

# 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 49 år 2023

### Minskad magasinfullnadsgrad i Sverige och Norden

Systempriset ökade med 4 procent jämfört med föregående vecka och veckomedel landade på 106 EUR/MWh. Spotpriset i elområde SE1 och SE2 ökade med 75 procent där medel blev 107,2 EUR/MWh. I elområde SE3 minskade spotpriset med 12 procent och veckomedel blev 112,1 EUR/MWh. I SE4 minskade spotpriset med 13 procent och veckomedel blev 113,4 EUR/MWh. Priserna på EPAD kontrakt minskade med 13,2 procent i SE1 och SE2, minskade med 427,5 procent i SE3 och minskade med 59,5 procent i SE4. Under veckan befann sig den ingående magasinfullnadsgraden i Norden och Sverige under det normala, detta motsvarade en minskning med 3,5 samt 3,7 procentenheter jämfört med föregående vecka. I Sverige låg den tillgängliga kärnkraften på 96 procent vilket motsvarade en ökning med 9,4 procent jämfört med föregående vecka. Vindkraftsproduktionen i Sverige minskade sjönk med 47 procent jämfört med föregående vecka.

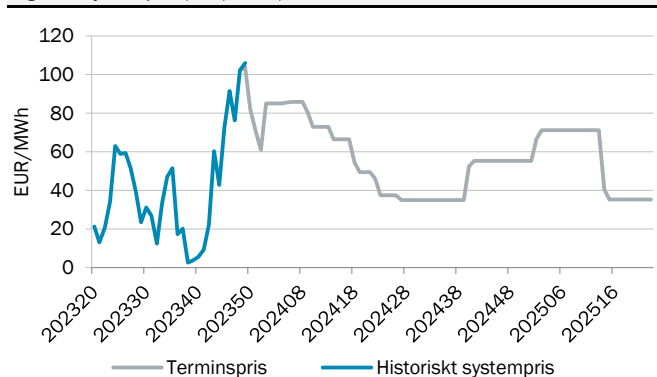
Tabell 1. Prisutveckling (EUR/MWh)

Systempris Nord Pool	106,0	↑
Spotpris SE1 Luleå	107,2	↑
Spotpris SE2 Sundsvall	107,2	↑
Spotpris SE3 Stockholm	112,1	↓
Spotpris SE4 Malmö	113,4	↓
Terminspris Norden (månad)	86,1	↑

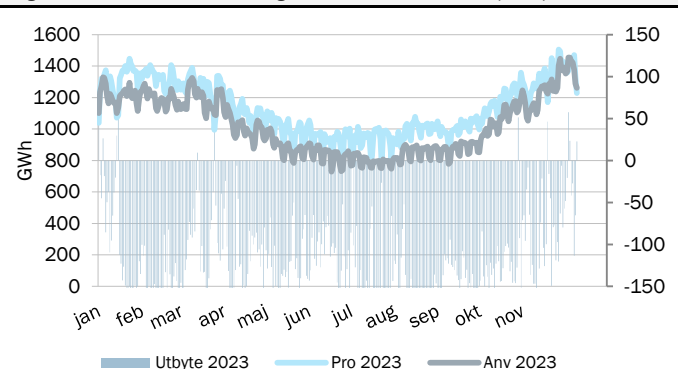
Tabell 2. Prispåverkande faktorer (normal)

Temperatur Norden, °C	-3,3 ( 1,5 )	↓
Nederbörd Norden, GWh	1787 ( 4263 )	↑
Ingående magasin Norden, procent	69,5% ( 77,1% )	↓
Ingående magasin Sverige, procent	67,1% ( 75,7% )	↓
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Norden	98%	↑
Tillgänglig kapacitet kärnkraft Sverige	96%	↑

Figur 1. Systempris (EUR/MWh)



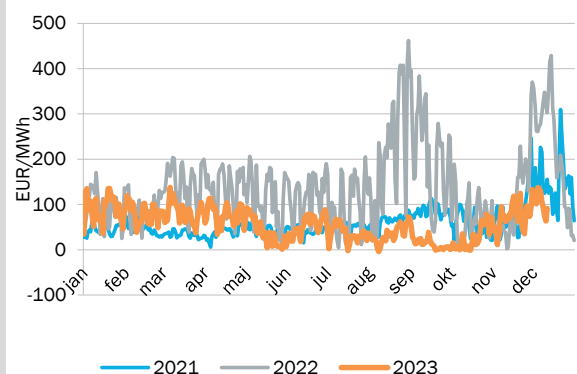
Figur 2. Produktion, användning och kraftflöde i Norden (GWh)



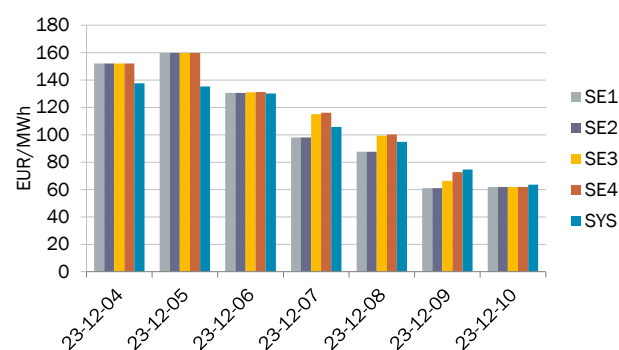
## Fysisk handel - dygnspriser

Källa: Nord Pool, EEX och EPEX

Figur 3. Systempriset på Nord Pool\*



Figur 4. Spotpriser Sverige och systempriset på Nord Pool



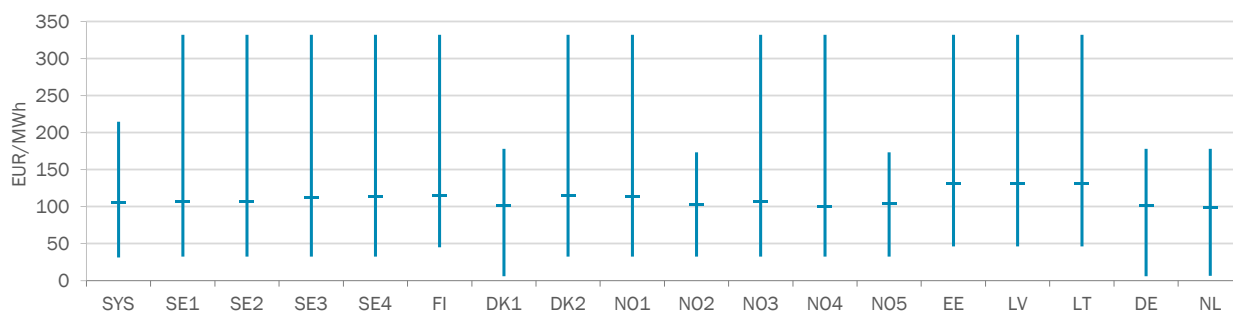
Tabell 3. Spotpriser, EUR/MWh

Vecka 49	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Måndag	137,6	152,0	152,0	152,0	152,0	155,6	111,8	152,0	140,8	115,0	152,0	152,0	115,0	155,6	155,6	155,6	111,8	111,6
Tisdag	135,1	159,7	159,7	159,7	159,7	173,8	114,4	159,7	159,7	117,2	159,7	152,4	117,3	173,8	173,8	173,8	114,4	114,3
Onsdag	130,2	130,7	130,7	130,9	131,3	133,4	129,5	131,5	130,2	130,2	130,7	130,7	130,2	135,4	135,4	135,4	129,5	126,6
Torsdag	105,7	97,9	97,9	115,0	116,2	101,0	116,6	116,6	114,1	113,3	97,9	77,6	114,1	129,8	129,8	129,8	116,6	103,8
Fredag	94,9	87,5	87,5	99,3	100,0	99,3	103,5	100,1	102,0	102,0	87,5	63,2	102,0	135,0	135,0	135,0	103,7	103,5
Lördag	74,5	60,9	60,9	66,2	72,8	66,2	78,1	78,1	80,3	80,3	60,9	60,3	80,3	105,0	105,0	105,0	78,4	78,8
Söndag	63,6	61,8	61,8	61,8	61,8	80,0	55,9	61,8	65,9	65,9	61,8	61,5	65,9	84,1	84,1	84,1	55,9	55,5
Veckomedel	106,0	107,2	107,2	112,1	113,4	115,6	101,4	114,3	113,3	103,4	107,2	99,7	103,5	131,3	131,3	131,3	101,5	99,2
Medel föregående vecka	102,3	61,4	61,4	127,4	130,4	106,0	131,4	132,0	129,9	129,9	64,6	60,8	129,9	147,9	147,9	147,9	131,8	132,0
Förändring från vecka 48	3,7	45,8	45,8	-15,3	-17,0	9,6	-30,0	-17,7	-16,6	-26,5	42,6	38,8	-26,4	-16,6	-16,6	-16,6	-30,4	-32,8
Förändring från vecka 48	4%	75%	75%	-12%	-13%	9%	-23%	-13%	-13%	-20%	66%	64%	-20%	-11%	-11%	-11%	-23%	-25%

## 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 49	SYS	SE1	SE2	SE3	SE4	FI	DK1	DK2	NO1	NO2	NO3	NO4	NO5	EE	LV	LT	DE	NL
Högst	214,5	332,0	332,0	332,0	332,0	332,0	178,1	332,0	332,0	173,2	332,0	332,0	173,2	332,0	332,0	332	178,1	178,1
Lägst	31,3	32,4	32,4	32,4	32,4	45,0	6,0	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	46,2	46,2	46,2	6,0	6,4

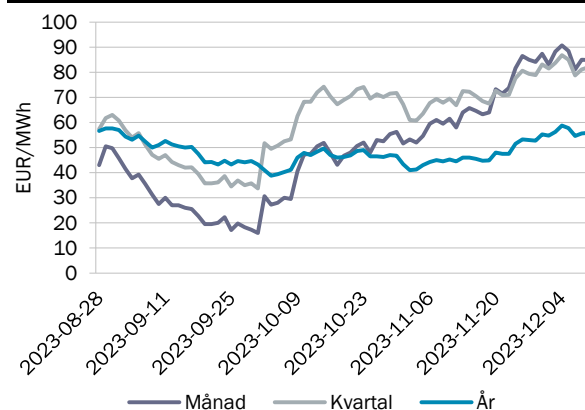
## Finansiell handel - terminspris

Källa: Nasdaq OMX

Tabell 5. Terminspriser Norden, EUR/MWh

Vecka 49	januari	kvartal 1	år 2024
Måndag	90,8	86,9	58,8
Tisdag	88,5	85,0	57,8
Onsdag	81,1	78,8	54,6
Torsdag	85,0	81,2	55,7
Fredag	84,9	82,0	56,0
Veckomedel	86,1	82,8	56,6
Förändring från vecka 48	0,6%	1,7%	3,9%

Figur 6. Terminspris Norden, stängningskurs



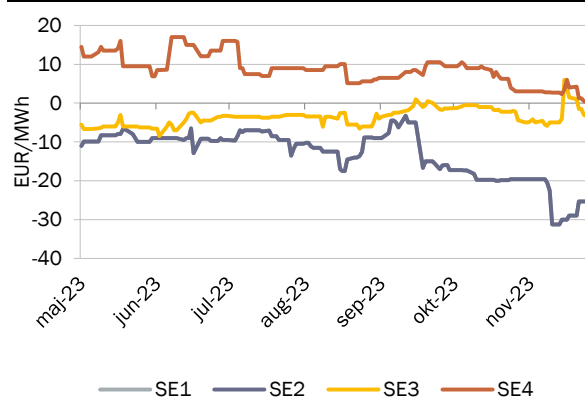
## Finansiell handel - EPAD

Källa: Nasdaq OMX

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

Vecka 49	Nästa månad år 2023			
	SE1	SE2	SE3	SE4
Måndag	-29,00	-29,00	1,00	4,25
Tisdag	-25,34	-25,34	-1,50	1,25
Onsdag	-25,34	-25,34	-1,50	1,25
Torsdag	-25,34	-25,34	-3,00	0,50
Fredag	-25,34	-25,34	-3,35	0,25
Veckomedel	-26,07	-26,07	-1,67	1,50
Förändring från vecka 48	-13,2%	-13,2%	-427,5%	-59,5%

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



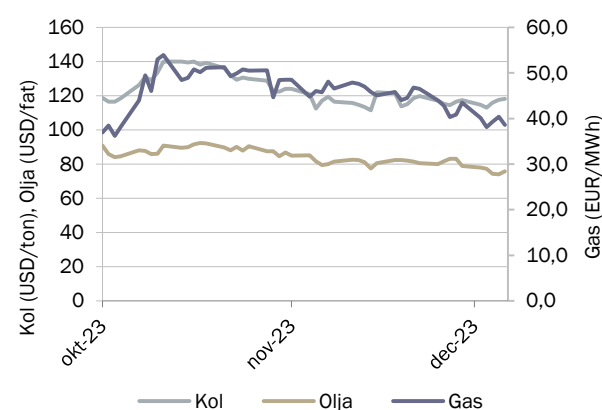
## Finansiell handel - bränslen

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

Tabell 7. Terminspriser för kommande månad bränslen

Vecka 49	Nästa månad år 2023		
	Kol (USD/ton)	Olja (USD/fat)	Gas (EUR/MWh)
Måndag	114,8	78,0	40,1
Tisdag	113,1	77,2	38,1
Onsdag	116,0	74,3	39,3
Torsdag	117,7	74,1	40,4
Fredag	118,3	75,8	38,6
Veckomedel	116,0	75,9	39,3
Förändring från vecka 48	-0,2%	-6,7%	-7,0%

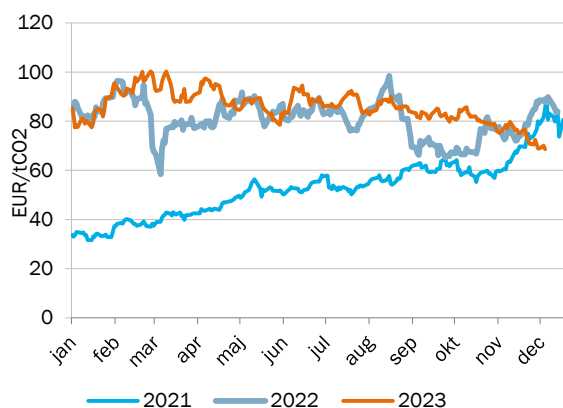
Figur 8. Terminspris för kommande månad kol, gas och olja, stängningskurs



## Finansiell handel - utsläppsrätter

Källa: SKM

Figur 9. Pris på utsläppsrätter, stängningskurs



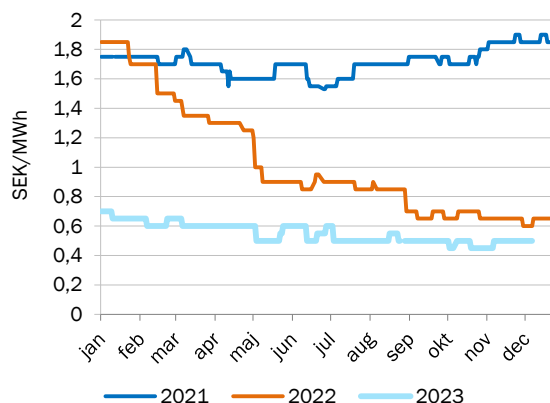
Tabell 8. Priset på utsläppsrätter, EUR/tCO2

Vecka 49	DEC23
Veckomedel	69,4
Förändring från vecka 48	-3,5%

## Finansiell handel - elcertifikat

Källa: SKM

Figur 10. Pris på elcertifikat mars nästa år, stängningskurs



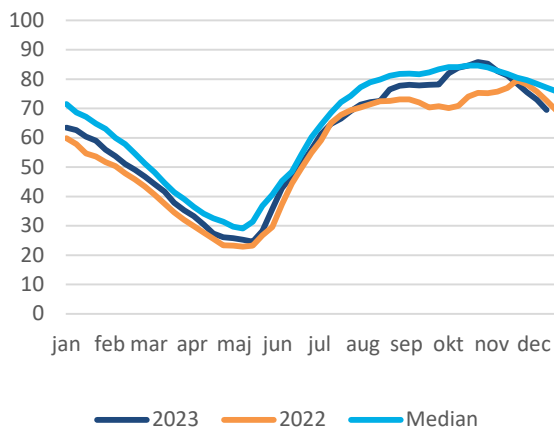
Tabell 9. Priset på elcertifikat, SEK/MWh

Vecka 49	MAR24
Veckomedel	0,5
Förändring från vecka 48	0,0%

## Prispåverkande faktor - magasinfullnadsgrad

Källa: Nord Pool

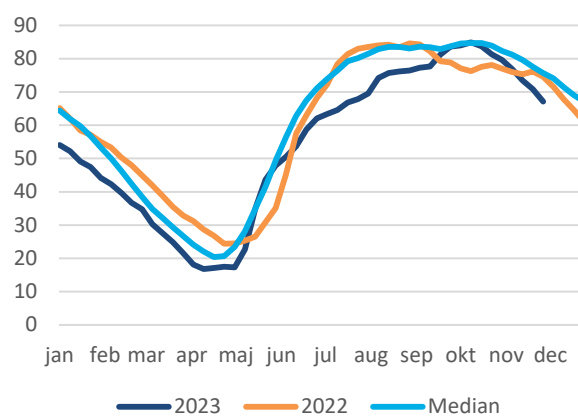
Figur 11. Magasinfullnadsgrad i Norden



Tabell 10. Ingående magasinfullnadsgrad i Norden

Vecka 49	
Magasinfullnadsgrad	69,50
Förändring från vecka 48	-3,50 %-enheter
Normal	77,10
Total	121 429

Figur 12. Magasinfullnadsgrad i Sverige



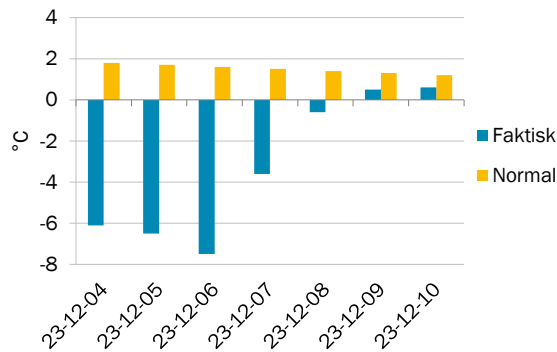
Tabell 11. Ingående magasinfullnadsgrad i Sverige

Vecka 49	
Magasinfullnadsgrad	67,10
Förändring från vecka 48	-3,70 %-enheter
Normal	75,70
Total	33 675

## Prispåverkande faktor - temperatur

Källa: SKM

Figur 13. Temperatur i Sverige, dygnsmedel



Tabell 12. Temperatur, °C

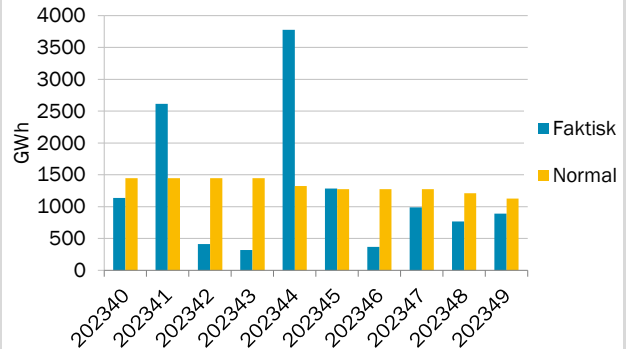
Vecka 49	Temperatur
Veckomedel	-3,3
Normal temperatur*	1,5

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

## Prispåverkande faktor - nederbörd

Källa: SKM

Figur 14. Nederbörd i Sverige, veckomedel



Tabell 13. Nederbörd, GWh

Vecka 49	Nederbörd
Veckomedel	891
Normal nederbörd*	1127

\*Medelvärde för veckan under en 30-års period

## Prispåverkande faktor - tillgänglig kärnkraft

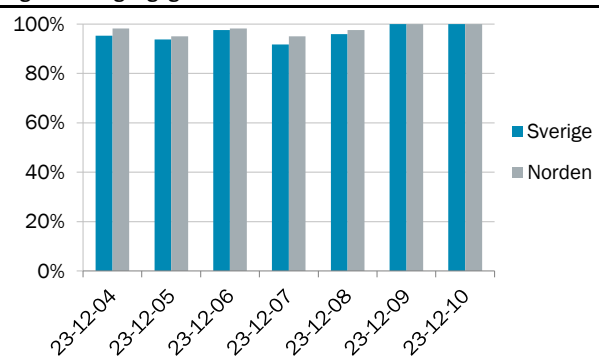
Källa: SKM

Tabell 14. Status för nordisk kärnkraft, veckomedel

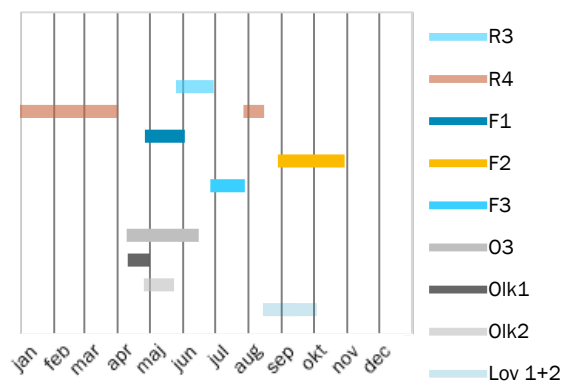
Vecka 49	Tillgänglighet (Procent)	Tillgänglighet (MW)	Förändring från vecka 48
<b>Norden</b>	98%	11 001	8,0%
<b>Sverige</b>	96%	6 690	9,4%
Forsmark 1	100%	990	
Forsmark 2	100%	1 120	
Forsmark 3	100%	1 167	
Oskarshamn 3	100%	1 400	
Ringhals 3	100%	1 074	
Ringhals 4	78%	878	
<b>Finland</b>	100%	4 385	0,4%
Olkiluoto 1	100%	890	
Olkiluoto 2	100%	890	
Olkiluoto 3	99%	1 583	
Loviisa 1 och 2	100%	1 009	

Ringhals 4 hade ett oplanerat underhåll mellan den 4-5/12 med 590 MW i otillgänglig kapacitet. Det oplanerade underhållet fortsatte sedan mellan den 6-8/12 med 565 MW i otillgänglig kapacitet.

Figur 15. Tillgänglighet i nordisk och svensk kärnkraft



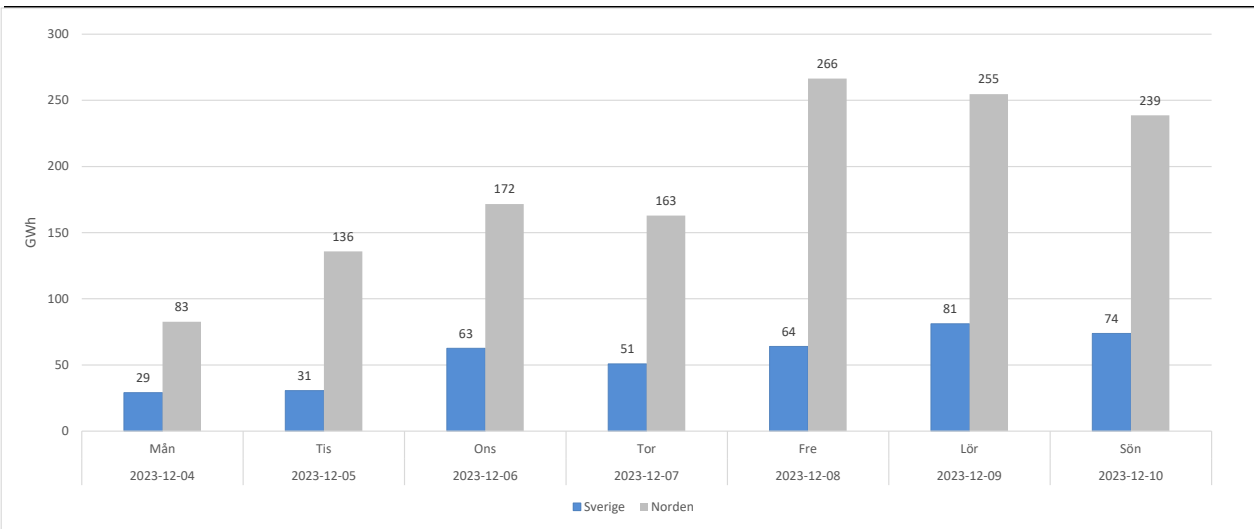
Figur 16. Planerade revisioner i nordisk kärnkraft



## Prispåverkande faktor - Vindkraftsproduktion

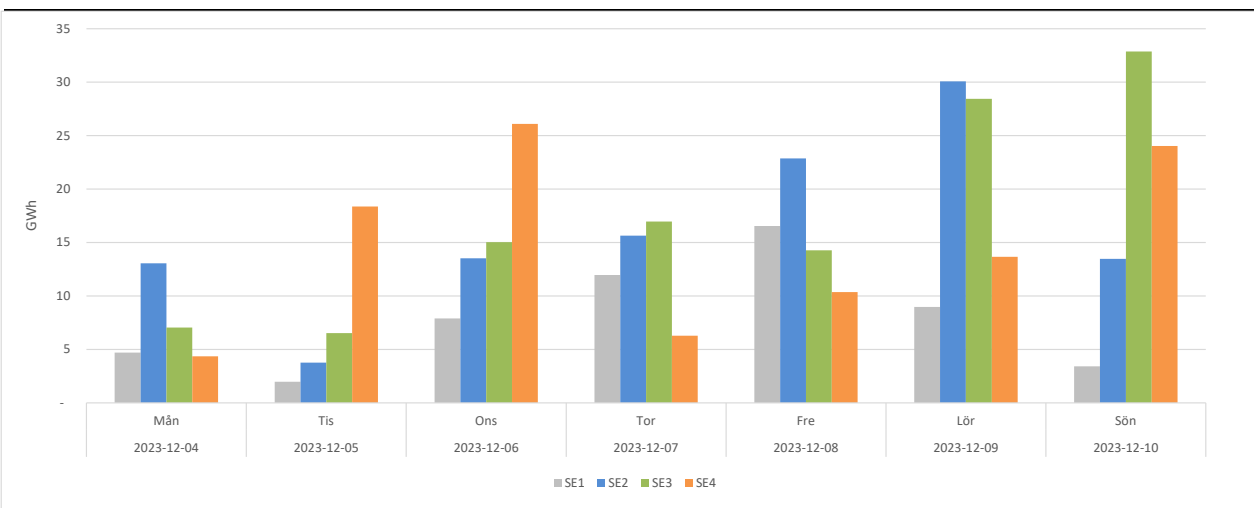
Källa: SKM

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 49	SE1	SE2	SE3	SE4	Totalt
Måndag	5	13	7	4	29
Tisdag	2	4	7	18	31
Onsdag	8	14	15	26	63
Torsdag	12	16	17	6	51
Fredag	17	23	14	10	64
Lördag	9	30	28	14	81
Söndag	3	13	33	24	74
<b>Total produktion per elområde</b>	<b>55</b>	<b>112</b>	<b>121</b>	<b>103</b>	<b>392</b>

Tabell 16. Total vindkraftsproduktion i Sverige, GWh

Vecka 49	392
Vecka 48	744
Förändring från vecka 48	-47%

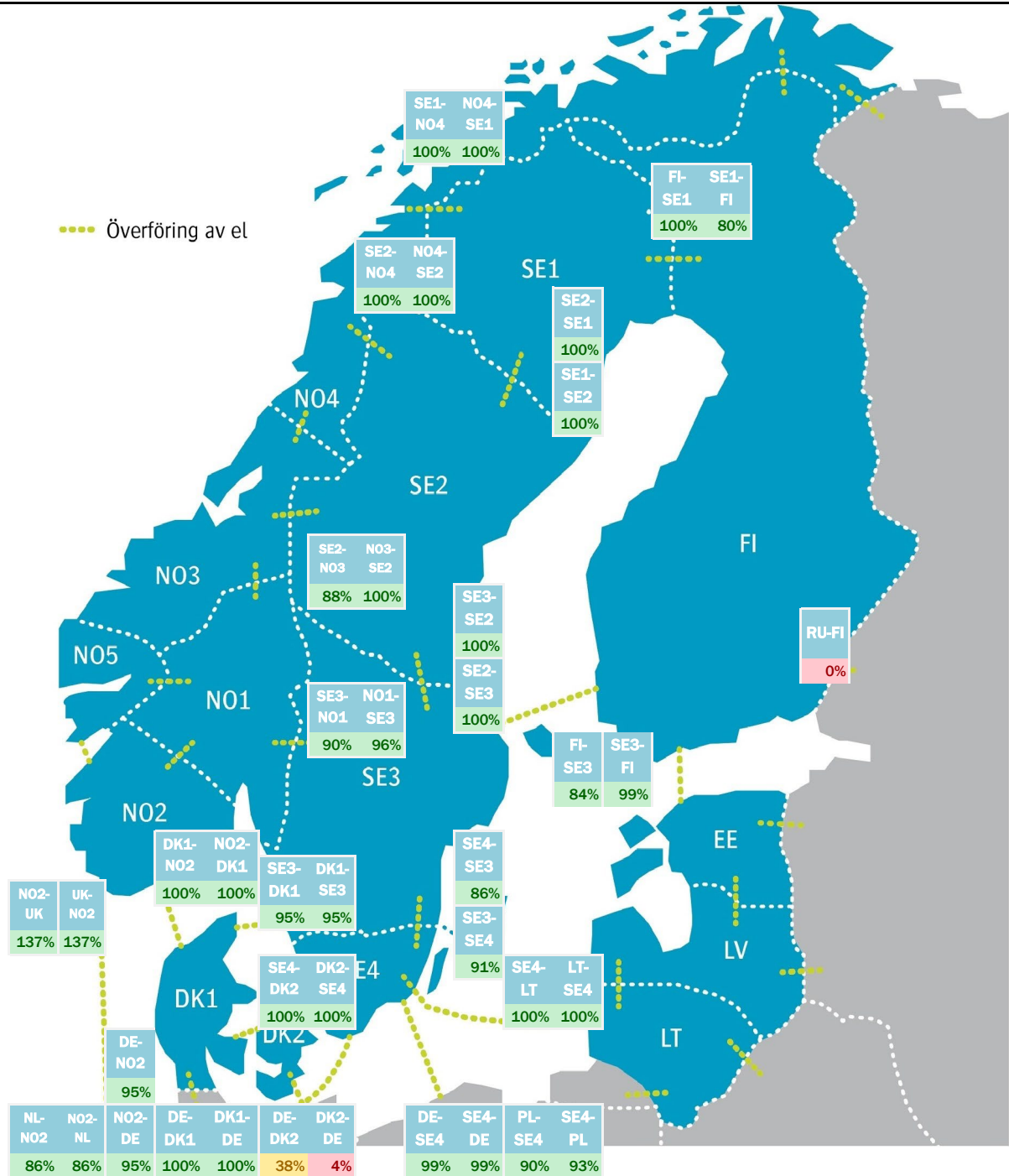
Tabell 17. Total vindkraftsproduktion i Norden, GWh

Vecka 49	1 313
Vecka 48	1 589
Förändring från vecka 48	-17%

Prispåverkande faktor - tillgänglig kapacitet överföring

Källa: Nord Pool

Figur 19. Tillgänglig kapacitet per överföring enligt transparensförordningen, procent



Tabell 18. Tillgänglig och installerad kapacitet enligt transparensförordningen (MW) per överföring, veckomedel

	NL- NO2	DE- NO2	DK1- DE	DK2- DE	SE4- DE	SE4- PL	RU- FI	N02- UK	N02- DK1	SE3- DK1	SE4- DK2	SE4- SE4	SE1- FI	SE3- FI	SE1- NO4	SE2- NO3	SE2- NO4	SE3- NO1	SE4- LT	SE1- SE2	SE3- SE3	SE4- SE4	SE1- SE3	SE2- SE4	
Vecka 49																									
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	- till
Tillgänglig	620	1375	2500	39	611	561	0	1392	1632	678	1300	1200	1183	600	879	300	1895	700	3300	7286	5614				
Installerad	723	1444	2500	985	615	600	1460	1016	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	- från
Tillgänglig	620	1375	2500	375	596	538	0	1392	1632	679	1700	1100	1012	700	600	250	2064	700	3300	7300	2400				
Installerad	723	1444	2500	1000	600	600	282	1016	1632	715	1700	1100	1200	700	600	250	2145	700	3300	7300	2800				

## Utbud och efterfrågan

Källa: Nord Pool

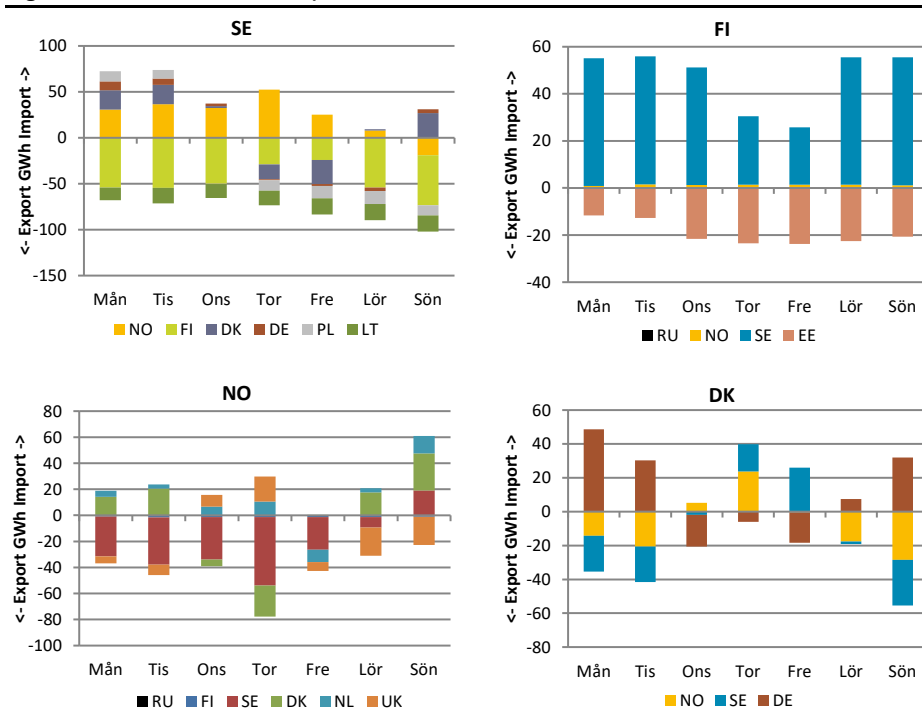
Tabell 19. Produktion och användning i Norden, GWh

Vecka 48	Användning	Produktion	Vattenkraft	Vindkraft	Kärnkraft	Övrig värmekraft
Sverige	3371	3723	1781	716	996	230
Förändring från vecka 47	4,2%	-5,2%	18,3%	-36,0%	-9,2%	10,0%
Norge	3488	3782	3516	237		31
Förändring från vecka 47	9,9%	14,4%	19,3%	-27,9%		3,3%
Finland	1936	1768	296	375	666	431
Förändring från vecka 47	3,9%	14,5%	-1,4%	45,3%	3,2%	26,6%
Danmark	840	652		233		399
Förändring från vecka 47	3,6%	-8,5%		-52,0%		82,9%
Norden	9634	9925	5593	1561	1662	1091
Förändring från vecka 47	6,1%	4,6%	17,7%	-28,7%	-4,6%	36,8%

## Krafthandel

Källa: Nord Pool

Figur 20. Krafthandel till, från respektive land i Norden



Tabell 20. Krafthandel för Nordiska länder, veckomedel, GWh

Vecka 49	Netto
Sverige	-252
Finland	193
Norge	-109
Danmark	23
Estland	71
Lettland	35
Litauen	195

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

Vecka 49	Netto
Nederländerna	32
Polen	-31
Ryssland	0
Tyskland	109
Storbritannien	-35



## 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)