

# 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 32 år 2024

### Magasinfyllnadsgraden under det normala

Systempriset minskade med 29 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 17,2 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 sjönk med 9 procent och medel blev 10,3 EUR/MWh, i SE2 och SE3 minskade med 21 procent, veckomedel för de områdena var på 9 EUR/MWh. I SE4 steg spotpriset med 52 procent och veckomedel blev 53 EUR/MWh. Terminspriserna på kol ökade med 3,1 procent och hade ett veckomedel på 121,9 USD/ton, oljepriset sjönk med 1,4 procent och veckomedlet landade på 78 USD/fat, gaspriset ökade med 8,1 procent där veckomedel blev 38,2 EUR/MWh. Under veckan steg den ingående magasinfyllnadsgraden i Norden och Sverige med 0,2 samt 1,4 procentenheter jämfört med föregående vecka, men är fortfarande under det normala både i Norden och Sverige. Vindkraftsproduktionen i Sverige ökade med 15 procent, i Norden ökade vindkraften med 49 procent jämfört med föregående vecka.

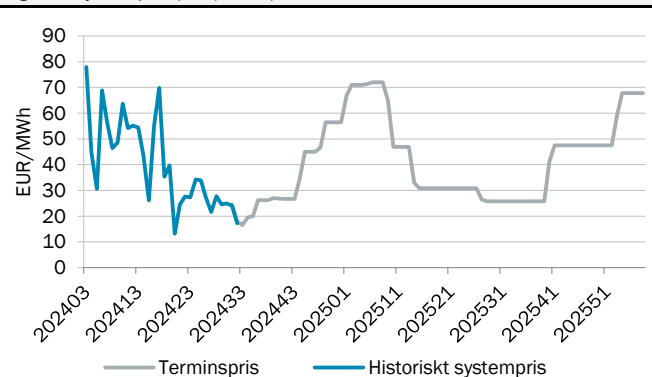
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	17,2	↓
Spotpris SE1 Luleå	10,3	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	9,0	↓
Spotpris SE3 Stockholm	9,0	↓
Spotpris SE4 Malmö	53,0	↑
Terminspris Norden (månad)	26,0	↓

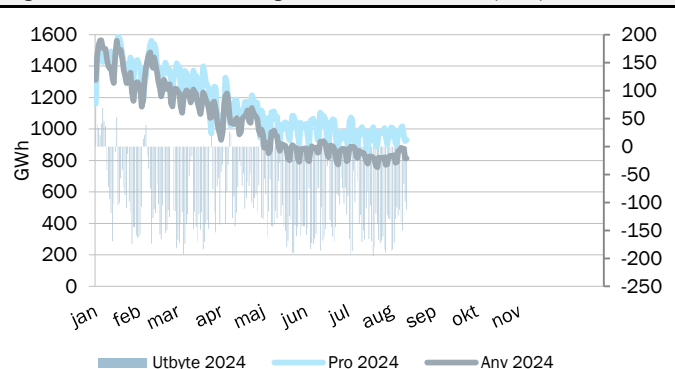
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	18,6 ( 18,1 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	8205 ( 4872 )	↑
Ingående magasin Norden, procent	73,3% ( 79,8% )	↑
Ingående magasin Sverige, procent	71,9% ( 81,5% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	95%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	99%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



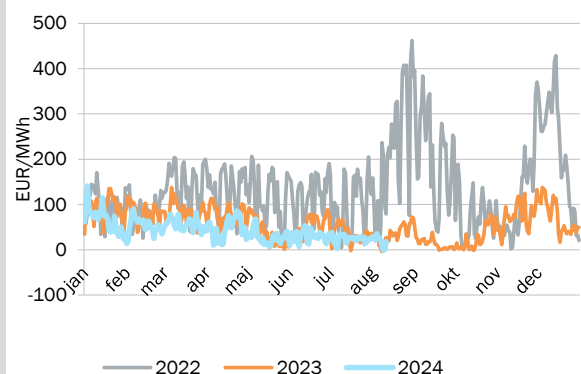
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



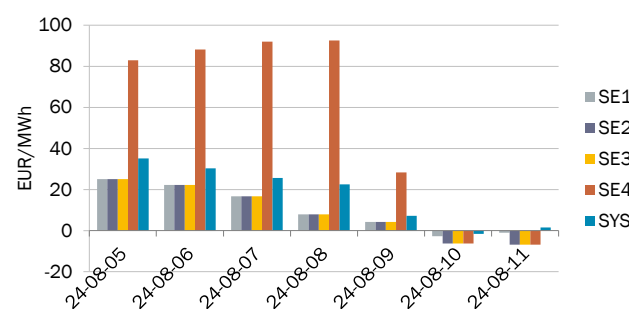
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



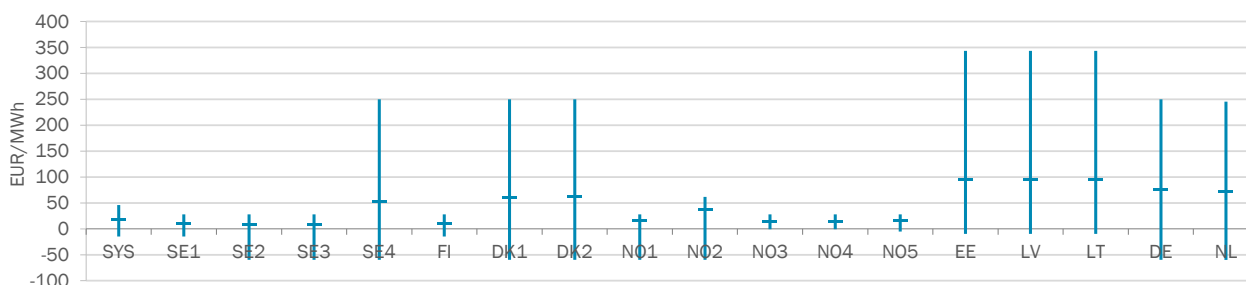
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 32	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	35,1	25,0	25,0	25,0	83,0	25,0	90,2	90,2	25,3	54,4	25,1	25,1	25,3	128,1	128,1	128,1	99,9	93,8
Tisdag	30,3	22,2	22,2	22,2	88,1	22,2	87,0	87,2	23,7	47,4	22,8	22,8	23,7	94,6	94,6	94,6	87,0	85,1
Onsdag	25,6	16,7	16,7	16,7	92,0	17,1	92,9	92,9	22,9	49,1	16,7	16,7	22,9	124,3	124,3	124,3	92,9	77,6
Torsdag	22,4	7,9	7,9	7,9	92,5	9,2	93,1	93,2	22,5	50,8	13,6	13,6	22,5	112,5	112,5	112,5	93,2	88,9
Fredag	7,2	4,3	4,3	4,3	28,3	4,3	20,3	34,2	12,5	17,0	12,7	12,7	15,3	101,8	101,8	101,8	53,3	49,8
Lördag	-1,6	-2,7	-6,3	-6,3	-6,3	-2,7	7,5	7,5	-1,9	8,4	0,4	0,4	3,9	54,6	54,6	54,6	49,9	50,8
Söndag	1,5	-1,0	-6,9	-6,9	-6,9	-1,0	37,9	28,6	-1,8	26,5	0,7	0,7	3,5	51,8	51,8	51,8	54,7	57,1
Veckomedel	17,2	10,3	9,0	9,0	53,0	10,6	61,3	62,0	14,7	36,2	13,1	13,1	16,7	95,4	95,4	95,4	75,8	71,9
Medel föregående vecka	24,1	11,4	11,4	11,4	34,9	16,7	76,3	76,4	21,4	51,1	22,4	22,5	21,9	96,7	96,7	96,7	79,2	76,9
Förändring från vecka 31	-6,9	-1,1	-2,4	-2,4	18,1	-6,2	-15,0	-14,5	-6,6	-14,9	-9,3	-9,4	-5,2	-1,3	-1,3	-1,3	-3,4	-5,0
Förändring från vecka 31	-29%	-9%	-21%	-21%	52%	-37%	-20%	-19%	-31%	-29%	-41%	-42%	-24%	-1%	-1%	-1%	-4%	-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 32	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	45,8	28,2	28,2	28,2	250,0	28,2	250,0	250,0	28,2	61,8	28,2	28,2	28,2	343,3	343,3	343	250,0	245,2
Lägst	-15,0	-15,0	-60,0	-60,0	-60,0	-15,0	-60,0	-60,0	-60,0	-60,0	-1,0	-1,0	-5,1	-10,0	-10,0	-10,0	-60,0	-60,0

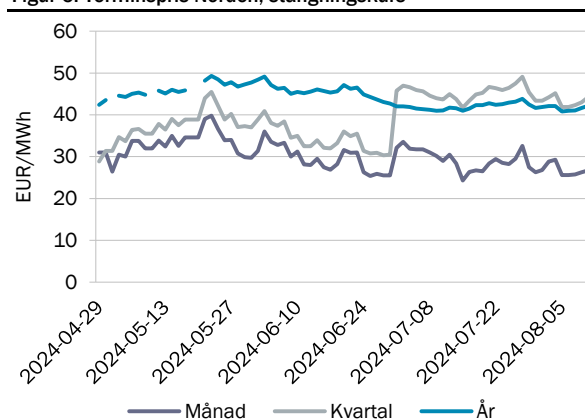
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 32	september	kvartal 4	år 2025
Måndag	25,6	41,9	40,8
Tisdag	25,6	41,9	41,0
Onsdag	25,8	42,3	41,1
Torsdag	26,3	43,0	41,7
Fredag	26,7	44,3	42,2
Veckomedel	26,0	42,7	41,3
Förändring från vecka 31	-6,3%	-3,7%	-1,7%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



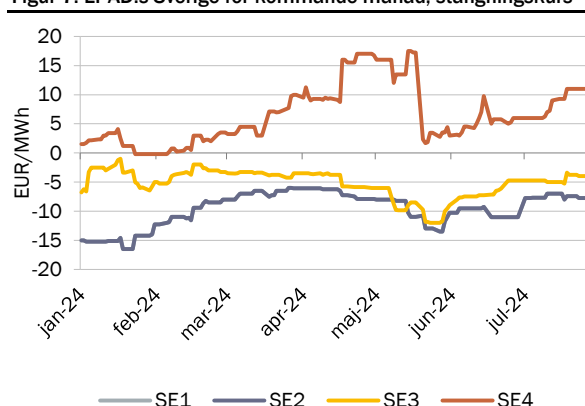
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 32	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-7,40	-7,40	-3,75	11,00
Tisdag	-7,75	-7,75	-4,00	11,00
Onsdag	-7,75	-7,75	-4,00	11,00
Torsdag	-7,75	-7,75	-4,00	11,00
Fredag	-7,75	-7,75	-4,00	11,00
Veckomedel	-7,68	-7,68	-3,95	11,00
Förändring från vecka 31	4,3%	4,3%	-11,8%	10,6%

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



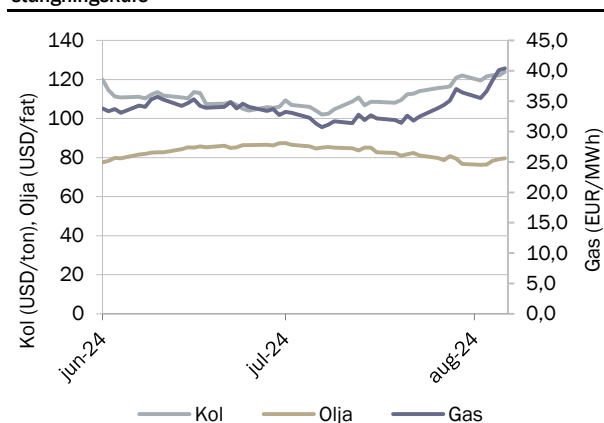
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 32	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	119,5	76,3	35,5
Tisdag	121,6	76,5	36,7
Onsdag	122,3	78,3	38,5
Torsdag	122,1	79,2	40,1
Fredag	123,9	79,7	40,4
Veckomedel	121,9	78,0	38,2
Förändring från vecka 31	3,1%	-1,4%	8,1%

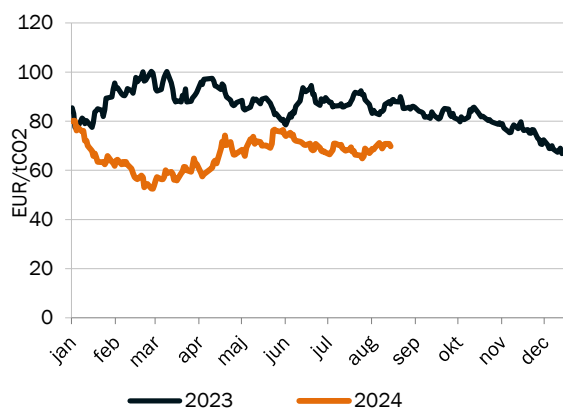
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



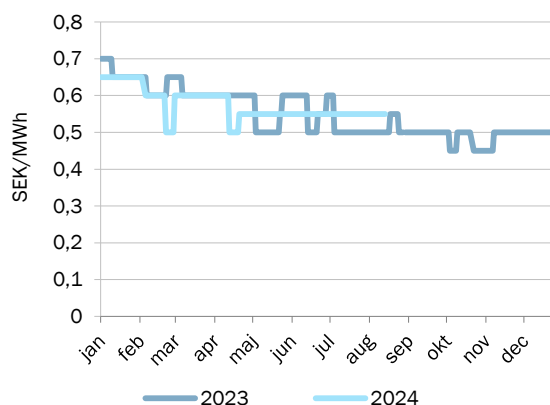
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 32	69,84
Veckomedel	70,1
Förändring från vecka 31	0,3%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



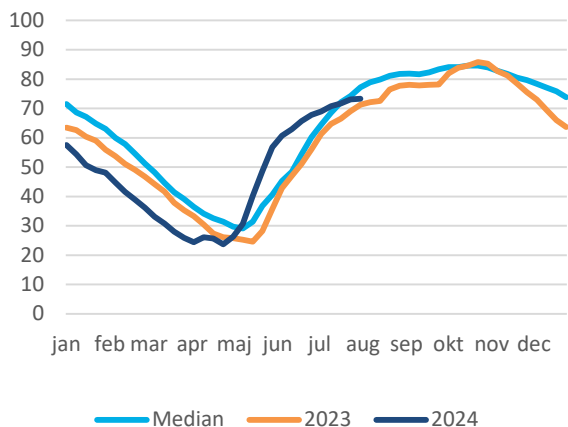
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 32	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 31	0,0%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

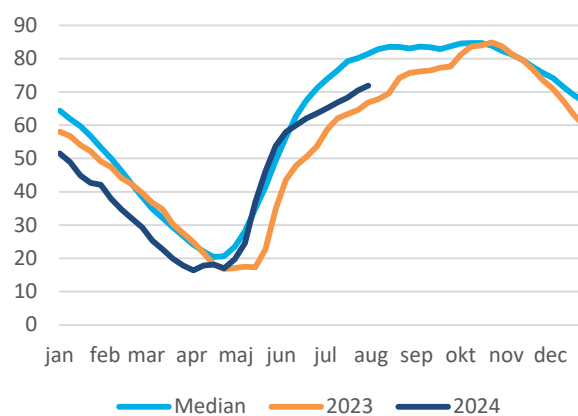
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 32	
Magasinfullnadsgrad	73,30
Förändring från vecka 31	0,20 %-enheter
Normal	79,80
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



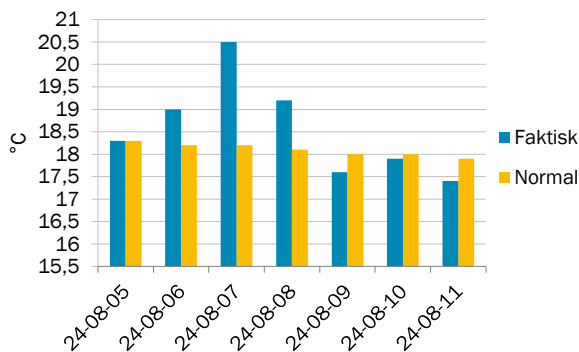
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 32	
Magasinfullnadsgrad	71,90
Förändring från vecka 31	1,40 %-enheter
Normal	81,50
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

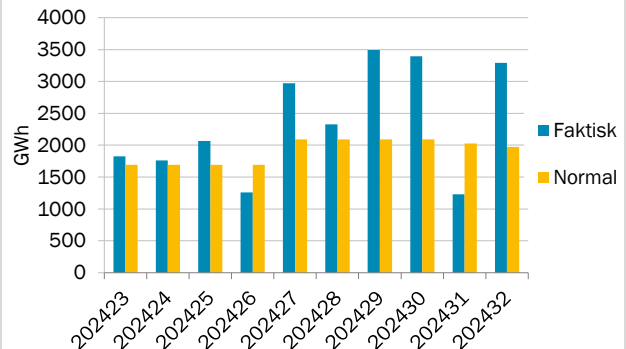
Vecka 32	Temperatur
Veckomedel	18,6
Normal temperatur*	18,1

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period.

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 32	Nederbörd
Veckomedel	3290
Normal nederbörd*	1974

\*Medelvärdet för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

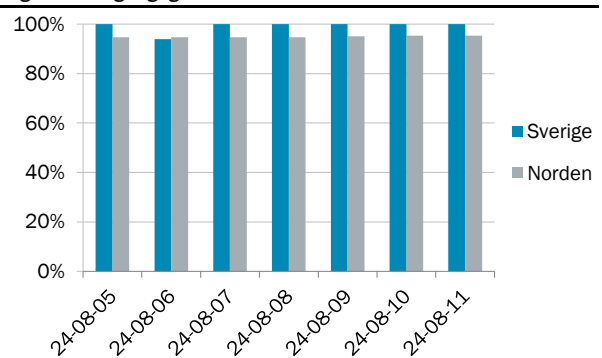
Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

Vecka 32	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 31
<b>Norden</b>	95%	10 700	-3,9%
<b>Sverige</b>	99%	6 881	0,9%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	96%	1 340	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	100%	1 130	
<b>Finland</b>	87%	3 819	-10,0%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	96%	1 532	
Loviisa 1 och 2	50%	508	

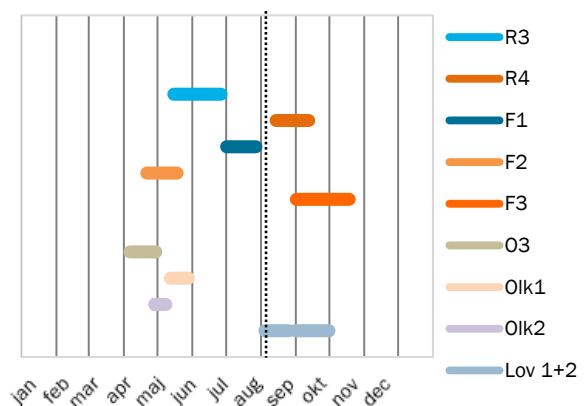
Loviisa 2 har ett planerat underhåll mellan 4-25/8-2024 med 507 MW otillgänglig kapacitet.

Oskarshamn 3 har ett planerat underhåll med 770 MW otillgänglig kapacitet den 6 augusti mellan kl 09:00-22:00.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



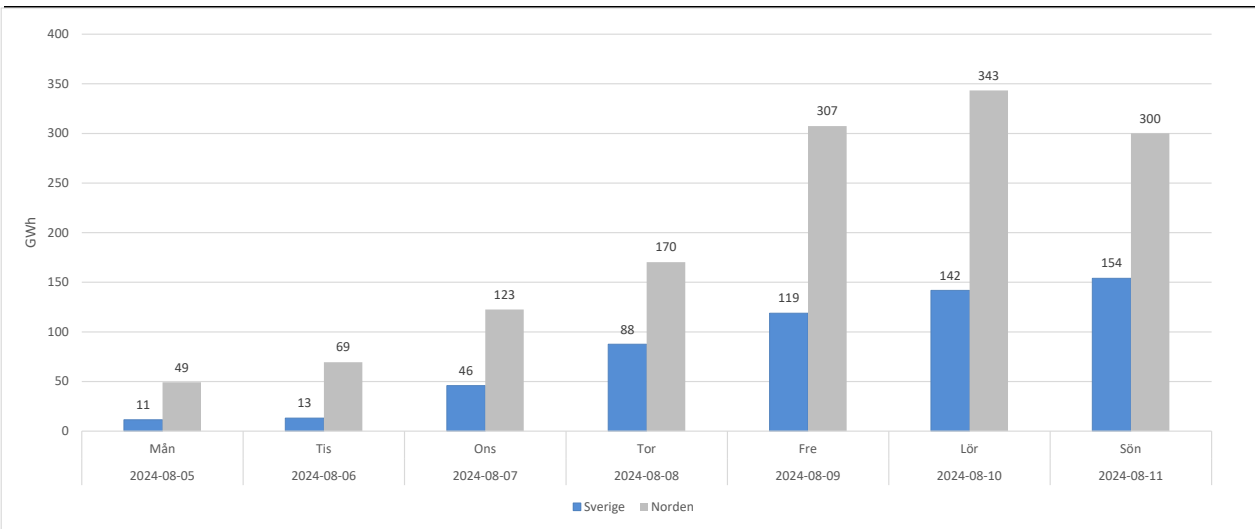
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

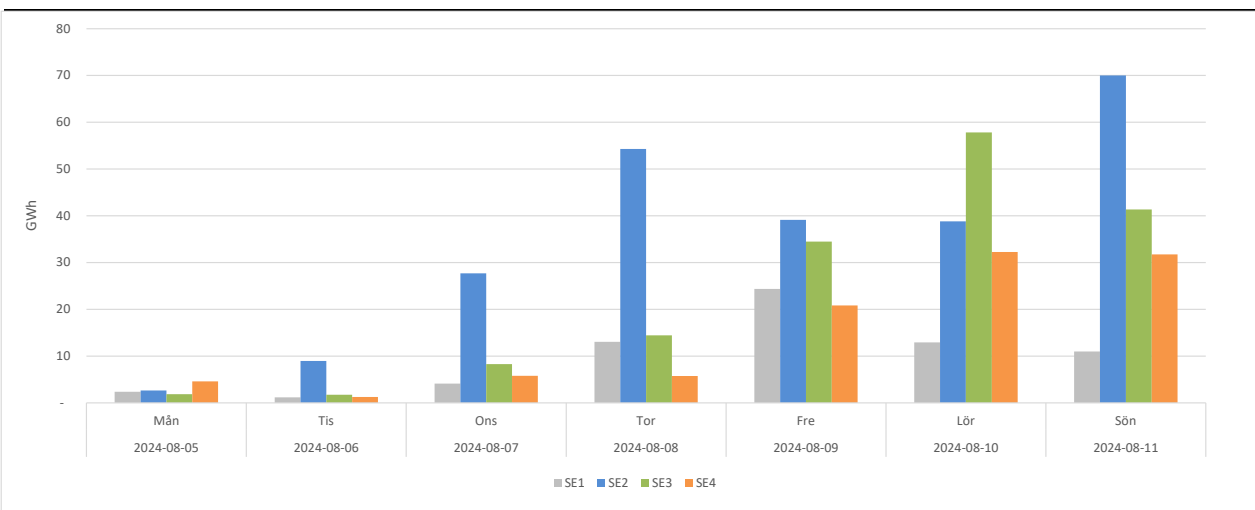
Källa: SKM

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 32	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	2	3	2	5	11
Tisdag	1	9	2	1	13
Onsdag	4	28	8	6	46
Torsdag	13	54	14	6	88
Fredag	24	39	34	21	119
Lördag	13	39	58	32	142
Söndag	11	70	41	32	154
<b>Total produktion per elområde</b>	<b>69</b>	<b>242</b>	<b>160</b>	<b>102</b>	<b>573</b>

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 32	573
Vecka 31	497
Förändring från vecka 31	15%

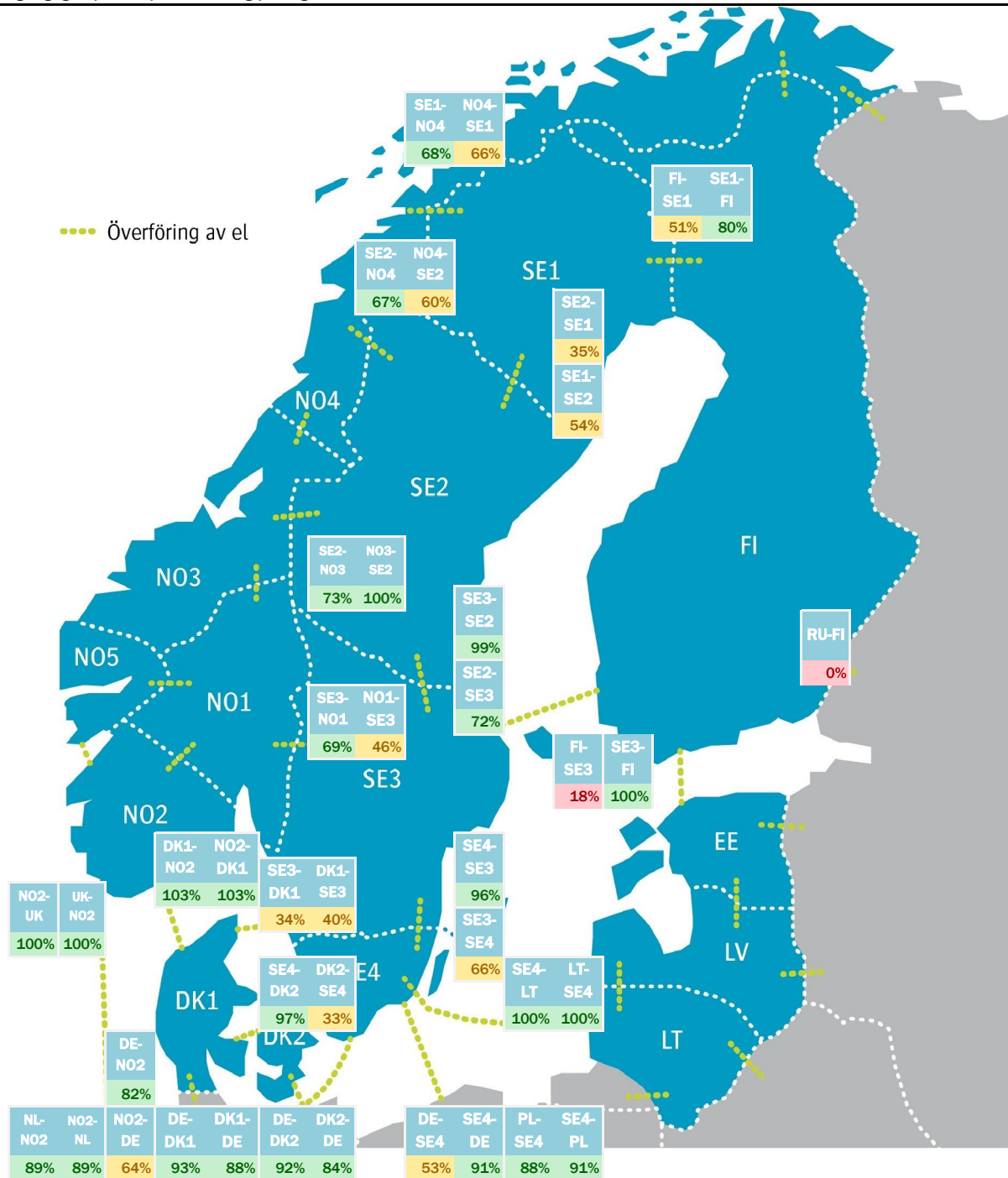
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 32	1 362
Vecka 31	915
Förändring från vecka 31	49%

## 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

Vecka 32	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	SE1-SE2	SE2-SE3	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	- till	- till
Tillgänglig	640	1188	2188	832	560	543	0	1449	1680	241	1262	1202	1200	410	729	202	1437	700	1797	5238	4117			
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	- från	- från
Tillgänglig	640	925	2329	924	321	527	0	1449	1680	284	562	564	218	459	599	150	989	700	1146	7247	2684			
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

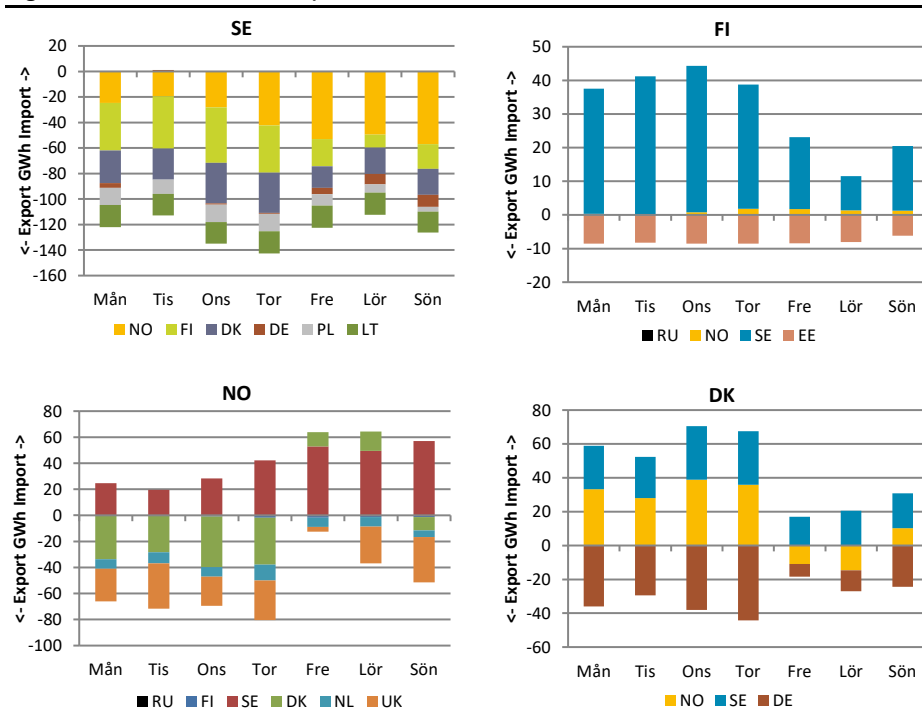
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 31	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	1790	2790	1090	507	1038	156
Förändring från vecka 30	0,7%	5,6%	-7,0%	37,4%	11,1%	-6,0%
Norge	1982	2309	2166	114		31
Förändring från vecka 30	1,8%	-5,6%	-4,8%	-19,7%		3,3%
Finland	1305	1247	197	170	675	205
Förändring från vecka 30	1,0%	-0,1%	-22,2%	75,9%	-2,0%	-2,0%
Danmark	581	389		135		135
Förändring från vecka 30	2,3%	-4,9%		-39,7%		47,9%
Norden	5658	6735	3453	925	1713	528
Förändring från vecka 30	1,3%	-0,1%	-6,7%	11,4%	5,5%	6,2%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 32	Netto
Sverige	-873
Finland	160
Norge	-201
Danmark	115
Estland	50
Lettland	58
Litauen	109

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

Vecka 32	Netto
Nederländerna	-55
Polen	-71
Ryssland	0
Tyskland	-332
Storbritannien	-173



## 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