

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 39 år 2024

Sjunkande spotpriser och ökat gaspris

Systempriset sjönk med 26 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 19,1 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 minskade med 28 procent där medel blev 9,6 EUR/MWh. I SE2 sjönk spotpriset med 32 procent och veckomedel var 10,5 EUR/MWh medan spotpriset minskade med 51 procent i SE3 där medel blev 10,7 EUR/MWh. I SE4 sjönk spotpriset med 59 procent där medel blev 10,7 EUR/MWh. Terminspriserna på kol steg med 3,3 procent och hade ett veckomedel på 115,6 USD/ton, oljepriset minskade med 0,9 procent och veckomedlet landade på 73,2 USD/fat, gaspriset steg med 7,2 procent där veckomedel blev 37 EUR/MWh. Under veckan var den ingående magasinfullnadsgraden i Norden och Sverige 81,1 och 78,9 procent vilket är lägre nivåer jämfört med medel jämfört med normalen Vindkraftsproduktionen i Sverige och Norden sjönk med 60 respektive 57 procent jämfört med föregående vecka.

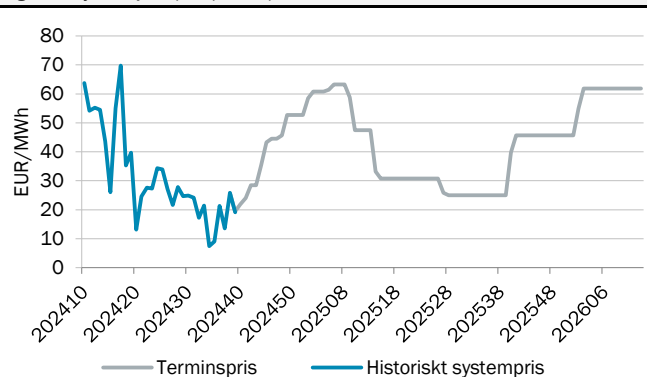
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	19,1	↓
Spotpris SE1 Luleå	9,6	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	10,5	↓
Spotpris SE3 Stockholm	10,7	↓
Spotpris SE4 Malmö	10,7	↓
Terminspris Norden (månad)	27,1	↑

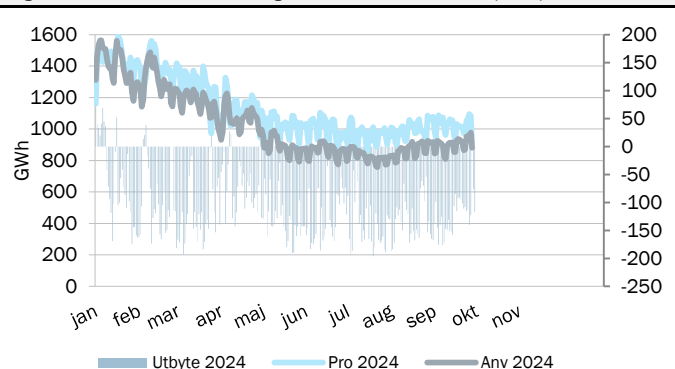
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	12,0 (11,3)	↓
Nederbörd Norden, GWh	7326 (4634)	↑
Ingående magasin Norden, procent	81,1% (84,1%)	↓
Ingående magasin Sverige, procent	78,9% (82,9%)	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	77%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	83%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



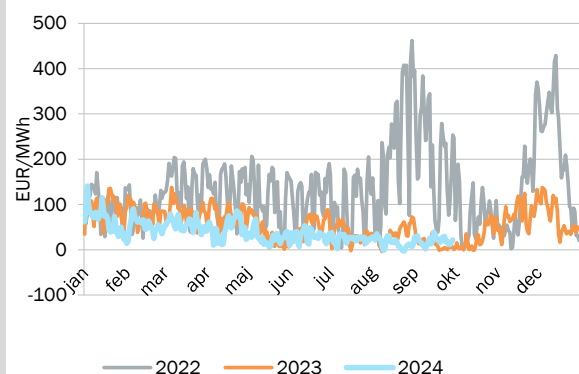
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



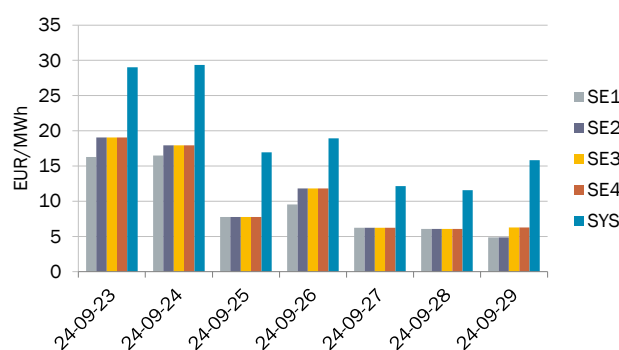
Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



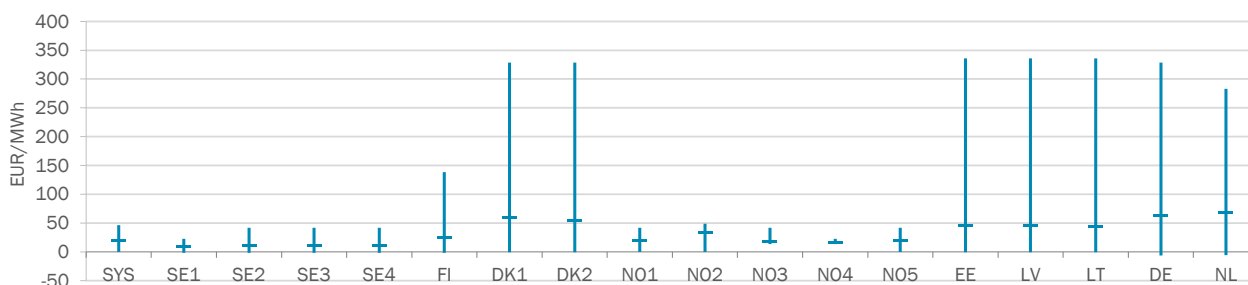
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 39	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	29,0	16,3	19,0	19,0	19,0	58,5	121,4	121,4	19,8	42,7	19,4	16,6	19,8	105,8	105,8	105,8	121,4	113,4
Tisdag	29,4	16,5	17,9	17,9	17,9	23,6	91,8	91,8	19,5	42,7	19,4	17,8	19,5	57,3	57,5	57,5	91,8	86,9
Onsdag	17,0	7,8	7,8	7,8	7,8	8,1	56,0	43,3	18,7	32,8	16,7	16,7	18,7	26,6	26,6	26,6	75,1	96,2
Torsdag	18,9	9,6	11,8	11,8	11,8	24,2	54,1	49,6	20,5	36,1	16,9	16,6	20,5	43,0	43,3	43,3	55,0	51,9
Fredag	12,1	6,2	6,2	6,2	6,2	12,3	17,7	14,3	14,2	18,0	16,9	16,9	14,2	14,1	14,1	14,1	14,8	20,0
Lördag	11,6	6,1	6,1	6,1	6,1	42,1	16,8	11,0	17,1	18,8	15,5	15,5	19,0	42,1	42,1	29,8	29,1	38,7
Söndag	15,8	4,9	4,9	6,3	6,3	5,3	57,1	49,9	30,1	39,0	16,0	16,0	30,1	33,3	33,3	33,3	58,4	68,9
Veckomedel	19,1	9,6	10,5	10,7	10,7	24,9	59,3	54,5	20,0	32,9	17,3	16,6	20,2	46,0	46,1	44,3	63,6	68,0
Medel föregående vecka	25,8	13,3	15,5	21,9	25,9	85,8	80,4	80,8	21,4	40,1	16,2	16,3	14,7	106,8	98,1	98,1	80,3	77,5
Förändring från vecka 38	-6,7	-3,7	-5,0	-11,1	-15,2	-60,9	-21,1	-26,3	-1,4	-7,3	1,0	0,3	5,5	-60,8	-52,0	-53,8	-16,6	-9,5
Förändring från vecka 38	-26%	-28%	-32%	-51%	-59%	-71%	-26%	-33%	-7%	-18%	6%	2%	38%	-57%	-53%	-55%	-21%	-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 39	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	46,6	22,6	41,8	41,8	41,8	138,2	328,4	328,4	41,8	49,0	41,8	22,6	41,8	335,9	335,9	336	328,4	283,3
Lägst	0,0	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-0,6	-0,5	-0,2	-0,2	13,4	13,4	-0,1	-0,5	-0,5	-0,5	-6,3	-5,9

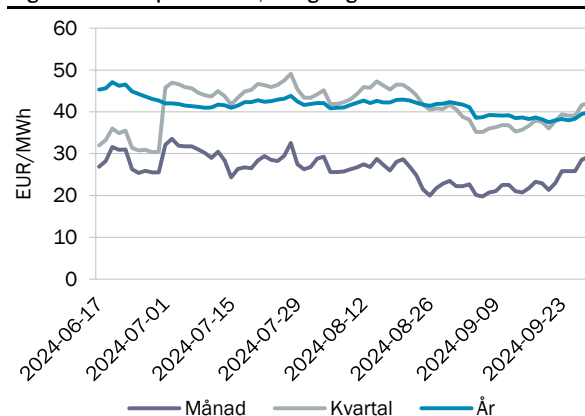
Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 39	oktober	kvartal 4	år 2025
Måndag	25,8	39,4	38,3
Tisdag	25,9	39,1	38,0
Onsdag	25,9	39,1	38,4
Torsdag	28,5	41,6	39,5
Fredag	29,3	42,2	39,9
Veckomedel	27,1	40,3	38,8
Förändring från vecka 38	20,6%	8,2%	1,8%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



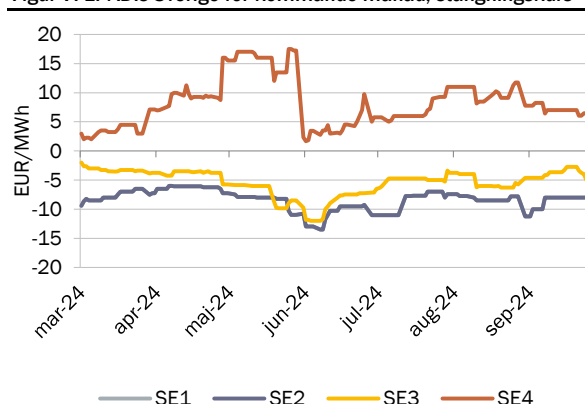
Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 39	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-8,00	-8,00	-2,75	7,00
Tisdag	-8,00	-8,00	-3,40	6,02
Onsdag	-8,00	-8,00	-3,75	6,02
Torsdag	-8,00	-8,00	-3,95	6,50
Fredag	-8,00	-8,00	-5,00	6,50
Veckomedel	-8,00	-8,00	-3,77	6,41
Förändring från vecka 38	0,0%	0,0%	17,4%	-8,5%

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



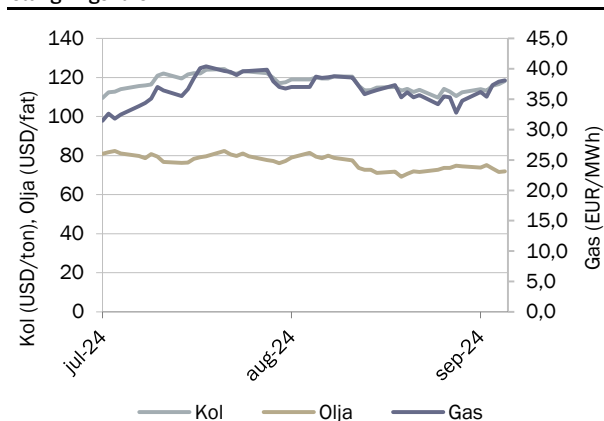
Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 39	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	114,1	73,9	36,2
Tisdag	113,3	75,2	35,4
Onsdag	115,8	73,5	37,3
Torsdag	116,6	71,6	37,9
Fredag	118,3	72,0	38,1
Veckomedel	115,6	73,2	37,0
Förändring från vecka 38	3,3%	-0,9%	7,2%

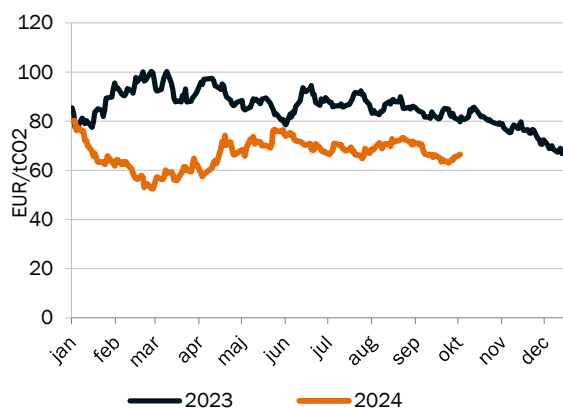
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



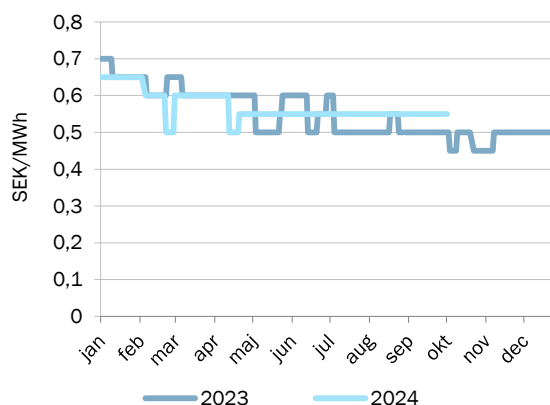
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 39	66,46
Veckomedel	65,3
Förändring från vecka 38	2,5%

Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



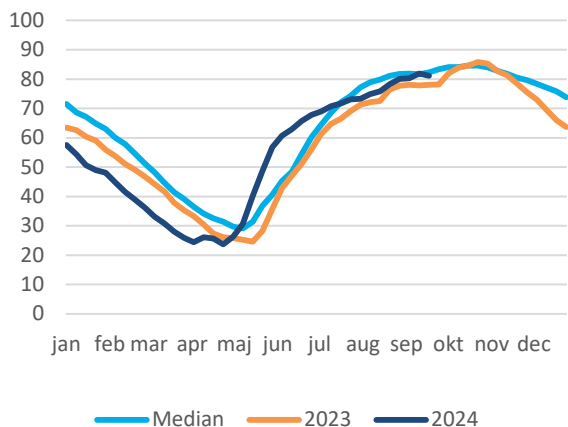
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 39	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 38	0,0%

Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

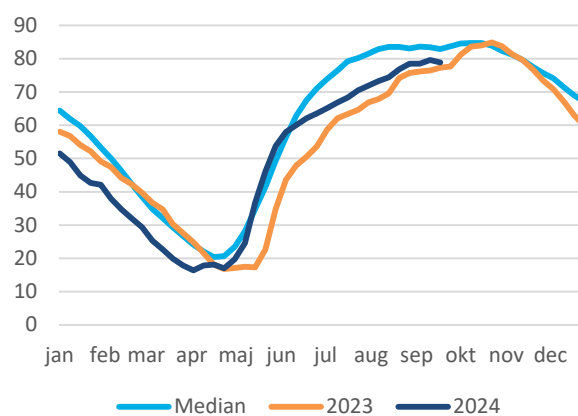
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 39	
Magasinfullnadsgrad	81,10
Förändring från vecka 38	-0,80 %-enheter
Normal	84,10
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



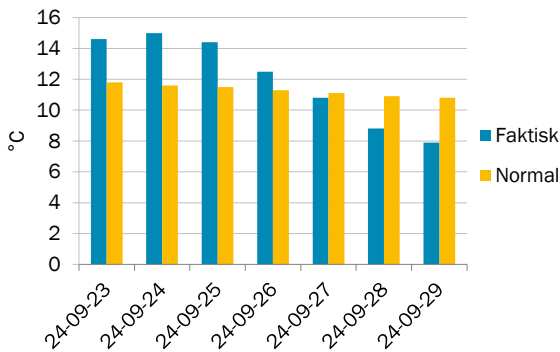
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 39	
Magasinfullnadsgrad	78,90
Förändring från vecka 38	-0,70 %-enheter
Normal	82,90
Total	33 675

Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

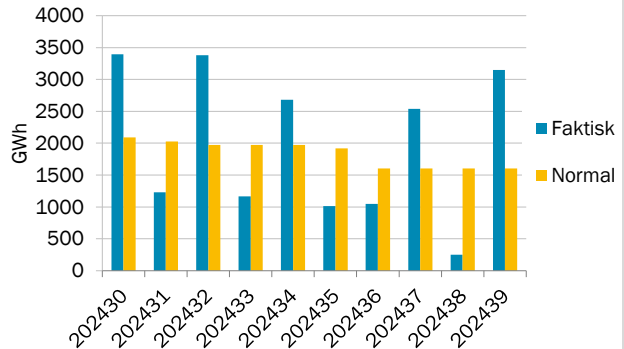
Vecka 39	Temperatur
Veckomedel	12,0
Normal temperatur*	11,3

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 39	Nederbörd
Veckomedel	3148
Normal nederbörd*	1603

*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 39	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 38
Norden	77%	8 713	0,2%
Sverige	83%	5 749	0,1%
Forsmark 1	103%	1 021	
Forsmark 2	98%	1 096	
Forsmark 3	0%	0	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
Finland	67%	2 954	-0,5%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	0%	0	
Olkiluoto 3	97%	1 552	
Loviisa 1 och 2	50%	502	

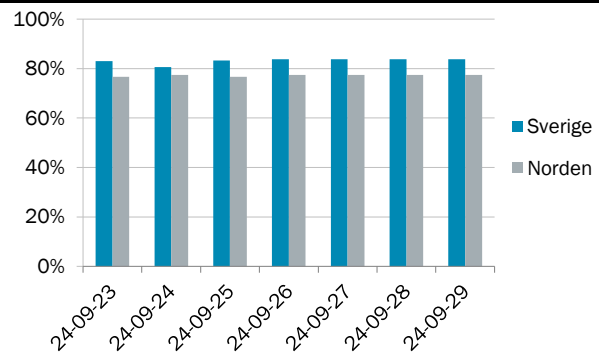
Loviisa 1 har ett planerat underhåll med 507 MW otillgänglig kapacitet 4/10.

Olkiluoto 2 har ett oplanerat underhåll med 890 MW otillgänglig kapacitet till den 6/10.

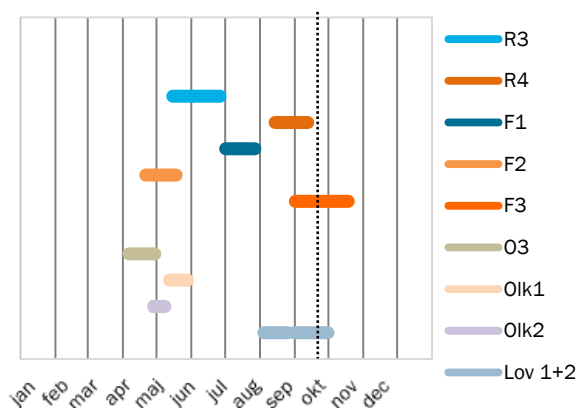
Ringhals 4 har ett planerat underhåll mellan den 15 augusti och den 16 september med 1130 MW otillgänglig kapacitet.

Forsmark 2 har ett oplanerat underhåll med 781 MW otillgänglig kapacitet den 24/9.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



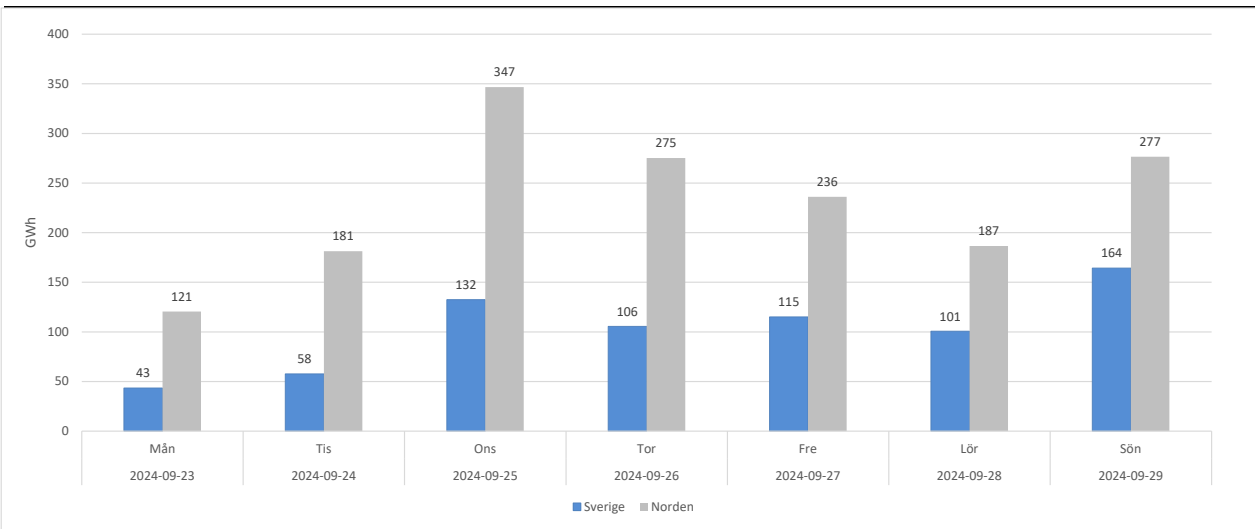
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

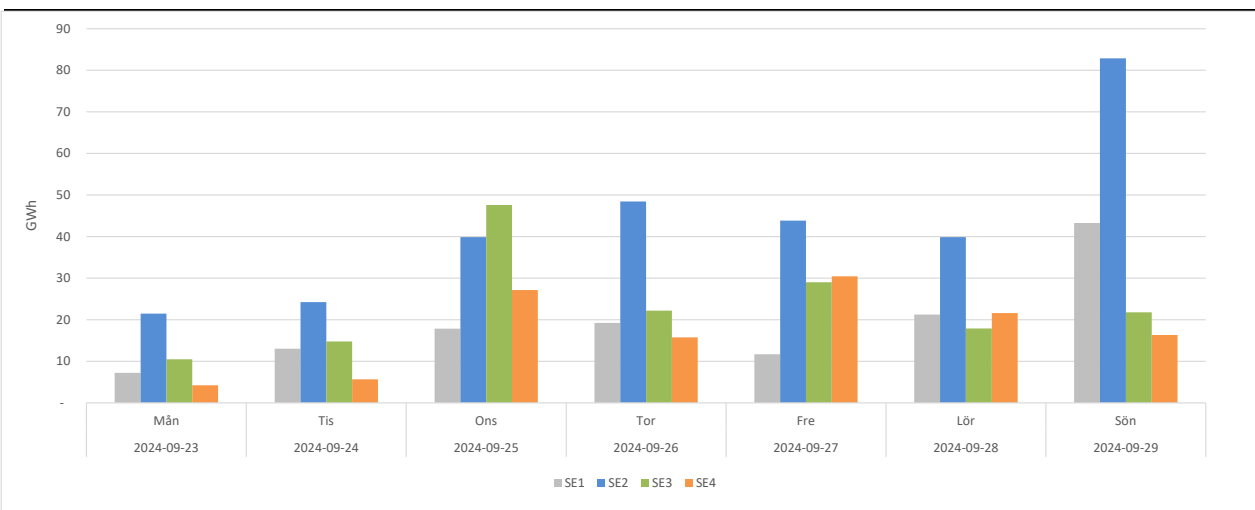
Källa: SKM

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 39	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	7	21	10	4	43
Tisdag	13	24	15	6	58
Onsdag	18	40	48	27	132
Torsdag	19	48	22	16	106
Fredag	12	44	29	30	115
Lördag	21	40	18	22	101
Söndag	43	83	22	16	164
Total produktion per elområde	134	301	164	121	719

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 39	719
Vecka 38	449
Förändring från vecka 38	60%

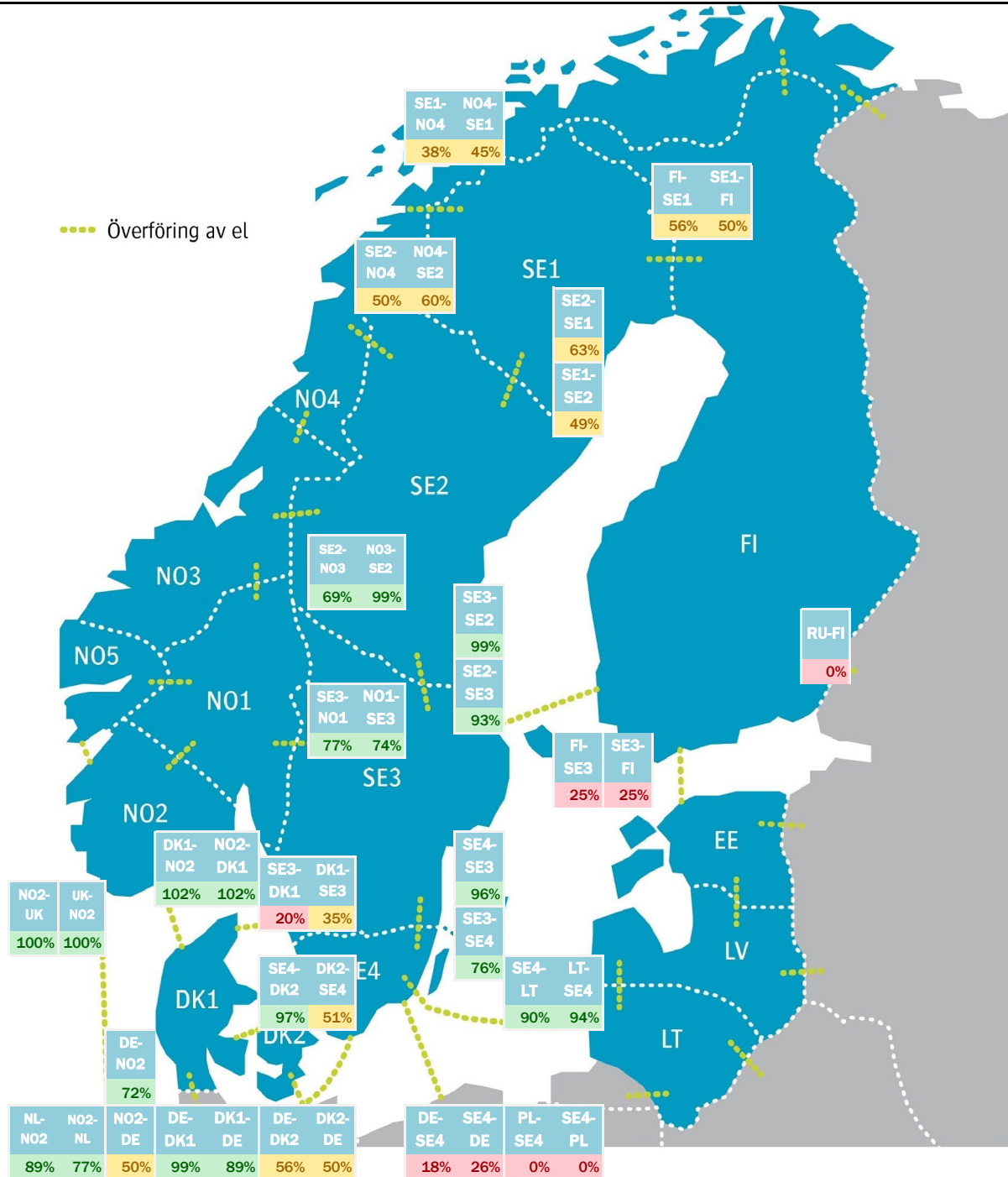
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 39	1 623
Vecka 38	1 036
Förändring från vecka 38	57%

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	SE4-LT	SE1-FI	SE3-FI	SE1-NO4	SE2-NO3	SE2-NO4	SE3-NO1	SE4-LT	SE1-SE2	SE2-SE3	SE3-SE4
Vecka 39	NO2	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	UK	DK1	DK1	DK2	LT	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	1046	2216	495	158	0	0	1449	1666	141	1262	754	300	226	690	150	1617	629	1620	6787	4702	
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	555	723	2468	564	110	0	0	1449	1666	250	859	621	300	317	595	150	1595	660	2092	7196	2682	
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

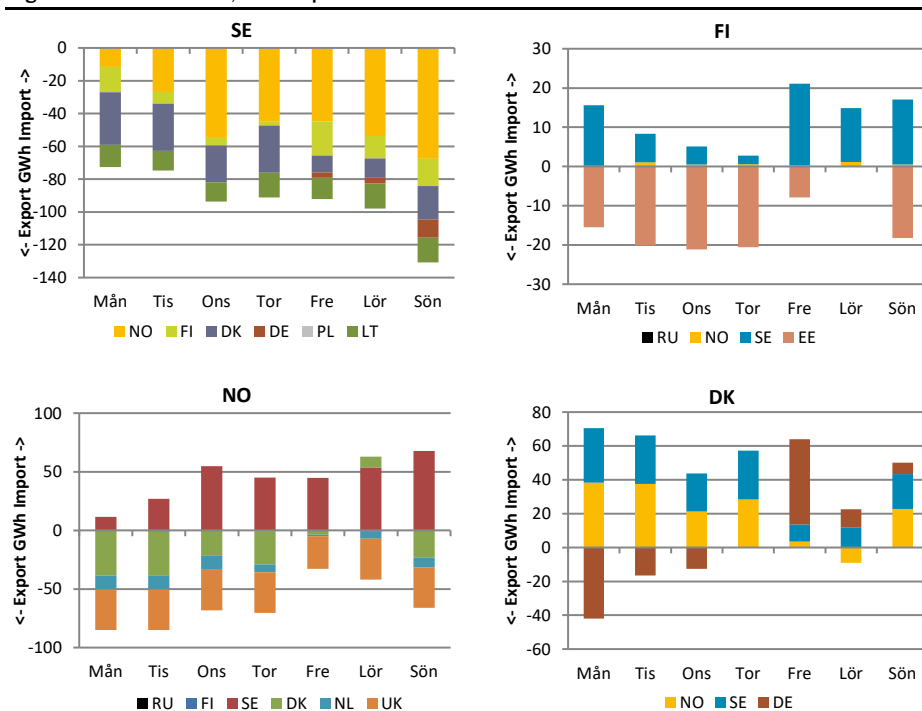
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 38	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	2143	2676	1209	461	848	158
Förändring från vecka 37	0,5%	-1,5%	12,0%	-41,4%	21,3%	3,9%
Norge	2234	2714	2537	145		31
Förändring från vecka 37	2,8%	-0,5%	6,7%	-54,7%		-3,1%
Finland	1325	1307	271	332	487	217
Förändring från vecka 37	0,8%	2,5%	27,9%	-18,0%	5,9%	9,5%
Danmark	659	398		110		167
Förändring från vecka 37	0,4%	-19,2%		-65,8%		66,6%
Norden	6360	7095	4016	1048	1335	573
Förändring från vecka 37	1,3%	-1,6%	9,5%	-42,8%	15,2%	18,8%

Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 39	Netto
Sverige	-653
Finland	-19
Norge	-175
Danmark	160
Estland	36
Lettland	67
Litauen	75

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

Vecka 39	Netto
Nederländerna	-57
Polen	0
Ryssland	0
Tyskland	-60
Storbritannien	-364

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