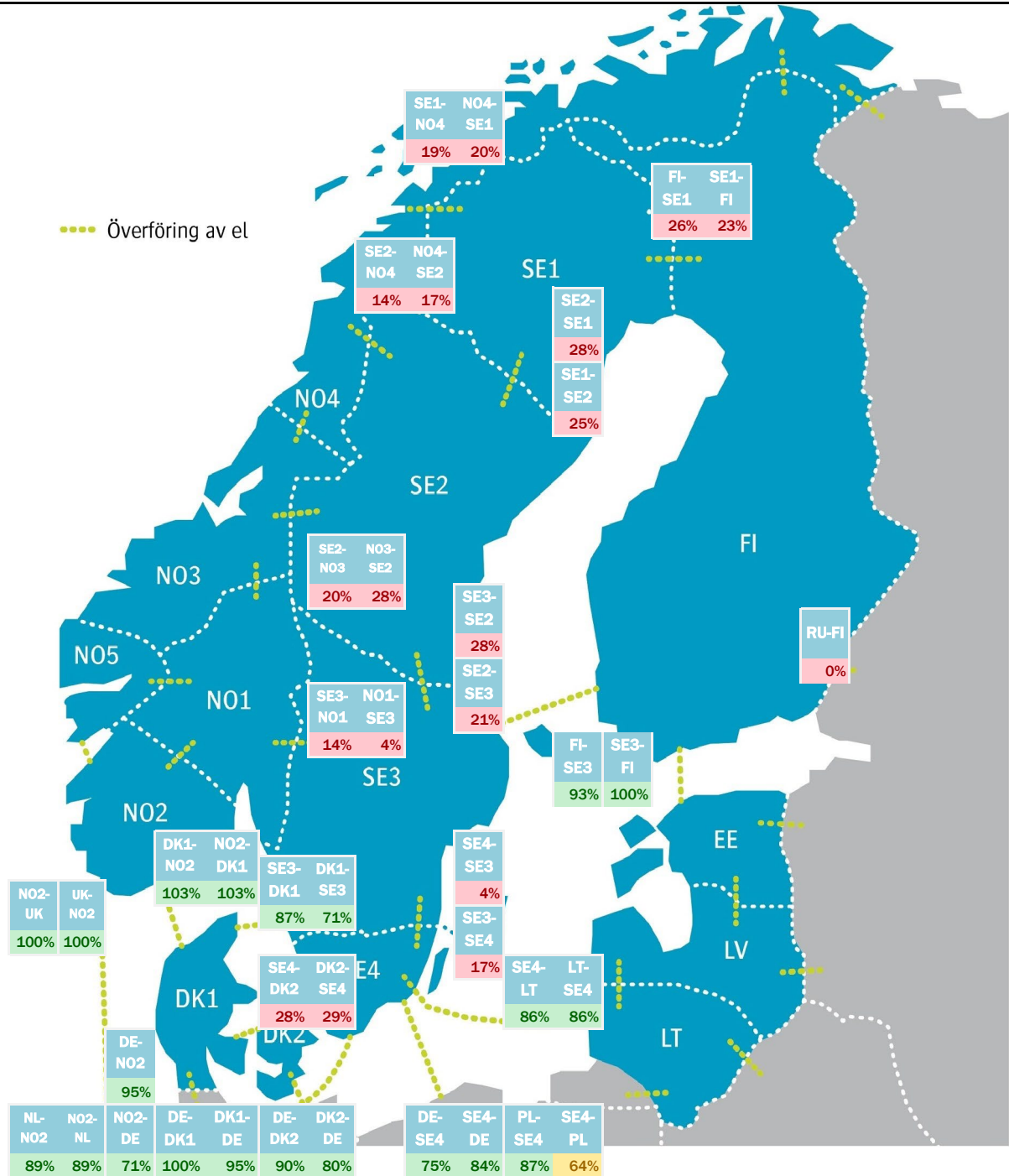
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 44	2 815
Vecka 43	2 486
Förändring från vecka 43	13%

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 44	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	1377	2378	791	519	384	0	1449	1680	625	362	350	1200	111	200	43	299	600	831	1540	1070
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	1026	2497	895	448	521	0	1449	1680	511	485	287	1114	139	170	43	90	600	940	2075	102
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

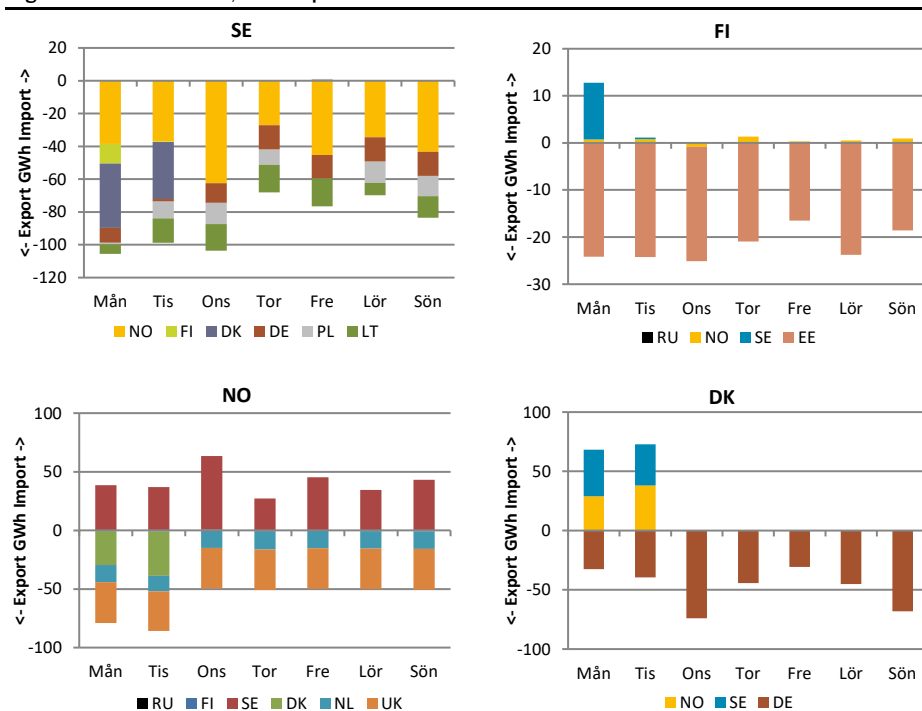
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 43	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2329	3057	922	1139	818	179
Förändring från vecka 42	-4,6%	-1,9%	-22,9%	38,7%	-9,7%	-6,8%
Norge	2544	2808	2395	383		31
Förändring från vecka 42	0,0%	6,5%	4,5%	21,4%		3,3%
Finland	1544	1629	203	557	650	219
Förändring från vecka 42	2,9%	-1,1%	-14,5%	2,7%	-0,3%	1,9%
Danmark	697	640		370		223
Förändring från vecka 42	-5,4%	7,9%		-7,8%		51,3%
Norden	7114	8134	3520	2449	1468	651
Förändring från vecka 42	-1,5%	1,8%	-5,5%	17,7%	-5,8%	11,6%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 44	Netto
Sverige	-204
Finland	-34
Norge	-145
Danmark	68
Estland	67
Lettland	91
Litauen	80

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

Vecka 44	Netto
Nederländerna	-102
Polen	-58
Ryssland	0
Tyskland	-584
Storbritannien	-377

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)



Energimarknadsinspektionen
 Libergsgatan 6
 Box 155
 631 03 Eskilstuna

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