

# 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 34 år 2024

### Sjunkande spotpriser och ökad vindkraftsproduktion

Systempriset sjönk med 65 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 7,4 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1, SE2 och SE3 minskade med 87 procent där medel blev 1,7 EUR/MWh. I SE4 sjönk spotpriset med 81 procent och veckomedel var 11,9 EUR/MWh. Terminspriserna på kol minskade med 3,1 procent och hade ett veckomedel på 119,1 USD/ton, oljepriset sjönk med 4 procent och veckomedlet landade på 77,4 USD/fat, gaspriset minskade med 4,5 procent där veckomedel blev 37,7 EUR/MWh. Under veckan steg den ingående magasinutfyllnadsgraden i Norden och Sverige med 0,9 samt 1,1 procentenheter jämfört med föregående vecka, men är fortfarande under det normala både i Norden och Sverige. Vindkraftsproduktionen i Sverige ökade med 40 procent, i Norden ökade vindkraften med 56 procent jämfört med föregående vecka.

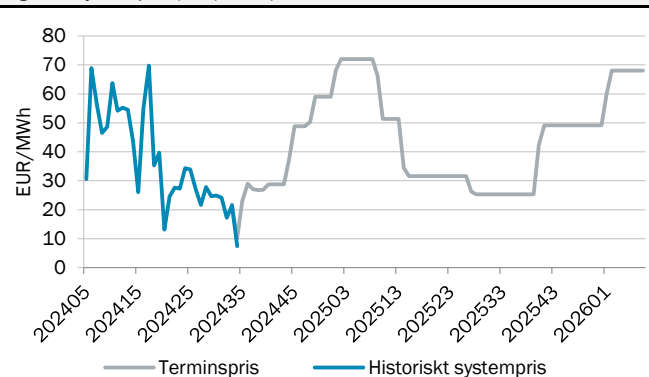
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	7,4	↓
Spotpris SE1 Luleå	1,7	↓
Spotpris SE2 Sundsvall	1,7	↓
Spotpris SE3 Stockholm	1,7	↓
Spotpris SE4 Malmö	11,9	↓
Terminspris Norden (månad)	26,0	↓

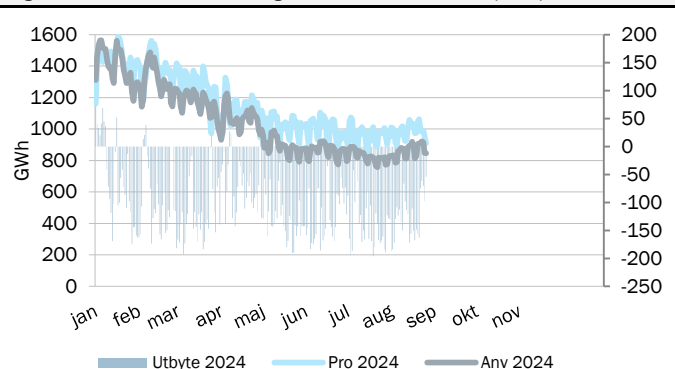
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	17,3 ( 16,9 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	10305 ( 4872 )	↑
Ingående magasin Norden, procent	75,8% ( 81,8% )	↑
Ingående magasin Sverige, procent	74,4% ( 83,5% )	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	86%	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	84%	↓

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



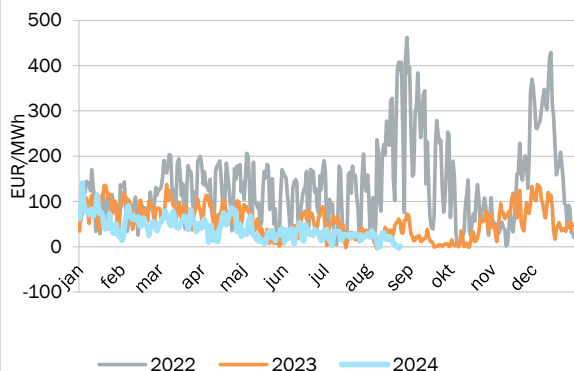
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



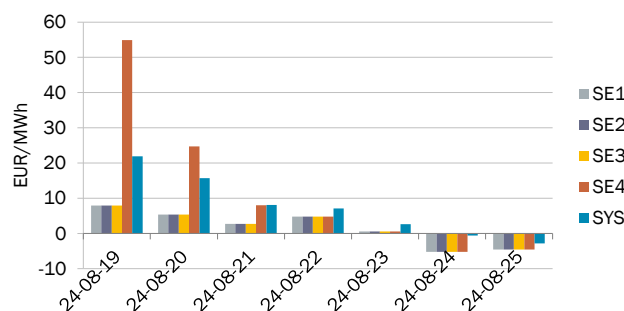
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



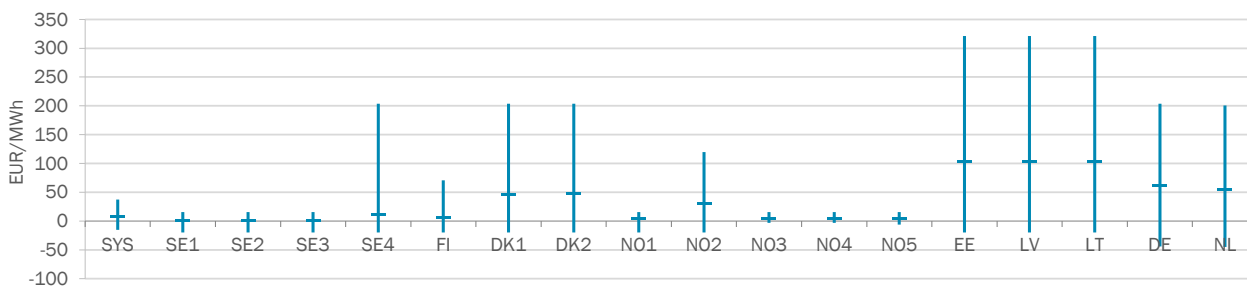
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 34	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	21,9	8,0	8,0	8,0	54,9	8,0	108,2	108,2	9,6	54,3	8,0	8,0	9,6	132,9	132,9	132,9	108,2	105,2
Tisdag	15,7	5,4	5,4	5,4	24,7	12,0	70,8	78,5	5,6	52,3	6,0	6,0	5,6	125,6	125,6	125,6	92,1	84,3
Onsdag	8,1	2,7	2,7	2,7	8,0	2,7	38,4	36,5	3,3	32,5	6,8	6,8	3,3	128,2	128,2	128,2	52,6	48,8
Torsdag	7,1	4,8	4,8	4,8	4,8	4,3	24,3	24,9	4,8	22,6	5,9	5,9	4,8	111,8	111,8	111,8	63,0	45,2
Fredag	2,7	0,6	0,6	0,6	0,6	23,4	13,8	14,1	2,5	14,5	5,3	5,3	2,5	104,1	104,1	104,1	39,1	33,6
Lördag	-0,6	-5,2	-5,2	-5,2	-5,2	-5,2	48,4	46,6	0,9	30,5	-0,8	-0,8	0,9	81,4	81,4	81,4	49,8	48,0
Söndag	-2,9	-4,6	-4,6	-4,6	-4,6	-4,6	19,5	19,5	-3,3	6,9	-0,5	-0,5	-1,2	39,6	39,6	39,6	21,9	20,8
Veckomedel	7,4	1,7	1,7	1,7	11,9	5,8	46,2	46,9	3,3	30,5	4,4	4,4	3,6	103,3	103,3	103,3	61,0	55,1
Medel föregående vecka	21,4	12,3	12,3	12,4	62,9	23,1	94,3	94,0	15,0	50,2	13,5	13,5	15,0	105,6	105,6	105,6	96,4	89,9
Förändring från vecka 33	-14,0	-10,7	-10,7	-10,8	-51,0	-17,3	-48,1	-47,1	-11,6	-19,7	-9,1	-9,1	-11,3	-2,2	-2,2	-2,2	-35,4	-34,8
Förändring från vecka 33	-65%	-87%	-87%	-87%	-81%	-75%	-51%	-50%	-78%	-39%	-68%	-68%	-76%	-2%	-2%	-2%	-37%	-39%

## 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 34	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	N01	N02	N03	N04	N05	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	37,2	15,4	15,4	15,4	203,8	70,6	203,8	203,8	15,4	119,7	15,4	15,4	15,4	321,3	321,3	321	203,8	200,9
Lägst	-15,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-20,0	-3,0	-3,0	-6,0	-20,0	-20,0	-20,0	-44,2	-44,9

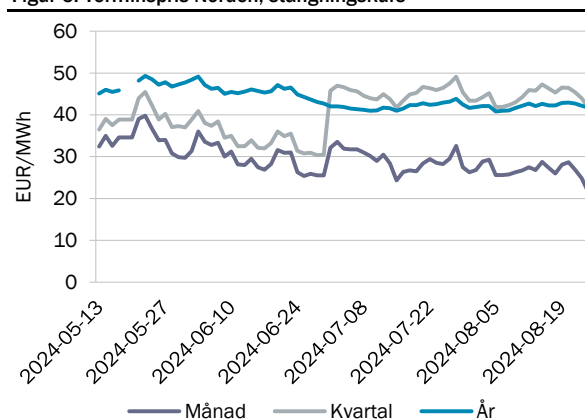
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 34	september	kvartal 4	år 2025
Måndag	28,1	46,5	42,9
Tisdag	28,7	46,5	42,9
Onsdag	26,9	45,4	42,7
Torsdag	24,9	44,0	42,2
Fredag	21,5	41,7	41,8
Veckomedel	26,0	44,8	42,5
Förändring från vecka 33	-4,6%	-2,8%	0,2%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



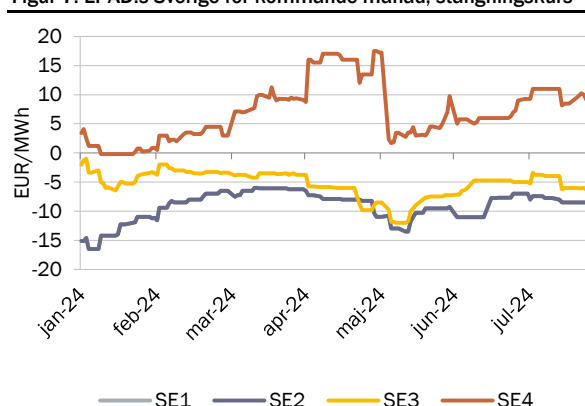
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 34	Nästa månad år 2024			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-8,50	-8,50	-6,00	9,50
Tisdag	-8,50	-8,50	-6,05	9,80
Onsdag	-8,50	-8,50	-6,05	10,25
Torsdag	-8,50	-8,50	-6,00	10,00
Fredag	-8,50	-8,50	-6,30	9,10
Veckomedel	-8,50	-8,50	-6,08	9,73
Förändring från vecka 33	1,1%	1,1%	7,6%	9,3%

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



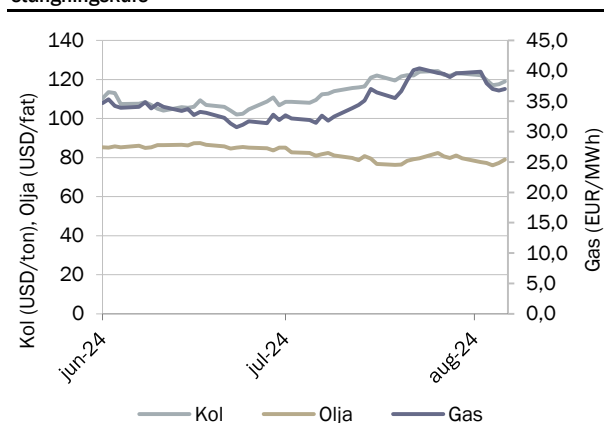
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 34	Nästa månad år 2024		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	122,2	77,7	39,9
Tisdag	119,8	77,2	38,0
Onsdag	117,0	76,1	37,0
Torsdag	117,5	77,2	36,8
Fredag	119,0	79,0	37,0
Veckomedel	119,1	77,4	37,7
Förändring från vecka 33	-3,1%	-4,0%	-4,5%

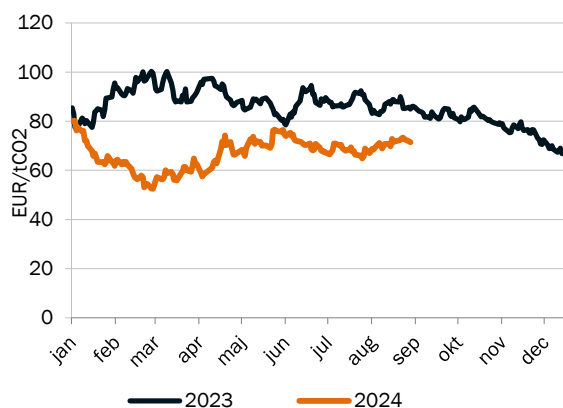
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



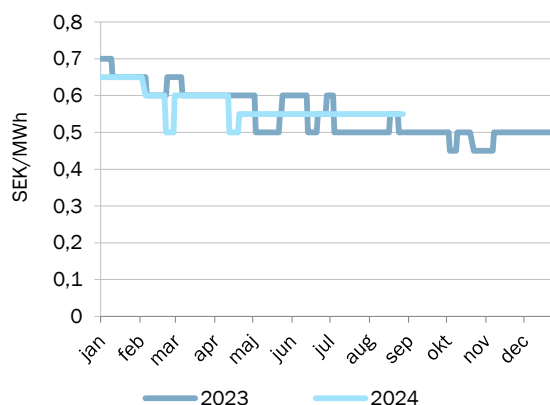
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 34	71,43
Veckomedel	72,5
Förändring från vecka 33	0,8%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



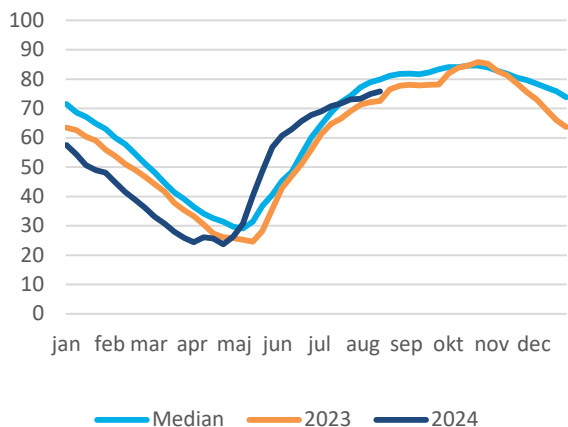
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 34	MAR25
Veckomedel	0,6
Förändring från vecka 33	0,0%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

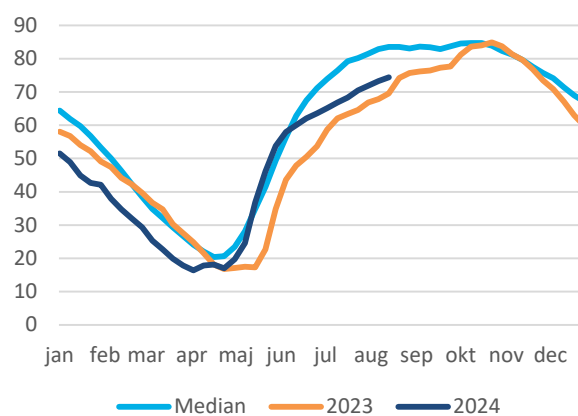
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 34	
Magasinfullnadsgrad	75,80
Förändring från vecka 33	0,90 %-enheter
Normal	81,80
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



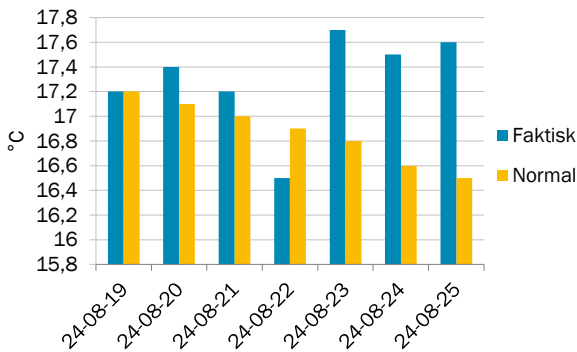
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 34	
Magasinfullnadsgrad	74,40
Förändring från vecka 33	1,10 %-enheter
Normal	83,50
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

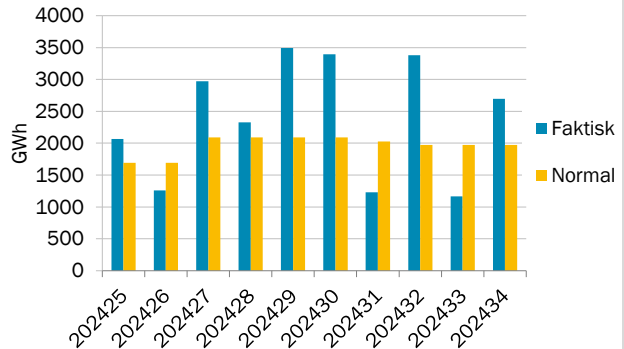
Vecka 34	Temperatur
Veckomedel	17,3
Normal temperatur*	16,9

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 34	Nederbörd
Veckomedel	2696
Normal nederbörd*	1974

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

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

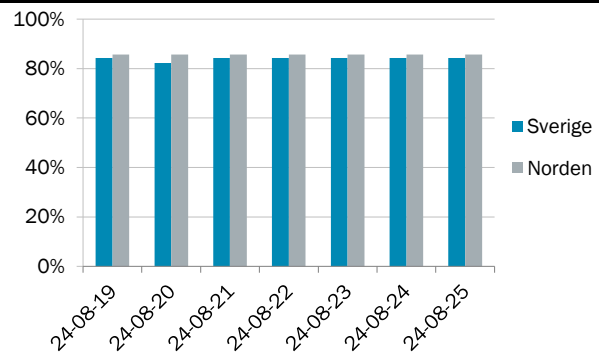
Vecka 34	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 33
<b>Norden</b>	86%	9 659	-0,2%
<b>Sverige</b>	84%	5 801	-7,5%
Forsmark 1	105%	1 039	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	99%	1 379	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	0%	0	
<b>Finland</b>	88%	3 858	0,1%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	98%	1 570	
Loviisa 1 och 2	50%	508	

Loviisa 2 har ett planerat underhåll mellan 4-27/8-2024 med 507 MW otillgänglig kapacitet.

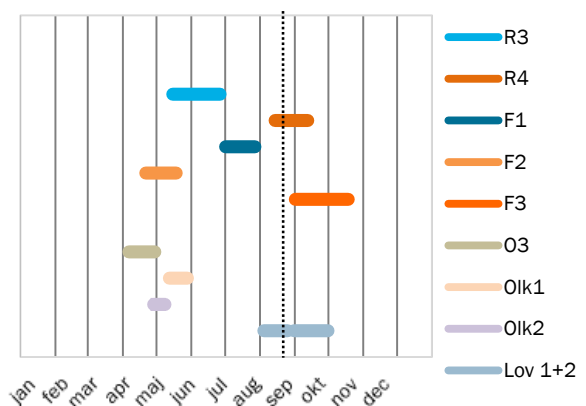
Ringhals 4 hade ett planerat underhåll mellan den 15 augusti och den 13 september med 1130 MW otillgänglig kapacitet.

Oskarshamn 3 hade ett oplanerat underhåll med 770 MW otillgänglig kapacitet den 20/8 mellan kl.09:00-13:30.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



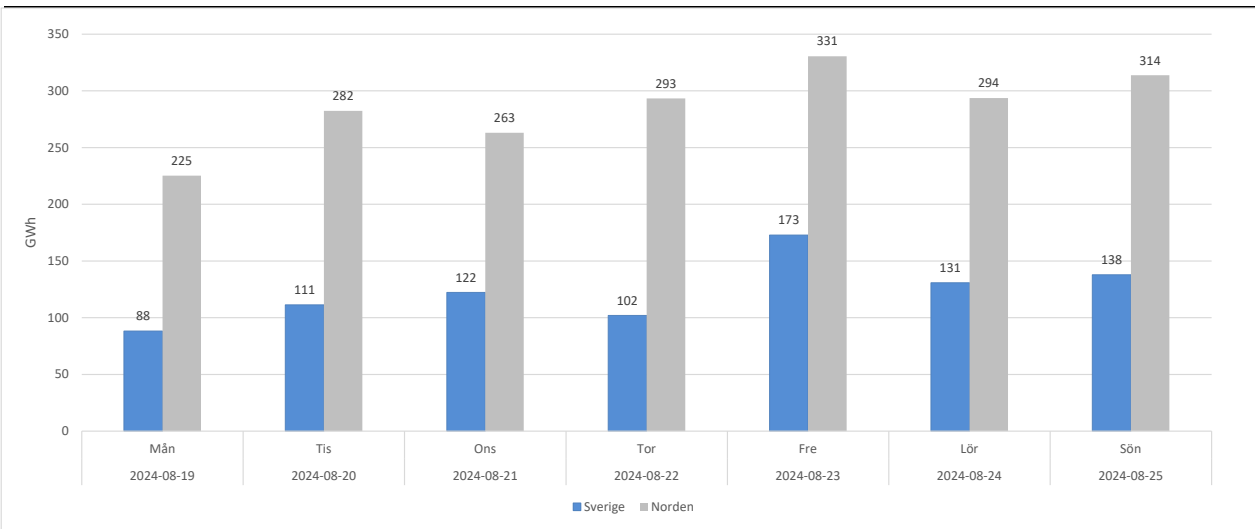
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

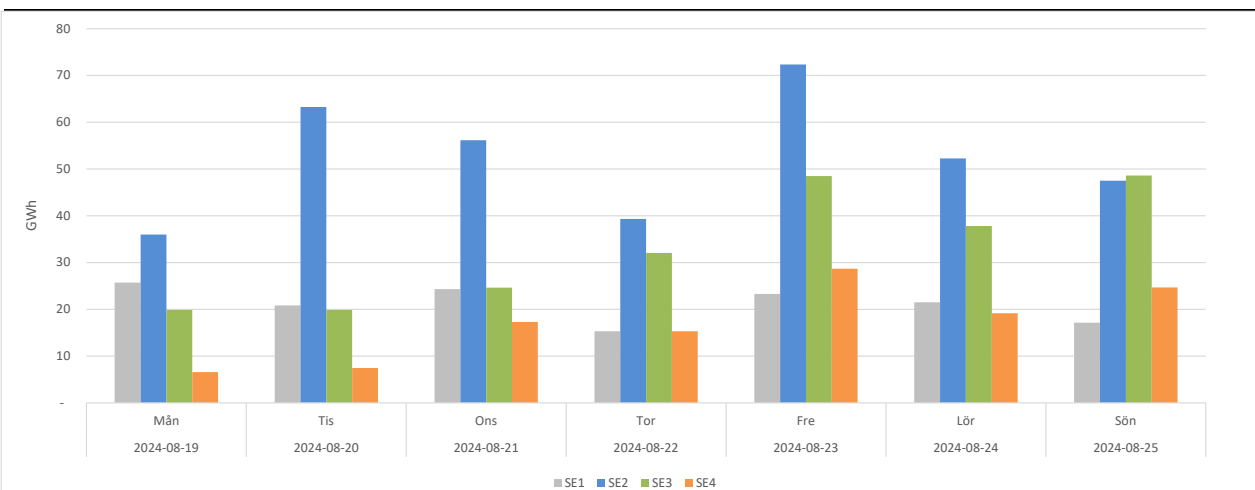
Källa: SKM

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 34	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	26	36	20	7	88
Tisdag	21	63	20	7	111
Onsdag	24	56	25	17	122
Torsdag	15	39	32	15	102
Fredag	23	72	48	29	173
Lördag	21	52	38	19	131
Söndag	17	48	49	25	138
<b>Total produktion per elområde</b>	<b>148</b>	<b>367</b>	<b>231</b>	<b>119</b>	<b>866</b>

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 34	866
Vecka 33	620
Förändring från vecka 33	40%

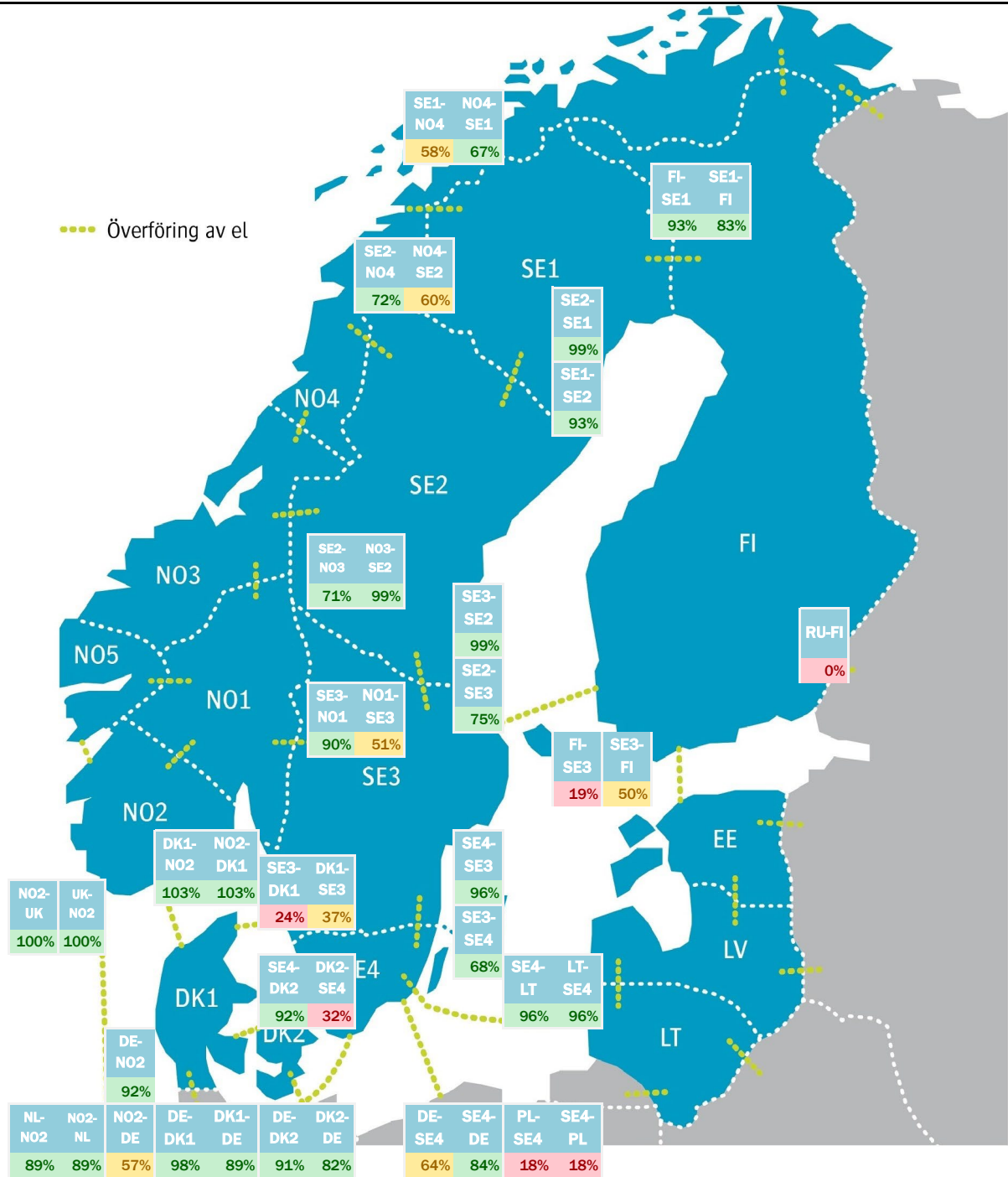
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 34	2 002
Vecka 33	1 279
Förändring från vecka 33	56%

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- DE	SE1- FI	SE3- FI	SE1- NO4	SE2- NO3	SE2- NO4	SE3- NO1	SE4- LT	SE1- SE2	SE2- SE3	SE3- SE4
Vecka 34	NO2	NO2	DE	DE	DE	PL	FI	UK	DK1	DK1	DK2	DE	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	1323	2224	806	519	107	0	1449	1680	169	1193	1251	600	350	708	216	1878	671	3071	5490	4221	
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	640	829	2453	907	383	107	0	1449	1680	265	545	1018	229	471	596	150	1086	671	3276	7250	2678	
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

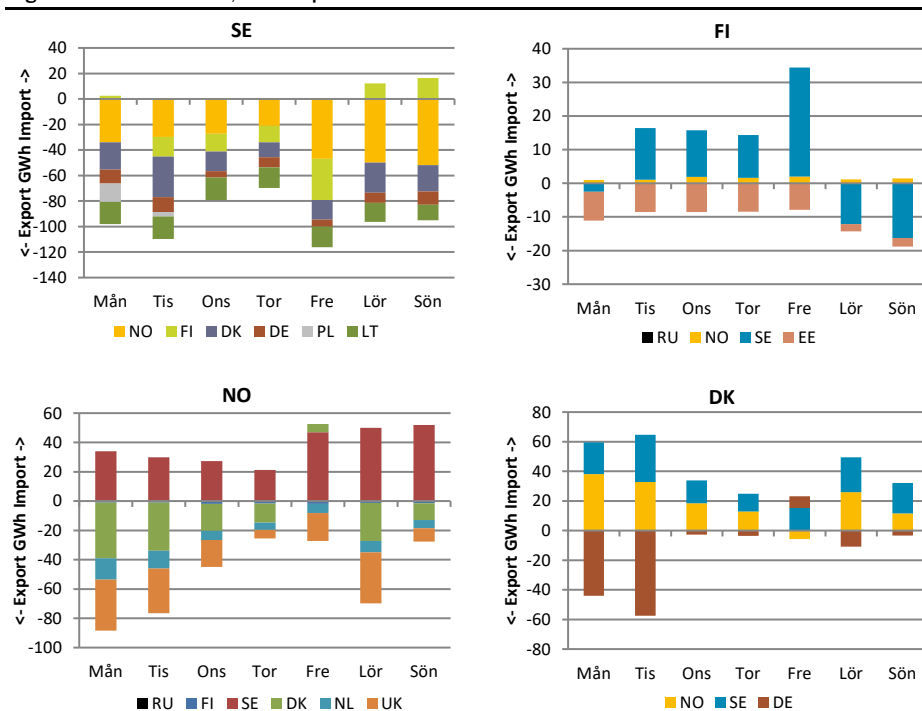
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 33	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	1988	2865	1105	641	987	132
Förändring från vecka 32	5,2%	3,9%	8,8%	6,7%	-2,9%	3,9%
Norge	2077	2581	2302	250		31
Förändring från vecka 32	2,5%	13,4%	17,2%	-11,1%		3,3%
Finland	1354	1215	192	210	606	207
Förändring från vecka 32	0,8%	1,8%	2,5%	11,6%	2,7%	-9,4%
Danmark	655	461		202		134
Förändring från vecka 32	-0,7%	-8,3%		-36,8%		63,7%
Norden	6074	7122	3599	1302	1593	505
Förändring från vecka 32	2,6%	5,8%	13,6%	-6,3%	-0,8%	7,9%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 34	Netto
Sverige	-633
Finland	7
Norge	-172
Danmark	121
Estland	44
Lettland	46
Litauen	100

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

Vecka 34	Netto
Nederländerna	-58
Polen	-18
Ryssland	0
Tyskland	-252
Storbritannien	-148



## 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)